«Түркістан облысы, Келес ауданы, Ошақты ауылдық округі, Саттаров елді мекенін газдандыру жүйесінің құрылысы»

жұмыс жобасы бойынша

16.05.2019 ж. № ГНҚ-0058/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Келес ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

«Қаз Нұр жобалау құрылыс институты » ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Келес ауданы, Ошақты ауылдық округі, Саттаров елді мекенін газдандыру жүйесінің құрылысы» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды **«Гео Нұр құрылыс»** ЖШС-мен берілді.

«Гео Нұр құрылыс» ЖСШ-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ГНҚ-0058/19 от 16.05.2019 г.
по рабочему проекту

«Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области»** выдано **ТОО «Гео Нұр құрылыс».**

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения **ТОО «Гео Нұр құрылыс».**

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области».** Настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с договором №ГНҚ-0028 от 01.04.2019 года между ТОО «Гео Нүр құрылыс» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района» на основании письма заказчика №446 от 13.05. 2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур». Государственная лицензия № 16012292 от 01.08.2016 года. Категория I. Выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 001 от 01.08.2016 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное заказчиком ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района, Туркестанской области» от 12.10.2018 года;
- решение на право временного землепользования № 05 от 11.01.2015 г, выданные «Акимом с/о Ошакты, Сарыагашского района»;
- акт выбора участка №252 от 12.08.2015 года, утвержденные ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сарыагашского района»;
- письмо об отсутствии отопительных котлов, утвержденные «Апарат акима с/о Ошакты, Сарыагашского района»;
- письмо о технических условиях о водоснабжений № 08 от 12.01.2016 года, выданный ПУ «Дарбазинский Групповой водопровод» филиала «ОңтүстікАуызСу» РГП Казводхоз, Министерства Сельского хозяйства Республики Казахстан;
- письмо о технических условиях о телекоммуникаций № 5 от 14.01.2016 года, выданный «Сарыагашский районный производственный узел»;
- Гос акт, земельный кадастровый план № 19-296-124-403 от 30.12.2015 года, изготовленный Сарыагашским районным отделением Южно-Казахстанского филиала РГП НПЦ земельного кадастра;
- Гос акт, земельный кадастровый план № 19-296-124-404 от 29.01.2016 года, изготовленный Сарыагашским районным отделением Южно-Казахстанского филиала РГП НПЦ земельного кадастра;
- Гос акт, земельный кадастровый план № 19-296-269-002 от 29.01.2016 года, изготовленный Сарыагашским районным отделением Южно-Казахстанского филиала РГП НПЦ земельного кадастра;
- письмо о свободных земельных участков № 13-06/958 от 30.11.2015 года, выданный «Сарыагашским районным земельных отношений»;
- письмо о согласований поселков, № 23-11-13/913 от 28.03.2019 года,выданный ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области»;
- ситуационная схема утвержденная заказчиком;

- письмо о финансирований, № 207 от 15.03.2019 года,выданный «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района акимат Туркестанской области»;

- письмо о транспортирвке материалов, № 210 от 15.03.2019 года,выданный «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района акимат Туркестанской области»;

- архитектурно-планировочное задание № 06 от 02.01.2016 года, утвержденные ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сарыагашского района»;

- справка о начале строительства № 208 от 15.03.2019 года, выданный «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района акимат Туркестанской области»;

- экспертное заключение на соответствие норм в области промышленной безопасности № 10 ПБ от 27.03.2019 года, выполненный ТОО «Құрылыс-Диагностика»;

- топографическая съемка, выполненный ТОО «ПСИ Каз Нур» Государственная лицензия № 17001766 от 02.02.2017 г, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО. Акимат Южно-Казахстанской области», приложение к государственной лицензии №002 от 03.10.2017 г.;

- заключение об инженерно-геологических условиях от 2019 года, выполненный ИП «Джакипбеков». Государственная лицензия ГСЛ № 000726 от 06.04.2007 г, выданная ГУ «Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства», приложение к государственной лицензии от 24.07.2012 г.;

Технические условия:

- на проектирования газоснабжения выданные АО «Қаз Транс Газ Аймақ» № АЙ-1252 от 04.12.2018 года (в течение нормативного срока);

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласовано с ГУ «Отдел сельского хозяйства и земельных отношений Сарыагашского района»;

Согласовано с АО ЮКПФ «КазТрансГаз Аймақ»;

Согласовано с «Сарыагашский районный узел телекоммуникаций»;

Согласовано с ПУ «Дарбазинский Групповой водопровод»;

Согласовано с ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД, Келесского района»;

Согласовано с ГУ «Аппарат акима Ошактинского с/о, Келесского района»;

Согласовано с ГУ «Отдел энергетики и ЖКХ Туркестанской области» от 28.03.2019 г.;

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории №KZ47VDD00118551 от 15.05.2019 года, выданная ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области».

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка

Том II. Альбом 1. План трассы газоровода среднего давления

Том II. Альбом 2. Переход через канал

Том II. Альбом II. Молниезащита

Том VI Паспорт проекта

Том VI. Проект организации строительства

Расчет расхода газа

Брошюра: «Оценка воздействия на окружающую среду»

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения населенного пункта Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области, а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Объект газоснабжения н.п. Саттаров административно относится к Келесскому району и расположен в 310км от областного центра г. Туркестан.

М/пункт Ташкент, Капланбек. Климатический подрайон IV-Г.

Температура наружного воздуха в ^{0}С:

абсолютная максимальная + 45,

абсолютная минимальная -30,

наиболее холодной пятидневки -16,

среднегодовая +12,8.

Количество осадков за год, мм - 428.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – С, СВ.

Преобладающее направление ветра за июнь-август – С, СВ.

Максимальная из средних скоростей ветра за январь, м/сек - 2,1.

Минимальная из средних скоростей ветра за июль, м/сек - 1,4.

Нормативная глубина промерзания, м: для супеси, - 0,39.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для супеси - 0,49, Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах предгорной наклонной денудационно-эрозионной равнины (Приташкентских Чулей). Рельеф площадки относительно ровный, с уклоном на северо-запад.

Высотные отметки в пределах площадки колеблются в пределах 288,0 - 288,50 м.

Литологическое строение территории

В геолого-литологическом строении площадки, до глубины 14,0 м, принимают участие: с поверхности земли – современные аллювиальные отложения – почва из супеси с корнями травянистой растительности, с ходами землероев, мощностью 0,1 м. Ниже, до глубины 14,0 м, залегают аллювиально- пролювиальные средне-верхнечетвертичные глинистые отложения, представленные супесью: до глубины 11,90-12,80 м залегает супесь светло- коричневая, макропористая, твёрдой и пластичной консистенции, с глубины 11,90-12,80 м залегает супесь текучей консистенции.

Подземные воды

Подземные воды, пройденными выработками (на май 2016 год) вскрыты на глубине 11,5-12,80 м от поверхности земли. Вскрытый уровень соответствует высокому положению УПВ в годовом цикле. Высокое положение УПВ отмечается с февраля по май, низкое – с ноября по декабрь. Амплитуда колебания УПВ, ориентировочно, равна 1,5-2,0 м.

Физико-механические свойства грунтов

В пределах площадки, до глубины 14,0 м, по номенклатурному виду, по просадочным и деформационным свойствам, выделено два инженерно- геологических элемента (ИГЭ):

элемент первый - супесь светло-коричневая, макропористая, твердой и пластичной консистенции, просадочная, мощностью 11,4-12,7 м. Просадка грунта от собственного веса

при замачивании составляет 8,4 см Тип грунтовых условий по просадочности - второй.

элемент второй - супесь светло-коричневая, текучей консистенции, непросадочная, мощностью 1,2-2,2 м.

С поверхности земли по всей площадке распространен почвенно- растительный слой из супеси слабогумусированной, мощностью 0,1 м. Грунты инженерно-геологических элементов характеризуются следующими значениями показателей физических, прочностных, деформационных и просадочных свойств грунтов:

а) показатели физических свойств грунтов

Наименование показателей, ед. измерения	Нормативные значения	
	ИГЭ-1	ИГЭ-2
1	2	3
Плотность твердых частиц, г/см³	2,69	2,69
Плотность, г/см³.	1,59	1,75
Плотность в сухом состоянии, г/см³	1,40	1,40
Влажность природная, %	6,7-20,8	24,9
Степень влажности.	0,21-0,70	0,73
Пористость,%	47,8	47,8
Коэффициент пористости.	0,92	0,92
Влажность на границе раскатывания, %	18,7	
На границе текучести	24,6	
Число пластичности, %	5,9	5,5
Коэффициент фильтрации, м/сут.	0,30	1,0
Показатель текучести	0-0,59	-

в) показатели просадочных свойств грунтов:

Относительная просадочность грунтов при нормальном напряжении (σ, кПа) и начальное просадочное давление (P_{sl}):

Нормальное напряжение,кПа	100	200	300	
Относительная просадочность	0,011	0,032	0,059	
Начальное просадочное давление, P_{sl} кПа	93			

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, по содержанию легко- и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100-82, грунты площадки, до глубины 2,0 м, незасолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,110-0,139 %.

Зона влажности по СНиП 2.03.11-85 – сухая.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^{--}, грунты площадки на бетон марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178- 85 – слабоагрессивные, а на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Нормативное содержание SO_4^{--} = 680,0 мг/кг.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl^- грунты площадки для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 –слабоагрессивные.

Нормативное содержание Cl^- = 408,0 мг/кг.

Сейсмичность участка работ

Сейсмичность района строительства согласно «Карте общего сейсмического

районирования Республики Казахстан», СНиП РК 2.03-30-2006 – семь баллов.

Учитывая третью категорию грунтов (е>0,7) СНиП РК 2.03-30-2006 п. 4.5 по сейсмическим свойствам, сейсмичность площадки принять равной восьми баллам.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерные обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия». В надземном – из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода составляет 21038.5м, в том числе:

№ п/п	Наименование	Ед.Изм	Длина	Прим.
Газопровод среднего давления				
Надземный газопровод				
1	Труба стальная Ø 159х4,5	п.м	53	
2	Труба стальная Ø 108х4	п.м	15	
3	Труба стальная Ø 57х3	п.м	1761	
Газопровод среднего давления (подземный газопровод)				
4	Труба ПЭ Ø 180х16.4 ГАЗ SDR11	п.м	2323	
5	Труба ПЭ Ø 160х14.6 ГАЗ SDR11	п.м	2587	
6	Труба ПЭ Ø 110х10 ГАЗ SDR11	п.м	1325	
7	Труба ПЭ Ø 90х8.2 ГАЗ SDR11	п.м	143.5	
8	Труба ПЭ Ø 63х5.8 ГАЗ SDR11	п.м	12831	

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления с учетом перспективы развития поселка.

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном варианте из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия».

Глубина заложения газопровода до дна траншеи 1,3м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода, прокладывается изолированный алюминиевый провод сечением 4,0мм2 с выходом его концов на поверхность под ковер.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Укладка полиэтиленовых труб в траншею производится:

–при температуре окружающего воздуха выше +100С со свободным изгибом (змейкой) с засыпкой в наиболее холодное время суток;

–при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых

труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности

не менее 2.8 для среднего давления.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы" и "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов от 5 августа 2014 года № 906", МСП 4.03-103- 2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб".

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах.

Выходы из земли выполнены с помощью переходов «полиэтилен-сталь».

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" в полиэтиленовым футляре на выходе из земли.

Переход "полиэтилен-сталь" расположен таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Обозначение трассы газопровода предусматривают путем укладки сигнальной ленты по всей длине трассы и прокладки вдоль присыпанного газопровода изолированного медного провода с выходом концов его на поверхность, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль трассы дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011

«Газораспределительные системы».

После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки.

Все опоры, крепления газопровода на стойках и фундаменты выполнены в соответствии с типовой разработкой ГПИ «Казгипрогаз» НГ-01-90, НГ-02-90, НГ-03-90.

Выход из ГРПШ принято по низкому давлению согласно заданию на проектирования от заказчика.

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR11 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Технологические решения

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» от 9 апреля 2015 года № 10666.

Заказчиком и разработчиком проекта установлен технически сложный объект II (нормальный) уровня ответственности.

Для газоснабжения природным газом населенного пункта Саттаров, Сарыагашского района запроектирован газопрово дсреднего давления.

Основные потребители газа по с.Саттаров

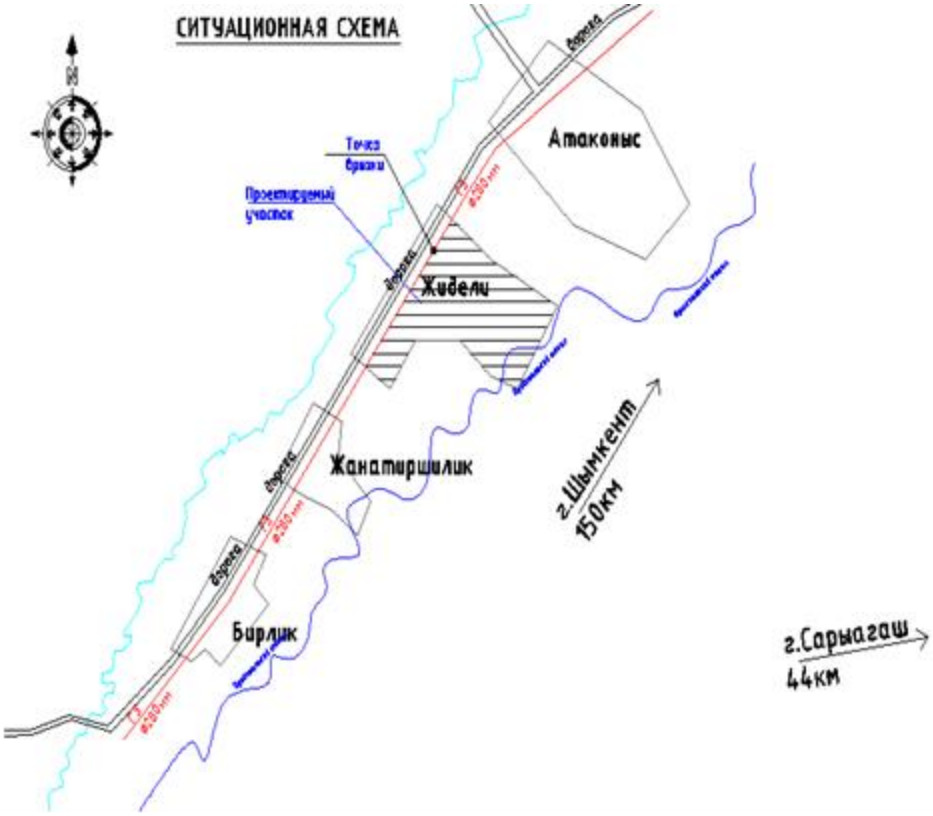
Основными потребителями газа являются:

- население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно

предоставленной справки.

Ситуационная Схема



Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СНиП РК 3.01.01-2008) Максимально часовые расходы газа по поселкам определены согласно предоставленной справки.

Удельные максимально-часовые расходы газа (СНиП РК 3.01.01-2008 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов»)

Типы застройки	Удельные максимально-часовые расходы газа м3/чел.Час при тепловой способности 33,6мДж/м^3 (7600ккал/ м^3)
Многоэтажная с централизованным отоплением и горячим водоснабжением	0,04
Малоэтажная (коттеджная) с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения	
- При норме обеспеченности 20м^2 общ. пл. на 1 человека	0,63-0,45
- При норме обеспеченности 30м^2 общ. пл. на 1 человека	0,88-0,62
- При норме обеспеченности 40м^2 общ. пл.	1,14-0,79

на 1 человека	
Примечание: Предпричтие коммунально-бытового назначения бани, прачечные, химчистки в случае их размещения должны учитываться особо. При определении расхода газа на предприятиях коммунально-бытового сектора можеть быть использована комплексная норма расхода газа, которая составляет 0,0085 куб. м/час или 30 куб. м/год на одного жителя	

В данном объекте тип застройки одно - двухэтажные. Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности 20 м2 общей площади на одного человека-0,45 нм3/час.

Расчет потребности в природном газе по н.п Саттаров

Расчет потребности в природном газе выполнен на 100% охвата населения газоснабжением (выделенные земельные участки под ИЖС).

Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СНиП РК 3.01.01-2008 табл.12.4). Расчет газа определяется согласно предоставленных справок о количестве населения, выданных акимом сельского округа.

Удельный максимально-часовой расход газа на 1 чел. при тепловой способности газа 7600ккал/м3 ,согласно таблицы 12.4 (тип застройки – малоэтажная (котеджная) с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения) составляет – 0.45 м3/чел.час

Согласно справки по данным улицам кол-во домов составляет -256

- кол-во населения- 1713 чел.

Часовой расход на бытовые нужды составляет: 1713* 0.45 = 771 м3/час

Расчет потребности в природном газе для местного отопления выполнен согласно СНиП РК 4-02-05-2006« Отопление, вентиляция, кондиционирование»

Нормы общей жилой площади приняты - 20м2 на 1 человека.

Система газоснабжения

В проекте предусмотрена двухступенчетая система газоснабжения.

Схема газоснабжения-тупиковая

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями СН 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности строительства», СН РК 1.03-05-2011 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве", СП РК 1.03-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;
- подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;
- разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода 4м в обе стороны, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной

организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7-ми метров с каждой стороны газопровода.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатирующей организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде, используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний, и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Рабочим проектом предусмотрен строительство системы газоснабжения среднего давления, проектируемый в подземном и в надземном исполнении из полиэтиленовых и из стальных труб населенном пункте Саттаров в сельском округе Ошакты, Келесского района, Туркестанской области. Проектируемый сети газопровода проходят на отведенном участке (согласно акту отвода земельного участка, акту выбора и

согласования участка под строительство). Общая протяженность газопровода составляет 21038,5 м. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 30 м. Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

Категория опасности предприятия

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК».

Воздействие на атмосферный воздух.

Проектируемый объект не является источником негативного воздействия на окружающую среду. Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться: земляные работы, автотранспортные работы, сварочные работы, пересыпка пылящих материалов, битумные работы, укладка асфальтобетона, работа дизельной электростанции, покрасочные работы. Строительные работы носят временный характер и проводятся на территории в пределах которой отсутствует жилая застройка. Продолжительность строительства – 4,5 месяц.

Согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» определена необходимость расчетов приземных концентраций по веществам. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на период строительства производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0). Как показывают результаты расчетов, концентрации загрязняющих веществ на жилой зоне не превышают нормативные значения ПДК.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства составят:

Наименование вещества	Выброс вещества	
	г/с	т/год
Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0.06395	0.0108166
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.0053556	0.00113307
Азота (IV) диоксид	0.019964889	0.008087
Азот (II) оксид	0.003244244	0.001314
Углерод	0.000194444	0.00048
Сера диоксид	0.002155556	0.00166
Углерод оксид	0.020131095	0.00826425
Фтористые газообразные соединения	0.001056	0.0000438
Диметилбензол	0.0375	0.07225
Метилбензол	0.03444	0.00399
Бенз/а/пирен	0.000000004	0.0000000088
Хлорэтилен	0.000000474	0.000000975
Бутилацетат	0.00667	0.000773
Формальдегид	0.000041667	0.000096
Пропан-2-он	0.01444	0.001675
Уайт-спирит	0.0833	0.0484546
Углеводороды предельные C_{12-19}	0.004276	0.004063
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.289767	0.07200298
ВСЕГО:	0.586486973	0.2351042838

Проектируемом местности, а именно в районе Келес, Туркестанской области мониторинг концентрации вредных веществ в атмосферный воздух не проводится согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по Туркестанской области от 24.01.2019г №31-04-2-39/27. Результаты расчетов показывают, что концентрация загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и на территории жилой застройки не превышают значений 1ПДК.

Территория свободна от зеленых насаждений. В районе размещения объекта вырубка и пересадка деревьев не предусмотрено, поверхностные водные объекты в радиусе более 1 км отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы.

Проектируемые работы не оказывают негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. В период строительства водоснабжение объекта будет осуществляться привозным путем. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в изолированный накопитель, с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору на очистные сооружения.

Отходы производства и потребления.

Выполнение строительно-монтажных работ, а также эксплуатация объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Образующиеся отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на утилизацию.

Объем образования отходов приведен в таблице.

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Временное хранение отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
Период строительства				
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	3,656	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,0095835	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,1720817	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Ветошь промасленная	зеленый GJ 120	0,00000054		

Целевое назначение земельного участка не меняется. Перед началом строительства, плодородный слой почвы (ПСП) снимают и складывают на границе участка строительства чтобы он не выветривался и не подтоплялся дождевыми и талыми водами. После завершения строительства, растительный слой земли используется на территории участка для озеленения.

Проектируемое строительство не приведет к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности. Строительные работы ведутся с максимальным сохранением существующего озеленения. Шум и вибрации, возникающие при строительных работах, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействия в период проведения строительных работ и при эксплуатации объекта оцениваются как допустимое.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II». По таблице Б.5.2.1 СП РК 1.03-102-2014 принят для расчета п.30. «Распределительная газовая сеть». Протяженность газораспределительных сетей из полиэтиленовых труб составляет – 16182 пм.

Общая продолжительность строительства равна 3,5 месяцев.

Начало строительства предусмотрено во втором квартале 2020 года, согласно письму заказчика № 208 от 15.03.2019 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 10 декабря 2018 года №251-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.1) от 08.04.2019 г. по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуски 1-13);

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуски 1-16;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015; дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2 квартала 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Гео Нұр құрылыс» в рабочий проект **«Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Предоставлен аттестат организации выполнившего заключение по промышленной безопасности;

2. Предоставлен инженерно-геодезическое заключение с печатью и подписью выполнившей организации;

3. В пояснительной записке (ПЗ) и проекте организации строительства (ПОС) приведены в соответствие лицензия проектной организации на обложке и предоставлен с печатью и подписью выполнившей организации;

4. Предоставлен паспорт проекта после откорректированных замечании;

5. В ПЗ и ПОС заменен СНиП РК на действующие;

6. В ПЗ указана категорию проекта об отнесений его к технически и (или) технологический сложным объектам;

Газоснабжение

7.Представлена пояснительная записка с исходными документами на проектирование (Задание, АПЗ, ТУ, Геология, Согласования);

8.Проект согласовать с заказчиком и Райархитектурой р-на. (СН РК 1.02-03-2011);

9.Чертежи оформлены по ГОСТ 21.609, подписаны ГИП, части проекта взаимосогласованы на листах «Общие данные»;

10. На л. НГС-1 указан уровень ответственности объекта по Приказу МНЭ РК №165 от 28 февраля 2015 г;

11. В ПЗ выполнены ТЭП (технико-экономические показатели);

12. Указан действующий Тех. регламент «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» (Утв. Постановлением Правительства РК №906 от 5.авг. 2014 г.);

13.Представлен расчет расхода газа и гидр. расчет газопровода, выполненный по программе «v.i.o. Standart Hidravlik Calektor», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГАЗ»;

14.На ГСН-1 указаны Тех. условия, расход газа, геология (сейсмика, просадка грунта, УГВ, глубина промерзания грунта);

15.Представлено заключение на соответствие требованиям норм в области пром. безопасности (Закон РК №188-53 от11 апреля 2014г.);

16. Предусмотрена защита (заземление) стальных надземных газопроводов и ГРШП от падения воздушных эл. Проводов;

17. Полиэтиленовые трубы приняты с коэф. запаса прочности не менее 3.2 (СН РК 4.03-01-2011 п.6.6.6);

18.Приведены в соответствие пояснительная записка и чертежи;

19.Представлена лицензия проектной организации на проектирование газоснабжения и аттестаты исполнителей;

20.Оборудование и материалы приняты производства Казахстан, в спецификации оборудования указан завод-изготовитель, ГОСТ, код оборудования;

ОВОС

21. Состав и содержание раздела приведены в соответствие с п.26 Инструкции ОВОС;

Мониторинг цен в строительстве

22. Прайс- листы приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02- 03-2011 п.9.3.14;

23. Представлены утвержденные прайс-листы, оформленные в установленном порядке;

24. Предоставлен утвержденный "Перечень оборудований, материалов и изделий" (Форма 1) в полном объеме в формате pdf;

25. Предоставлен альтернативный вариант прайс-листов;

26. Предоставлены основные показатели по казахстанскому содержанию в проекте на строительство;

Сметная документация

27. Сметная документация пересчитана и представлена в программном комплексе АВС-4 (редакция 2019.1) от 08.04.2019 г..; в ценах 2 квартала 2019г;

28. Представлено письмо заказчика о начале строительства объекта;

29. Откорректировано стоимость ПИР и экспертизы;

30. Сметная документация откорректирована, согласно изменений и дополнений, внесенных в рабочий проект.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области» соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импорт заменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели		
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	Изменения - снижение + увеличение
1	Общая протяженность газопровода	м		21 038,5	
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020 года в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	309,5282 237,0869 10,7036 61,7377	308,2471 235,9908 10,7036 61,5527	- 1,281 - 1,096 - - 0,185
3	Продолжительность строительства	месяц		3,5	

Примечание:

В результате внесённых в проектно-сметную документацию по экспертным замечаниям изменений и дополнений, снижение сметной стоимости строительства составило 1,281 млн. тенге

8. ВЫВОДЫ

С учетом вышеуказанных дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения в населенном пункте Саттаров, с/о Ошакты, Келесского района, Туркестанской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Протяженность газопроводов — 21 038,5 км.
2. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020 годов, в том числе: — 308,2471 млн.тенге
   - СМР — 235,9908 млн.тенге
   - Оборудование — 10,7036 млн.тенге
   - Прочие — 61,5527 млн.тенге
3. Продолжительность строительства — 3,5 месяца

1. При предоставлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

2. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в соответствии приказа МНЭ РК от 02.04.2015 года № 304.

3. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района» в соответствие с условиями договора № ГҢҚ-0028 от 01.04.2019 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«Түркістан облысы, Келес ауданы, Ошақты ауылдық округі, Саттаров елді мекенін газдандыру жүйесінің құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газ желілерінің ұзындығы	21 038,5 км.
2.	2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы	
	және құрылыстың жалпы сметалық құны	308,2471 млн.теңге
	оның ішінде:	
	Құрылыс-монтаж жұмыстары	235,9908 млн.тенге
	Құрал жабдықтар	10,7036 млн.тенге
	Өзге де шығындар	61,5527 млн.тенге
3.	Құрылыс ұзақтығы	3,5 ай

1. Жұмыс жобасын бекіту және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келтірілгендігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 2 сәуірдегі № 304 бұйрығына сәйкес белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

3. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 01.04.2019 жылғы №ГҢҚ-0028 шарттың талаптарына сәйкес «Келес ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары» ММ кепілдік етеді.

Полатова Н.Ү.

Директор

Накбаев Б.М.

Эксперт

Битанова С.Н.

Эксперт

Молдабекова Ш.А.

Эксперт

Әліханұлы А.

Специалист

Капустин А.А.

Эксперт

Албай А.С.

Эксперт

Номер: KZ47VDD00118551

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района" улица Т.Рыскулов, дом № 89,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 180840024209

Наименование производственного объекта: Строительство газоснабжения н.п. Саттаров с/о Ошакты, Келесского района Туркестанской области

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Келесский район, Ошактинский с.о. , н.п.Саттаров

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.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 15.05.2019 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:	0,586486973	0,2351042838
Строительство газоснабжения н.п. Саттаров с/о Ошакты, Келесского района Туркестанской области	0,586486973	0,2351042838
в т.ч. по ингредиентам:		
Хлорэтилен	0,000000474	0,000000975
Бутилацетат	0,00667	0,000773
Метилбензол	0,03444	0,00399
Бенз/а/пирен	0,000000004	0,0000000088
Формальдегид	0,000041667	0,000096
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,004276	0,004063
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)	0,289767	0,07200298
Пропан-2-он	0,01444	0,001675
Уайт-спирит	0,0833	0,0484546
Азота (IV) диоксид	0,019964889	0,008087
Азот (II) оксид	0,003244244	0,001314
Железо (II, III) оксиды	0,06395	0,0108166
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0053556	0,00113307
Углерод	0,000194444	0,00048
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,001056	0,0000438
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0375	0,07225
Сера диоксид	0,002155556	0,00166
Углерод оксид	0,020131095	0,00826425
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.07.2019 год - 30.11.2019 год.