«Шортанды өзенінің сол және оң жағалауы бойынша Жітіқара қаласының шығыс жақ бөлігі ықшам ауданының газ тарату желілерін салу»

жұмыс жобасы бойынша

<< Дата (не удалять)>> ж. № 13-0149/18

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Қостанай облысы әкімдігінің энергетика
және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы»
мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

«Промстройпроект»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Қостанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шортанды өзенінің сол және оң жағалауы бойынша Жітіқара қаласының шығыс жақ бөлігі ықшам ауданының газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 13-0149/18 от 05.12.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газораспределительных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение
«Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Промстройпроект», город Костанай

город Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство газораспределительных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 11 октября 2018 года № 070340004253/180135/00 (127).

1. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области».

2. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект», г. Костанай (государственная лицензия на проектирование I - категории от 01 июля 2015 года № 15012337, выданная государственным учреждением «Управление государственного архитектурно- строительного контроля акимата Костанайской области», на изыскательские и топографические работы от 25 ноября 2004 года КСЛ № II 0926, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные средства.

4. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 15 марта 2018 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 18 ноября 2018 года;

постановление акимата от 15 декабря 2017 года № 631 О реализации решения Костанайской области на 2018-2020 годы;

распоряжение акима города Житикары Житикаринского района Костанайской области от 04 октября 2013 года № 32 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права временного землепользования сроком на пять лет на земельные участки площадью 0,0078 га, территории Костанайской области, Житикаринского района, города Житикара для строительства ПГБ № 1, 0,0078 га - для строительства ПГБ № 2 и 0,0105 га для строительства ПГБ № 3;

распоряжение акима города Житикары Житикаринского района Костанайской области от 25 декабря 2013 года № 81 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права на ограниченное целевое пользование на земельный участок площадью 3,68 га для строительства газопровода;

приложение 1 к постановлению акимата от 15 декабря 2017 года № 631 «Перечень приоритетных местных бюджетных инвестиций на 2018-2020 годы»;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0078 га с кадастровым номером 12-192-005-452 для строительства ПГБ № 1, изготовленный Костанайским филиалом РГП «НПЦзем» 25 ноября 2013 года;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0078 га с кадастровым номером 12-192-004-554 для строительства ПГБ № 2, изготовленный Костанайским филиалом РГП «НПЦзем» 25 ноября 2013 года;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0105 га с кадастровым номером 12-192-007-425 для строительства ПГБ № 3, изготовленный Костанайским филиалом РГП «НПЦзем» 25 ноября 2013 года;

акт выбора земельного участка на период проектирования и строительства объекта от 01 марта 2013 года, утвержденный комиссией заинтересованных организаций и уполномоченных органов;

протокол совещания по выбору варианта прохождения трассы газопровода от 17 сентября 2018 года;

протокол совещания по выбору способа прокладки газопровода от 08 ноября 2018 года;

архитектурно-планировочное задание от 05 апреля 2018 года № 18, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

перечень материалов, изделий и ресурсов, принятых по прайс-листам, утвержденный заказчиком 24 ноября 2018 года;

дефектная ведомость на демонтажные работы, утвержденная заказчиком 15 ноября 2018 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2018 году;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный в 2018 году ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ», г. Костанай (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 07 июня 2013 года № 13009516, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

топографическая съёмка в масштабе 1:1000, выполненная 19 февраля 2018 года ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ».

Письма:

от 23 февраля 2018 года № 01-18/93 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикраинсского района» о количестве потребителей;

от 04 октября 2018 года № 25-20-11-3/01-1345 о согласовании объекта с уполномоченным органом;

от 01 ноября 2018 года № 01-14/717 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикраинсского района» о зеленых насаждениях;

Письма ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»:

от 12 ноября 2018 года № 05-6471 о выделении денежных средств на реализацию рабочего проекта и о размещении ГРПШ в полосе отвода газопровода;

от 18 сентября 2018 года № 05-5067 об очередности производства работ;

от 22 августа 2018 года № 05-4844 о сроках начала строительства;

от 26 сентября 2018 года № 05-6063 об источниках финансирования.

Технические условия:

от 03 января 2018 года № 21-0301-01К АО «КазТрансГаз Аймак» на подключение к газораспределительным сетям.

от 24 мая 2018 года № 06-967 ГКП «Житикарагоркоммунэнерго» на электроснабжение ПГБ-1;

от 24 мая 2018 года № 06-968 ГКП «Житикарагоркоммунэнерго» на электроснабжение ПГБ-2;

от 24 мая 2018 года № 06-969 ГКП «Житикарагоркоммунэнерго» на электроснабжение ПГБ-3.

от 15 июня 2018 года № 08-881-6/2018 ТУСМ - ТУСМ-8 ОДС - филиал АО «Казахтелеком» на производство работ в близи существующей ВОЛС.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ситуационный план газопровода согласована с: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Житикаринского района, АО «Костанайские минералы» - 21.06.2018 г., ТУСМ-8 АО «Казахтелеком» - 10.07.2018 г., ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», акимом города Житикара - 14.06.2018 г., АО «Казахтелеком» - 15.06.2018 г., ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» - 15.06.2018 г.; ГКП «Житикаракоммунэнерго» Цех «Электросетей - 14.06.2018 г., ГКП «Житикаракоммунэнерго» Цех «Водопровод и канализация» - 14.06.2018 г., ГКП «Житикаракоммунэнерго» Цех «Тепловые сети» - 14.06.2018 г.;

топографическая съемка согласована ГКП «Житикаракоммунэнерго» - 05.03.2018 г., АО «Казахтелеком» - 05.03.2018 г;

рабочий проект согласован РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» 05 октября 2018 года № 18-15-03/1065;

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 28 ноября 2018 года № KZ59VDD00105531, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Паспорт рабочего проекта. 24.3-6458/18 - ПРП.
Том 2. Общая пояснительная записка. 24.3-645/18 - ПЗ.
Том 3. Наружные газопроводы (высокое и среднее давление) (I очередь) 24.3-645/18 - ГСН1.
Том 3.1 Наружные газопроводы (низкое давление) (I очередь) 24.3-645/18 - ГСН1.1.
Том 4. Наружные газопроводы (высокое давление) (II очередь) 24.3-645/18 - ГСН2.
Том 4.1 Наружные газопроводы (низкое давление) (II очередь) 24.3-645/18 - ГСН2.1.
Том 5. Электроснабжение (I очередь) 24.3-645/18 - ЭС1.
Том 5.1 Электроснабжение (II очередь) 24.3-645/18 - ЭС2.
Том 6. Генеральный план. (I очередь). 24.3-645/18 - ГП1.
Том 6.1 Генеральный план. (II очередь). 24.3-645/18 - ГП2.
Том 7. Архитектурно-строительные решения. (I очередь). 24.3-645/18 - АС.
Том 7.1 Архитектурно-строительные решения. (II очередь). 24.3-645/18 - АС.
Том 8. Электрохимзащита. (I очередь). 24.3-6458/18 - ЭХЗ1.
Том 8.1 Электрохимзащита. (II очередь). 24.3-6458/18 - ЭХЗ2.
Том 9. Защитное заземление надземного газопровода (I очередь). 24.3-645/18.
Том 9.1 Защитное заземление надземного газопровода (II очередь). 24.3-645/18 -
Том 10. Сметная документация. 24.3-6458/18 - СМ.
Том 11. Оценка воздействия на окружающую среду. 24.3-6458/18 - ОВОС.
Том 12. Проект организации строительства. 24.3-6458/18 - ПОС.
Прайс-листы. (Основной вариант).
Прайс-листы. (Альтернативный вариант).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Основной целью рабочего проекта является строительство газораспределительных сетей для обеспечения газом населения города Житикара Костанайской области.

Использование газа предусмотрено для отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи в жилых домах, для отопления, горячего водоснабжения общественных зданий и обеспечения технологических нужд производственных объектов.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Участок проектируемых газораспределительных сетей расположен в восточной части города Житикара Костанайской области, по левому и правому берегу реки Шортанды.

Территория застроена частными домами с подземными и надземными инженерными коммуникациями.

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства не сейсмичен и относится к I В климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки	- минус 35 °С;
средняя температура наиболее холодных суток	- минус 40 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 45 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 42 °С;
средняя температура отопительного периода	- минус 8,1°С;
продолжительность отопительного периода	- 214 суток.
нормативная снеговая нагрузка	- 70 кг/м²;
господствующие ветра - юго-западные, с нормативным давлением	- 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия района строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям выполненному в 2018 году ТОО «Промстройпроект» в пределах участка изысканий при бурении вскрыты отложения четвертичного, неогенового, мезозойского и палеозойского возрастов.

На участке строительства выделены 4 (четыре) инженерно-геологических элемента:

почвенно-растительный слой мощностью 0,1-0,3 м.

ИГЭ-1 суглинок коричневатого цвета, карбонатизированный, твердой консистенции, с прослойками песка и глины. Мощность суглинков 0,4-2,5 м (с''=0,11 кгс/см^2; φ''=20º; ρ=1,84 г/см^3; Ее=184 кгс/см^2).

ИГЭ-2 глина желтовато-серая, твердая, с включениями песка и щебня от 5 до 20%. Вскрытая мощность глин 0,5-3,3 м(с''=0,33 кгс/см^2; φ''=22º; ρ=2,03 г/см^3; Ее=273 кгс/см^2).

ИГЭ-3 суглинистая кора выветривания желтовато-серого цвета, со щебнем и дресвой до 50%. Вскрытая мощность 1,0-2,8 м.

ИГЭ-4 на правом берегу, вскрыты скальные трещиноватые породы (гранит) мощностью 0,6-1,0 м. Ниже трещиноватых пород залегают монолитные коренные породы, которые невозможно пройти буровой установкой.

Грунтовые воды на участке изысканий до глубины 4,0 м не вскрыты.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости:

на портландцементе суглинок (ИГЭ-1) и глина (ИГЭ-2) неагрессивны (SO4=50-460 мг/кг), отложения коры выветривания (ИГЭ-3) слабо агрессивны (SO4=880 мг/кг);

на портландцементе с добавками и шлакопортландцементе, на сульфатостойких цементах все грунты неагрессивны (SO4=50-880 мг/кг).

По отношению к бетонным и железобетонным конструкциям суглинки и глины неагрессивны, отложения коры выветривания слабо агрессивны.

Коррозийная активность по отношению к углеродистой стали у суглинка от высокой до низкой 12,7-56,3 Ом*м, у глины N1 высокая 19,8 Ом*м, у суглинистой коры выветривания высокая 15,4 Ом*м

Суглинок ИГЭ-1 обладает просадочными свойствами. Ожидаемая величина просадки от природного давления при замачивании составляет Ssl=0,22 см. Начальное просадочное давление изменяется в пределах Psl=0,91-2,83 кгс/см^2, в среднем оно равно 1,88 кгс/см^2. Мощность просадочной толщи Hsl=2,2 м. Тип грунтовых условий по просадочности I.

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов равна 2,10 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участки строительства для установок 3-х пунктов газорекгуляторных блочных (ГРПБ) и пункта газорегуляторного шкафа (ГРПШ) находятся в городе Житикара Костанайской области, по левому и правому берегу реки Шортанды. Территория застроена частными домами с подземными и надземными коммуникациями водопровода, связи линий электроснабжения.

ГРПБ 1 (ГРПБ-3-1-6/0,03-У1) устанавливается на пересечении улиц Чещанова Степная (левый берег).

ГРПБ 2 (ГРПБ-3-1-6/0,03-У1) устанавливается между улицами Пионерская и Фрунзе (левый берег).

ГРПБ 3 (ГРПБ-3,5-2-6/0,03/0,06-У1) устанавливается на пустыре при входе в пос. Мечетное в районе улицы Асбестовая (правый берег).

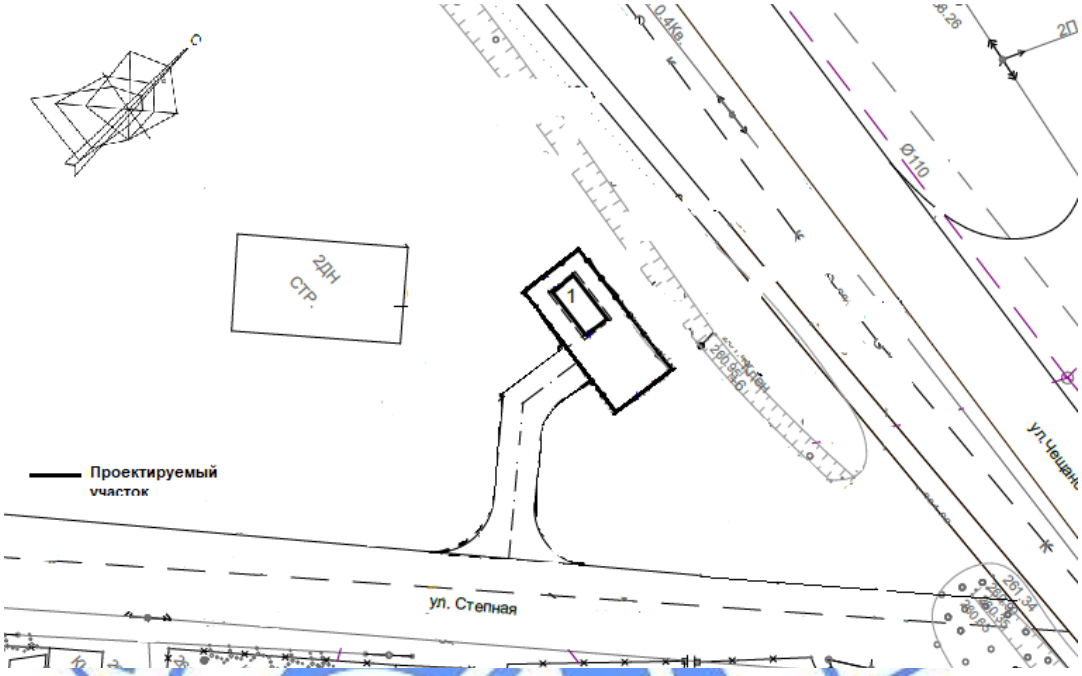
ГРПШ-0,25-1-3/0,03- У1 устанавливается возле территории школы.

Площадки под размещение ПГБ и ГРПШ выбраны на свободной от застройки, незатопляемой территории, в месте, удобном для обслуживания и эксплуатации.

Отведенные участки свободны от застройки. При выборе места расположения газорегулирующих пунктов учитывались плотность застройки, объемы потребляемого газа.

Места расположения участков удобны для обслуживания и эксплуатации газорегулировочных пунктов.

Рельеф участков относительно ровный. Вертикальная планировка решена с учетом сложившейся застройкой и рельефом местности.



Экспликация зданий и сооружений:
1. Пункт газорегуляторный блочный.

Рисунок 1 - План участка (ГРПБ № 1).

Таблица 1

Технические показатели участку ГРПБ-1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Площадь	%
1	Площадь участка	$м^2$	78,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	13,8	18
3	Площадь покрытий	$м^2$	64,2	82
4	Подъездная дорога	$м^2$	78,7	-

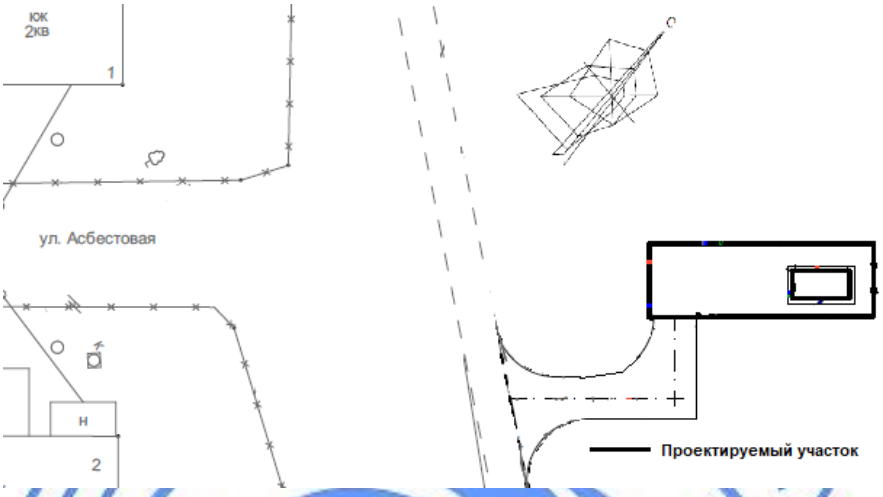
Экспликация зданий и сооружений:
1. Пункт газорегуляторный блочный.

Рисунок 2 - План участка (ГРПБ 2)

Таблица 2

Технические показатели по участку ГРПБ-2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Площадь	%
1	Площадь участка	$м^2$	78,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	13,8	18
3	Площадь покрытий	$м^2$	64,2	82
4	Площадь подъездной дороги	$м^2$	122,5	-



Экспликация зданий и сооружений

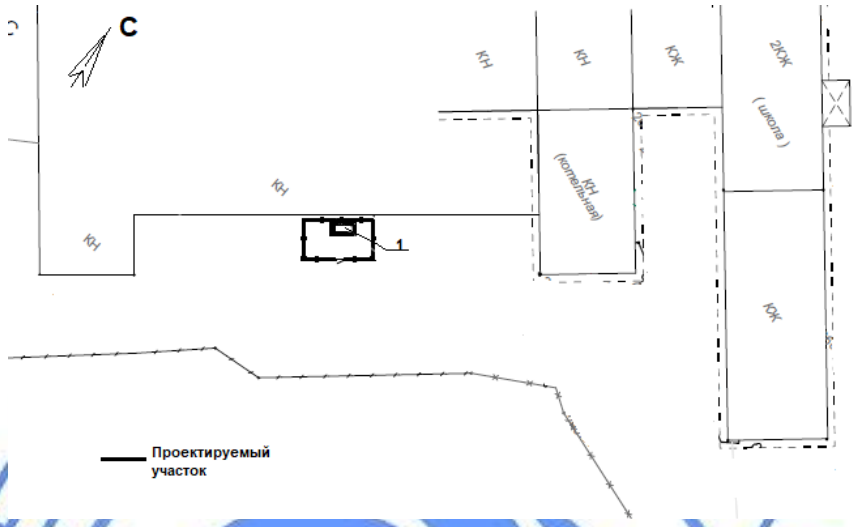
1. Пункт газорегуляторный блочный.

Рисунок 3 - План участка (ГРПБ 3)

Таблица 3

Технические показатели по участку ГРПБ-3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Площадь	%
1	Площадь участка	$м^2$	105	100
2	Площадь застройки	$м^2$	10,12	9
3	Площадь покрытий	$м^2$	94,88	91
4	Площадь подъездной дороги	$м^2$	90,0	-



Экспликация зданий и сооружений

1. Газорегуляторный шкаф.

Рисунок 4 - План участка (ГРПШ)

Таблица 4

Технические показатели по участку ГРПШ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Площадь	%
1	Площадь участка	$м^2$	15,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	1,21	8
3	Площадь покрытий	$м^2$	13,79	92

Генеральный план был выполнен на основе топографической съемки, выполненной ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ» в М 1:500. Система высот и координат - условная.

Все площадки имеют прямоугольную конфигурацию, покрытие площадок асфальтобетонное , с уклонами для отведения сточных вод. По периметру всех участков предусмотрено ограждение высотой 2 м из металлического каркаса и сетки натянутой на металлические уголки, для доступа на площадки предусмотрены калитка и ворота. К отведённым территориям предусмотрены подъездные пути с покрытием асфальтобетона

6.2.2 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемых газопроводов высокого, среднего и низкого давления составляет 48483,5 м, в том числе: правый берег (1 очередь строительства) – 13886,5 м; левый берег (2 очередь строительства) – 34597,0 м.

Общая длина газопровода стального DN50 ÷ DN300 и полиэтиленового наружным диаметром 63 ÷ 315 мм составляет 52325,5 м, в том числе: правый берег – 14983,5 м; левый берег – 37342,0 м.

Газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3,5-2-6/0,03/0,06-У1, пропускной способностью по низкому давлению 3030 м^3/ч и 390 м^3/ч, с двумя линиями редуцирования и байпасом.

Газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3-1-6/0,03-У1, пропускной способностью 2435 м^3/ч (ГРПБ1) и 2580 м^3/ч (ГРПБ2), с одной линией редуцирования и байпасом (2 шт.).

Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-0,25-1-3/0,03-У1, пропускной способностью 91 м^3/ч, с одной линией редуцирования и байпасом.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 5765,0 м^3/ч, в том числе: правый берег 2115,0 м^3/ч, левый берег – 3650,0 м^3/ч.

Годовой расход газа - 10,13 млн. м^3.

Технология производства

Газораспределительные сети в микрорайоне восточной части города Житикара запроектированы, согласно заданию на проектирование и ТУ № 21-0301-01К от 03.01.2018 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3. Использование газа предусмотрено на отопление, горячее водоснабжение и приготовление пищи в жилых домах; отопление и горячее водоснабжение общественных зданий, отопление и технологические нужды предприятий. Расходы газа приняты согласно расчету по данным ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района, в соответствии с информацией от 23.02.2018 г. № 01-18/93 «О количестве потребителей газа», с учетом перспективного развития объектов. Система газоснабжения населенного пункта рассчитана на максимальный часовой расход газа.

Газораспределительная система предусмотрена двухступенчатая (газ потребителям подается соответственно по распределительным газопроводам среднего и низкого давления); по принципу построения – смешанная (закольцовка газопроводом низкого давления диаметром DN200 между ГРПБ1 и ГРПБ2).

Точка подключения № 1, № 2 – существующий подземный газопровод высокого давления. Диаметр газопровода в точке подключения – DN500; давление газа - 0,58 МПа.

Точка подключения № 3 – существующий газопровод низкого давления после задвижки по ул. Д. Асымбаева. Диаметр газопровода в точке подключения DN200, давление газа - 0,0022 МПа.

Газопровод высокого давления (правый берег) от точки подключения прокладывается к проектируемому пункту газорегуляторному блочному (ГРПБ3), расположенному на пустыре при входе в пос. Мечетное в районе улицы Асбестовая. Газопровод среднего давления (правый берег) от ГРПБ3 прокладывается к газорегуляторному пункту шкафному (ГРПШ).

В ГРПБ3 предусмотрено снижение высокого давления 0,56 МПа до среднего 0,3 МПа и низкого 0,003 МПа. К установке принят газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3,5-2-6/0,03/0,06-У1, пропускной способностью по низкому давлению 3030 м^3/ч и 390 м^3/ч, с двумя линиями редуцирования и байпасом. ГРПБ заводской комплектации

оснащается фильтром, регуляторами давления РДГ-50Н/35 и РДСК-50М и клапанами предохранительными сбросными ПСК-25, приборами КИПиА и отсеком для отопления с котлом отопительным. Для учета расхода газа проектом предусмотрен измерительный комплекс на базе счетчика Delta G400 с корректором объема газа Corus; для учета расхода газа на отопление ГРПБ предусмотрена установка механического счетчика газа G-4МТ.

Выход газопровода среднего давления предусматривается для газоснабжения пункта автономного теплоснабжения школы. У территории школы предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-0,25-1-3/0,03-У1, пропускной способностью 91 м^3/ч при проектном давлении на входе - 0,28 МПа, на выходе – 0,003 МПа.

Газопровод высокого давления (левый берег) от точки подключения прокладывается к двум проектируемым газорегуляторным пунктам блочным (ГРПБ1, расположенному на пересечении улиц Чещанова и Степная и ГРПБ2, расположенному между улицами Пионерская и Фрунзе).

В ГРПБ1 и ГРПБ2 предусмотрено снижение высокого давления 0,56 МПа до низкого 0,003 МПа. К установке принят газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3-1-6/0,03-У1, пропускной способностью 2435 м^3/ч (ГРПБ1) и 2580 м^3/ч (ГРПБ2) с одной линией редуцирования и байпасом. ГРПБ заводской комплектации оснащается фильтром, регулятором давления РДГ-50Н/35 и клапаном предохранительным сбросным ПСК-50, приборами КИПиА и отсеком для отопления с котлом отопительным. Для учета расхода газа проектом предусмотрен измерительный комплекс на базе счетчика Delta G250 с корректором объема газа Corus; для учета расхода газа на отопление ГРПБ предусмотрена установка механического счетчика газа G-4МТ.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Прокладка газопроводов высокого, среднего и низкого давления предусмотрена:

в подземном исполнении - из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8;

в подземном исполнении - из стальных электросварных труб гр. В Ст3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*;

в надземном исполнении - из стальных электросварных труб гр. В Ст3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*.

Надземная прокладка газопровода на опорах-стойках предусмотрена на территории ГРПБ и ГРПШ. В местах, где невозможна подземная прокладка газопровода низкого давления, в связи со стесненными условиями улиц и проулков, газопровод прокладывается надземно на опорах-стойках на высоте 4,0 м от поверхности по территориям общего пользования и частным владениям (согласно протоколу совещания от 17.09.2018 г.).

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,50 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период.

Соединение стальных труб предусмотрено электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Контроль сварных стыков предусмотрен ультразвуковым методом. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения,

высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух.

Для обозначения трассы газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков в местах поворотов и ответвлений с указанием привязки, глубины заложения газопровода и телефона аварийно-диспетчерской службы и укладка сигнальной ленты желтого цвета и несмываемой надписью «Осторожно! Газ» для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой вдоль присыпанного газопровода медного кабеля. На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

В местах пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными сетями (кроме теплотрасс), расположенными ниже газопровода, согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», предусматривается монтаж защитных полиэтиленовых футляров (без контрольных трубок и коверов) для предотвращения механического повреждения газопровода в процессе последующей эксплуатации. В местах пересечения подземным газопроводом кабелей связи ТУСМ-8, согласно техническим условиям, выданным вышеуказанной организацией, предусматривается установка опознавательных столбиков в местах пересечений, и защита кабеля от повреждения.

Пересечение газопроводом автодорог предусматривается открытым способом, за исключением пересечения газопроводом высокого давления объездной автодороги (левый берег) закрытым способом методом ГНБ. Переходы подземного газопровода через улицы с асфальтовым покрытием предусматриваются в футлярах с контрольной трубкой, с последующим восстановлением асфальтобетонного покрытия. Заделка концов футляров предусмотрена герметизирующими манжетами МГ ТУ2531- 007-01297858-2002, ТУ 2531-005-01297858-2000. Защита манжет МГ от механических повреждений в период строительства, эксплуатации и ремонта предусматривается защитными укрытиями типа УЗМГ ТУ 2296-009-01297858-2005. Засыпка траншеи под асфальтобетонным покрытием предусматривается на всю глубину траншеи песком.

По трассе газопровода предусмотрена установка отключающих устройств в подземном исполнении с выводом штока под ковер и в надземном исполнении - в запирающихся шкафах и в ограждении ГРПБ и ГРПШ.

В местах выхода подземного стального газопровода из земли предусматривается установка изолирующих соединений СИф с керамическими вставками на фланцах.

Газопроводы-вводы к потребителям данным проектом не предусмотрены, и будут разработаны при проектировании внутреннего газоснабжения объектов за счет собственных средств.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается «усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016, состоящем из двух слоев полимерно-липких лент «Полилен 40-ЛИ-63» и одного слоя полимерно-липкой обертки «Полилен 40-05-63» по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком.

Надземные участки стальных газопроводов предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

6.2.2 Строительные решения

ГРПШ

Уровень ответственности – II.

Опора для ГРПШ

Опора – швеллер №18 по ГОСТ 8240-97 и уголки 75х5 ГОСТ 8509-93

Фундаменты – монолитные (д300х1200 (h)мм.) из бетона В 7,5, F100, W4 по песчаной подготовке толщиной 50 мм. Основанием является (ИГЭ-2) глина.

Ограждение ГРПШ

Стойка ограждения – труба 108х4 по ГОСТ 10704-91.

Ограждение – уголок 50х4 по ГОСТ 8509-93; сетка 20х2 по ГОСТ 5336-80.

Фундамент – столбчатый, монолитный (д400х1000 (h)мм.) из бетона В 7,5, F100, W4 по щебеночному основанию(фр. 10-20 мм) толщиной 100 мм. Основанием является (ИГЭ-2) глина.

ГРПБ

Уровень ответственности – II

Степень огнестойкости- IIIа.

Фундаменты – из бетонных блоков по ГОСТ 13579-78* Основанием служит щебенистая кора выветривания. (ИГЭ-3).

Ограждение ГРПБ (13,0х6,0х1,6(h) м)

Стойка ограждения – труба 108х4 по ГОСТ 10704-91.

Ограждение – уголок 50х4 по ГОСТ 8509-93; сетка 50х2,5 по ГОСТ 5336-80 с калиткой шириной 1,0 м и воротами, шириной 4.0 м.

Фундамент – столбчатый, монолитный (д400х1000 (h)мм) из бетона В7,5, F100, W4. Основанием является (ИГЭ-2) глина.

Шкаф для отключающихся устройств Ш-1 и Ш-2

Задвижки по трассе газопровода низкого давления устанавливаются в металлических шкафах, предназначенных в качестве защитного устройства.

Шкафы для установки задвижек выполнены металлическими.

Стенки – прокат листовой ГОСТ 19903-74*, ГОСТ 103-76*, прокат угловой ГОСТ 8509-93.

Стойки – прокат угловой ГОСТ 8509-93; ГОСТ 8510-86*; швеллеры ГОСТ 8240-97; трубы по ГОСТ 10704-80*.

Опора – уголок 100х10 по ГОСТ 8509-93.

Фундамент – монолитный (д300х1200 (h)мм.) из бетона В 7,5 F 100 W4 по песчаной подготовке толщиной 50 мм. Основанием является (ИГЭ-1) суглинок и (ИГЭ-2) глина.

Шкаф для отключающихся устройств Ш-3

Шкафы для установки задвижек выполнены металлическими.

Стенки – прокат листовой ГОСТ 19903-74*, ГОСТ 103-76*, прокат угловой ГОСТ 8509-93.

Стойки – прокат угловой ГОСТ 8509-93; ГОСТ 8510-86*; швеллеры ГОСТ 8240-97; трубы по ГОСТ 10704-80*.

Опоры (4 шт) – труба 89х4 по ГОСТ 10704-91.

Фундамент – монолитный (д300х1200 (h)мм.) из бетона В 7,5 F 100 W4 по песчаной подготовке толщиной 50 мм. Основанием является (ИГЭ-2) глина.

Защитное ограждение газопровода от наезда автотранспорта.

Стойка ограждения – труба 89х4 по ГОСТ 10704-91.

Балка – швеллер №8 ГОСТ 8240-97

Фундамент – столбчатый, монолитный (д300х1200 (h)мм.) из бетона В7,5, F100, W4. Основанием является (ИГЭ-2) глина.

Подвижная опора-стойка газопровода

Опора-стойка – труба по ГОСТ 10704-91.

Фундамент – столбчатый, монолитный (д500х1200 (h)мм.) из бетона В 7,5, F100, W4. Основанием является (ИГЭ-2) глина.

Неподвижная опора-стойка

Фундамент под опору – столбчатые монолитные из бетона В7,5, F100, W4. Основанием фундаментов служит глина (ИГЭ-2) .

Опора - стойка – труба по ГОСТ 10704-91 с двумя хомутами по ГОСТ 24137-80.

Защита наземного газопровода от падения линии ВЛ-10 кВ.

Фундамент под опору – столбчатые монолитные из бетона В 7,5, F100, W4. Основанием фундаментов служит суглинок (ИГЭ-1).

Опора – труба по ГОСТ 10704-91.

Защитное ограждение – уголок по ГОСТ 8509-93 , сетка по ГОСТ 5336-80*.

Опознавательные столбы

Опознавательные столбы оборудуются табличками указателями, в которых должны быть указаны: километраж газопровода, фактическая глубина заложения труб, расстояние до вершины угла поворота, ширины охранной зоны, принадлежность газопровода.

Столбы бетонные по серии 3.017-3 вып. 1

Фундамент под указательный столб. – столбчатые монолитные из бетона В 7,5, F100, W4. Основанием фундаментов служит глина (ИГЭ-2).

Антикоррозийная защита строительных конструкций

Металлические конструкции предусмотрено окрасить эмалями ПФ 115 ГОСТ 6465- 82* по слою грунта ГФ 021 ГОСТ 25129-82* ;

Монолитные бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона В7,5, F100, W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение

Рабочим проектом предусмотрено электроснабжение ГРПБ 1 и ГРПБ 2 по левому берегу реки Шортанды и ГРПБ 3 по правому берегу реки Шортанды в городе Житикара Костанайской области.

По степени надежности электроснабжения токоприемники ГРПБ относятся к потребителям III категории.

Электроснабжение ГРПБ 1 предусмотрено на основании технических условий № 06-967 от 24.05.2018 г., выданных ГКП «Житикаракоммунэнерго».

Источником электроснабжения ГРПБ 1 служит КТП-10/0,4 кВ № 48. Точка подключения - РУ-0,4 кВ существующей КТП-48.

Электроснабжение ГРПБ 2 предусмотрено на основании технических условий № 06-968 от 24.05.2018 г., выданных ГКП «Житикаракоммунэнерго». Источником электроснабжения ГРПБ 2 служит ТП-10/0,4 кВ № 8. Точка подключения - опора № 36 фидера № 2 существующей ВЛ-0,4 кВ. На данной опоре предусмотрено выполнить установку щита ЩМП-00 с автоматическим выключателем ВА-47-63 и разрядника РВН-0,5 У1. Щит ЩМП-00 предусмотрено соединить с существующим заземлением опоры стальной полосой 25х4 мм. Соединение разрядника РВН-0,5У1 с заземлителем предусмотрено с помощью заземляющего проводника ЗП2 через металлический выпуск ж/б стойки.

Электроснабжение ГРПБ 3 предусмотрено на основании технических условий № 06-969 от 24.05.2018 г., выданных ГКП «Житикаракоммунэнерго». Источником электроснабжения ГРПБ 3 служит КТП-10/0,4 кВ № 57. Точка подключения - опора № 81 фидер № 3 существующей ВЛИ-0,4 кВ. На данной опоре предусмотрена установка щита ЩМП-00 с автоматическим выключателем ВА-47-63 и разрядника РВН-0,5 У1. Щит ЩМП-00 предусмотрено соединить с существующим заземлением опоры стальной полосой 25х4 мм. Соединение разрядника РВН-0,5У1 с заземлителем предусмотрено с помощью заземляющего проводника ЗП2 через металлический выпуск ж/б стойки.

Питающие кабельные линии (КЛ-0,22 кВ) к ГРПБ предусмотрены кабелем марки АВБбШв-3х4 мм^2, прокладываемым в земле в траншее по серии А5-92. Глубина прокладки кабеля – 0,7 м. Прокладка кабелей предусмотрена по слою толщиной 100 мм мелкозернистой земли, не содержащей камней и строительного мусора, с последующей засыпкой слоем такой же земли перед закрытием траншеи. Общая длина кабелей для 3-х ГРПБ составляет 183 м.

Учет электроэнергии для ГРПБ предусматривается счетчиком электроэнергии марки СЭБ-1ТМ.02М, поставляемым в комплекте с ГРПБ и устанавливаемым в ГРПБ.

Молниезащита ГРПБ и ГРПШ предусмотрена двумя молниеотводами типа МОГК. Высота молниеотводов для защиты ГРПБ составляет 12 м, для ГРПШ – 11 м. Контур заземления молниеотводов принят из 3-х вертикальных заземлителей - круглой стали диаметром 16 мм длиной 3,0 м и горизонтального заземлителя - полосовой стали 40х4 мм, прокладываемой на глубине 0,5 м от уровня земли. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода принято не более 10 Ом. Корпус ГРПБ и ГРПШ предусмотрено заземлить присоединением к контуру заземления молниеотводов стальной полосой 40х4 мм.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, предусмотрено заземлить согласно ПУЭ РК.

Основные технические показатели:

расчетная мощность одной ГРПБ - 1,0 кВт;

расчетная мощность трех ГРПБ - 3,0 кВт.

Электрохимзащита

Электрохимзащита (ЭХЗ) стальных участков подземных газопроводов длиной более 10 м предусматривается протекторными установками ПМ-10У. Протекторы предусмотрено установить ниже уровня промерзания грунта. Дренажные кабели ВВГ-2х6 мм^2 предусмотрено проложить от протектора в земле в траншее по серии А5-92 на глубине 0,7 м вывести под ковер к шине от защищаемого газопровода, присоединив кабельный наконечник к шине болтовым соединением.

ЭХЗ футляров и участков стального газопровода длиной менее 10 метров в соответствии с ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» не предусматривается. Участки стального газопровода и футляров, для которых не предусмотрена ЭХЗ, засыпаются песком на всю глубину траншеи.

В местах опусков газопровода в землю и на выходе из земли предусматривается установка неразъемных изолирующих фланцевых соединений СИ, предназначенных для диэлектрического прочноплотного соединения участков трубопроводов с целью предотвращения распространения по нему электрического тока.

На участках пересечений надземных газопроводов с существующими линиями электропередачи, а также не более чем через 100 м по длине на участках, где нет пересечений, предусматривается установка защитных заземлений. Защитное заземление надземного газопровода низкого давления предусмотрено путём соединения металлических опорных стоек газопровода с заземляющими контурами из полосовой стали 40х4 и круглой стали диаметром 16 мм. Сопротивление заземлителя принято не более 10 Ом.

Основные технические показатели:

общее количество протекторов ПМ-10У - 27 шт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций

На рассматриваемой территории исключены опасные геологические и геотехнические процессы и явления типа селей, обвалов, оползней и др. От ливневых осадков территория защищена соответствующей планировкой.

Основную опасность на инженерных коммуникациях представляют аварии на трубопроводах и арматуре, которые носят локальный характер.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации предусмотрено следующее:

применено современное оборудование, трубы, а также технические решения, регламентируемые действующими нормами и правилами по проектированию газораспределительных систем;

применено современное противокоррозионное покрытие надземных и подземных газопроводов;

предусмотрен контроль выполненных работ: проверка соответствия трубопроводов требованиям нормативных документов; испытания механическим и физическим методом стыковых сварных соединений трубопроводов; контроль качества антикоррозионного покрытия; испытание газопроводов на герметичность.

Основные технические решения, принятые при разработке рабочего проекта, сводят к минимуму вероятность возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана ТОО «Промстройпроект» (государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01357Р от 31.05.2010 г., выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух.

На период строительства предусмотрено 7 (№ 6001-6007) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки при производстве работ, при проведении сварочных, покрасочных, буровых работ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатацию приведены в таблице 5, 6.

Таблица 5

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатацию.

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		период строительства (15,3 мес, 2019-2020 г)		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
123 Железа оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,003429	0,022718	0,003429	0,022718	СМР
Итого по неорганизованным				0,003429	0,022718	0,003429	0,022718	
143 Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,000583	0,002515	0,000583	0,002515	СМР
Итого по неорганизованным				0,000583	0,002515	0,000583	0,002515	
168 Олова оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,000015	0,00000003	0,000015	3E-08	СМР
Итого по неорганизованным				0,000015	0,00000003	0,000015	3E-08	
184 Свинец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,000027	0,00000006	0,000027	6E-08	СМР
Итого по неорганизованным				0,000027	0,00000006	0,000027	6E-08	
203 Хром								

Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,000294	0,003433	0,000294	0,003433	СМР
Итого по неорганизованным				0,000294	0,003433	0,000294	0,003433	
301 Азота диоксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,006424	0,014714	0,006424	0,014714	СМР
Итого по неорганизованным				0,006424	0,014714	0,006424	0,014714	
342 Фториды газообразные								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,0000002	0,0000024	0,0000002	0,0000024	СМР
Итого по неорганизованным				0,0000002	0,0000024	0,0000002	0,0000024	
344 Фториды плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,000309	0,003601	0,000309	0,003601	СМР
Итого по неорганизованным				0,000309	0,003601	0,000309	0,003601	
616 Ксилол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,731227	0,845891	0,731227	0,845891	СМР
Итого по неорганизованным				0,731227	0,845891	0,731227	0,845891	
621 Толуол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,243025	0,065229	0,243025	0,065229	СМР
Итого по неорганизованным				0,243025	0,065229	0,243025	0,065229	
1210 Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,047037	0,012625	0,047037	0,012625	СМР
Итого по неорганизованным				0,047037	0,012625	0,047037	0,012625	
1401 Ацетон								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,101914	0,027354	0,101914	0,027354	СМР
Итого по неорганизованным				0,101914	0,027354	0,101914	0,027354	
2752 Уайт-спирит								

Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,4696	0,425938	0,4696	0,425938	СМР
Итого по неорганизованным				0,4696	0,425938	0,4696	0,425938	
2754 Углеводороды предельные С12-С19								
Неорганизованные источники								
Участок ссыпки сырья	6006			0,015644	0,000084	0,015644	0,000084	СМР
Итого по неорганизованным				0,015644	0,000084	0,015644	0,000084	
2902 Взвешенные вещества								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6007			0,269213	0,327219	0,269213	0,327219	СМР
Итого по неорганизованным				0,269213	0,327219	0,269213	0,327219	
2908 Пыль неорганическая SiO2 70-20 %								
Неорганизованные источники								
Земляные работы	6001			0,568588	1,165399	0,568588	1,165399	СМР
Транспортные работы	6002			0,004633	0,064931	0,004633	0,0649308	СМР
Хранение ПСП	6003			0,025641	0,151388	0,025641	0,151388	СМР
Хранение грунта	6004			0,035188	0,31868	0,035188	0,31868	СМР
Буровые работы	6005			0,549331	1,1304	0,549331	1,1304	СМР
Участок ссыпки сырья	6006			0,812746	0,0019683	0,812746	0,0019683	СМР
Сопутствующие работы	6007			0,000085	0,000026	0,000085	0,000026	СМР
Итого по неорганизованным				1,996212	2,8327923	1,996212	2,8327921	
Всего по неорганизованным				3,884953	4,584115	3,884953	4,584115	
Всего по предприятию				3,884953	4,584115	3,884953	4,584115	

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетного проектом предусматривается установка ГРПБ-1, ГРПБ-2, ГРПБ-3, ГРПШ оборудованные предохранительно - сбросными клапанами и вентиляторами (ист. № 0001-0004).

Предусмотрен ежегодный контроль источников выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации.

Таблица 6

Производство, цех, участок	Номер источника выбросов	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации						Год достижения ПДВ
		существующее положение		бессрочно		ПДВ		
		гр/сек	т/год	гр/сек	т/год	гр/сек	т/год	
410 Метан								

Организованные источники								
ГРПБ-1	0001			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
ГРПБ-2	0002			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
ГРПБ-3	0003			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
ГРПШ	0004			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
Итого по организованным				31,91496	0,009576	31,91496	0,009576	
Всего по предприятию				31,91496	0,009576	31,91496	0,009576	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались.

Поверхностные и подземные воды

На период строительства для питьевых нужд предусмотрена доставка бутилированной воды, для технических нужд из источников водоснабжения города, отведение бытовых стоков предусмотрено в биотуалет.

Представлено письмо и согласование за № 18-15-03/1065 от 05.10.2018 г., выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» о согласовании рабочего проекта. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусмотрено снятие и сохранение плодородного слоя почвы, который используется в дальнейшем для рекультивации. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусмотрено образование зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 7.

Таблица 7

Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	2	3	4
период строительства			
Всего	25,14891		25,14891
в т.ч. отходов производства	17,79391		17,79391
отходов потребления	7,35500		7,35500
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки из-под ЛКМ (AD070)	0,5092		0,5092
Промасленная ветошь (AD060)	0,0002		0,0002

Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,03601		0,03601
Строительные отходы (GG170)	17,2485		17,2485
ТБО (GO060)	7,355		7,355

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир

На территории строительства снос зеленых насаждений не предусматривается, письмо № 01-14/717 от 01.11.2018 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Житикариснкого райна». Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реализация объекта позволит обеспечить населенные пункты и социальные, производственные объекты. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что будет способствовать пополнению местного бюджета.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

Предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления на период строительства;

проведение мер, предотвращающие загрязнение почв на период строительства;

проведение контроля источников выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого объекта категория опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, и границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

Представлено согласование рабочего проекта РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 05.10.2018 года исх. № 18-15-03/1065.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями 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 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по

безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства объекта определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Общая продолжительность строительства составляет 15,3 месяца, в том числе подготовительный период – 1 месяц.

Планируемый срок начала строительных работ – июнь 2019 года, согласно письму заказчика № 05-4844 от 22.08.2018 г.

Общее распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год – 38,19%;

2020 год – 61,81%.

На основании п.9 Задания на проектирование от 15 марта 2018 года, введение объекта в эксплуатацию осуществляется поэтапно в 2 очереди. На основании писем от Заказчика № 055-4844 от 22.08.2018 г. и № 05-5067 от 18.09.2018, 1-ю очередь строительства начинается с правого берега реки Шортанды.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

1 очередь (срок строительства 8,0 месяцев):

2019 год – 90%;

2020 год – 10%;

2 очередь (срок строительства 7,3 месяца):

2020 год – 100%.

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, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства 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 строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.4) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 13»;

ЭСН РК 8.04-02-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 13»;

СТС РК 8.04-07-2017* «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве*»;

ССЦ РК 8.04-08-2018 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2018 год. (Выпуск 2);

ССЦ РК 8.04-09-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2018 год. (Выпуск 1);

СЦЭМ РК 8.04-11-2017 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов. 2018 год» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 13»;

СЦПГ РК 8.04-12-2017 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. 2018 год. Выпуск 1»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком – от 24 ноября 2018 года согласно пунктам 55 и 60 приложения 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ.

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 (пункт 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 (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений согласно (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

На основании п.9 Задания на проектирование от 15 марта 2018 года и письма № 05-5067 от 18.09.2018 года, введение объекта в эксплуатацию осуществляется поэтапно в 2 очереди, в связи с этим сметная стоимость определена для каждого этапа по отдельности.

Переход к сметной стоимости строительства на 2019-2020 года выполнен с учётом объёма инвестиций по годам строительства, с индексацией объёмов предстоящих периодов по прогнозному уровню инфляции, на основании прогноза социально-экономического развития Правительства Республики Казахстан на пятилетний период (протокол № 33 от 28.08.2018 г.).

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

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области в рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Генеральный план»

1) представлено письмо от ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» № 05-6471 от 12 ноября 2018 г.;

2) в рабочих чертежах марки ГП альбому поделены на 2 очереди согласно заданию на проектирование;

3) площадь участка ПГБ №3 откорректирована в общей пояснительной записке и составляет 0,105 га;

4) покрытие подъездных дорог к ПГБ1; 2; 3 и покрытие внутри площадки проектируемых объектов из асфальтобетона запроектировано согласно СП РК 4.03-101-2013 п.6.1.2 «Газораспределительные системы;

5) представлена картограмма подсчета земляных масс по каждому участку, соответственно;

6) толщина щебня, принятая под асфальтобетонном покрытии проездов и площадок запроектирована согласно СП РК 3.03-104-2014 п.4.6. «Проектирование дорожных одежд нежесткого типа»;

по разделу «Технологические решения»

7) уровень ответственности указан I (повышенный), согласно ст. 70 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и в соответствии с п. 9 (1) «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объекта», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165, взамен II технически сложного;

8) возможность прокладки полиэтиленового газопровода в скальных грунтах на глубине более 1,5 м подтверждена протоколом от 08.11.2018 года;

9) высота прокладка надземного газопровода на высоте 4,0 м от поверхности земли подтверждена протоколом от 17.09.2018 года;

10) для газораспределительных сетей установлены охранные зоны, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

11) при прокладке газопровода в футляре исключена укладка сигнальной ленты, согласно п. 5.7 МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»; в ГСН.СО, пересчитано количество сигнальной ленты;

12) в ведомости объемов работ дополнительно включена укладка газопроводов, сигнальной ленты и проводника-спутника; включен контроль стыков надземных газопроводов; уточнен % от общего числа стыков и принят, согласно табл. 22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

13) из спецификации оборудования ГСН.СО исключены задвижки с изолирующими втулками и включены задвижки без вставок; согласно п. 8.1.5 ГОСТ 9.602-2016, предусмотрены взамен втулок электроизолирующие вставки;

14) дополнительно представлены опросные листы на ГРПБ, порядок заказа которых требует составление опросных листов, согласно п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013.

по разделу «Строительные решения»

15) указаны разбивочные оси ГРПШ;

16) разработаны навесы для калитки;
17) указана водонепроницаемость бетона;
18) подписаны листы;
19) показаны линии водораздела на площадке ГРПБ;
20) указаны черные и красные отметки ГРПБ;
21) пробурено дополнительные скважины для уточнения грунтов под ГРПБ;
22) откорректированы примечания;
23) принят щебень М-600;
24) указан расход раствора М-100;
25) указан грунт основания;
26) защита от коррозии бетонных конструкций принята по СП РК 2.01-101-2013;

по разделу «Электроснабжение»

27) в общих указаниях на л. ЭС1-1 и ЭС2-1 откорректированы ссылки на отмененные документы;
28) для питающих линий 0,22 кВ к ГРПБ сечение кабеля АВБбШв уменьшено с 3х6 до 3х4 мм2 в соответствии с расчетной нагрузкой;
29) планы КЛ-0,22 кВ согласованы с заинтересованными организациями и со смежными разделами;
30) зоны защиты молниеотводов для ГРПБ и ГРПШ рассчитаны с учетом цилиндра (Н=2,5 м, R=5 м) над обрезом продувочных труб, в соответствии с п. 9.1 СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений»;
31) в ведомостях объемов работ длина кабеля, прокладываемого в ГРПБ, уменьшена с 5-ти до 3-х м;
32) в ведомостях объемов работ учтена установка разрядника РВН-0,5;
33) в спецификации оборудования ЭХ31.СО откорректировано количество песка и кабеля ВВГ-2х6 мм2;
34) в спецификации оборудования ЭХ32.СО откорректировано количество песка;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

35) заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115;
36) сроки строительства приведены в соответствие с проектной документацией;
37) запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду заполнены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в о.с. раздела «ОВОС»;
38) объемы материалов, используемые при строительстве приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;
39) представлено письмо № 01-14/717 от 01.11.2018 г., выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Житикаринского района» об отсутствии сноса зеленых насаждений;
40) проведение общественных слушаний не требуется, в связи с отсутствием сноса зеленых насаждений;

по разделу «Организация строительства»

41) откорректирован текст пояснительной записки ПОС;
42) откорректированы ТЭП, ведомость потребности в материалах, ведомость физических объемов работ;

по разделу «Сметная документация»

43) сметная документация представлена в программном комплексе «АВС-4» (редакция 2018.4);

44) затраты на экспертизу учтены согласно расчёту;
45) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;
46) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;
47) расценки откорректированы согласно проектным решениям и составу работ.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышеный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной Министром охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209, «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.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 8.

Таблица 8

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1.	Общая протяженность трассы газопровода, в том числе: правый берег (1 очередь строительства); левый берег (2 очередь строительства).	м	48483,5 13886,5 34597,0	48483,5 13886,5 34597,0
2.	Правый берег (1 очередь строительства): Газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3,5-2-6/0,03/0,06-У1	шт	1	1

	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-0,25-1-3/0,03-У1	шт	1	1
3	Левый берег (2 очередь строительства): Газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3-1-6/0,03-У1	шт	2	2
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2020 годов всего, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	1 967,022 1 609,006 43,849 314,167	1 696,375 1 379,638 43,735 273,002
	в том числе: в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза); в ценах 2019 года; в ценах 2020 года.	млн. тенге	33,268 713,835 1 219,919	33,310 623,319 1 039,746
	<u>в том числе 1 очередь:</u> в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза); <u>в ценах 2019 года,</u> в том числе: СМР оборудование прочие <u>в ценах 2020 года,</u> в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	795,914 *(без учета суммы за ПИР и экспертиза)* 713,835 588,592 20,672 104,571 82,079 67,678 2,377 12,024	708,587 13,596 623,320 511,891 20,621 90,808 71,671 58,859 2,371 10,441
	<u>в том числе 2 очередь:</u> в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза): <u>в ценах 2020 года:</u> в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	1 138,168 *(без учета суммы за ПИР и экспертиза)* 1 138,168 952,870 20,642 164,656	987,788 19,427 968,361 809,024 20,594 138,743
5.	Продолжительность строительства, в том числе: 1-очередь 2-очередь	мес.	15,3 8,0 7,3	15,3 8,0 7,3

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность трассы газопровода, в том числе:	48483,5	м
правый берег (1 очередь строительства);	13886,5	м
левый берег (2 очередь строительства).	34597,0	м

Правый берег (1 очередь строительства):

Газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3,5-2-6/0,03/0,06-У1;	1	шт
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-0,25-1-3/0,03-У1.	1	шт
Левый берег (2 очередь строительства):		
Газорегуляторный пункт блочного типа ГРПБ-3-1-6/0,03-У1	2	шт
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2020 годов всего,	1 696,375	млн. тенге
в том числе:		
СМР	1 379,638	млн. тенге
оборудование	43,735	млн. тенге
прочие	273,002	млн. тенге
в том числе:		
в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза);	33,310	млн. тенге
в ценах 2019 года;	623,319	млн. тенге
в ценах 2020 года.	1 039,746	млн. тенге
<u>в том числе 1 очередь:</u>	708,587	млн. тенге
в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза);	13,596	млн. тенге
в ценах 2019 года,	623,320	млн. тенге
в том числе:		
СМР	511,891	млн. тенге
оборудование	20,621	млн. тенге
прочие	90,808	млн. тенге
в ценах 2020 года,	71,671	млн. тенге
в том числе:		
СМР	58,859	млн. тенге
оборудование	2,371	млн. тенге
прочие	10,441	млн. тенге
<u>в том числе 2 очередь:</u>	987,788	млн. тенге
в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза):	19,427	млн. тенге
в ценах 2020 года:	968,361	млн. тенге
в том числе:		
СМР	809,024	млн. тенге
оборудование	20,594	млн. тенге
прочие	138,743	млн. тенге
Продолжительность строительства, в том числе:	15,3	месяцев
1 очередь	8,0	месяца
2 очередь	7,3	месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована государственным учреждением «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» в соответствии с условиями договора от 11 октября 2018 года № 070340004253/180135/00 (127).

8.3 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8 ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Шортанды өзенінің сол және оң жағалауы бойынша Жітіқара қаласының шығыс жақ бөлігі ықшам ауданының газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газ құбыры жолының жалпы ұзындығы, оның ішінде:	48483,5	м
оң жағалау (құрылыстың 1-ші кезегі);	13886,5	м
сол жағалау (құрылыстың 2-ші кезегі)	34597,0	м
Оң жағалау (құрылыстың 1-ші кезегі):		
Блок түріндегі газ қысымын реттеу орны		
ГРПБ-3,5-2-6/0,03/0,06-У1;	1	дана
Шкафты газ қысымын реттеу орны		
ГРПШ-0,25-1-3/0,03-У1.	1	дана
Сол жағалау (құрылыстың 2-ші кезегі):		
Блок түріндегі газ қысымын реттеу орны		
ГРПБ-3-1-6/0,03-У1	2	дана
2018-2020 жылдардағы ағымдағы бағаларда		
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	1 696,375	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	1 379,638	млн. теңге
жабдық	43,735	млн. теңге
өзгелер	273,002	млн. теңге
оның ішінде:		
2018 жылғы бағаларда (ЖІЖ, сараптама);	33,310	млн. теңге
2019 жылғы бағаларда;	623,319	млн. теңге
2020 жылғы бағаларда.	1 039,746	млн. теңге
оның ішінде 1-ші кезек:	708,587	млн. теңге
2018 жылғы бағаларда (ЖІЖ, сараптама);	13,596	млн. теңге
2019 жылғы бағаларда,	623,320	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	511,891	млн. теңге
жабдық	20,621	млн. теңге
өзгелер	90,808	млн. теңге
2020 жылғы бағаларда,	71,671	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	58,859	млн. теңге
жабдық	2,371	млн. теңге
өзгелер	10,441	млн. теңге

оның ішінде 2-ші кезек:	987,788	млн. теңге
2018 жылғы бағаларда (ЖІЖ, сараптама):	19,427	млн. теңге
2020 жылғы бағаларда:	968,361	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	809,024	млн. теңге
жабдық	20,594	млн. теңге
өзгелер	138,743	млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы, оның ішінде :	15,3	ай
1 кезек	8,0	ай
2 кезек	7,3	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 11 қазандағы №070340004253/180135/00 (127) шарттың талаптарына сәйкес «Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

8.4 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Татиева А.С.

И.о. директора

Илиясов Д.Ж.

Эксперт

Ткаченко В.В.

Эксперт

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Назирова З.К.

Эксперт

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Максимова О.И.

Эксперт

Данилкина И.С.

Эксперт

Номер: KZ59VDD00105531

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области" Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, улица А.Касымканова, дом № 36,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070340004253

Наименование производственного объекта: РП "Строительство газораспределительных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды"

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Житикаринский район, г.Житикара

Костанайская область, Житикаринский район, г.Житикара

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 — Керибаева Гульжанат Джамбулатовна

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 28.11.2018 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:	35,7999132	4,59369149
Участок на момент строительства объекта по РП "Строительство газораспределитель ных сетей микрорайона восточной части города Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды Костанайской области"	3,8849532	4,58411549
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	0,243025	0,065229
Уайт-спирит	0,4696	0,425938
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)	1,996212	2,832792
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000027	0,00000006
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000002	0,0000024
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000294	0,003433
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,015644	0,000084
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000309	0,003601
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,269213	0,327219
Железо (II, III) оксиды	0,003429	0,022718
Азота (IV) диоксид	0,006424	0,014714
Бутилацетат	0,047037	0,012625
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,000015	0,00000003
Пропан-2-он	0,101914	0,027354
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,731227	0,845891
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000583	0,002515
Участок на период эксплуатации ГРПБ	31,91496	0,009576
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	31,91496	0,009576
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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (15,3 мес. 2019-2020 гг.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.