«Ақмола облысы Аршалы ауданының Жібек жолы ауылына, Жалтыркөл ауылына тартылатын газ құбырын салу. Түзету»
жұмыс жобасы бойынша

10.01.2022 ж. № 12-0001/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Аршалы ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі,
Ақмола облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТС-Индустрия» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Павлодар қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақмола облысы Аршалы ауданының Жібек жолы ауылына, Жалтыркөл ауылына тартылатын газ құбырын салу. Түзету» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0001/22 от 10.01.2022 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области. Корректировка»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района»,
Акмолинская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«ТС-Индустрия»,
город Павлодар

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области. Корректировка»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области. Корректировка».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 21 декабря 2021 года № 060140011643/210060/00 (50).

Ранее выдано положительное заключение филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону от 16 января 2020 года № 12-0007/20 по рабочему проекту «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района», Акмолинская область, Аршалынский район, поселок Аршалы.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «ТС-Индустрия», город Павлодар (государственная лицензия на проектную деятельность от 12 мая 2017 года ГСЛ № 012563, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области», I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

задание на проектирование (корректировка), утвержденное заказчиком 12 ноября 2021 года;

протокол совещания по вопросам газификации Аршалынского района от 20 октября 2021 года, подписанный заместителем акима Акмолинской области;

приказ ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» от 17 января 2020 года № 10 об утверждении проектно-сметной документации «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области»;

приказ ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Аршалынского района» от 12 ноября 2021 года № 34 о корректировке ПСД на строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области.

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

от 12 ноября 2021 года № 01-21/818 об источнике финансирования; о согласовании рабочего проекта;

от 27 декабря 2021 года № 01-21/991 о начале строительства.

Письма:

от 10 декабря 2021 года № 01-06/3971 ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» об отсутствии необходимости прохождения экологической экспертизы.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок проектирования расположен в Аршалынском районе Акмолинской области.

Участок проектирования расположен вне зоны развития сейсмических процессов согласно СП РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических районах».

6.2 Проектные решения

Корректировка предусматривает разделение рабочего проекта на 2 (два) пусковых комплекса:

1-пусковой комплекс: «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области»;

2-пусковой комплекс: «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области».

Корректировка рабочего проекта выполнена на основании задания на корректировку, утвержденного заказчиком 12 ноября 2021 года, в пределах ранее утвержденной заказчиком сметной стоимости строительства объекта, на основании пункта 22 «Правила утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций», утвержденных приказом МНЭ РК от 02.04.2015 года № 304.

6.2.1 Генеральный план

Газопровод с. Жалтырколь (1-й пусковой комплекс)

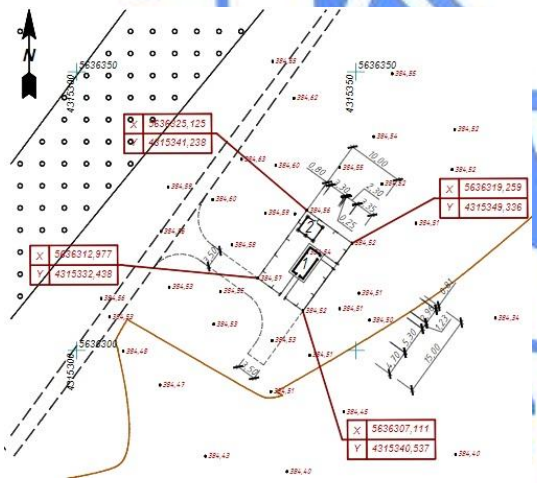


Рис. 1 – Схема генплана ПГБ 1

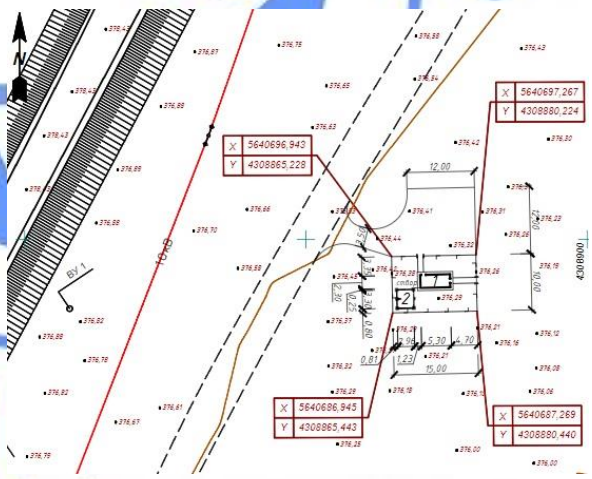


Рис. 2 – Схема генплана ПГБ 2

Экспликация к генплану:
1 – ПГБ
2 – Опорная конструкция ОП-1 (на 8 солнечных батарей)

Рабочим проектом предусматривается размещения блочного газорегуляторного пункта ПГБ и опорной конструкции для солнечных батарей на площадке размером 15,0х10,0 м. Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением высотой

1,6 м с калиткой. Покрытие площадки песчано-гравийная смесь, покрытие тротуара – тротуарная плитка, подъездная дорога имеет существующее грунтовое покрытие.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. До начала строительства необходимо выполнить все работы подготовительного периода.

Плодородный слой почвы снимается на глубину 0,2 м.

На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод.

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Показатели по генплану участка ПГБ № 1 – ПГБ № 2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
1	Площадь участка	$м^2$	150,0	100
1.1	Площадь застройки	$м^2$	25,3	17
1.2	Площадь покрытий	$м^2$	124,7	83

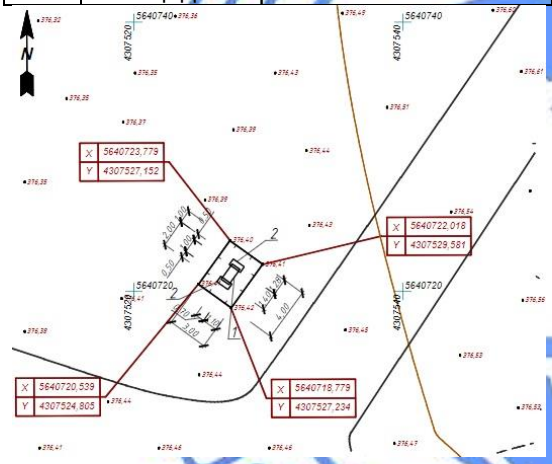


Рис. 3 – Схема генплана ГРПШ № 1

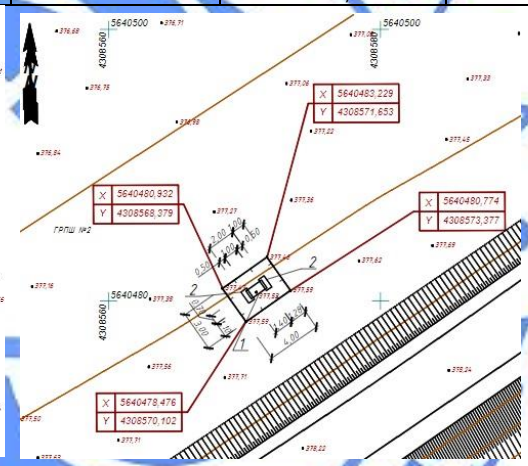


Рис. 4 – Схема генплана ГРПШ № 2

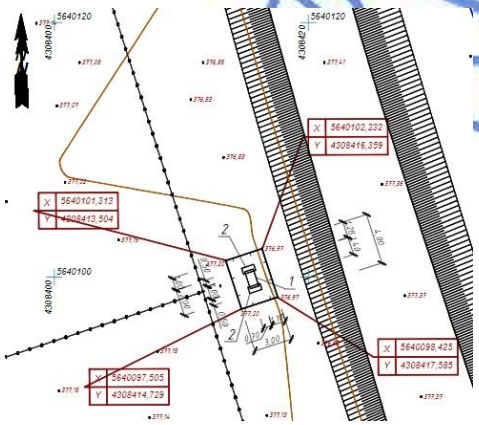


Рис. 5 – Схема генплана ГРПШ № 3

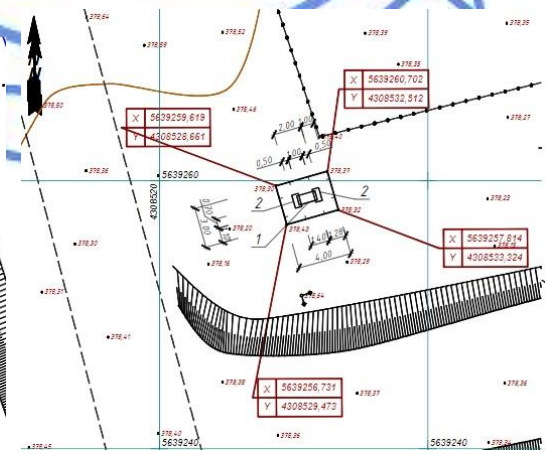


Рис. 6 – Схема генплана ГРПШ № 4

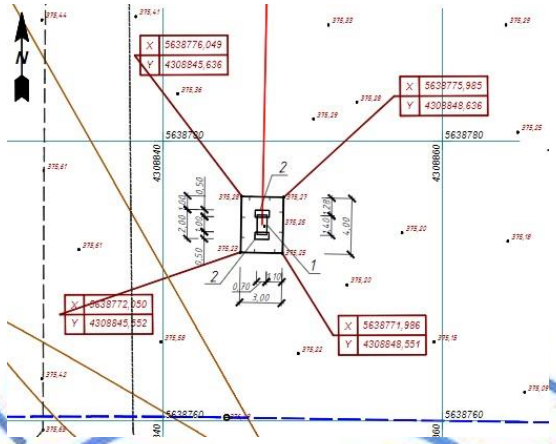


Рис. 7 – Схема генплана ГРПШ № 5

Экспликация к генплану:
1 – ГРПШ
2 – Монолитный фундамент

Участки ГРПШ имеют размеры в плане 3,0 м х 4,0 м.

На участке располагается газорегуляторный пункт шкафной на монолитном фундаменте, покрытие участка щебеночное.

Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением высотой 1,6 м с калиткой. Покрытие площадки щебеночное.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. До начала строительства необходимо выполнить все работы подготовительного периода.

Плодородный слой почвы снимается на глубину 0,2 м.

На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод.

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Показатели по генплану участка ГРПШ № 1 – ГРПШ № 5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
	В границах участка			
1	Площадь участка	$м^2$	12,0	100
1.1	Площадь застройки	$м^2$	1,76	15
3	Площадь покрытий	$м^2$	10,24	85

Газопровод с. Жибек жолы (2-й пусковой комплекс)

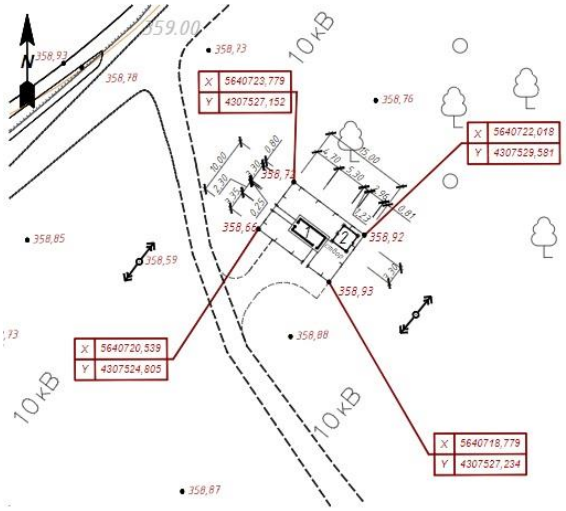


Рис. 8 – Схема генплана ПГБ 1

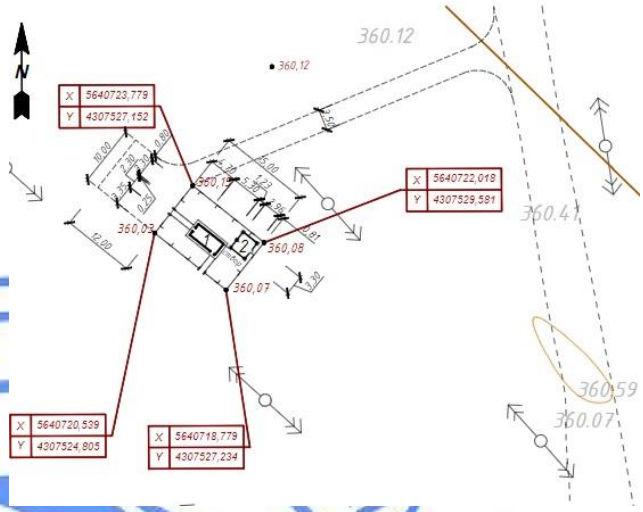


Рис. 9 – Схема генплана ПГБ 2

Рис. 10 – Схема генплана ПГБ 3

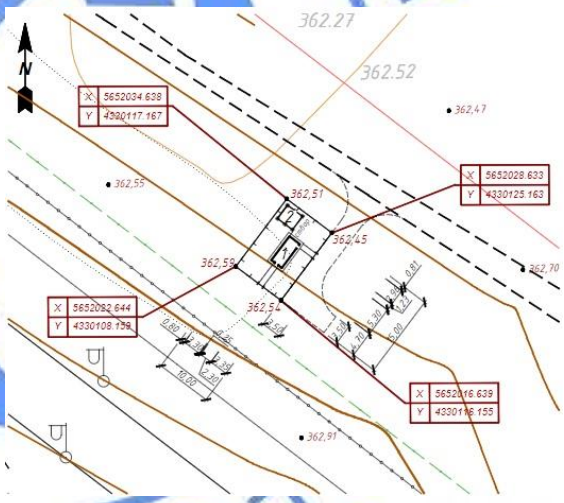


Рис. 11 – Схема генплана ПГБ 4

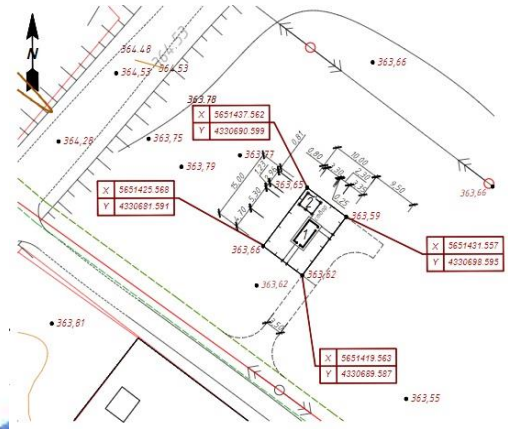


Рис. 12 – Схема генплана ПГБ 5

Экспликация к генплану:
1 – ПГБ
2 – Опорная конструкция ОП-1 (на 8 солнечных батарей)

Рабочим проектом предусматривается размещения блочного газорегуляторного пункта ПГБ и опорной конструкции для солнечных батарей на площадке размером 15,0х10,0м. Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением высотой 1,6м с калиткой. Покрытие площадки песчано-гравийная смесь, покрытие тротуара – тротуарная плитка, подъездная дорога имеет существующее грунтовое покрытие.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. До начала строительства необходимо выполнить все работы подготовительного периода.

Плодородный слой почвы снимается на глубину 0,2 м.

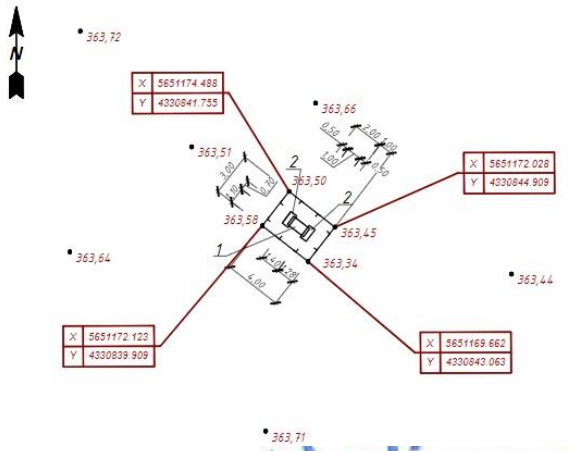
На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод.

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3

Показатели по генплану участка ПГБ № 1 – ПГБ № 5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
1	Площадь участка	$м^2$	150,0	100
1.1	Площадь застройки	$м^2$	25,3	17
1.2	Площадь покрытий	$м^2$	124,7	83



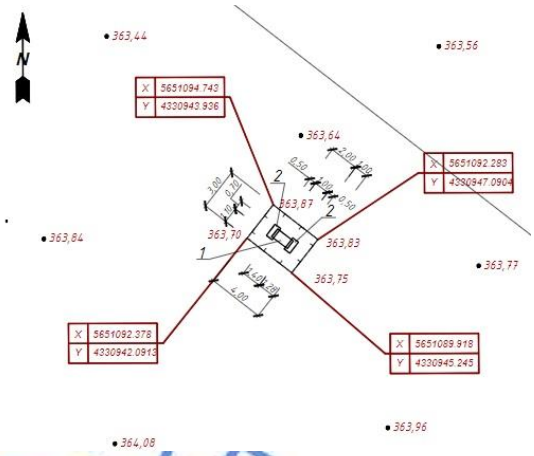
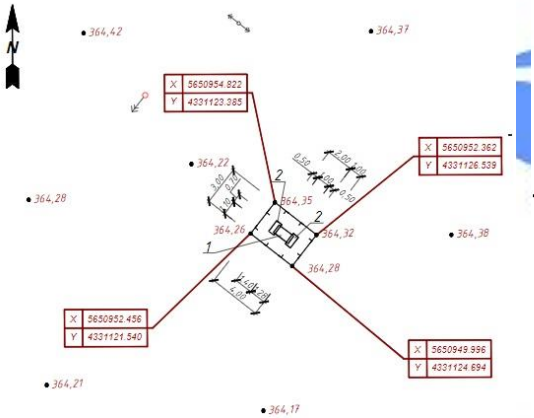


Рис. 13 – Схема генплана ГРПШ № 1 **Рис. 14 – Схема генплана ГРПШ № 2**



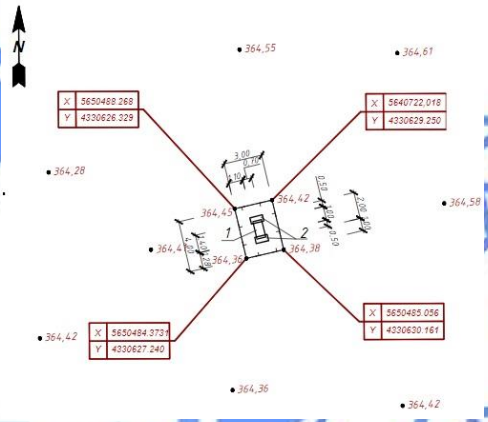
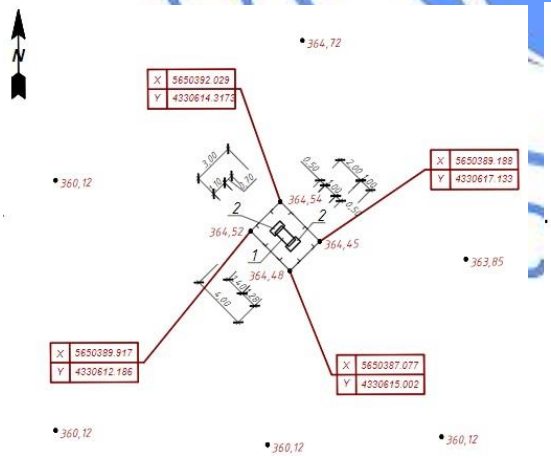


Рис. 15 – Схема генплана ГРПШ № 3 **Рис. 16 – Схема генплана ГРПШ № 4**



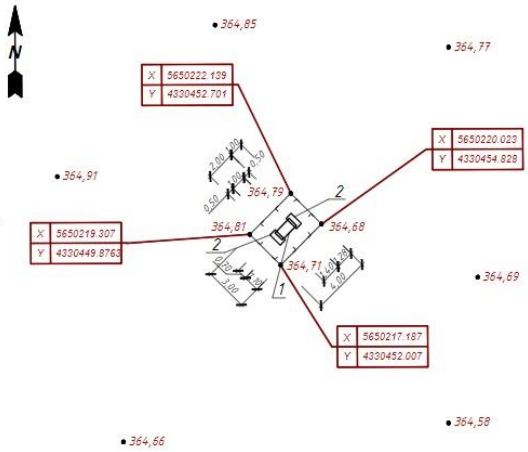


Рис. 17 – Схема генплана ГРПШ № 5 **Рис. 18 – Схема генплана ГРПШ № 6**

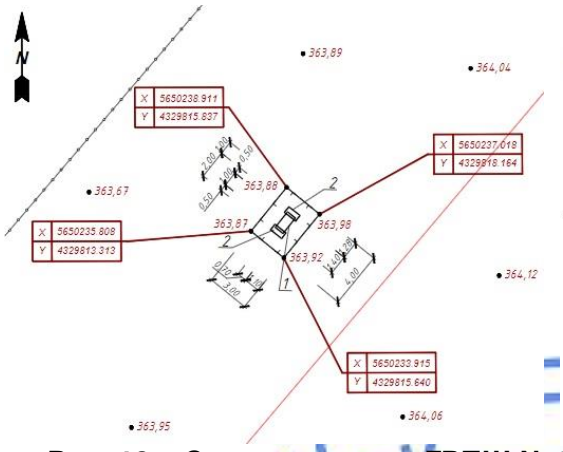


Рис. 19 – Схема генплана ГРПШ № 7

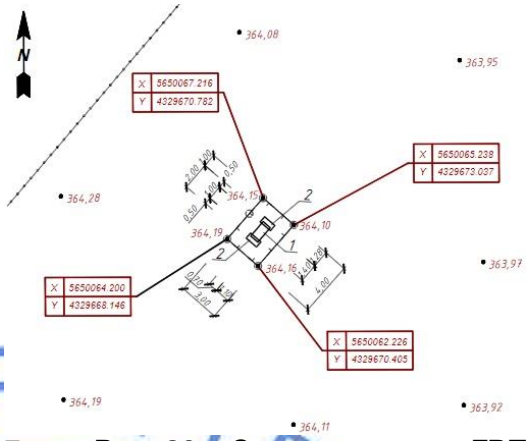


Рис. 20 – Схема генплана ГРПШ № 8

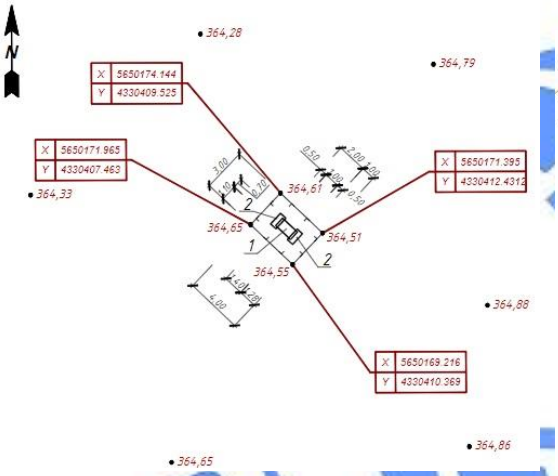


Рис. 21 – Схема генплана ГРПШ № 9

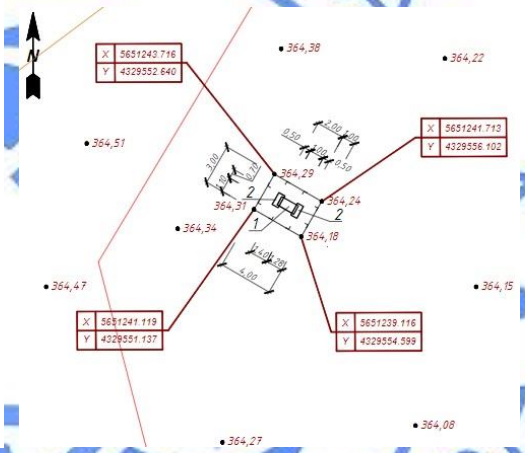


Рис. 22 – Схема генплана ГРПШ № 10

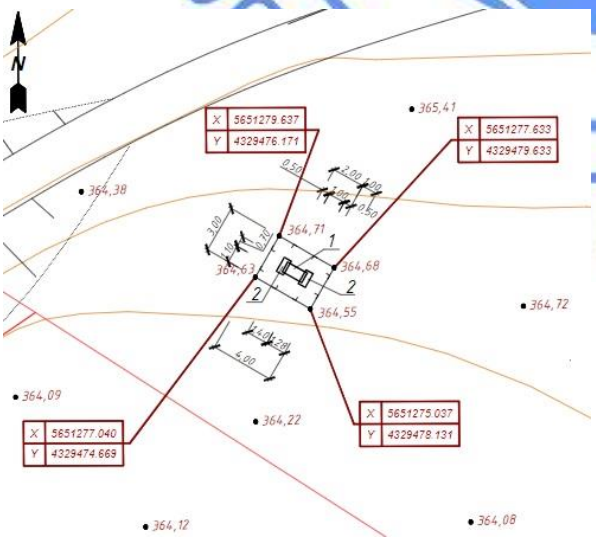


Рис. 23 – Схема генплана ГРПШ № 11

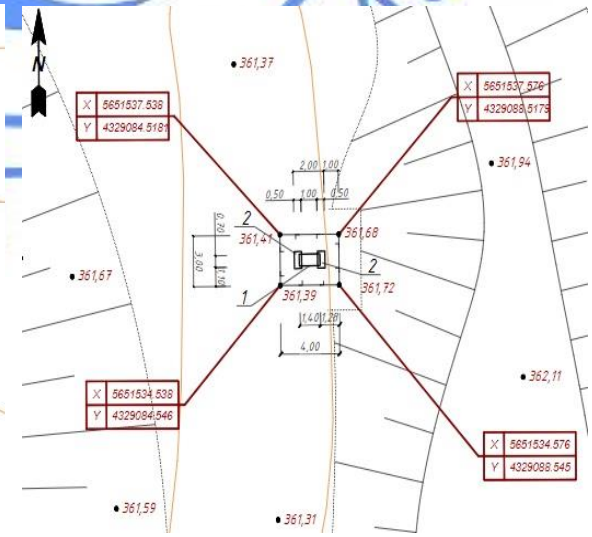


Рис. 24 – Схема генплана ГРПШ № 12

Экспликация к генплану:
1 – ГРПШ
2 – Монолитный фундамент

Участки ГРПШ имеют размеры в плане 3,0м х 4,0 м.

На участке располагается газорегуляторный пункт шкафной на монолитном фундаменте, покрытие участка щебеночное.

Территория ограждается металлическим сетчатым ограждением высотой 1,6 м с калиткой. Покрытие площадки щебеночное.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. До начала строительства необходимо выполнить все работы подготовительного периода.

Плодородный слой почвы снимается на глубину 0,2 м.

На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод.

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 6.4.

Таблица 6.4

Показатели по генплану участка ГРПШ № 1 – ГРПШ № 12

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
В границах участка				
1	Площадь участка	$м^2$	12,0	100
1.1	Площадь застройки	$м^2$	1,76	15
1.2	Площадь покрытий	$м^2$	10,24	85

6.2.2 Технологические решения

Наружные сети газоснабжения

с. Жалтырколь. 1-ый пусковой комплекс

Проектируемый газопровод высокого давления при подземной прокладке, прокладывается на глубине не менее 1,1 м, от уровня земли. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 диаметром 280х31,3 мм, ПЭ100 SDR11 диаметром 250х22,7 мм, диаметром 180х16,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный газопровод на выходе из земли запроектирован из стальных прямошовных труб диаметром 219х8,0 мм ГОСТ 8732-78, диаметром 159х4,0 мм ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода 1-ого пускового комплекса составляет 46741 м.

Для понижения давления газа с высокого Г4 Р=1,2 МПа на высокое Г3 Р=0,6 МПа устанавливается головной ПГБ-15-2В-У1 на базе РДГ80В – 1 шт.

Для понижения давления газа с высокого Г3 Р=0,6 МПа на среднее Г2 Р=0,3 МПа устанавливается головной ПГБ-13-2В-У1 на базе РДГ50В – 1 шт.

Газопровод среднего давления при подземной прокладке, прокладывается на глубине не менее 1,1 м, от уровня земли.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 диаметром 200х18,2 мм, диаметром 90х8,2 мм, диаметром 63х5,8 мм, диаметром 50х4,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный газопровод на выходе из земли запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,5 мм, диаметром 57х3,5 мм.

Для понижения давления газа со среднего Г2 Р=0,3 МПа на низкое Г1

Р=300 мм.в.ст. установлены ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000-2шт, ГРПШ-400-01 с РДНК-400М-1 шт.

Пересечение с автомобильной дорогой

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода через автомобильную дорогу республиканского значения «Граница РФ (на Екатеринбург)-Алматы» км 1289+838 м 1 категория, ширина земляного полотна 30 м. Диаметр проектируемого газопровода высокого давления 315х28,6 мм, проектное давление 0,6 МПа.

Переход выполняется методом ГНБ в защитном кожухе диаметром 500х45,4 мм, длиной 71 м, угол пересечения равен 90°.

Переходы газопровода высокого давления на ПК78+14 (футляр ПЭ100, SDR11, диаметром 500х45,4, длиной 14 м), ПК94+30 (футляр ПЭ100, SDR11, диаметром 500х45,4 мм, длиной 35 м) и ПК102+20 (Футляр ПЭ100, SDR11, диаметром 500х45,4 мм, длиной 35 м) через автомобильные дороги районного значения предусмотрены в полиэтиленовом футляре с соблюдением требуемого расстояния 2,0 м от конца кожуха до подошвы откоса насыпи дорог.

На одном из концов кожуха предусмотрена установка контрольной трубки, на расстоянии по горизонтали от подошвы откоса насыпи не менее 20,0 метров. На обоих концах защитных кожухов предусмотрена установка манжет, предназначенных для герметизации межтрубного пространства между кожухом и газопроводом. Глубина заложения газопровода принята не менее 2,5 м от основания насыпи до верхней образующей защитного футляра.

Глубина заложения газопровода принята не менее 1 м от основания насыпи до верхней образующей защитного футляра. На местах пересечения устанавливаются предупреждающие знаки.

с. Жибек Жолы. 2-ой пусковой комплекс

Проектируемый газопровод высокого давления при подземной прокладке, прокладывается на глубине не менее 0,9 м, от уровня земли. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 315х28,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Надземный газопровод на выходах из земли запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10705-80 диаметром 273х8,0 мм. Протяженность газопровода 2-ого пускового комплекса составляет 229054 м.

Для понижения давления газа с высокого Г3 Р=0,6 МПа на среднее Г2 Р=0,3 МПа установлен головной ПГБ-13-2В-У1 (с РДГ-50В, с двумя линиями редуцирования, с узлом учета газа, с счетчиком, корректором Ирвис-РС4, GSM модем, пожарно-охранная сигнализация, электричество) – 5 шт.

Газопровод среднего давления при подземной прокладке, прокладывается на глубине не менее 0,9 м, от уровня земли. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 315х28,6 мм, диаметром 160х14,6 мм, диаметром 110х10,0 мм, диаметром 63х5,8 мм, Ду50х4,6 мм и диаметром 32х3,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный газопровод на выходах из земли запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10705-80 диаметром 273х6,0 мм, диаметром 159х4,0 мм, диаметром 108х3,5 мм, диаметром 57х3,5 мм и диаметром 32х2,5 мм.

Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа внутри поселка распределен методом закольцовывания. В поселках предусмотрены сети газораспределения с пунктами редуцирования газа (ПРГ) у потребителя. При газификации одноквартирных жилых домов предусмотрено среднее давление до ПРГ у каждого дома.

Для понижения давления газа со среднего Г2 Р=0,3 МПа на низкое Г1 Р=0,005 МПа установлены ГРПШ-07-2У1-12 шт, ГРПШ-6 – 119 шт, ГРПШ-10 – 3185 шт, ГРПШ-10 мс – 63 шт.

Газорегуляторные пункты

Для снижения высокого давления газа до выходных значений подачи газа, поддержания выходного давления на заданном уровне, для строительства приняты пункты газорегуляторные блочного типа:

с. Жалтырколь. ПГБ-15-2В-У1 с РДГ-80В - 1шт, ПГБ-13-2В-У1 с РДГ-50В – 1шт.

с. Жибек жолы. ПГБ-13-2В-У1 (с РДГ-50В, с двумя линиями редуцирования, с узлом учета газа, с счетчиком, корректором Ирвис-РС4, GSM модем, пожарно-охранная сигнализация, электричество) – 5 шт.

Для снижения среднего давления газа до выходных значений подачи газа, поддержания выходного давления на заданном уровне, для строительства приняты редуцирующие пункты шкафные оборудованные клапаном предохранительным запорным.

с. Жалтырколь. ГРПШ-07-2У1 с РДНК-1000 – 4 шт, ГРПШ-04-2У1 с РДНК-400 - 1шт.

с. Жибек жолы. ГРПШ-07-2У1-12 шт, ГРПШ-6 – 119 шт, ГРПШ-10 – 3185 шт, ГРПШ-10мс – 63 шт.

Шкафные установки монтируются на рамах заводского изготовления из металлического уголка и устанавливаются на бетонные фундаменты с креплением на анкерных болтах, подключаются к подводящему газопроводу.

Сбросной газопровод, свечи, отводящие газ от предохранительного сбросного клапана выводятся на высоту не менее четырех метров от поверхности рельефа.

Шкафные и блочные установки защищаются от прямых ударов молнии и заземляются.

Площадки ПГБ и ГРПШ защищаются оградой из металлической сетки высотой 1,6 метра.

6.2.3 Конструктивные решения

с. Жалтырколь

Ограждение газорегуляторных пунктов выполнено по периметру площадок с размерами в плане 3,0 х 4,0 м, 15,0 х 10,0 м из стальных сетчатых панелей высотой 1,6 м с калиткой, по металлическим столбам, установленным в приямки, с последующей заделкой монолитным бетоном.

Столбы ограждения – стальные трубы диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78*, фундаменты опор диаметром 400 мм, высотой 700 мм – из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) монтируется на раму заводского изготовления из металлического уголка и устанавливается на бетонный фундамент размерами 1,0 х 0,5 х 1,0(h) м (2 шт.) из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе. Крепление рамы к фундаменту на анкерных болтах.

Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ) устанавливается на монолитную железобетонную плиту с размерами 5,3 х 2,3 х 0,2(h) м из бетона класса В12,5, W4, F100 на сульфатостойком цементе по основанию из песчано-гравийной смеси толщиной

100 мм. Армирование плиты выполняется в нижней зоне сеткой из арматуры диаметром 10 А-III(А400) по ГОСТ 34028-2016 с ячейками 200 х 200 мм.

Опоры под трубопроводы, задвижки – стальные трубы диаметром от 76х3,5 мм до 159х4,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты под опоры трубопроводов размером 400х400х1000(h) мм выполнены из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

Опознавательные знаки устанавливаются по месту установки и назначения на опоры из стальных труб диаметром 76 х 4,0 мм по ГОСТ 10704-91, установленные в бетонные фундаменты из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

Опорная конструкция под солнечные батареи – наклонная конструкция из труб стальных квадратных сечением 100х8 мм (балки и связи), 120х8 мм (стойки) по ГОСТ 8639-82, фундаменты стоек 500 х 500 мм, высотой 1000 мм – из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

За основание для фундаментов принимается суглинок ИГЭ-1.

с. Жибек-жолы

Ограждение газорегуляторных пунктов выполнено по периметру площадок с размерами в плане 3,0 х 4,0 м, 2,0 х 2,0 м, 15,0 х 10,0 м из стальных сетчатых панелей высотой 1,6 м с калиткой, по металлическим столбам, установленным в приямки, с последующей заделкой монолитным бетоном.

Столбы ограждения – стальные трубы диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78*, фундаменты опор диаметром 400 мм, высотой 700 мм – из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) монтируется на раму заводского изготовления из металлического уголка и устанавливается на бетонный фундамент размерами 1,0 х 0,5 х 1,0(h) м (2 шт.) из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе. Крепление рамы к фундаменту на анкерных болтах.

Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ) устанавливается на монолитную железобетонную плиту с размерами 5,3 х 2,3 х 0,2(h) м из бетона класса В12,5, W4, F100 на сульфатостойком цементе по основанию из песчано-гравийной смеси толщиной 100 мм. Армирование плиты выполняется в нижней зоне сеткой из арматуры диаметром 10 А-III(А400) по ГОСТ 34028-2016 с ячейками 200 х 200 мм.

Опоры под трубопроводы, задвижки, ГРПШ – стальные трубы диаметром от 57х3,5 мм до 159х4,0 мм по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты под опоры трубопроводов размером 400х400х1000(h) мм выполнены из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

Опознавательные знаки устанавливаются по месту установки и назначения на опоры из стальных труб диаметром 76 х 4,0 мм по ГОСТ 10704-91, установленные в бетонные фундаменты из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

Опорная конструкция под солнечные батареи – наклонная конструкция из труб стальных квадратных сечением 100х8 мм (балки и связи), 120х8 мм (стойки) по ГОСТ 8639-82, фундаменты стоек 500 х 500 мм, высотой 1000 мм – из бетона класса В15, W4, F100 на сульфатостойком цементе.

За основание для фундаментов принимается суглинок ИГЭ-1.

Защита строительных конструкций

Защита строительных конструкций от коррозии производится в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза.

Антикоррозионная защита арматуры в монолитных конструкциях обеспечивается соблюдением требуемой проектом толщины защитного слоя бетона.

Металлические конструкции покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по двум слоям грунта ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.3 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».

Продолжительность строительства объекта определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет **16,0 месяцев.**

На основании задания на проектирование от 12.11.2021г проект разделен на 2 (два) пусковых комплекса: **1-пусковой комплекс** – с. Жалтырколь; **2-пусковой комплекс** – с. Жибек Жолы.

Продолжительность строительства **1-пускового комплекса** определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 5,5 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства - май 2022 года, согласно письму заказчика от 27.12.2021 года № 01-21/991.

Продолжительность строительства **2-пускового комплекса** определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 16,0 месяцев, в том числе подготовительный период 4,0 месяца.

Начало строительства - май 2022 года, согласно письму заказчика от 27.12.2021 года № 01-21/991.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил 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 заказчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил (далее – СП) «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 г. № 237, СП «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 г. № ҚР ДСМ-40, СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и

потребления», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. № ҚР ДСМ-331/2020, СП «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 г. № 177.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Основные технические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатель	
			заявленный	рекомендуемый
	с. Жалтырколь 1-пусковой комплекс			
1.	Общая протяженность трассы газопровода	км	46,741	46,741
2.	Часовой расход газа	м^3/час	1040,0	1040,0
	с. Жибек жолы 2-пусковой комплекс			
3.	Общая протяженность трассы газопровода	км	229,054	229,054
4.	Часовой расход газа	м^3/час	6849,0	6849,0
5.	Продолжительность строительства, в том числе: 1-пускового комплекса 2-пускового комплекса	месяц	16,0 5,5 16,0	16,0 5,5 16,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Жибек-жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области. Корректировка» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению с техническими показателями, указанными в таблице 7.1.

8.2. 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 Аршалынского района» в соответствии с условиями договора от 21 декабря 2021 года № 060140011643/210060/00 (50).

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.

8.5. Настоящее заключение рассматривать совместно с ранее выданным заключением от 16 января 2020 года № 12-0007/20 по рабочему проекту «Строительство газопровода и ответвления от них в с. Жибек жолы, с. Жалтырколь Аршалынского района Акмолинской области».

8.6. С выходом настоящего заключения, в ранее выданном заключении от 16 января 2020 года № 12-0007/20 утрачивают силу разделы: «Генеральный план», «Технологические решения», «Конструктивные решения», «Организация строительства».

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақмола облысы Аршалы ауданының Жібек жолы ауылына, Жалтыркөл ауылына тартылатын газ құбырын салу. Түзету» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданыстағы нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1-кестеде көрсетілген техникалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 21 декабря № 060140011643/210060/00 (50) шарттың талаптарына сәйкес «Аршалы ауданының тұрғын үйкоммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

8.3. Тапсырыс беруші жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы жобалау ұйымынан қабылдап алу кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

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

8.5. Осы қорытынды «Ақмола облысы Аршалы ауданының Жалтыркөл ауылына, Жібек жолы ауылына газ құбыры мен тармақтарын салу» жұмыс жобасы бойынша бұрын берілген 2020 жылғы 16 қаңтардағы № 12-0007/20 қорытындысымен бірге қарастырылсын.

8.6. Осы қорытынды шығысымен, бұрын берілген 2020 жылғы 16 қаңтардағы № 12-0007/20 қорытындыда «Бас жоспар», «Технологиялық шешімдер», «Конструкциялық шешімдер», «Құрылысты ұйымдастыру» бөлімдері күшін жояды.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Жансеитов Д.Т.

И.о. директора

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Радченко Л.В.

Директор департамента

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Кирилов Е.Ю.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Кожабаева Г.Г.

ведущий специалист (переводчик, делопроизводство, архив)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Некрошевич А.А.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Нагарнюк Е.Н.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Журавский В.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Дурнева Е.Н.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Чищенко О.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Сапрыгина Л.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Леонтьева Н.П.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Горбань Я.И.

ведущий специалист (оформление и выдача экспертных заключений)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону