Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от «24» апреля 2017года
№235

Декларация о соответствии

с. Жарлыозек «25» 11 2024г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Алматы Production Construction & Invest" область Жетісу, г. Талдыкорган, ул. В. Чкалова д.1В, ГСЛ № 22011318 от 16.06.2022 года**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **Директор Мартынов Виталий Александрович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуского района области Жетісу»**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 40000, г. Талдыкорган, г. Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН 220740007691 Руководитель Бекетаев Айдос Халилоллаевич.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:

ТОО «САПА ҚҰРЫЛЫС 2007», директор Демегенов А.А., ГСЛ № 21015034 от 12.04.21г.
наименование организации

ТОО « «KAZ-Service LLP», директор Нурсултанов А.Б., 01-ГСЛ №0002389 от 30.10.20г.
наименование организации

ТОО «Құрылысшы», директор Нұрмұхамбетов А.Н., ГСЛ №009297 от 10.05.24г.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

Документация **ТОО " Улмад" . Проект № 8151-04-183 от 2021г.**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу ", № 37 н/к от 14.03.2023 года.**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Годовой расход газа	Тыс.м3/год				
Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50383-2011, в том числе: Высокое давление Среднего давления Низкого давления	км	7,465 1,234 0,167		7,487 1,220 0,439	
Общая протяженность газопровода из стальных труб ГОСТ 10704-91, в том числе: Высокое давления Низкого давления	км	0,046 11,533		0,0035 11,151	

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, строено-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных нежилые помещения						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Для газоснабжения природным газом с.Жарлыозек Коксуского района области Жетiсу запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления.
Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 3,2. И среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.
Принята трехступенчатая система газоснабжения.
С учетом модернизации системы газоснабжения Коксуского района, проектом предусматривается подключение потребителя непосредственно с низкого давления.

Подземная прокладка.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.
Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медный провода сечением 2х4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.
Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.
Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:
1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;
2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.
Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Прокладка футляров через внутри поселковые дороги производятся открытым способом.
Пересечения с автомобильными дорогами областного и республиканского значения проектируется методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) без разрушения асфальтового покрытия.
Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15С° и не выше плюс 30С°.
Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.
При входе стального газопровода в землю с использованием соединений «полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненных используются отводы с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.
В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.
Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.
При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На

конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.
Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»
Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.
Проектом предусмотрено по трассе газопровода высокого и среднего давления отключение газа при помощи стальных задвижек.

Надземная прокладка.

Газопровод высокого и среднего, низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.
Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.
Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.
Контроль качества сварных стыков стального газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 100%.
Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.
Газопровод высокого и среднего, низкого давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».
Газопровод высокого и среднего, низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
Общая протяженность газопровода высокого давления составляет – 7,511 км
Общая протяженность газопровода среднего давления составляет – 1,234 км
Общая протяженность газопровода низкого давления составляет - 11,700 км.
Данная толщина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате. Население село Жарлыозек Численность населения – 1300 чел. Количество жилых домов – 260 домов. Коммунально-бытовые и социальные объекты: 1. Ментхана-1шт, 2500 м²; 2. Детсад– 1шт, 2000 м²; 3. Фап- 1шт, 1200 м²; 4. Коммер обьекты – 1шт, 2500 м².; 5.Акимат – 1 шт 1000 м²; 6. Магазин -1шт, 500 м²; 7. Акимат - 1500 м²; 8. Гостиница – 2500 м²; 9. Спорт комплекс-1200 м²; 10.Дом культуры – 1500 м²; 11. общ центр – 1700 м²; 12. Отдел связи – 800 м²; 13. Отдел банка- 1000 м²; 14. библиотека – 1200 м²; 15. Торг центр- 1400 м².Максимально часовой расход газа 1369,81 м³/час. Годовой расход газа 4113057,5 м³/год.

Краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
Начало работ: **январь 2024 года;**

окончание работ **сентябрь 2024 года**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: **5,2 месяцев**;

фактически, месяц: **месяцев**;

9.Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 90% фактически применено 90% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственно сектора);

10.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

„BSP GROUP LTD" Хусаинов Н.А.

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата М.П.(при наличии)

ГКП на ПХВ „Коксу жылу-су сервис" Журиров

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата М.П.(при наличии)

АО „Казахтелеком" – не требуется

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата М.П.(при наличии)

РЭС – не требуется

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата М.П.(при наличии)

Наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата М.П.(при наличии)

12.Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается) ***проектом не предусмотрено***;

13.Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения. ***проектом не предусмотрено***

Наименование организации фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись руководителя, дата _____ М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуского района Алматинской области.**

готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО "Алматы Production Construction & Invest", Директор Мартынов В. А.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

Субподрядчик
ТОО «САПА ҚҰРЫЛЫС 2007», директор Демегенов А.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

ТОО « «KAZ-Service LLP», директор Нурсултанов А.Б.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

ТОО «Құрылысшы», директор Нурмухаметов А.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

Исполнительная съемка

Объем выполненных работ, газопровод низкого давления

- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф280х25,4 – 2 шт./28,31 м/п
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф180х16,4 – 1 шт./12,63 м/п
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 1 шт./14,00 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 – 90,23 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф140х12,7 – 13,22 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф125х11,4 – 25,35 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 298,23 м/п
- Труба Ст. Ф159х4,5 – 11,00 м/п
- Труба Ст. Ф133х4,0 – 648,57 м/п
- Труба Ст. Ф108х4,0 – 391,84 м/п
- Труба Ст. Ф89х3,5 – 1112,02 м/п
- Труба Ст. Ф76х3,0 – 2120,66 м/п
- Труба Ст. Ф57х3,0 – 5799,90 м/п
- Труба Ст. Ф25х3,0 – 0,24 м/п
- Опуск Ст. Ф159х4,5 (2,0 м.) – 3 шт.
- Опуск Ст. Ф133х4,0 (2,0 м.) – 30 шт.
- Опуск Ст. Ф133х4,0 (1,5 м.) – 4 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0 (2,0 м.) – 12 шт.
- Опуск Ст. Ф108х4,0 (1,5 м.) – 6 шт.
- Опуск Ст. Ф89х3,5 (2,0 м.) – 52 шт.
- Опуск Ст. Ф89х3,5 (1,5 м.) – 6 шт.
- Опуск Ст. Ф76х3,0 (2,0 м.) – 100 шт.
- Опуск Ст. Ф76х3,0 (1,5 м.) – 9 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 (2,0 м.) – 315 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 (1,5 м.) – 11 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 (1,0 м.) – 4 шт.
- Стойки Ст. Ф159х4,5 (h=5,0 м.) – 34 шт.
- Стойки Ст. Ф108х4,0 (h=3,0 м.) – 62 шт.
- Стойки Ст. Ф89х3,5 (h=5,0 м.) – 181 шт.
- Стойки Ст. Ф89х3,5 (h=3,0 м.) – 128 шт.
- Стойки Ст. Ф76х3,5 (h=5,0 м.) – 333 шт.
- Стойки Ст. Ф76х3,5 (h=3,0 м.) – 441 шт.
- Стойки Ст. Ф57х3,5 (h=4,0 м.) – 4 шт.
- Стойки Ст. Ф57х3,5 (h=3,0 м.) – 834 шт.
- Отвод Ст. Ф57х3,0 (90°) – 792 шт.
- Отвод Ст. Ф76х3,0 (90°) – 277 шт.
- Отвод Ст. Ф89х3,5 (90°) – 135 шт.
- Отвод Ст. Ф108х4,0 (90°) – 43 шт.
- Отвод Ст. Ф133х4,0 (90°) – 77 шт.
- Отвод Ст. Ф159х4,5 (90°) – 3 шт.
- Отвод ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 (90°) – 4 шт.
- Отвод ПЭ100 SDR11 Ф125х11,4 (90°) – 2 шт.
- Отвод ПЭ100 SDR11 Ф140х12,7 (90°) – 1 шт.
- Отвод ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 (90°) – 10 шт.
- Контрольная трубка – 7 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф63 (h=1,5 м.) – 2 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф125 (h=1,5 м.) – 2 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф140 (h=1,5 м.) – 1 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф160 (h=1,5 м.) – 3 шт.
- Тройник Ст. Ф57 – 10 шт.
- Тройник Ст. Ф76 – 6 шт.
- Тройник Ст. Ф89 – 11 шт.
- Тройник Ст. Ф108 – 2 шт.
- Тройник Ст. Ф133 – 4 шт.
- Тройник Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф57/Ст. Ф25 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф57/Ст. Ф76 – 14 шт.
- Переход Ст. Ф57/Ст. Ф89 – 9 шт.
- Переход Ст. Ф57/Ст. Ф108 – 3 шт.
- Переход Ст. Ф57/Ст. Ф133 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф57/Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф76/Ст. Ф89 – 11 шт.
- Переход Ст. Ф76/Ст. Ф108 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф76/Ст. Ф133 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф76/Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф89/Ст. Ф108 – 3 шт.
- Переход Ст. Ф89/Ст. Ф133 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф133 – 3 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф133/Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф63/Ст. Ф57 – 2 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф125/Ст. Ф133 – 2 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф160/Ст. Ф76 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф160/Ст. Ф108 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф160/Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф160/ПЭ Ф140 – 1 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф25 – 1 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф50 – 4 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф65 – 4 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф80 – 2 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф100 – 3 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф125 – 2 шт.
- Заглушка Ст. Ф57 – 32 шт.
- Заглушка Ст. Ф76 – 4 шт.
- Заглушка Ст. Ф89 – 1 шт.

Объем выполненных работ, газопровод среднего давления

- Ограждение ГРПШ – 3 шт./50,63 м/п
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф180х16,4 – 1 шт./8,00 м/п
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф125х11,4 – 4 шт./73,86 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф180х16,4 – 555,17 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 – 3,99 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 16,88 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф75х6,8 – 643,82 м/п
- Труба Ст. Ф89х3,5 – 1,47 м/п
- Труба Ст. Ф57х3,0 – 2,67 м/п
- Опуск Ст. Ф89х3,5 (h=1,5 м.) – 1 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 (h=1,5 м.) – 2 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф180 (h=1,5 м.) – 1 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф110 (h=1,5 м.) – 1 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф75 (h=1,5 м.) – 1 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф180х16,4 – 2 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 2 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф75х6,8 – 10 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф89х3,5 – 2 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф57х3,0 – 2 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф180х16,4 – 7 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 – 1 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 6 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф75х6,8 – 21 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф180/Ст. Ф159 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф159/Ст. Ф108 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф89 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф110/Ст. Ф108 – 1 шт.
- Переход Ст. Ф108/Ст. Ф57 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф110/ПЭ Ф75 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф180/ПЭ Ф110 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф180/ПЭ Ф160 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф76/Ст. Ф57 – 1 шт.
- Тройник ПЭ100 SDR11 Ф180х16,4 – 2 шт.
- Тройник ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 – 1 шт.
- Кран шаровый ПЭ Ф180 – 1 шт.
- Кран шаровый ПЭ Ф160 – 1 шт.
- Задвижка Ст. Ф89 – 1 шт.
- Задвижка Ст. Ф57 – 2 шт.
- Заглушка ПЭ Ф180 – 1 шт.
- Заглушка ПЭ Ф160 – 1 шт.
- Контрольная трубка – 13 шт.

Объемы выполненых работ:

Труба Ф200 (с ПК0+00 по ПК67+13)
Труба Ф63 (с ПК0+00 по ПК7+68)

- Труба ПЭ100 SDR11 Ф200х18,2 – 6716,16 м/п
- Труба ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 766,00 м/п
- Труба Ст. Ф89х3,5 – 1,76 м/п
- Труба Ст. Ф219х6,0 – 3,48 м/п
- Труба Ст. Ф25х3,0 – 0,29 м/п
- Труба Ст. Ф57х3,0 – 0,31 м/п
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф110х10,0 –12,94 м/п
- Футляр ПЭ100 SDR11 Ф280х25,4 – 157,93 м/п
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф200х18,2 – 44 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 12 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф160х14,6 – 1 шт.
- Муфта ПЭ100 SDR11 Ф90х8,2 – 1 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф200х18,2 – 18 шт.
- Отвод 45° ПЭ100 SDR11 Ф200х18,2 – 1 шт.
- Отвод 90° ПЭ100 SDR11 Ф63х5,8 – 3 шт.
- Отвод 90°Ст. Ф57х3,0 – 1 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф89х3,5 – 2 шт.
- Отвод 90° Ст. Ф219х6,0 – 1 шт.
- Опуск Ст. Ф57х3,0 (h=2,5 м.) – 1 шт.
- Опуск Ст. Ф219х6,0 (h=2,5 м.) – 2 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф80 – 1 шт.
- Кран шаровый ПЭ Ф63 – 1 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф25 – 1 шт.
- Кран шаровый Ст. Ф200 – 1 шт.
- Кран шаровый ПЭ Ф200 – 3 шт.
- К.Т. Контрольная трубка – 62 шт.
- Выход из земли Выход из земли ПЭ Ф200 – 2 шт.
- Выход из земли ПЭ Ф63 – 1 шт.
- Переход ПЭ100 SDR11 Ф200/160, Ф160/90, Ф90/63 – 1 шт.
- Переход ПЭФ200/Ст.Ф219/Ст.Ф108/Ст.Ф89 – 1 шт.
- Переход ПЭФ200/Ст.Ф219 – 1 шт.
- Тройник ПЭ100 SDR11 Ф200х18,2 – 1 шт.
- Тройник Ст. Ф219х6,0 – 1 шт.

«МЕМЛЕКЕТТІК ЖЕР КАДАСТРІ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-1021/165
20 23 ж. «25» 11

Кадастровый номер: №24261042
Населенный пункт: с. Жарлыозек Коксуйского района Жетысуской области

Внимание участникам строительства!

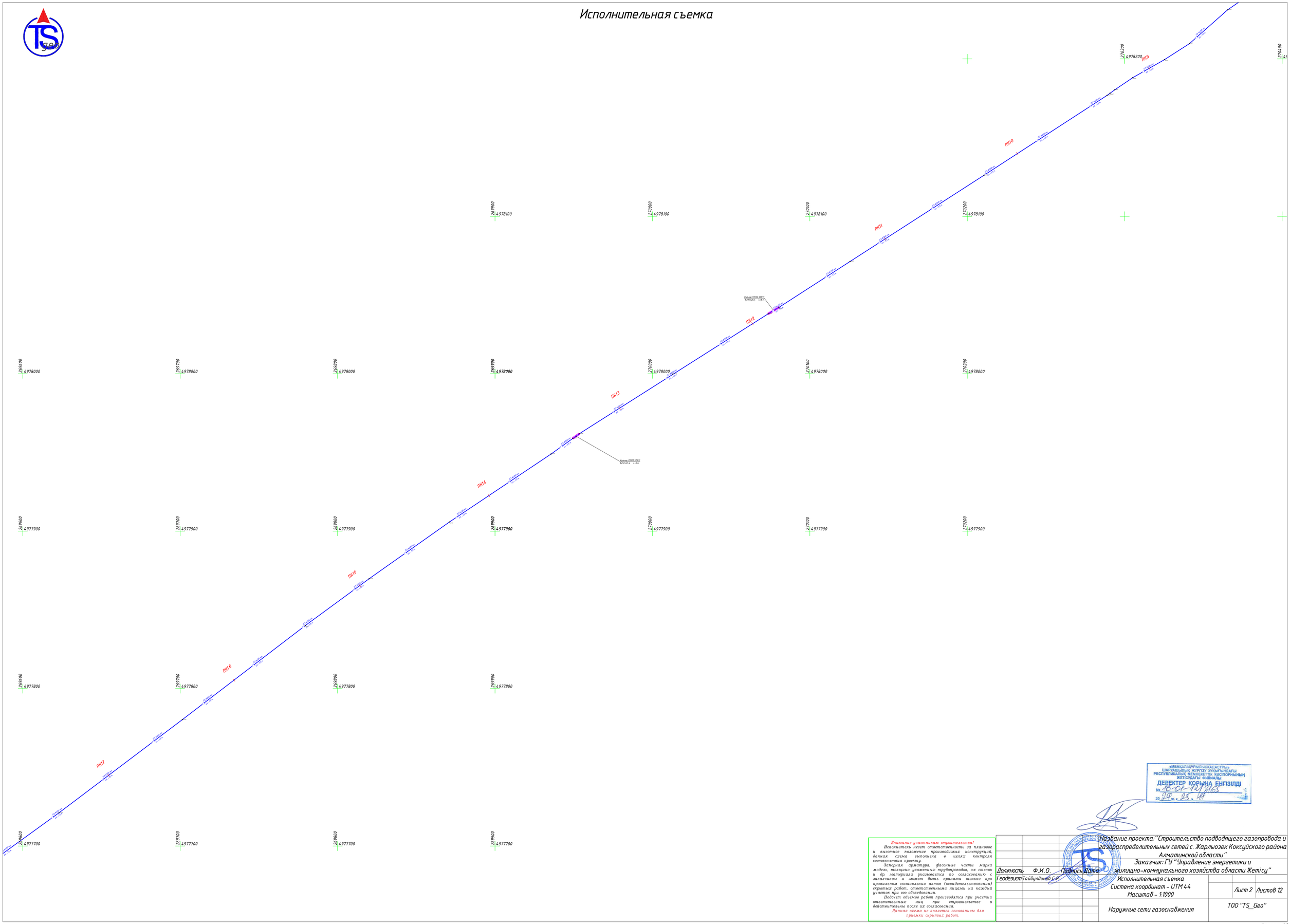
Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и пр. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производится при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

Исполнительная съемка



«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСҚАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР КОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-12/2165
20 29 ж. 25. 11

Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.		

Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуйского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная сьемка
Система координат – UTM 44
Масштаб – 1:1000

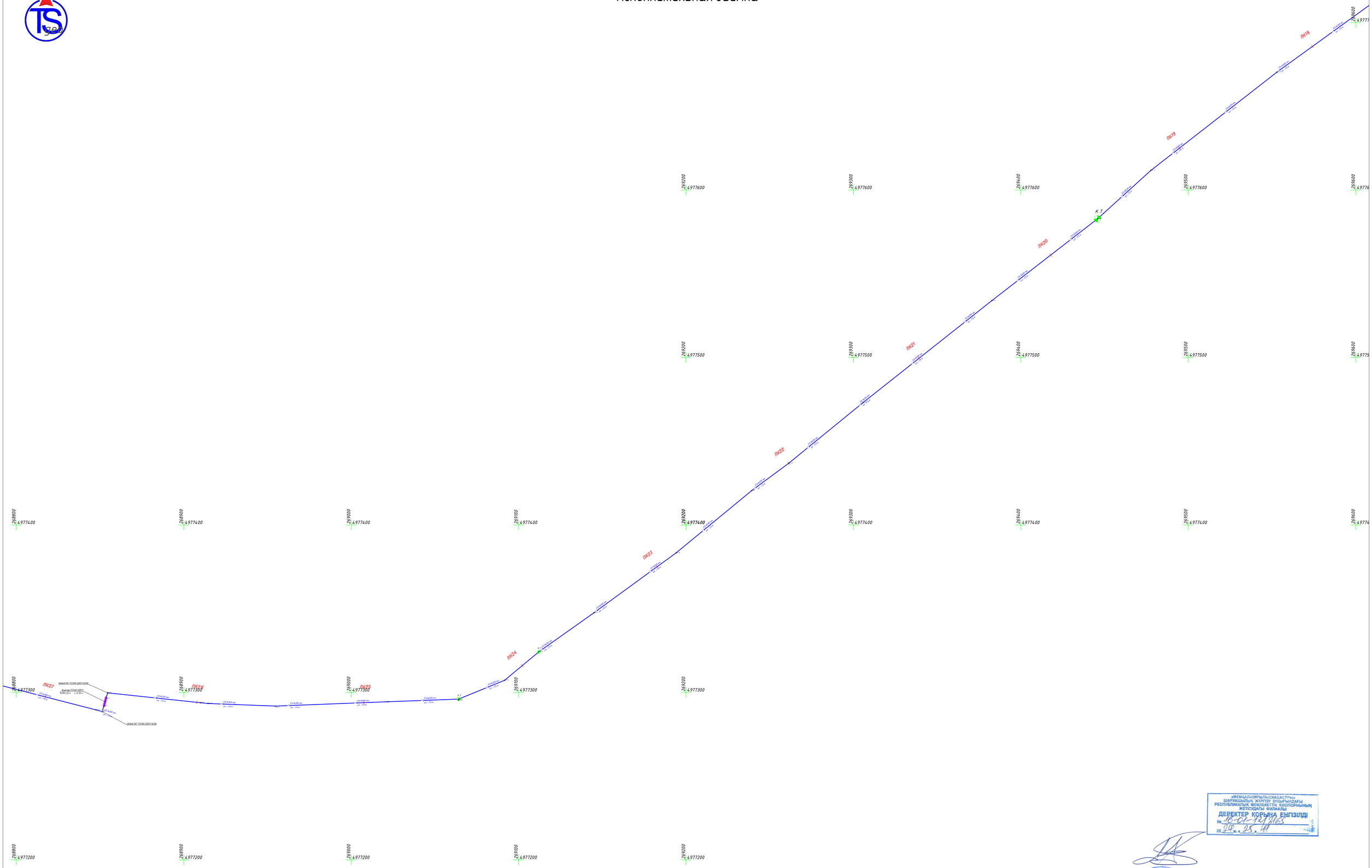
Лист 2 | Листов 12

Наружные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А1

Исполнительная съемка



«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР КОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-12/2165
20 29 ж. 25 ,11

Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.		

Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуйского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная съемка
Система координат – UTM 44
Масштаб – 1:1000

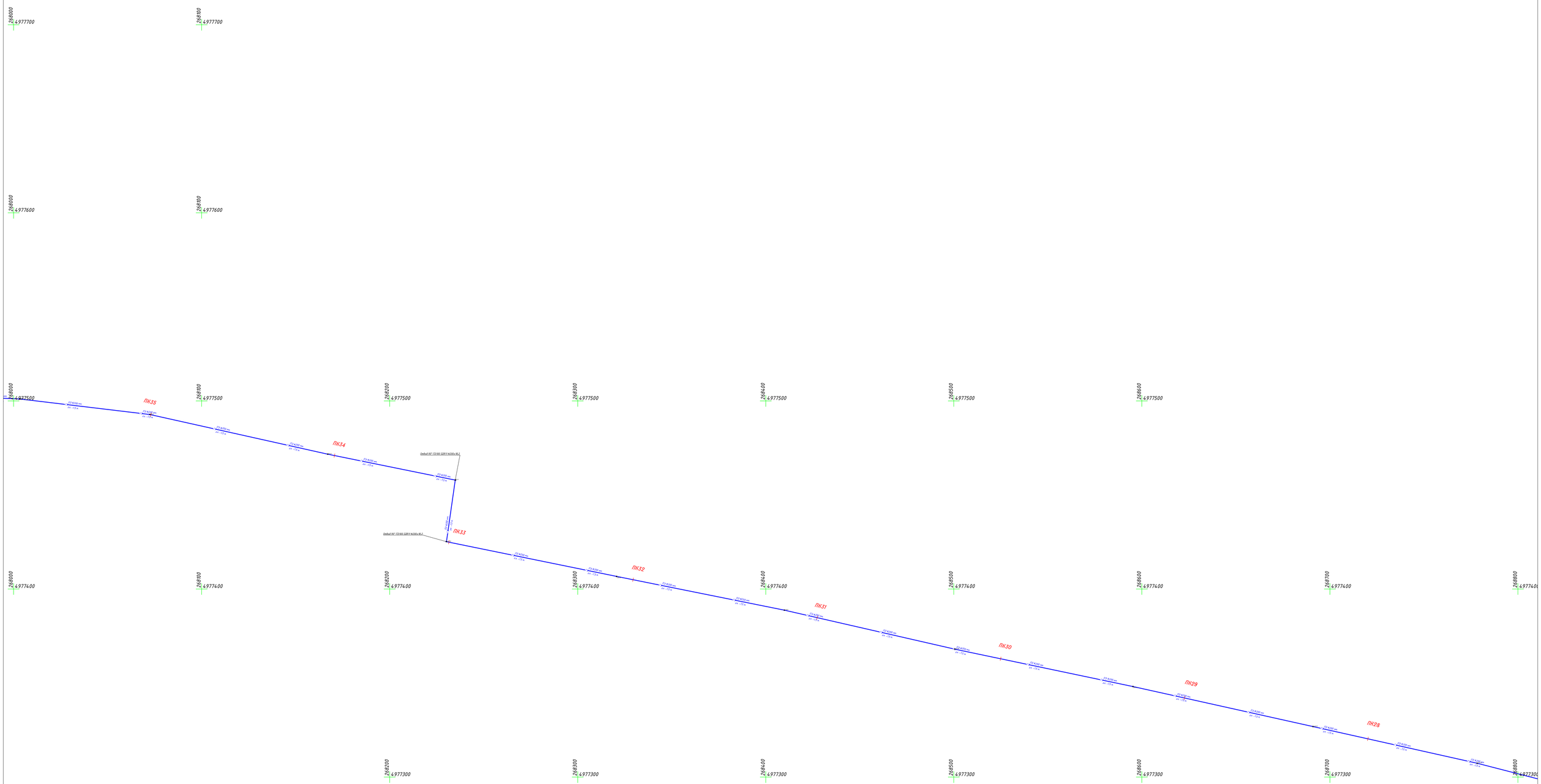
Лист 3 | *Листов 12*

Наружные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А1

Исполнительная съемка



«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСҚАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР КОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-12/3163
20 29 ж. 25. 11

Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.		

Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуйского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная съемка
Система координат – UTM 44
Масштаб – 1:1000

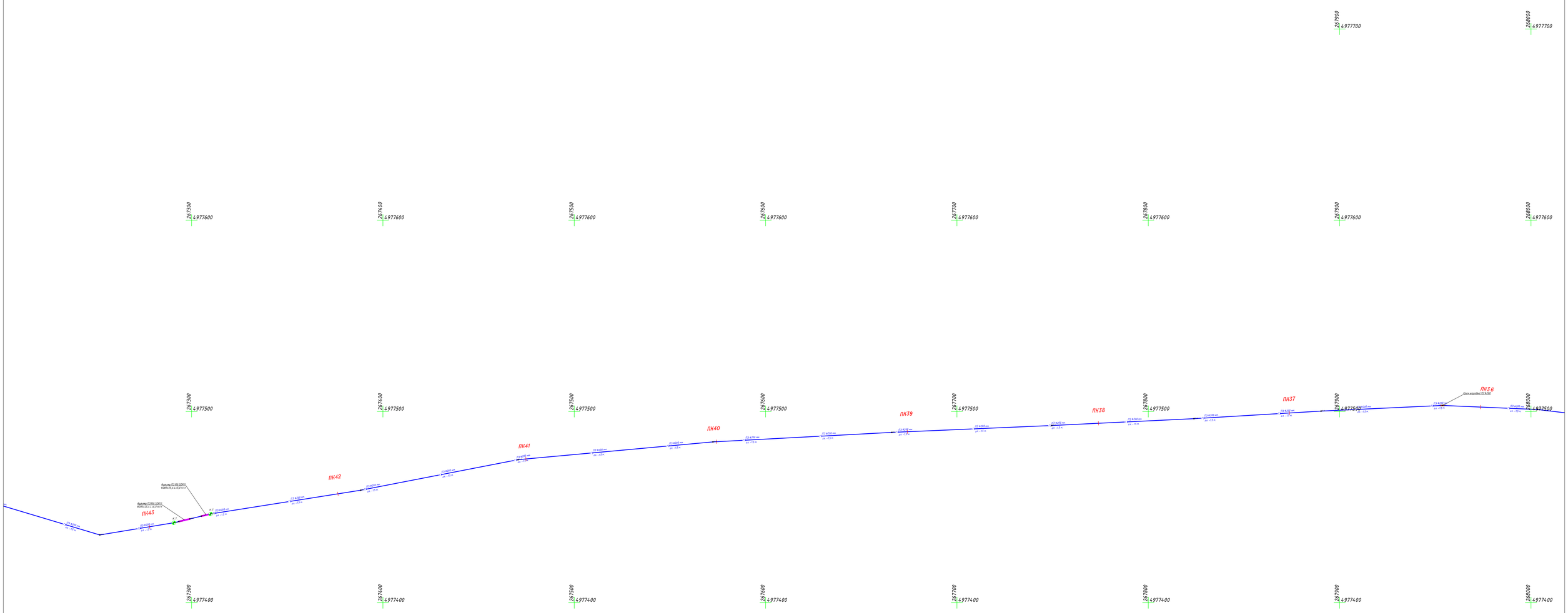
Наружные сети газоснабжения

Лист 4 | Листов 12

ТОО "TS_Geo"

Формат А1

Исполнительная съемка



Исполнительная съемка

ПК3 ПК2 ПК1 ПК0 ПК48 ПК49 ПК47 ПК46 ПК45 ПК44 ПК50 ПК51 ПК52 ПК53

Отвод 90° ГТК-К250

Врезка ГТ300 1200Т-К350с-Ш.2

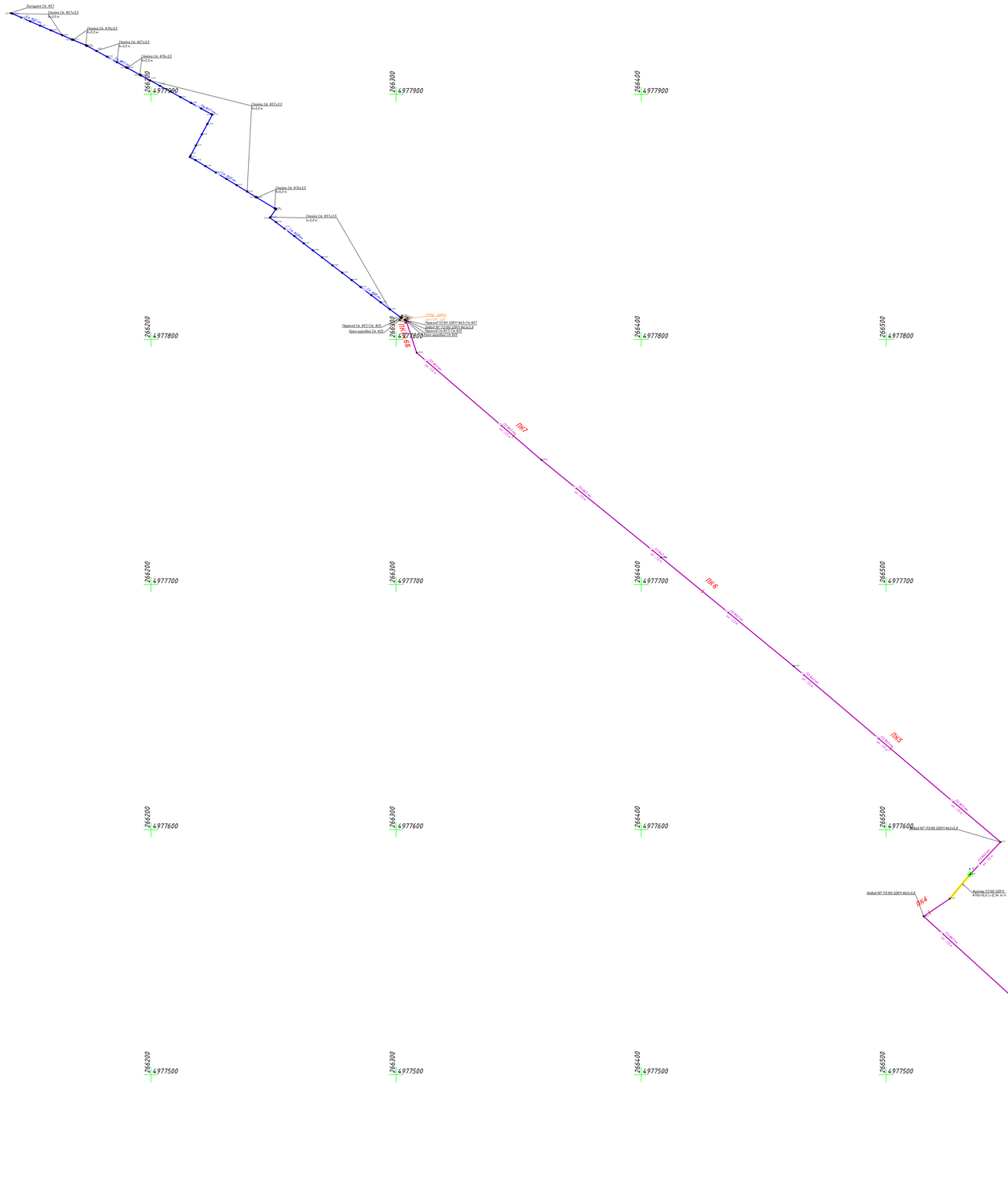
Отвод 90° ГТ300 1200Т-К350с-Ш.2

Кран шаровый ГТ Ф.2

Отвод 90° ГТ300 1200Т-К350с-Ш.2

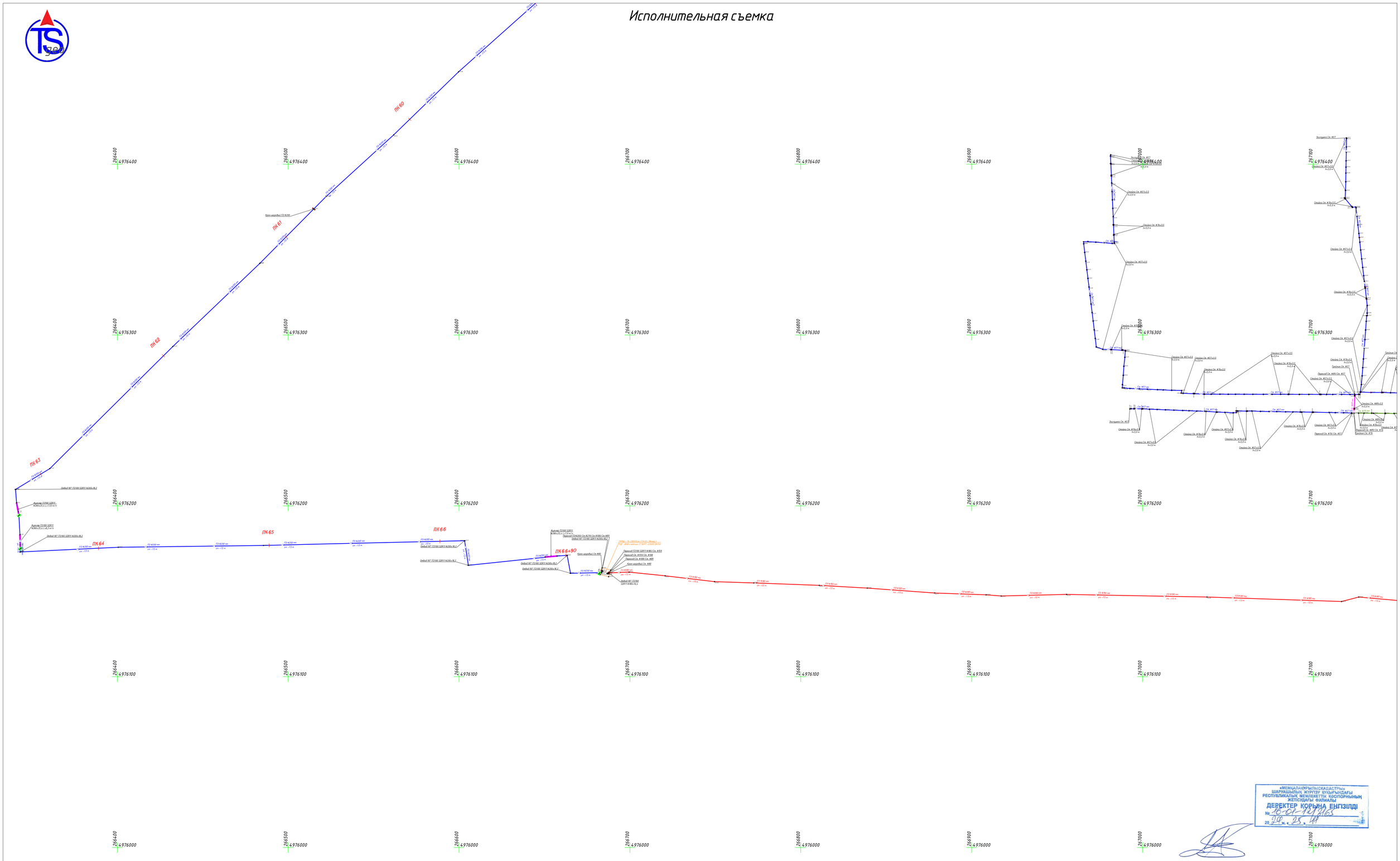
Врезка ГТ300 1200Т-К350с-Ш

Исполнительная съемка


Полиэтилен Ø63
Стойка Ск. ФЗ7х13
h=1,5 м
Стойка Ск. ФЗ6х13
h=1,5 м
Стойка Ск. ФЗ7х13
h=1,5 м
Стойка Ск. ФЗ6х13
h=1,5 м
Стойка Ск. ФЗ7х13
h=1,5 м
Стойка Ск. ФЗ6х13
h=1,5 м
Стойка Ск. ФЗ7х13
h=1,5 м
Переход ПЭ80 SDR11 ФЗ63х14 ФЗ7
Гибкая вст. ПЭ100 SDR11 ФЗ32х3
Кран шаровый Ск. ФЗ2
Кран шаровый Ск. ФЗ2
ПЭ80 SDR11 ФЗ63х5,8
ПЭ80 SDR11 ФЗ63х5,8
ПЭ80 SDR11 ФЗ63х5,8

Исполнительная съемка

Исполнительная съемка



«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСҚАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР КОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-121/163
20.09.2025 ж.

Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	
Геодезист	Тайбулдинов С.Р.			

Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуйского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная съемка
Система координат – UTM 44
Масштаб – 1:1000

Лист 9 | Листов 12

Наружные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А1

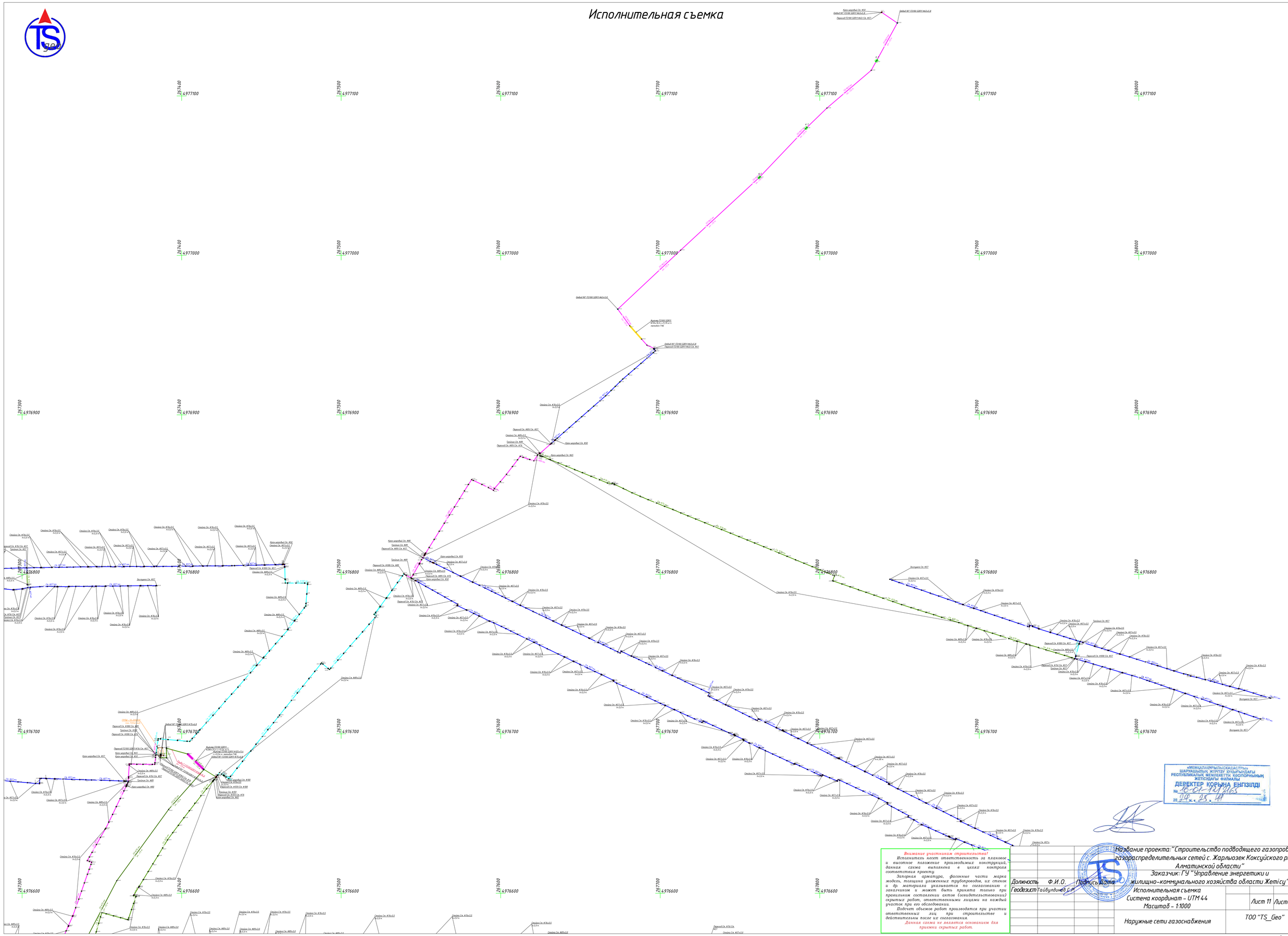
Исполнительная съемка

267200 | 267300 | 267400 | 267500 | 267600 | 267700

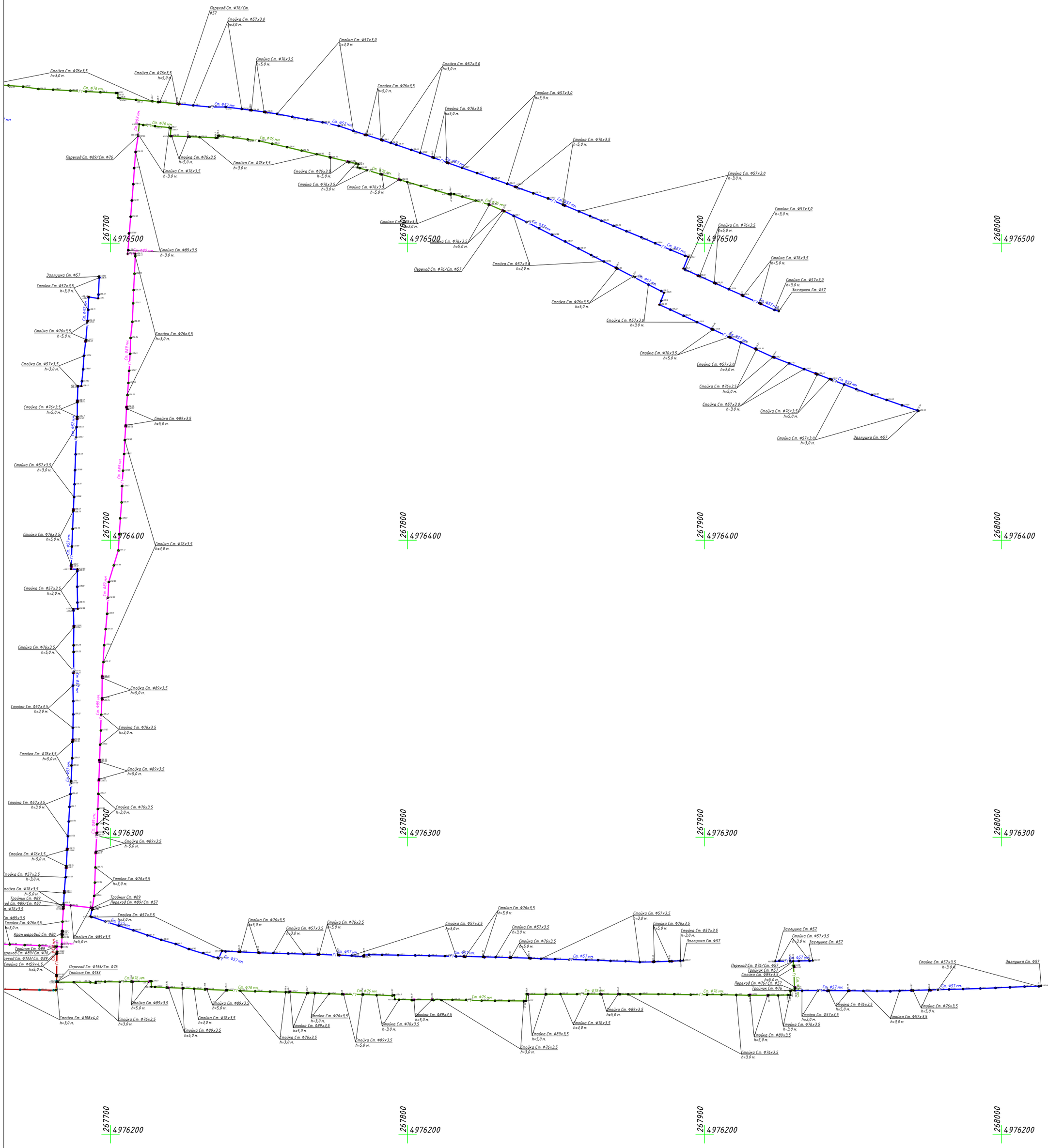
4976700 | 4976600 | 4976500 | 4976400 | 4976300 | 4976200 | 4976100 | 4976000

Стойка Ст. 89бх3,5 h=3,0 м.
Стойка Ст. 76х3,5 h=5,0 м.
Стойка Ст. 76х3,5 h=3,0 м.
Стойка Ст. 57х3,5 h=3,0 м.
Переход Ст. 89Б/Ст. 76
Переход Ст. 89Б/Ст. 57
Тройник Ст. 89Б
Тройник Ст. 76
Тройник Ст. 57
Кран шаровый Ст. 89Б
Кран шаровый Ст. 76
Кран шаровый Ст. 57
Отвод 90° П3100 SDR11 Ф75х6,8
Переход П3100 SDR11 Ф76/Ст. 89Б
Переход П3100 SDR11 Ф108/Ст. 89Б
Переход П3100 SDR11 Ф108/Ст. 76
Переход П3100 SDR11 Ф108/Ст. 57
Фитинг П3100 SDR11 Ф125х11,4 L=32,24 м. напольная ГНБ
Фитинг П3100 SDR11 Ф125х11,4 L=12,42 м. напольная ГНБ
Фитинг П3100 SDR11 Ф180х16,4 L=12,63 м. напольная ГНБ
Фитинг П3100 SDR11 Ф280х25,4 L=14,77 м. напольная ГНБ
Труба П1 П3100 SDR11 Ф160х14,6 хх. -1,5 м.
Труба П1 П3100 SDR11 Ф160х12,7 хх. -1,5 м.
Труба Г1 П3100 SDR11 Ф160х14,6 хх. -1,5 м.
Труба Г2 SDR11 П3100 Ф75х6,8 хх. -1,5 м.
Труба Г2 SDR11 П3100 Ф160х14,6 хх. -1,5 м.
ГНБ(а) - 13 - 2(Ф2 ВПР2) (см. ГЕН39-40)
Переход П3100 SDR11 Ф160/П3Ф160
Переход П3100 SDR11 Ф160/П3Ф110
Переход П3100 SDR11 Ф110/П3Ф110
Переход П3100 SDR11 Ф110/Ст. 89Б
Переход Ст. 159/Ст. 133
Переход Ст. 159/Ст. 108
Переход Ст. 108/Ст. 57
Переход Ст. 133/Ст. 108
Переход П3100 SDR11 Ф125/Ст. 133
Переход Ст. 133/Ст. 108
Кран шаровый П3Ф160
Кран шаровый П3Ф110
Кран шаровый П3Ф180
Тройник П3Ф180/П3Ф160
Тройник П3Ф180/П3Ф110
Тройник П3Ф160/П3Ф110
Эксцентрик П3Ф160
Эксцентрик П3Ф180
Эксцентрик Ст. 57
Эксцентрик Ст. 76
Эксцентрик Ст. 89
Эксцентрик Ст. 133
Эксцентрик Ст. 159
Ст. 57 нит.
Ст. 76 нит.
Ст. 89 нит.
Ст. 108 нит.
Ст. 133 нит.
Ст. 159 нит.
Труба Ст. 57 нит.
Труба Ст. 76 нит.
Труба Ст. 89 нит.
Труба Ст. 108 нит.
Труба Ст. 133 нит.
Труба Ст. 159 нит.
Кран шаровый Ст. 125
Кран шаровый Ст. 150
Кран шаровый Ст. 200
Переход Ст. 108/Ст. 89
Переход Ст. 133/Ст. 89
Переход Ст. 133/Ст. 76
Переход Ст. 159/Ст. 89
Переход Ст. 159/Ст. 76
Переход Ст. 159/Ст. 57
Переход Ст. 159/Ст. 108
Переход Ст. 159/Ст. 133
Тройник Ст. 133
Тройник Ст. 159
Стойка Ст. 108х4,0 h=3,0 м.
Стойка Ст. 159х4,5 h=5,0 м.
Стойка Ст. 133х4,0 h=3,0 м.
Стойка Ст. 159х4,5 h=3,0 м.
Стойка Ст. 133х4,0 h=5,0 м.
Стойка Ст. 159х4,5 h=5,0 м.
Стойка Ст. 108х4,0 h=5,0 м.
Стойка Ст. 133х4,0 h=3,0 м.
Стойка Ст. 108

Исполнительная съемка


Газопровод ПЭ100 SDR11 ФАЗА Ø63х5,8

Исполнительная съемка



Внимание участникам строительства!

Исполнитель несет ответственность за плановое и высотное положение производимых конструкций, данная схема выполнена в целях контроля соответствия проекту.

Запорная арматура, фасонные части марка модель, толщина уложенных трубопроводов, их стенок и др. материала указывается по согласованию с заказчиком и может быть принята только при правильном составлении актов (освидетельствовании) скрытых работ, ответственными лицами на каждый участок при его обследовании.

Подсчет объемов работ производятся при участии ответственных лиц при строительстве и действительны после их согласования.

Данная схема не является основанием для приемки скрытых работ.

«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ЖЕТІСУДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 16-01-127/2165
20 29 ж. « 25 » 11

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Геодезист	Тайбулдинов С.Р		

Название проекта: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жарлыозек Коксуйского района Алматинской области"

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу"

Исполнительная съемка
Система координат – UTM 44
Масштаб – 1:1000

	Лист 12	Листов 12

Наружные сети газоснабжения

ТОО "TS_Geo"

Формат А2