РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ТОО "Redline Pro"

Гослицензия №19021538 от 14.08.2020г.

ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"

Лицензия №19003148 от 12.02.2019г.

Заказ: 296-2022
Заказчик: ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Том I
Альбом II

Наружный газопровод низкого давления

Шымкент 2023 г.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ТОО "Redline Pro"

Гослицензия №19021538 от 14.08.2020г.

ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"

Лицензия №19003148 от 12.02.2019г.

Заказ: 296-2022
Заказчик: ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Том I
Альбом II

Наружный газопровод низкого давления

Директор: **Мусабай Е.**
ГИП: **Агайдар Р.**

Шымкент 2023 г.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Рабочий проект газоснабжения выполнен согласно технических условии за №90 от 21.09.2022 года выданных ТОО "Жылыойгаз", задании на проектирование, а также в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 и и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» от 9 октября 2017 года № 673.

В соответствии с постановлением Правительства РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен технический не сложный объект II (нормальный) уровня ответственности.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование распределительных газовых сетей низкого давления (10446,0м) в селе Аккиэтогай, Жылыойского района, Атырауской области. Газоснабжение села предусматривается на выходе из проектируемый ГРПШ-13-2Н-У1 и ГРПШ-07-2У-1. Давление в точке подключение - Р=0,003 МПа (300мм.вод.ст.)

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м^3 и удельным весом γ= 0,73 кг/м^3. Потребляемый расход газа - 1123.5 м^3/час.

Подземные газопроводы низкого давления IV-категорий запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ф140х12,7; Ф110х10,0; Ф90х8,2 и Ф63х5,8; по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и прокладываются на глубине - 1,2м до верха газопровода от поверхности земли.

При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN"

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливается опознавательные столбики.

Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода приборным методом необходимо предусмотреть прокладку цельного кабеля с медными токопроводящими жилами сечением 4,0мм^2. Кабель необходимо прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль оси подземного ПЭ газопровода. Любые соединения кабеля на поверхность, а также места разветвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольо-измерительного пункта либо ковером. Использование кабелей, не предназначенных для прокладки в земле запрещено.

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. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ. При обнаружений неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организаций, эксплуатирующей эти коммуникаций.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.Температура наружного воздуха вперод испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа, Продолжительность испытаний - 1 час.

Для защиты от атмосферной коррозий надземные газопроводы и арматуру окрасить эмалью ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021. После монтажа и испытания надземный газопровод окрасить масляной краской в желтый цвет, опоры - в черный цвет, а запорную арматуру - в красный цвет.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А ГОСТ 9467-75. .

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» от 9 октября 2017 года № 673

Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.106-78*; ГОСТ 21.610-85*.

ПЕРЕЧЕНЬ АКТОВ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ СКРЫТЫХ РАБОТ

Поз.	Наименование работ	Примеч.
1	Разбивка и передача трассы	
2	Устройство основания под фундаменты опор газ-да	
3	Устройство опор под газопровод	
4	Устройство фундаментов под опоры	
5	Устройство защитного антикоррозионного покрытия газ-да и опор для газ-да	
6	Устройство основания под газопровод, футляров и укладка	
	газопровода в траншею	
7	Проверка глубины заложения, уклонов, постели, устройство футляров.	
8	Протоколы качества сварных стыков физ.методами	
9	Протоколы механических испытаний сварных стыков	
10	Испытание газопроводов на прочность и плотность	

Условные обозначения

Г1 – Проектируемый подземный газопровод низкого давления на глубине 1,2м

– Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе

– Контрольный пункт для выхода сигнального провода

ОС – Опознавательный столбик

Рабочий проект разработан в соответствии с действующими на территории Республики Казахстана Нормами и Правилами и предусматривает мероприятие, обеспечивающие взрывобезопасность и пожаробезопасность, исключающие вредные воздействие на окружающие среду и воздушный бассейн, а также предупреждающие чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера.

Главный инженер проекта _____ Агайдар Р.

Согласовано

Проектир.	Шынарбаев
Проектир.	Бродецкая
Проектир.	Сартаев

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		РП	1	
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Общие данные (начало)	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примеч.
296-2022-ГСН	Наружный газопровод среднего давления	
296-2022-ГСН	Наружный газопровод низкого давления	
296-2022-АС	Архитектурно-строительная часть	
296-2022-МЗ	Молниезащита, заземление	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

N п/п	Наименования	Примечание
ГСН-1	Общие данные (начало)	
ГСН-2	Общие данные (окончание)	
ГСН-3	Расчетная схема газопровода низкого давления	
ГСН-4	Ситуационная схема	
ГСН-5-12	План газопровода М 1:500	
ГСН-13-40	Продольный профиль газопровода	
ГСН-41	Сечение траншеи. Конструкция дорожного покрытия	
ГСН-42	Ковер стальной. Установка контрольной трубки на газопроводе	
ГСН-43	Узел выхода сигнального провода на поверхность	
ГСН-44	Ковер для выхода провода спутника	
ГСН-45	Проход под кабелем	
ГСН-46	Узел выхода газопровода из земли для двух абонентов	
ГСН-47	Узел выхода газопровода из земли для одна абонента	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примеч.
	Ссылочные документы	
5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных	
	и внутренних газопроводов	
5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	
5.905-18.05	Узлы и детали электрохимзащиты	
	подземных инженерных сетей от коррозии	
СТО ГАЗПРОМ 2-2.1-093-2006	Типовые решения по проектированию и строительству	
	(реконструкции) газопроводов с использованием	
	полиэтиленовых труб	
	Прилагаемые документы	
АС.1.00	Установка опознавательного столба	
	Прокладка подземного газ-да из полиэтилена	
8353.05 СБ.	Выход полиэтиленового газ-да из земли	
	с использованием отводов с ЗН.	
8353.10 СБ.	Установка полиэтиленового крана под	
	люк на тротуарах и проезжей части городских парков.	
8353.16 СБ.	Переход газ-да под проезжей частью	
	автомобильных дорог I-IIIкат.	
8353.24 СБ	Устройство газопроводов-вводов присоединяемых	
	при помощи тройников	
296-2022-ГСН.СО	Спецификация оборудования и материалов	4 л.
296-2022-ВР	Ведомость объемов работ	1 л.

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		РП	2	
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Общие данные (окончание)	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Схема 3. Газопровод низкого давления от проектируемой ГРПШ №3

Наименование схемы ГРПШ 3.txt

Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник		300.00	
1	узел	0.00	297.70	
2	узел	0.00	294.37	
3	узел	0.00	289.68	
4	узел	0.00	289.41	
5	узел	0.00	274.88	
6	узел	0.00	274.63	
7	узел	0.00	270.48	
8	узел	0.00	270.27	
9	узел	0.00	258.01	
10	узел	0.00	296.59	
11	узел	0.00	282.00	
12	потребитель	14.00	267.59	
13	потребитель	7.00	254.78	
14	потребитель	14.00	243.82	
15	потребитель	14.00	235.95	
16	узел	0.00	222.12	
17	узел	0.00	293.24	
18	потребитель	14.00	278.69	
19	потребитель	14.00	261.44	
20	потребитель	14.00	249.38	
21	узел	0.00	231.35	
22	узел	0.00	226.89	
23	потребитель	14.00	273.37	
24	потребитель	7.00	257.47	
25	потребитель	14.00	229.71	
26	потребитель	14.00	219.72	
27	потребитель	14.00	250.81	
28	потребитель	14.00	273.92	
29	потребитель	7.00	272.41	
30	потребитель	14.00	260.47	
31	потребитель	21.00	241.44	
32	потребитель	3.50	218.41	
33	потребитель	14.00	209.79	
34	потребитель	14.00	259.12	
35	потребитель	7.00	257.61	
36	потребитель	7.00	254.88	
37	потребитель	14.00	244.11	
38	потребитель	14.00	254.73	
39	потребитель	7.00	253.22	
40	потребитель	14.00	252.12	
41	потребитель	7.00	250.61	
42	потребитель	14.00	242.26	
43	потребитель	7.00	240.74	
44	потребитель	14.00	250.77	
45	потребитель	10.50	235.90	
46	потребитель	3.50	231.73	
47	потребитель	14.00	226.03	
48	потребитель	7.00	225.08	
49	потребитель	14.00	212.82	
50	потребитель	14.00	217.00	
51	потребитель	14.00	207.21	
52	потребитель	14.00	227.28	
53	потребитель	10.50	215.31	
54	узел	0.00	211.88	
55	потребитель	10.50	208.75	
56	потребитель	10.50	219.36	
57	потребитель	7.00	217.82	
58	узел	0.00	226.40	
59	потребитель	7.00	225.56	
60	потребитель	7.00	223.53	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	2	113	490.00	2.30	300.00	297.70	полиэт.
1	2	7	113	297.50	3.33	297.70	294.37	полиэт.
2	3	15	113	234.50	4.69	294.37	289.68	полиэт.
3	4	1	113	213.50	0.27	289.68	289.41	полиэт.
4	5	90	113	161.00	14.53	289.41	274.88	полиэт.
5	6	2	113	140.00	0.25	274.88	274.63	полиэт.
6	7	14	89	119.00	4.15	274.63	270.48	полиэт.
7	8	1	89	98.00	0.21	270.48	270.27	полиэт.
8	9	89	89	77.00	12.26	270.27	258.01	полиэт.
1	10	5	113	192.50	1.11	297.70	296.59	полиэт.
10	11	79	89	91.00	14.60	296.59	282.00	полиэт.
11	12	78	89	91.00	14.41	282.00	267.59	полиэт.
12	13	93	89	77.00	12.81	267.59	254.78	полиэт.
13	14	94	89	70.00	10.95	254.78	243.82	полиэт.
14	15	100	89	56.00	7.88	243.82	235.95	полиэт.
15	16	106	72	42.00	13.82	235.95	222.12	полиэт.
10	17	15	89	101.50	3.36	296.59	293.24	полиэт.
17	18	65	89	101.50	14.55	293.24	278.69	полиэт.
18	19	100	89	87.50	17.24	278.69	261.44	полиэт.
19	20	95	89	73.50	12.06	261.44	249.38	полиэт.
20	21	75	72	59.50	18.03	249.38	231.35	полиэт.
21	22	88	72	24.50	4.46	231.35	226.89	полиэт.
2	23	79	72	63.00	21.00	294.37	273.37	полиэт.
23	24	93	72	49.00	15.90	273.37	257.47	полиэт.
24	25	84	51	28.00	27.77	257.47	229.71	полиэт.
25	26	102	51	14.00	9.99	229.71	219.72	полиэт.
24	27	68	51	14.00	6.66	257.47	250.81	полиэт.
3	28	79	51	21.00	15.76	289.68	273.92	полиэт.
28	29	52	51	7.00	1.51	273.92	272.41	полиэт.
4	30	150	72	52.50	28.94	289.41	260.47	полиэт.
30	31	170	72	38.50	19.03	260.47	241.44	полиэт.
31	32	159	51	17.50	23.03	241.44	218.41	полиэт.
32	33	88	51	14.00	8.62	218.41	209.79	полиэт.
5	34	79	51	21.00	15.76	274.88	259.12	полиэт.
34	35	52	51	7.00	1.51	259.12	257.61	полиэт.
6	36	99	51	21.00	19.75	274.63	254.88	полиэт.
36	37	110	51	14.00	10.77	254.88	244.11	полиэт.
7	38	79	51	21.00	15.76	270.48	254.73	полиэт.
38	39	52	51	7.00	1.51	254.73	253.22	полиэт.
8	40	91	51	21.00	18.15	270.27	252.12	полиэт.
40	41	52	51	7.00	1.51	252.12	250.61	полиэт.
9	42	79	51	21.00	15.76	258.01	242.26	полиэт.
42	43	52	51	7.00	1.51	242.26	240.74	полиэт.
9	44	92	89	56.00	7.25	258.01	250.77	полиэт.
44	45	114	72	42.00	14.87	250.77	235.90	полиэт.
45	46	53	72	31.50	4.17	235.90	231.73	полиэт.
46	47	89	72	28.00	5.70	231.73	226.03	полиэт.
47	48	50	72	14.00	0.95	226.03	225.08	полиэт.
16	49	95	51	14.00	9.30	222.12	212.82	полиэт.
16	50	80	72	28.00	5.12	222.12	217.00	полиэт.
50	51	100	51	14.00	9.79	217.00	207.21	полиэт.
21	52	43	72	35.00	4.07	231.35	227.28	полиэт.
52	53	60	51	21.00	11.97	227.28	215.31	полиэт.
53	54	58	51	10.50	3.43	215.31	211.88	полиэт.
54	55	53	51	10.50	3.13	211.88	208.75	полиэт.
22	56	52	51	17.50	7.53	226.89	219.36	полиэт.
56	57	53	51	7.00	1.54	219.36	217.82	полиэт.
22	58	17	51	7.00	0.49	226.89	226.40	полиэт.
58	59	29	51	7.00	0.84	226.40	225.56	полиэт.
48	60	52	51	7.00	1.55	225.08	223.53	сталь

Схема 2. Газопровод низкого давления от проектируемой ГРПШ №2

Наименование схемы ГРПШ 2.txt

Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник		300.00	
1	узел	0.00	297.64	
2	потребитель	14.00	285.05	
3	потребитель	14.00	270.19	
4	потребитель	7.00	261.19	
5	узел	0.00	257.83	
6	узел	0.00	239.04	
7	узел	0.00	236.88	
8	узел	0.00	232.80	
9	узел	0.00	224.75	
10	узел	0.00	294.69	
11	узел	0.00	277.30	
12	узел	0.00	277.16	
13	узел	0.00	276.36	
14	узел	0.00	263.99	
15	потребитель	14.00	278.92	
16	потребитель	7.00	266.84	
17	потребитель	14.00	239.11	
18	узел	0.00	238.24	
19	потребитель	10.50	222.50	
20	узел	0.00	217.40	
21	потребитель	3.50	216.94	
22	узел	0.00	216.64	
23	потребитель	10.50	213.38	
24	потребитель	14.00	250.10	
25	потребитель	14.00	231.50	
26	узел	0.00	231.62	
27	узел	0.00	230.32	
28	узел	0.00	225.53	
29	потребитель	10.50	221.33	
30	потребитель	10.50	228.84	
31	потребитель	14.00	222.63	
32	потребитель	7.00	218.27	
33	потребитель	10.50	213.78	
34	узел	0.00	217.39	
35	потребитель	10.50	213.66	
36	потребитель	10.50	218.37	
37	потребитель	7.00	265.56	
38	потребитель	14.00	231.05	
39	потребитель	7.00	226.94	
40	потребитель	14.00	215.75	
41	потребитель	14.00	210.68	
42	потребитель	10.50	205.89	
43	потребитель	14.00	219.69	
44	потребитель	7.00	217.42	
45	потребитель	14.00	233.11	
46	потребитель	14.00	223.13	
47	потребитель	14.00	269.86	
48	потребитель	14.00	234.16	
49	потребитель	14.00	223.39	
50	потребитель	14.00	236.55	
51	потребитель	14.00	215.01	
52	потребитель	7.00	213.41	
53	потребитель	14.00	246.94	
54	потребитель	14.00	234.01	
55	потребитель	7.00	262.54	
56	потребитель	14.00	252.31	
57	потребитель	14.00	240.92	
58	потребитель	3.50	210.61	
59	потребитель	14.00	208.02	
60	потребитель	7.00	206.51	
61	узел	0.00	209.99	
62	потребитель	14.00	207.71	
63	потребитель	7.00	206.20	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	2	113	497.00	2.36	300.00	297.64	полиэт.
1	2	78	113	161.00	12.59	297.64	285.05	полиэт.
2	3	108	113	147.00	14.86	285.05	270.19	полиэт.
3	4	78	113	133.00	9.00	270.19	261.19	полиэт.
4	5	15	89	101.50	3.36	261.19	257.83	полиэт.
5	6	109	89	87.50	18.80	257.83	239.04	полиэт.
6	7	17	89	73.50	2.16	239.04	236.88	полиэт.
7	8	58	89	52.50	4.08	236.88	232.80	полиэт.
8	9	136	51	10.50	8.04	232.80	224.75	полиэт.
1	10	5	113	336.00	2.95	297.64	294.69	полиэт.
10	11	84	113	185.50	17.40	294.69	277.30	полиэт.
11	12	1	113	143.50	0.13	277.30	277.16	полиэт.
12	13	10	113	108.50	0.81	277.16	276.36	полиэт.
13	14	83	89	80.50	12.36	276.36	263.99	полиэт.
10	15	110	113	150.50	15.77	294.69	278.92	полиэт.
15	16	100	113	136.50	12.08	278.92	266.84	полиэт.
16	17	89	89	122.50	27.73	266.84	239.11	полиэт.
17	18	14	89	49.00	0.87	239.11	238.24	полиэт.
4	19	148	51	24.50	38.69	261.19	222.50	полиэт.
19	20	52	51	14.00	5.09	222.50	217.40	полиэт.
20	21	54	51	3.50	0.47	217.40	216.94	полиэт.
20	22	13	51	10.50	0.77	217.40	216.64	полиэт.
22	23	55	51	10.50	3.25	216.64	213.38	полиэт.
5	24	79	51	14.00	7.74	257.83	250.10	полиэт.
6	25	77	51	14.00	7.54	239.04	231.50	полиэт.
7	26	136	72	21.00	5.26	236.88	231.62	полиэт.
26	27	22	51	10.50	1.30	231.62	230.32	полиэт.
27	28	81	51	10.50	4.79	230.32	225.53	полиэт.
28	29	71	51	10.50	4.20	225.53	221.33	полиэт.
26	30	47	51	10.50	2.78	231.62	228.84	полиэт.
8	31	78	72	42.00	10.17	232.80	222.63	полиэт.
31	32	68	72	28.00	4.35	222.63	218.27	полиэт.
32	33	76	51	10.50	4.50	218.27	213.78	полиэт.
32	34	15	51	10.50	0.89	218.27	217.39	полиэт.
34	35	63	51	10.50	3.73	217.39	213.66	полиэт.
9	36	108	51	10.50	6.39	224.75	218.37	полиэт.
16	37	44	51	7.00	1.28	266.84	265.56	полиэт.
17	38	92	89	59.50	8.06	239.11	231.05	полиэт.
38	39	75	89	45.50	4.10	231.05	226.94	полиэт.
39	40	100	72	38.50	11.19	226.94	215.75	полиэт.
40	41	100	72	24.50	5.07	215.75	210.68	полиэт.
41	42	81	51	10.50	4.79	210.68	205.89	полиэт.
18	43	93	51	21.00	18.55	238.24	219.69	полиэт.
43	44	78	51	7.00	2.27	219.69	217.42	полиэт.
18	45	80	72	28.00	5.12	238.24	233.11	полиэт.
45	46	102	51	14.00	9.99	233.11	223.13	полиэт.
11	47	57	72	42.00	7.43	277.30	269.86	полиэт.
47	48	108	51	28.00	35.70	269.86	234.16	полиэт.
48	49	110	51	14.00	10.77	234.16	223.39	полиэт.
12	50	83	51	35.00	40.61	277.16	236.55	полиэт.
50	51	108	51	21.00	21.54	236.55	215.01	полиэт.
51	52	55	51	7.00	1.60	215.01	213.41	полиэт.
13	53	89	51	28.00	29.42	276.36	246.94	полиэт.
53	54	132	51	14.00	12.93	246.94	234.01	полиэт.
14	55	50	51	7.00	1.45	263.99	262.54	полиэт.
14	56	92	89	73.50	11.68	263.99	252.31	полиэт.
56	57	130	89	59.50	11.39	252.31	240.92	полиэт.
57	58	202	72	45.50	30.31	240.92	210.61	полиэт.
58	59	67	72	21.00	2.59	210.61	208.02	полиэт.
59	60	52	51	7.00	1.51	208.02	206.51	полиэт.
58	61	16	72	21.00	0.62	210.61	209.99	полиэт.
61	62	59	72	21.00	2.28	209.99	207.71	полиэт.
62	63	52	51	7.00	1.51	207.71	206.20	полиэт.

Схема 1. Газопровод низкого давления от проектируемой ГРПШ №1

Наименование схемы ГРПШ 1.txt

Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник		300.00	
1	узел	0.00	298.97	
2	узел	0.00	285.27	
3	узел	0.00	284.24	
4	потребитель	21.00	270.77	
5	потребитель	14.00	237.05	
6	потребитель	14.00	226.96	
7	потребитель	14.00	267.71	
8	потребитель	14.00	256.51	
9	потребитель	14.00	230.37	
10	потребитель	10.50	225.76	
11	узел	0.00	265.03	
12	потребитель	14.00	240.90	
13	потребитель	14.00	230.91	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	3	89	129.50	1.03	300.00	298.97	полиэт.
1	2	92	89	80.50	13.70	298.97	285.27	полиэт.
2	3	16	72	28.00	1.02	285.27	284.24	полиэт.
1	4	165	72	49.00	28.20	298.97	270.77	полиэт.
4	5	102	51	28.00	33.72	270.77	237.05	полиэт.
5	6	103	51	14.00	10.09	237.05	226.96	полиэт.
2	7	91	72	52.50	17.56	285.27	267.71	полиэт.
7	8	100	72	38.50	11.19	267.71	256.51	полиэт.
8	9	100	51	24.50	26.14	256.51	230.37	полиэт.
9	10	78	51	10.50	4.61	230.37	225.76	полиэт.
3	11	300	72	28.00	19.21	284.24	265.03	полиэт.
11	12	73	51	28.00	24.13	265.03	240.90	полиэт.
12	13	102	51	14.00	9.99	240.90	230.91	полиэт.

Условные обозначения

- Источник газа

- потребитель газа

Г 1 - Стальной газопровод низкого давления

Г 1 - ПЭ газопровод низкого давления

Q - расход газа, м³/час

P - давление газа, мм.вод.ст

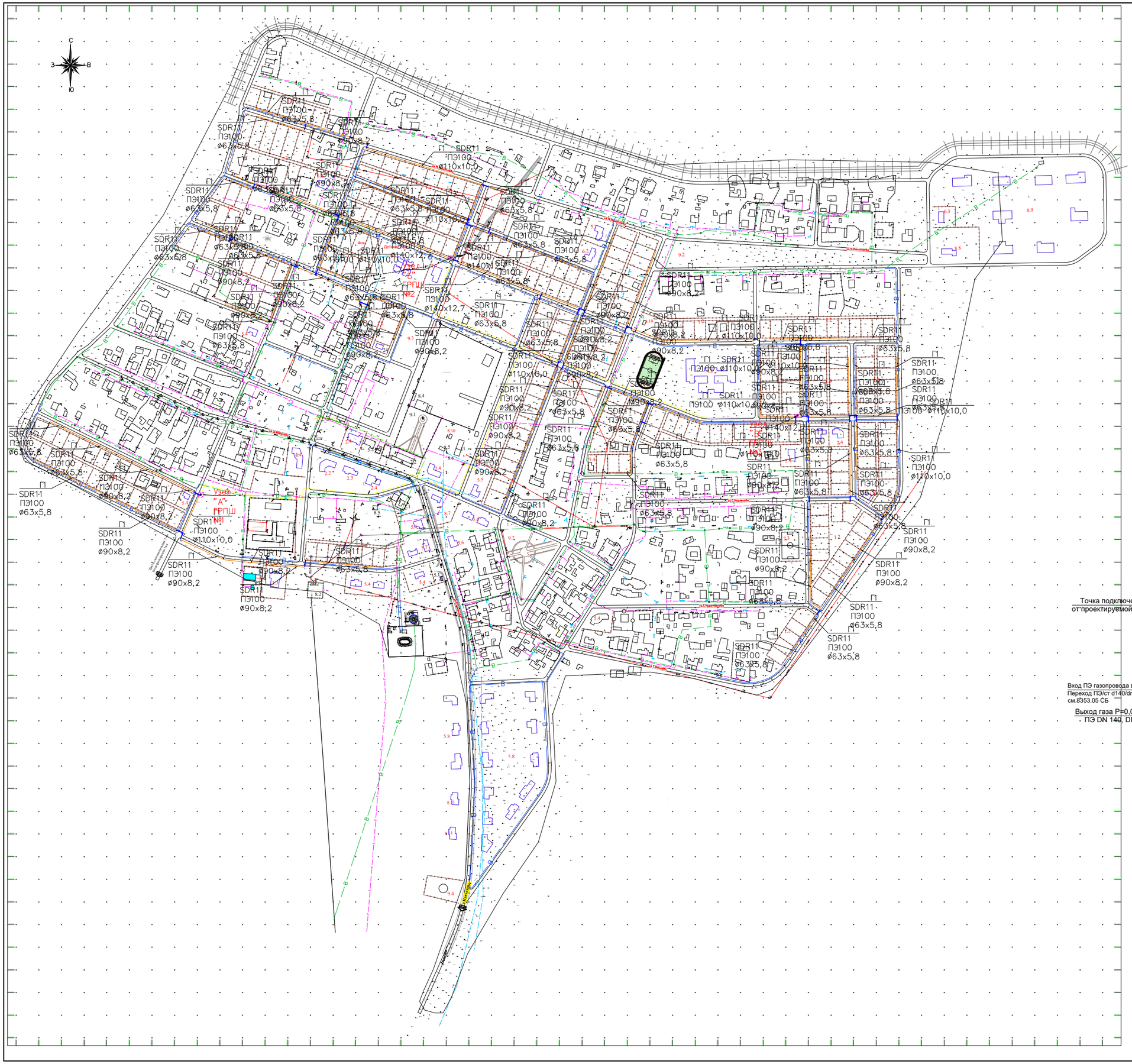
D - диаметр газопровода, мм

L - длина газопровода, м

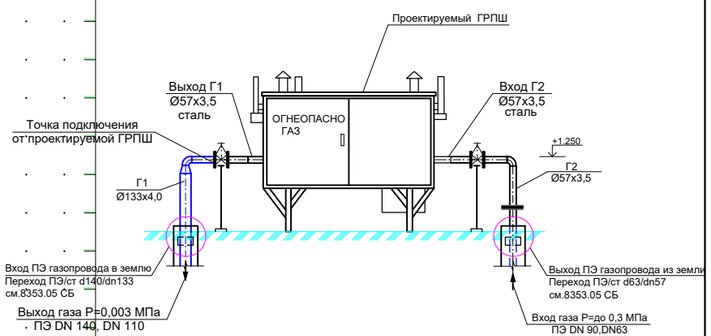
W - скорость газа, м/с.

						296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата			
						Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Онгаров Е		[подпись]	03.23г		РП	3	
Исполнил		Абибуллаев		[подпись]	03.23г				
						Расчетная схема газопровода низкого давления от ГРПШ №1-№3	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		
Н.контр.		Аккожа Ж		[подпись]	03.23г				

Формат 1424*594



Узел ГРПШ-1- ГРПШ-3



Условные обозначения

- Г1 – Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- – Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- – Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- ОС – Опознавательный столбик

						296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата			
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 4 / Листов:
Исполнил		Абибуллаев			03.23г			
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Ситуационная схема	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Формат А1

Линия сводки с листом-6

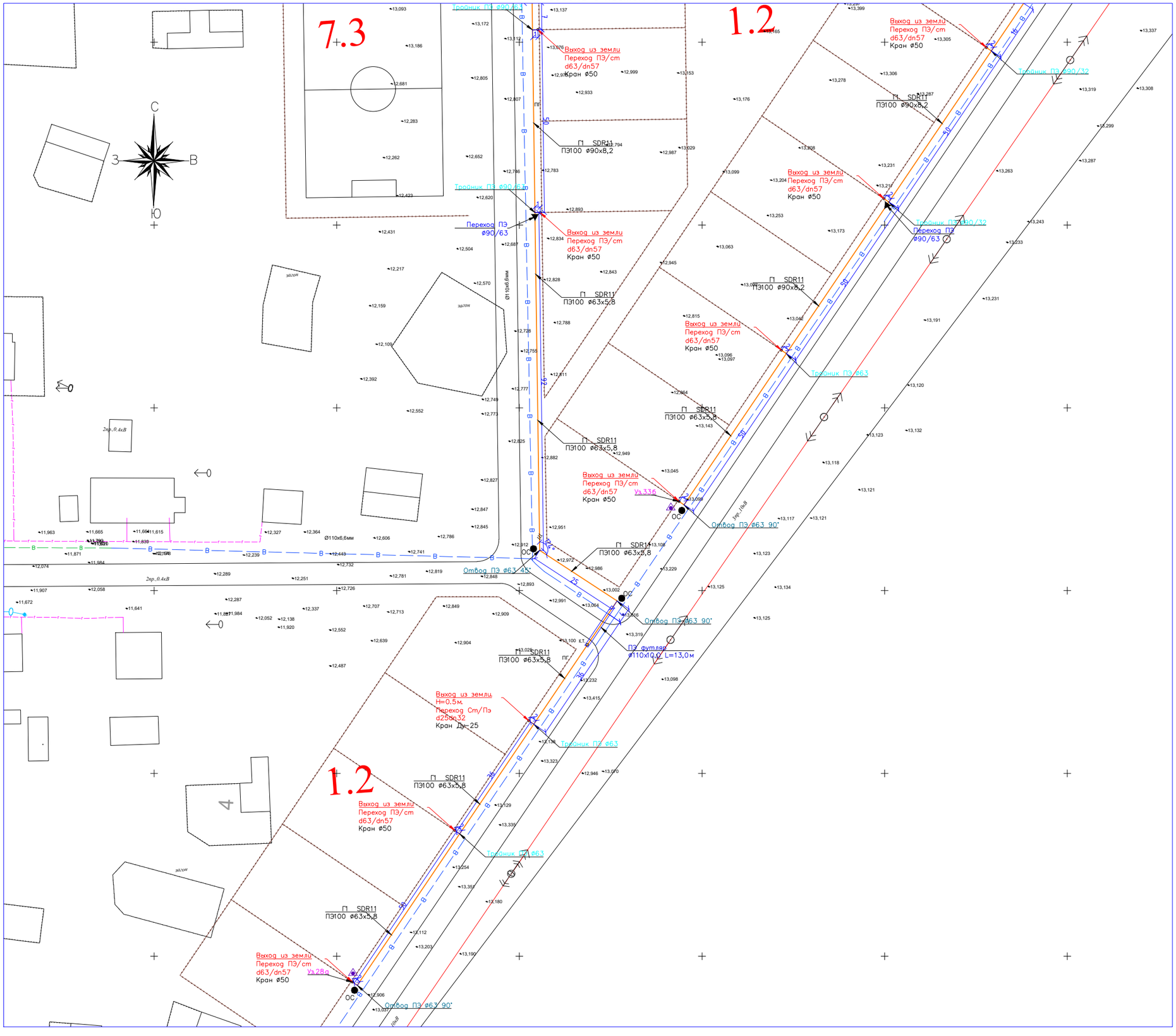
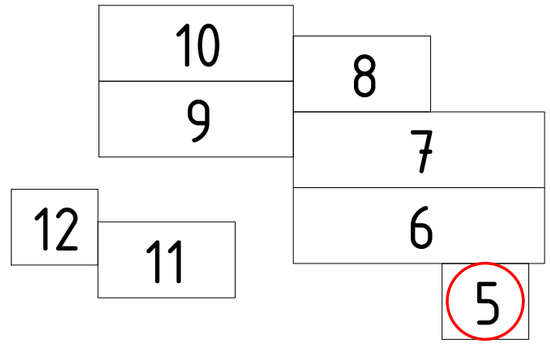


Схема расположение листов



Условные обозначения

- Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Отключающее устройство – установка ПЭ крана под ковер
- Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- Опознавательный столбик
- Установка ГРПШ-13-2НУ1 в металлической ограждений
- Установка ГРПШ-07-2У1 в металлической ограждений

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстоянии не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины проложенные в футляре.

						296-2022-ГСН	
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»	
Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 5; Листов:
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г	План газопровода М 1:500	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г

Формат А1

Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Линия сводки с листом-7

Линия сводки с листом-5

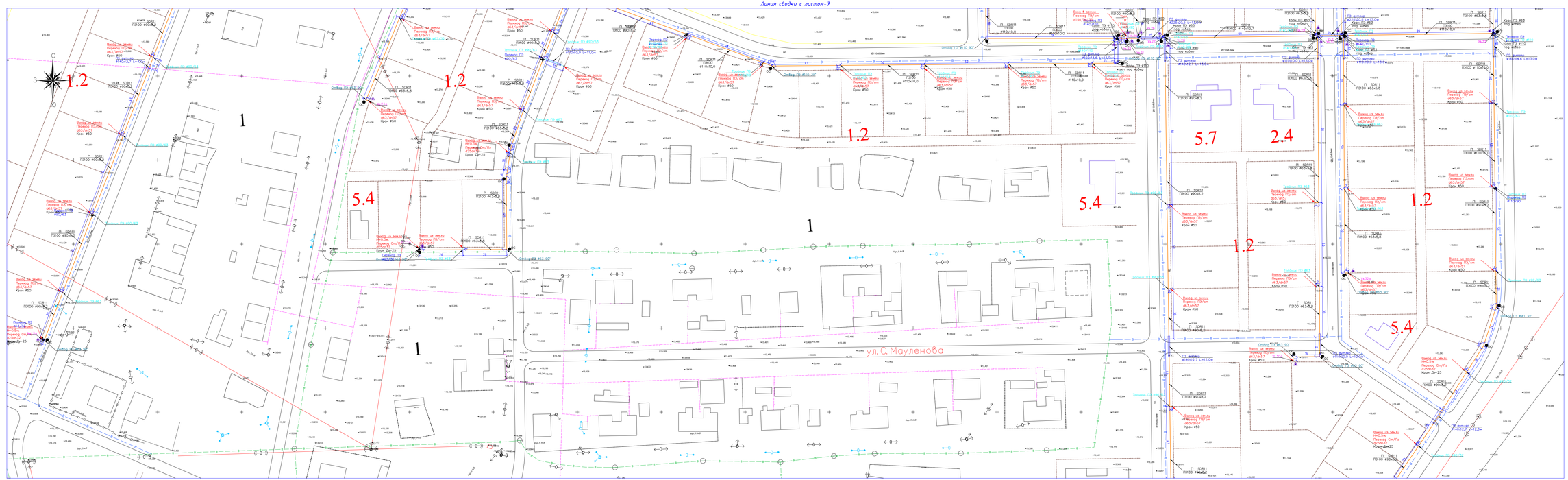
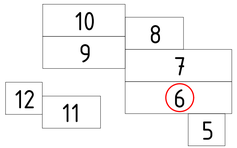


Схема расположения листов



Условные обозначения

- Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Отключающее устройство - установка ПЗ крана под ковер
- Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- Опознавательный столбик
- Установка ГРПШ-13-2У1 в металлическом шкафу
- Установка ГРПШ-13-2У1 в металлическом шкафу

Примечания

1. Подземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10706-76*.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ГОСТ Р 50838-95 по ТУ 2248-001-53015588-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства проекту газопровода высечь 5 колодцу в соответствии с проектными указаниями на чертеже.
4. Пересечение подземного газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовой футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными коммуникациями разработку грунта производить. Вручную на 2 метра в каждую сторону от оси коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с действующими трубами с коммуникациями разработку грунта производить только с письменного разрешения эксплуатирующих лиц в присутствии представителя эксплуатирующей организации.
7. Положение и глубину залегания существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода во время труда принята 1,5 метра.
9. Подземный газопровод низкого давления должен располагаться от зданий на расстоянии не менее 3-х метров сторону от зданий участков сводных принять фактическую трубы без сведений или труба через фонд. пролежения 8 футляр.

							ПЗ-2022-ГСН
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	«Строительство газопровода на быть предоставлены внешние участки в г. Алматинской Алматинская районе»	
Гл.инженер		Тасполат Т.			07.22	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 6; Листов:
Проверил		Абдыкалиев А.			07.22		
Исполнил		Абдыкалиев А.			07.22		ТОО "Хайтек Ру"
Н.контр.		Аитова Х.			07.22	План газопровода М 1:500	ТОО "Жана Курылыс Сауат" г. Шымкент-2024г.

Формат А3х3

Схема расположения листов

Условные обозначения

- Г1 – Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- – Отключающее устройство - установка ПЭ крана под ковер
- – Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- – Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- ОС – Опознавательный столбик
- – Установка ГРПШ-13-2НУ1 в металлической ограждений
- – Установка ГРПШ-07-2У1 в металлической ограждений

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстояний не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины проложенные в футляре.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е		[signature]	03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 7 / Листов:
Исполнил		Абибуллаев		[signature]	03.23г			
Н.контр.		Аккожа Ж		[signature]	03.23г	План газопровода М 1:500	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Формат А2х5

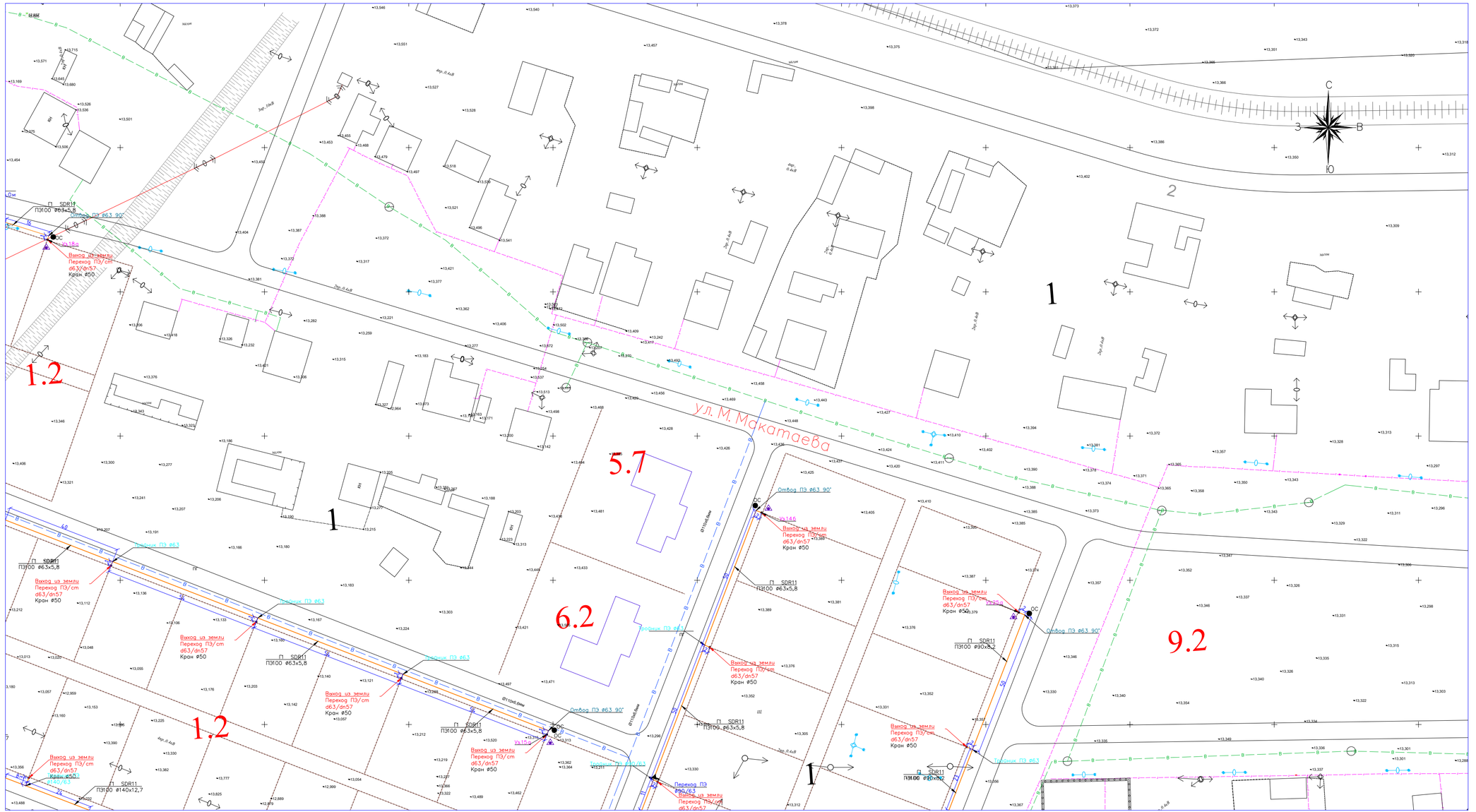
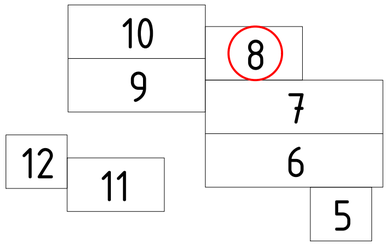


Схема расположение листов



Условные обозначения

- ПЭ – Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Отключающее устройство – установка ПЭ крана под ковер
- Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- ОС – Опознавательный столбик
- Установка ГРПШ-13-2НУ1 в металлической ограждений
- Установка ГРПШ-07-2У1 в металлической ограждений

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстоянии не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины проложенные в футляре.

							296-2022-ГОН	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г.	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г.		РП	8	
Н.контр.		Аккока Х.			03.23г.	План газопровода М 1:500	ТОО "Redline Pro"		
							ТОО "Жана Курылыс Групп г. Шымкент-2023г.		

Формат А2х3

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N | Согласовано

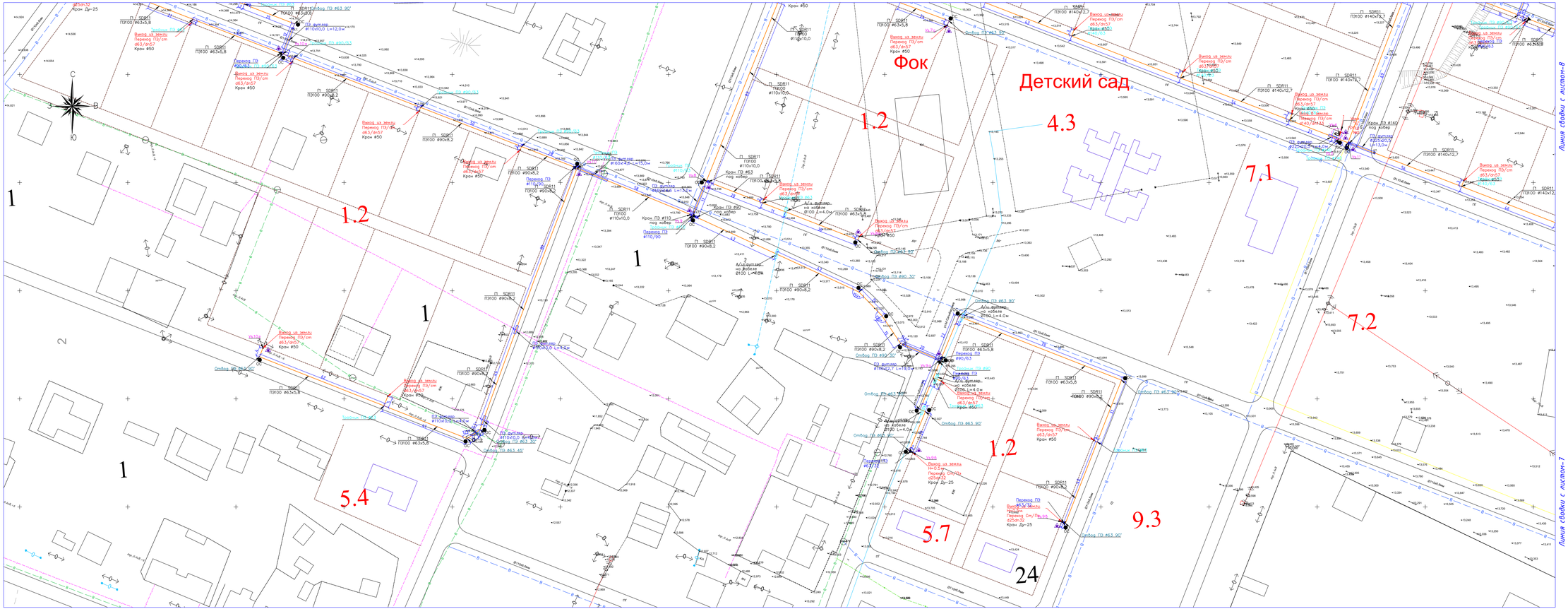
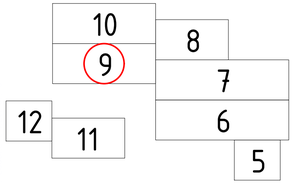


Схема расположения листов



Условные обозначения

- Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Отключающее устройство – установка ПЗ крана под кобер
- Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- Опознавательный столбик
- Установка ГРПШ-13-2НУ1.5 в металлическом ограждении
- Установка ГРПШ-07-2У1.5 в металлическом ограждении

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства прессу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную на 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения заинтересованных лиц и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояние по свету без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстоянии не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять блиномерные трубы без соединений или трубы марки Б или прокладывать в футляре.

								296-2022-ГСН
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	«Строительство газоснабжения на base предоставленных земельные участки в с. Аккозгатай Жылыойского района»		
Гл.инж.проекта		Джалгасбаев Т.			03.22г.	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Джалгасбаев Т.			03.22г.		РП	9	
Исполнил		Абдыкалыков А.			03.22г.	План газопровода М 1:500	ТОО "Любляна Pro"		
Контр.		Аккозы Х.			03.22г.		ТОО "Жана Курылыс Групп" г. Шымкент-2022г.		
							Формат А2Х1		

Схема расположения листов

Условные обозначения

- Г1 – Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- – Отключающее устройство – установка ПЭ крана под ковер
- – Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- – Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- ОС – Опознавательный столбик
- – Установка ГРПШ-13-2НУ1 в металлической ограждений
- – Установка ГРПШ-07-2У1 в металлической ограждений

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстояний не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины проложенные в футляре.

Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН			
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»			
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		РП	10	
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	План газопровода М 1:500	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Формат А2Х4

Схема расположение листов

Условные обозначения

- Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Отключающее устройство – установка ПЭ крана под ковер
- Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- Опознавательный столбик
- Установка ГРПШ-13-2НУ1 в металлической ограждений
- Установка ГРПШ-07-2У1 в металлической ограждений

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстояний не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины проложенные в футляре.

Согласовано

Взам. инв. N

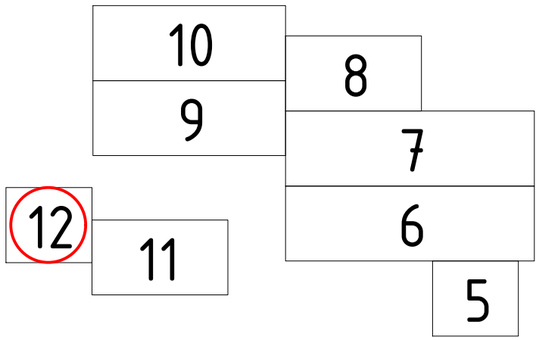
Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН			
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»			
						Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Онгаров Е			03.23г		РП	11	
Исполнил		Абибуллаев			03.23г				
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	План газопровода М 1:500	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Формат А2х3

Схема расположение листов



Условные обозначения

- Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Отключающее устройство - установка ПЭ крана под ковер
- Футляр с устройством контрольной трубки на газопроводе
- Контрольный пункт для выхода сигнального провода
- Опознавательный столбик
- Установка ГРПШ-13-2НУ1 в металлической ограждений
- Установка ГРПШ-07-2У1 в металлической ограждений

Примечание

1. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91.
2. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
3. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
4. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
5. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
8. Глубина заложения подземного газопровода до верха трубы принята 1,3 метра.
9. При прокладке подземных ПЭ газопроводов в стесненных условиях расстояния до зданий без постоянного присутствия людей сокращено не более чем на 50%. При этом на участках сближения и на расстоянии не менее 5м в каждую сторону от этих участков следует применять длинномерные трубы без соединений или трубы мерной длины проложенные в футляре.

Линия сводки с листом-11

Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил	Онгаров Е.				03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил	Абдиллаев				03.23г		РП	12	
Н.контр.	Аккожа Ж.				03.23г	План газопровода М 1:500	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Курылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

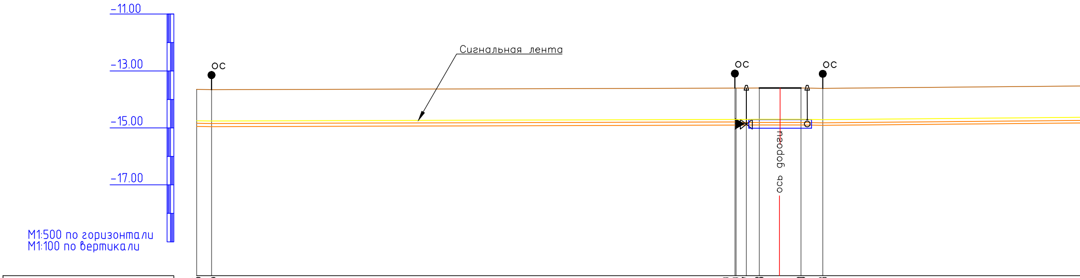
Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

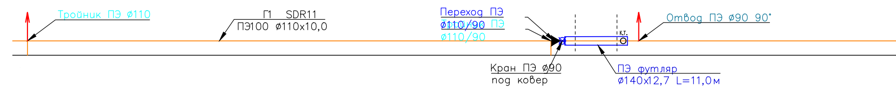

-11.00
-13.00
-15.00
-17.00
М1:500 по горизонтали
М1:100 по вертикали
Сигнальная лента
ос
ос
ос
ось дороги

Отметка земли проектная, м	-13.646	-13.656	-13.589	-13.589	-13.587	-13.598	-13.660	-13.673
Отметка земли фактическая, м	-13.646	-13.656	-13.589	-13.589	-13.587	-13.598	-13.660	-13.673
Отметка дна траншеи, м	-14.946	-14.956	-14.889	-14.889	-14.887	-14.898	-14.960	-14.973
Отметка верха трубы, м	-14.836	-14.846	-14.779	-14.799	-14.797	-14.808	-14.870	-14.883
Глубина траншеи, м	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
Пикет	Узел-1 0+00.00	0+02.62 Узел-2	Узел-3 0+94.51	0+94.72	0+96.52	0+98.80	1+06.10	1+09.93

Обозначение трубы и тип изоляции	Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	
Основание	Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см	

Уклон, ‰ / Длина, м	3.55 2.62	0.73 91.90	2.514.68 0.280.2028	8.52 7.31	3.44 3.83	2.42
Расстояние, м	2.62	91.90	0.280.2028	7.31	3.83	

Развернутый план

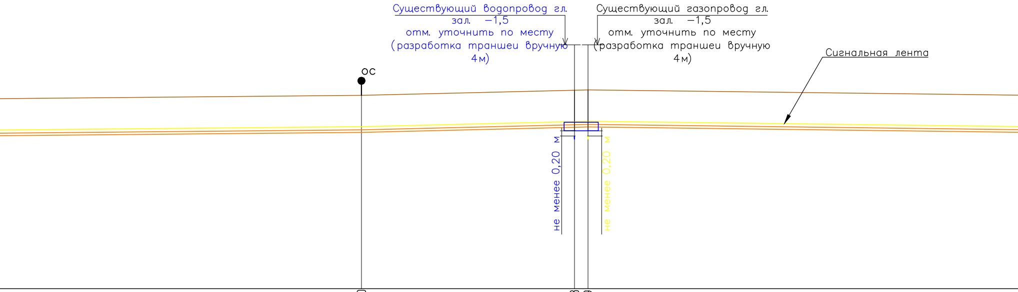

Тройник ПЭ ⌀110
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀110х10,0
Переход ПЭ
⌀110/90
Тройник ПЭ
⌀110/90
к.т.
Отвод ПЭ ⌀90 90°
Кран ПЭ ⌀90
под ковер
ПЭ футляр
⌀140х12,7 L=11,0м

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.


Существующий водопровод гл.
зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную
4м)
Существующий газопровод гл.
зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную
4м)
Сигнальная лента
ОС
не менее 0,20 м
не менее 0,20 м

-13.410	-13.233	-13.219
-13.410	-13.233	-13.219
-14.710	-14.533	-14.519
-14.620	-14.443	-14.429
1.30	1.30	1.30

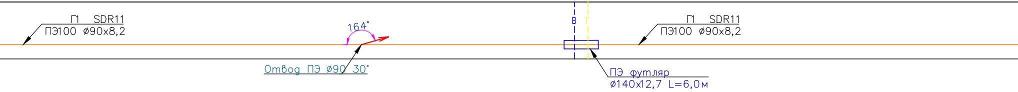
Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀90x8,2мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

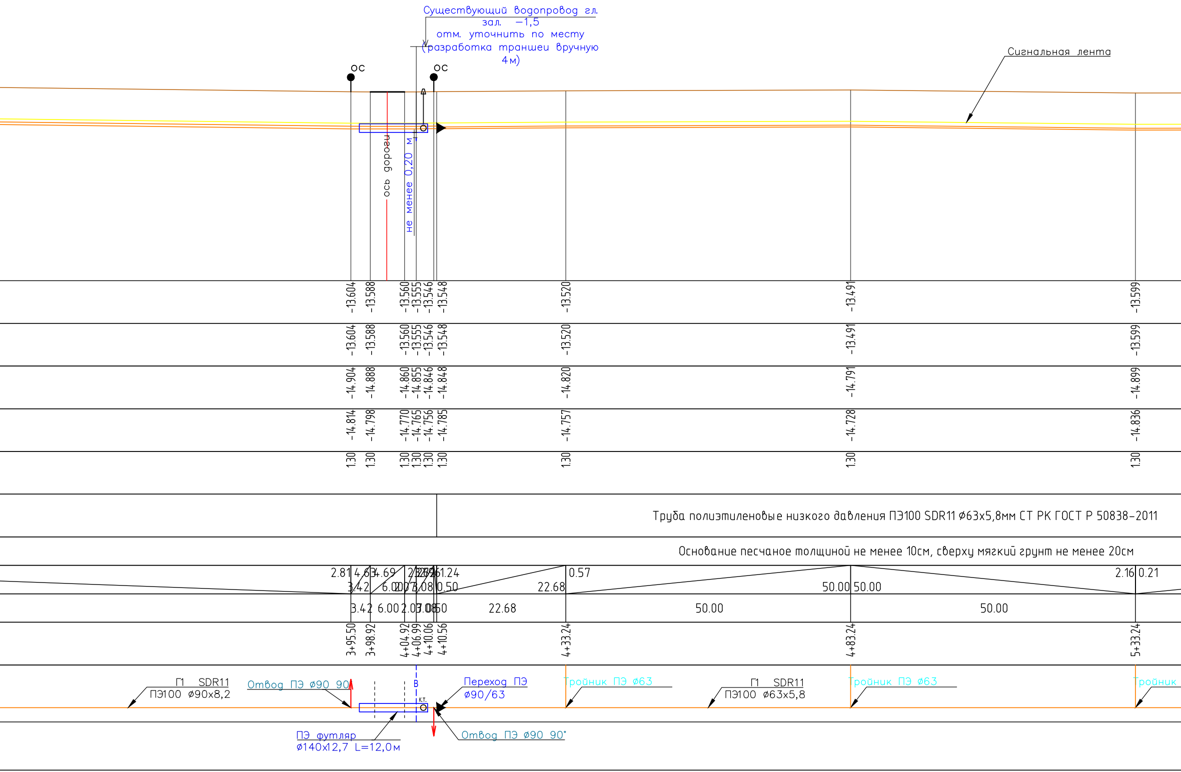
Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см

4.74
108.65
6.01
37.40 2.39 137.12

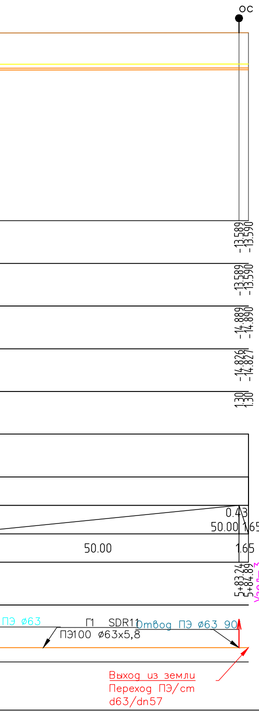
108.65	37.40	2.39	137.12

2+18.59	2+55.99	2+58.37

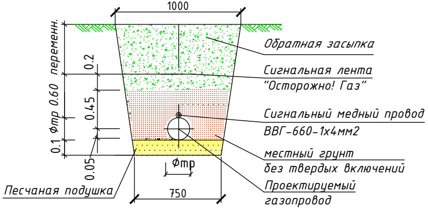

Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀90x8,2
164°
Отвод ПЭ ⌀90 30°
В
Г
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀90x8,2
ПЭ футляр
⌀140x12,7 L=6,0м


Существующий водопровод гл.
зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную
4м)
Сигнальная лента
ОС
ОС
ось дороги
не менее 0,20 м
Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ø63х5,8мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см
2.81
4.63
4.69
2.07
3.08
1.24
3.42
6.00
2.07
3.08
0.50
22.68
0.57
50.00
50.00
2.16
0.21
3.42
6.00
2.07
3.08
0.50
22.68
50.00
50.00
Г1 SDR11
ПЭ100 ø90х8,2
Отвод ПЭ ø90 90°
B
К.Т.
Переход ПЭ
ø90/63
Тройник ПЭ ø63
Г1 SDR11
ПЭ100 ø63х5,8
Тройник ПЭ ø63
Тройник
ПЭ футляр
ø140х12,7 L=12,0м
Отвод ПЭ ø90 90°

-13.604	-13.588	-13.560	-13.555	-13.546	-13.548	-13.520	-13.491	-13.599
-13.604	-13.588	-13.560	-13.555	-13.546	-13.548	-13.520	-13.491	-13.599
-14.904	-14.888	-14.860	-14.855	-14.846	-14.848	-14.820	-14.791	-14.899
-14.814	-14.798	-14.770	-14.765	-14.756	-14.785	-14.757	-14.728	-14.836
1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
3+95.50	3+98.92	4+04.92	4+06.99	4+10.06	4+10.56	4+33.24	4+83.24	5+33.24


ОС
-13.589
-13.590
-13.589
-13.590
-14.889
-14.890
-14.826
-14.827
1.30
1.30
0.43
50.00
1.65
50.00
1.65
5+83.24
5+84.89
Узел-3
ПЭ ø63
Г1 SDR11
ПЭ100 ø63x5,8
Отвод ПЭ ø63 90
Выход из земли
Переход ПЭ/ст
d63/dn57

СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ


1000
переменн.
Фтр 0.60
0.1
0.2
0.45
0.05
Фтр
750
Обратная засыпка
Сигнальная лента
"Осторожно! Газ"
Сигнальный медный провод
ВВГ-660-1х4мм2
местный грунт
без твердых включений
Проектируемый
газопровод
Песчаная подушка

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.

5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 11

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

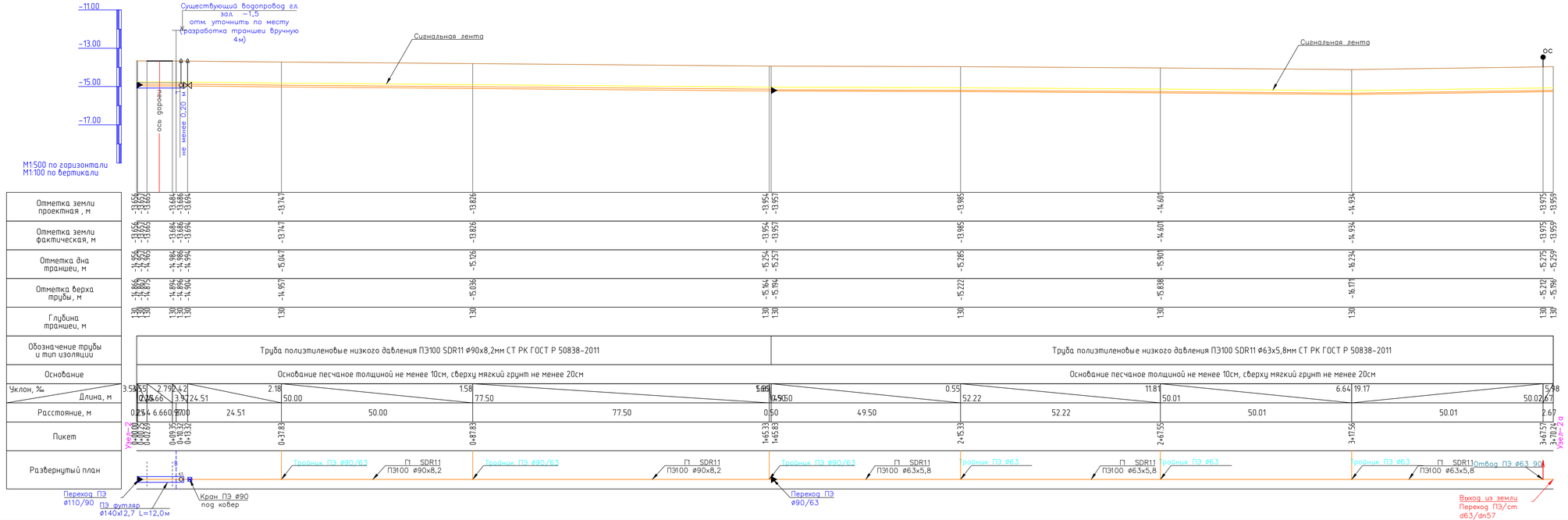
Наружный газопровод низкого давления

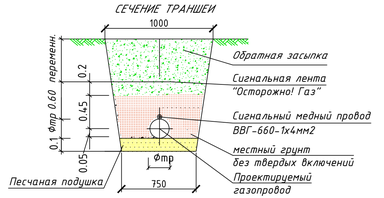
Стадия	Лист	Листов
РП	13	

Продольный профиль газопровода
Узлы 1-3

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Формат 1475Х297





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

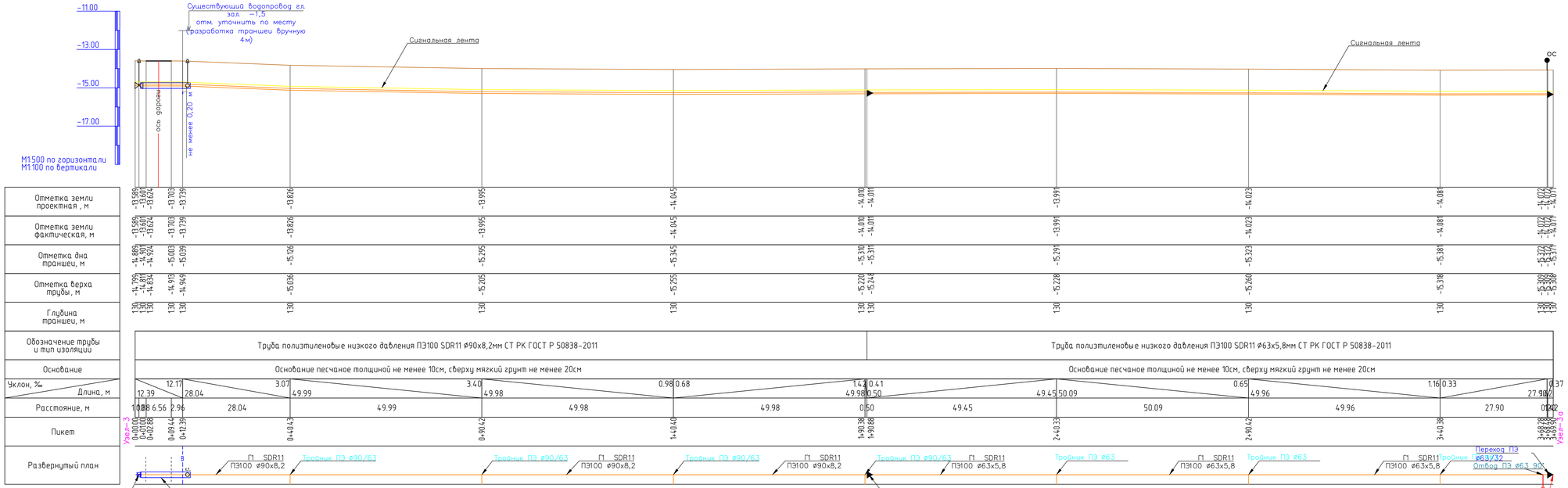
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 11,12

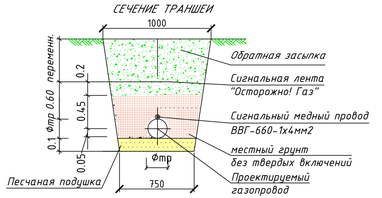
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиштегаи Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г.	Наружний газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абидуллаев			03.23г.		РП	14	
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г.	Продольный профиль газопровода Узлы 2-2а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 1050Х297





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

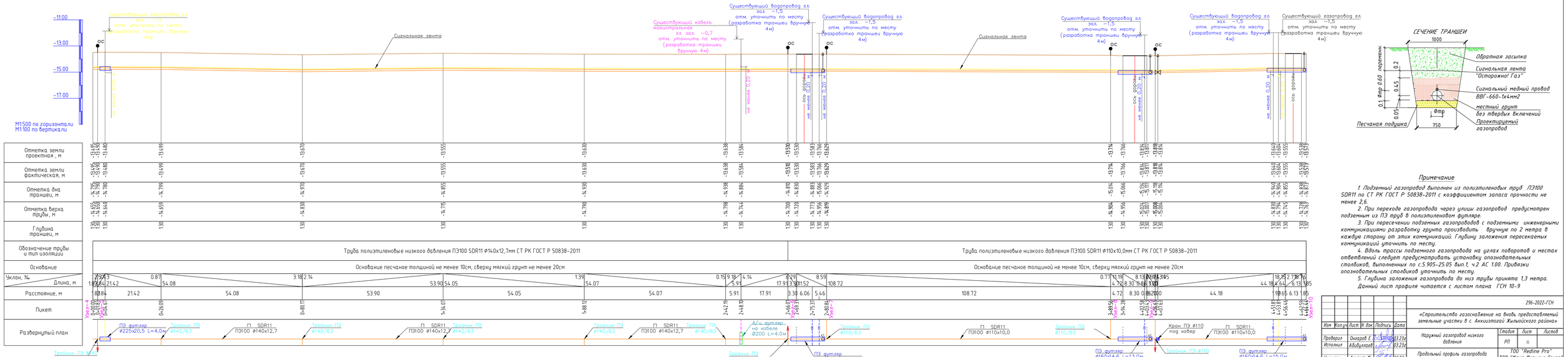
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 11,12

										296-2022-ГСН
										«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогаи Жылыойского района»
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата					
Проверил		Онгаров Е.			03.23г.	Наружний газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов	
Исполнил		Абдибулаев			03.23г.		РП	15		
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г.	Продольный профиль газопровода Узлы 3-3а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г			

Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 1050Х297



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10-9

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е.			03.23г.
Исполнил		Абдибулаев			03.23г.
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г.

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжения на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккыштогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	14	

Продольный профиль газопровода Узлы 4-10

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жана Курылыс Групп г. Шымкент-2023г"

Формат 1230Х297

Согласовано
Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опозновательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опозновательных столбиков уточнить по месту.

5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 17 / Листов:
Исполнил		Абибуллаев			03.23г			
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 6-6б,6а-6в	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Формат 1035Х297

Отметка земли проектная, м	-13.629 -13.639	-13.939	-13.933	-13.904 -14.027
Отметка земли фактическая, м	-13.629 -13.639	-13.939	-13.933	-13.904 -14.027
Отметка дна траншеи, м	-14.929 -14.939	-15.239	-15.233	-15.204 -15.327
Отметка верха трубы, м	-14.866 -14.876	-15.176	-15.170	-15.141 -15.264
Глубина траншеи, м	1.30 1.30	1.30	1.30	1.30 1.30
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ф63х5,8мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
Основание	Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см			
Уклон, ‰ / Длина, м	9.53 / 1.00	15.45 / 19.43	1.00 / 6.23	0.57 / 50.00; 57.19 / 2.15
Расстояние, м	1.00	19.43	6.23	50.00 2.15
Пикет	Узел-7 0+00.00 0+01.00	0+20.43	0+26.66	0+76.66 0+78.81 Узел-7а
Развернутый план				

Отметка земли проектная, м	-13.714 -13.708	-13.621	-13.478	-13.349 -13.362
Отметка земли фактическая, м	-13.714 -13.708	-13.621	-13.478	-13.349 -13.362
Отметка дна траншеи, м	-15.014 -15.008	-14.921	-14.778	-14.649 -14.662
Отметка верха трубы, м	-14.951 -14.945	-14.858	-14.715	-14.586 -14.599
Глубина траншеи, м	1.30 1.30	1.30	1.30	1.30 1.30
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ф63х5,8мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
Основание	Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см			
Уклон, ‰ / Длина, м	1.00; 5.73 2.22	26.78	12.56 / 11.45	3.60 / 35.93; 8.24 / 1.68
Расстояние, м	1.00	26.77	11.45	35.93 1.67
Пикет	Узел-8 0+00.00 0+01.00	0+27.77	0+39.22	0+75.16 0+76.83 Узел-8а
Развернутый план				

СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10,9

Согласовано

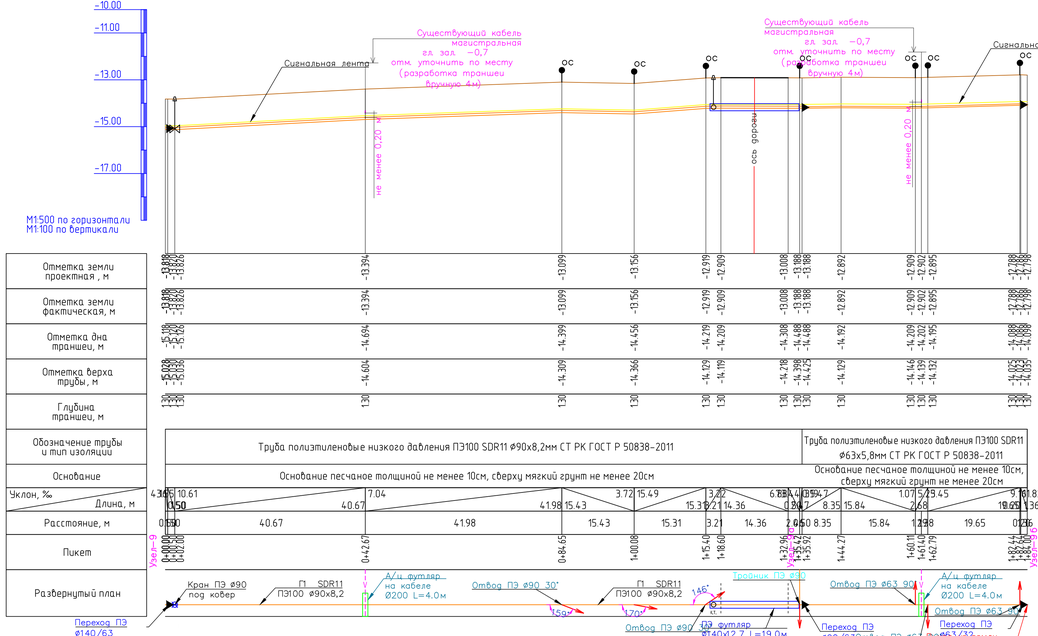
Взам. инв. N

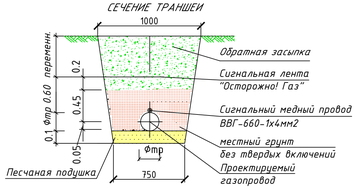
Подпись и дата

Инв. N подл.

						296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата			
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия / РП	Лист / 18	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г			
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 7-7а,8-8а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Формат 700Х297





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 9

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Ондаров Е			03.23г
Исполнил		Абдуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Стадия	Лист	Листов
РП	19	

Наружный газопровод низкого давления

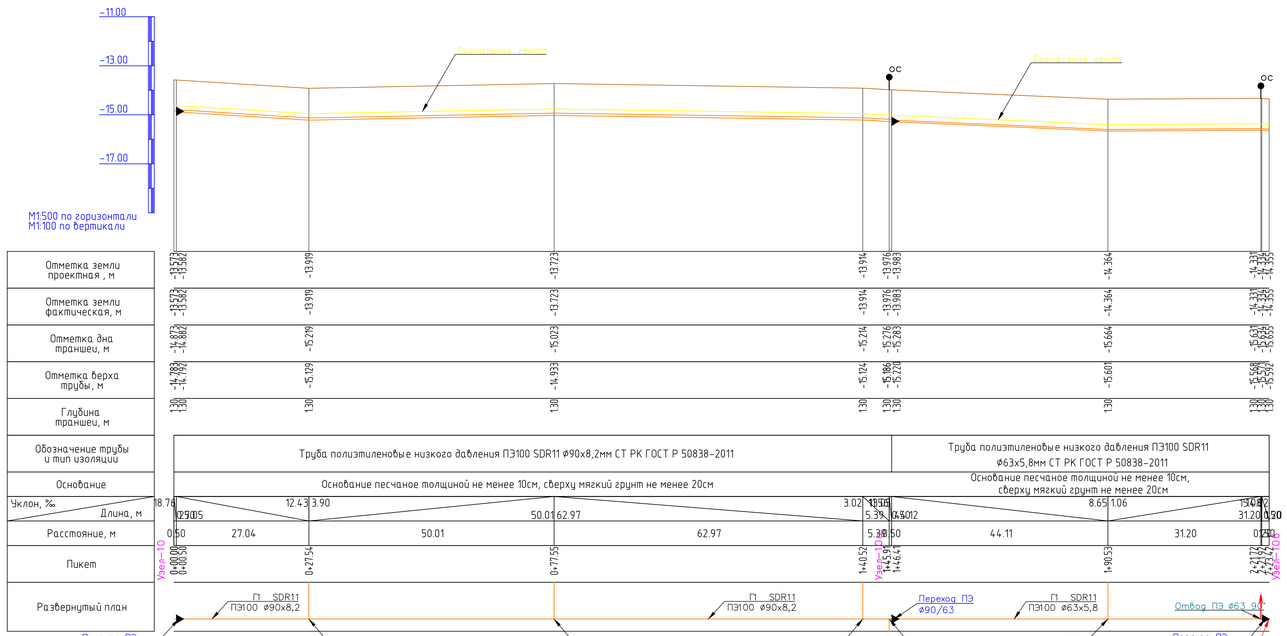
Продольный профиль газопровода Узлы 9-9б,9а-9б

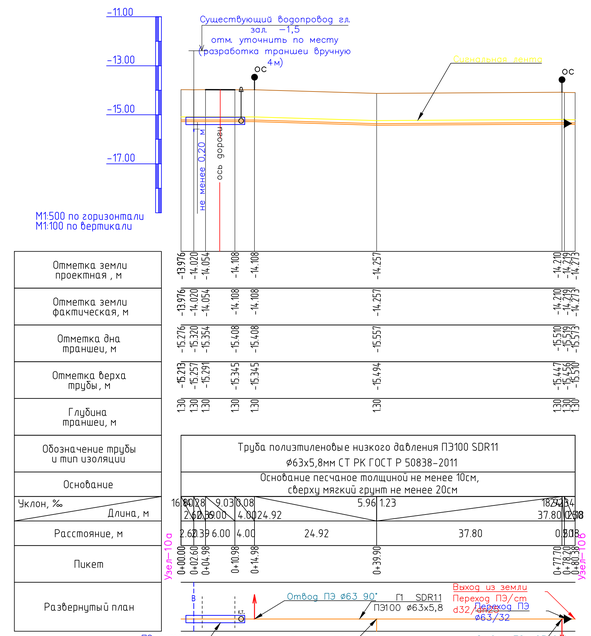
ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жана Курылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

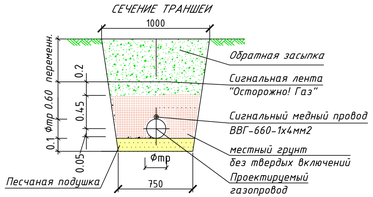
Формат 1100X297

Согласовано

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№







Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 Вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.

5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

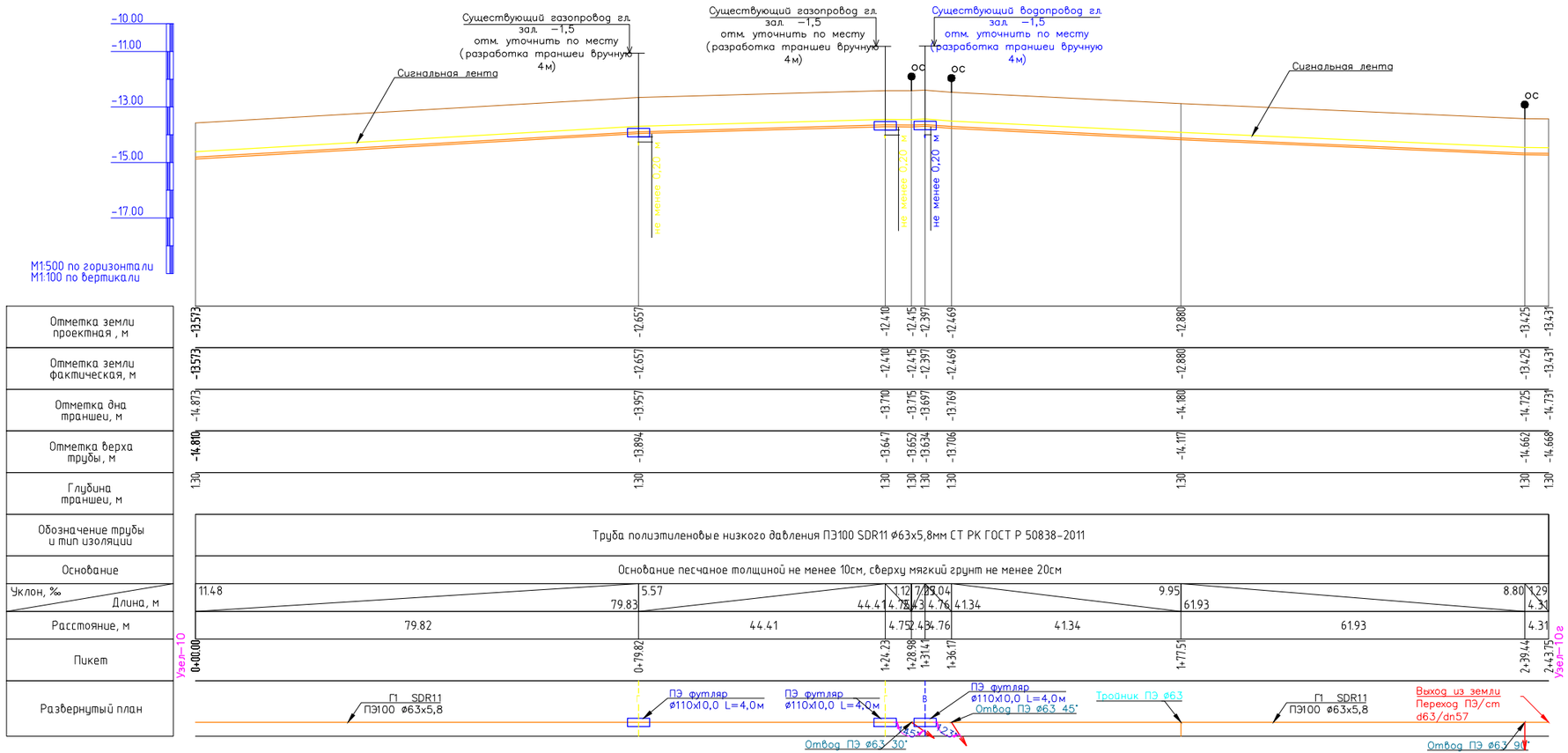
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10,9

						296-2022-ГСН	
Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата	«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккошкотай Жылыойского района»	
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 20; Листов:
Исполнил		Абдуллаев			03.23г		
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 10-108,10а-10б	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г

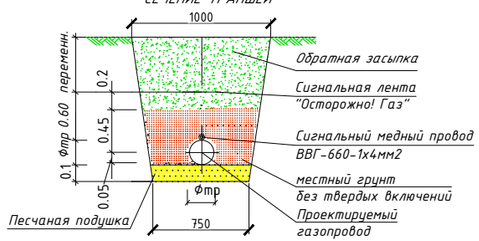
Согласовано

Инв.N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 1000x297



СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ



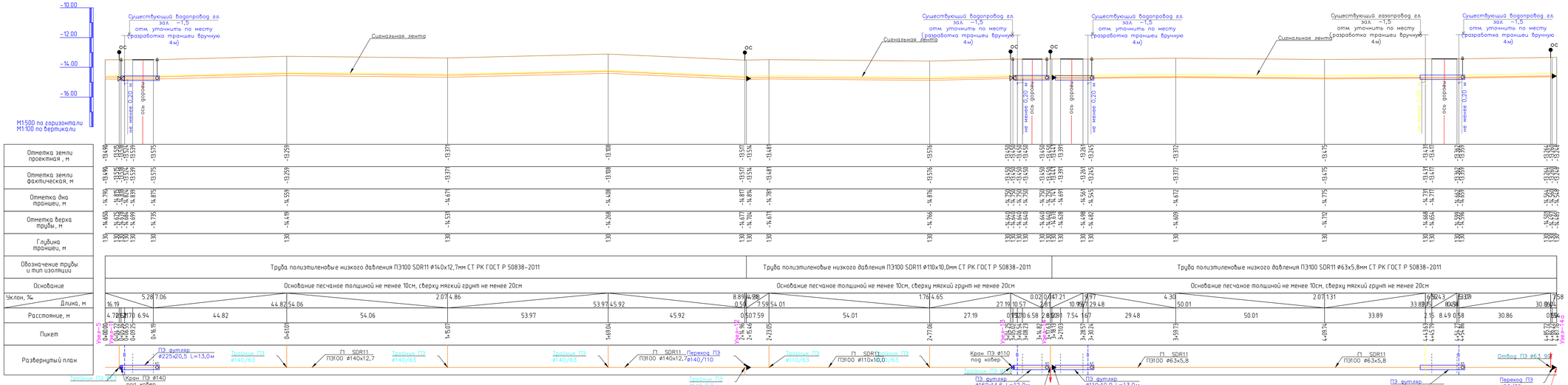
Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 9

						296-2022-ГСН	
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»	
Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 21; Листов:
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 10-10г	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г

Формат 800Х297



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 9,8,7

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	296-2022-ГСН
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиуэтогай Жылыойского района»
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления
Исполнил		Абдуллаев			03.23г	
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 5-14а

Стадия	Лист	Листов
РП	22	

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Хана Курылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

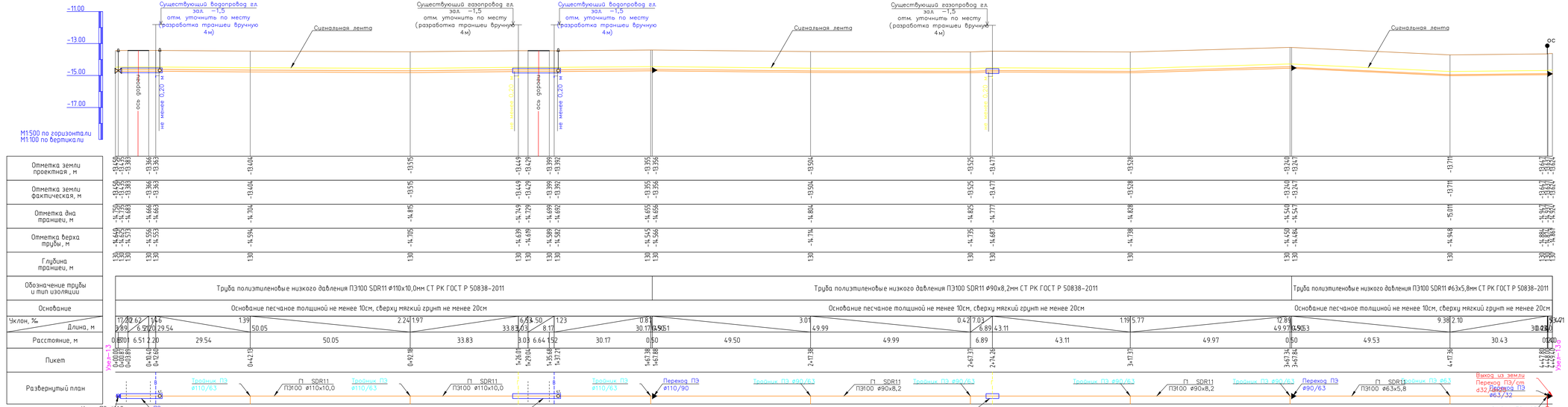
Формат 1280X297

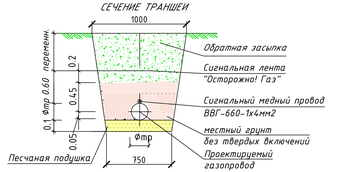
Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 7,6

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е.			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления

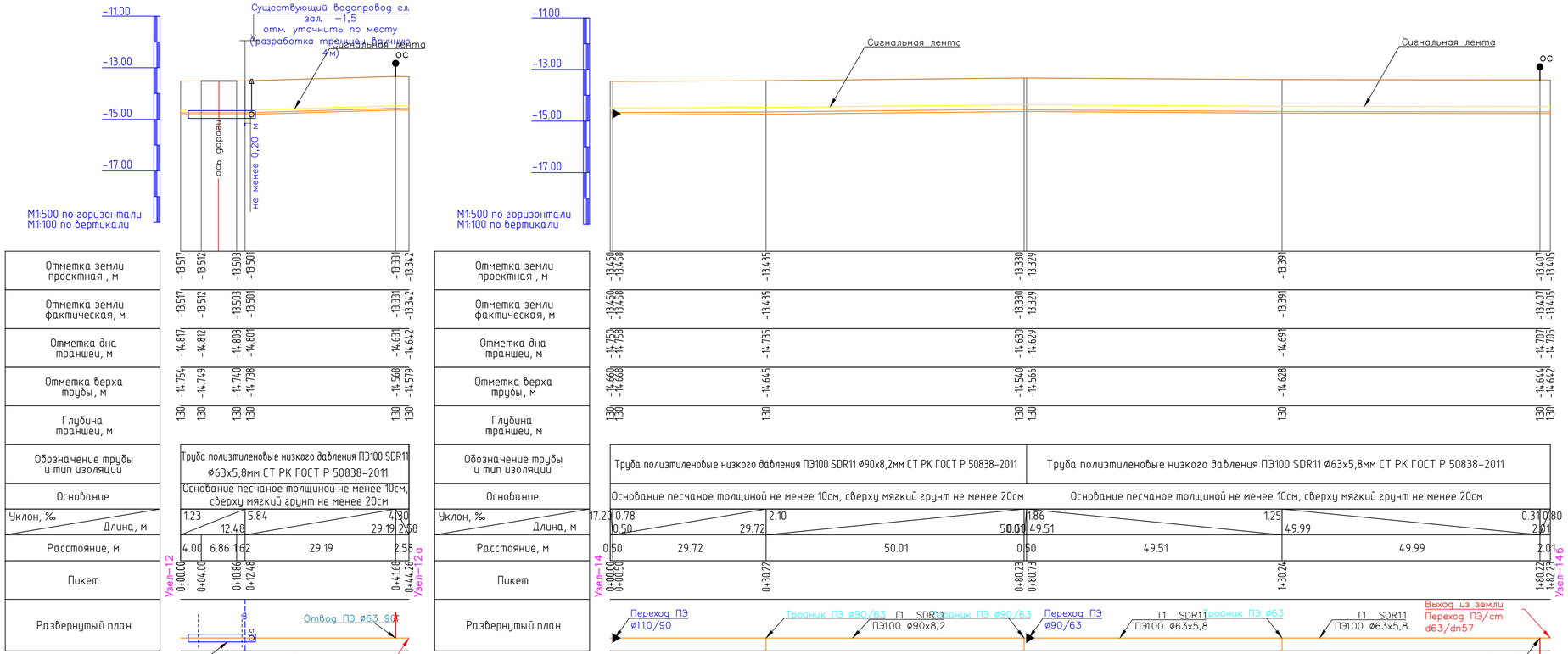
Стадия	Лист	Листов
РП	23	

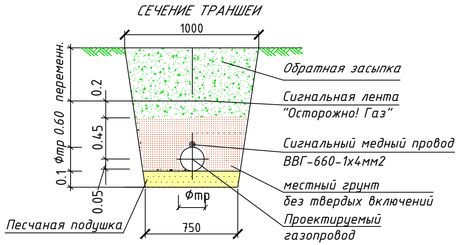
Продольный профиль газопровода
Узлы 13-13а

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Формат 1200Х297

Согласовано
Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

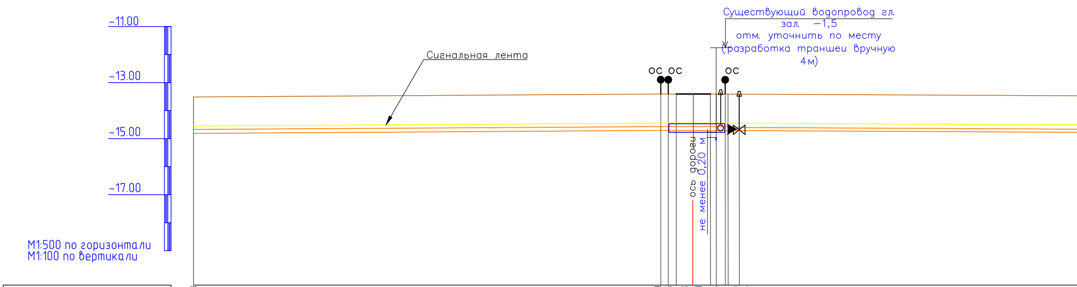
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 7,8

						296-2022-ГСН	
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»	
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Проверил	Онгаров Е.				03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 24; Листов:
Исполнил	Абибуллаев				03.23г		
Н.контр.	Аккожа Ж.				03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 12-12а,14-14б	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г

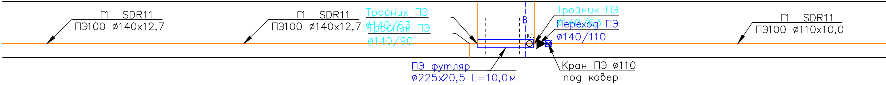
Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 840Х297


-11.00
-13.00
-15.00
-17.00
М1:500 по горизонтали
М1:100 по вертикали
Сигнальная лента
Существующий водопровод гл. зал. -1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
ОС ОС
ОС
ось дороги
не менее 0,20 м

Отметка земли проектная, м	-13.515	-13.410	-13.416	-13.423	-13.450	-13.455	-13.462	-13.465	-13.474
Отметка земли фактическая, м	-13.515	-13.410	-13.416	-13.423	-13.450	-13.455	-13.462	-13.465	-13.474
Отметка дна траншеи, м	-14.815	-14.710	-14.716	-14.723	-14.750	-14.755	-14.762	-14.765	-14.774
Отметка верха трубы, м	-14.675	-14.570	-14.576	-14.583	-14.610	-14.615	-14.622	-14.655	-14.664
Глубина траншеи, м	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀140х12,7мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011								
Основание	Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см								
Уклон, ‰ / Длина, м	1.25 / 83.51	4.52 / 14.04							79.88
Расстояние, м	83.51	1.34 4 6.11 1.0 6 2 5.00							79.88
Пикет	0+00.00 Узел-11	0+83.51 Узел-15	0+84.84	0+86.28 Узел-16	0+92.39	0+93.43 Узел-17	0+95.05	0+95.55	0+97.55
Развернутый план									

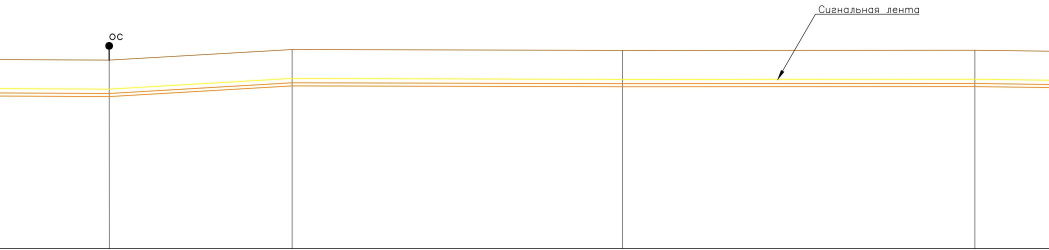

Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀140х12,7
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀140х12,7
Тройник ПЭ
⌀140/63
Тройник ПЭ
⌀140/90
В
К.Т.
Тройник ПЭ
⌀140/63
Переход ПЭ
⌀140/110
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀110х10,0
ПЭ футляр
⌀225х20,5 L=10,0м
Кран ПЭ ⌀110
под ковер

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.


ос
Сигнальная лента

-13.525	-13.109	-13.143	-13.137
-13.525	-13.109	-13.143	-13.137
-14.825	-14.409	-14.443	-14.437
-14.715	-14.299	-14.333	-14.327
1.30	1.30	1.30	1.30

Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см

0.64 12.70
32.68 59.04
0.56 0.10
63.04 67.05

32.68	59.04	63.04	
Узел-18 1+77.43	2+10.11	2+69.15	3+32.19

Тройник ПЭ ⌀110

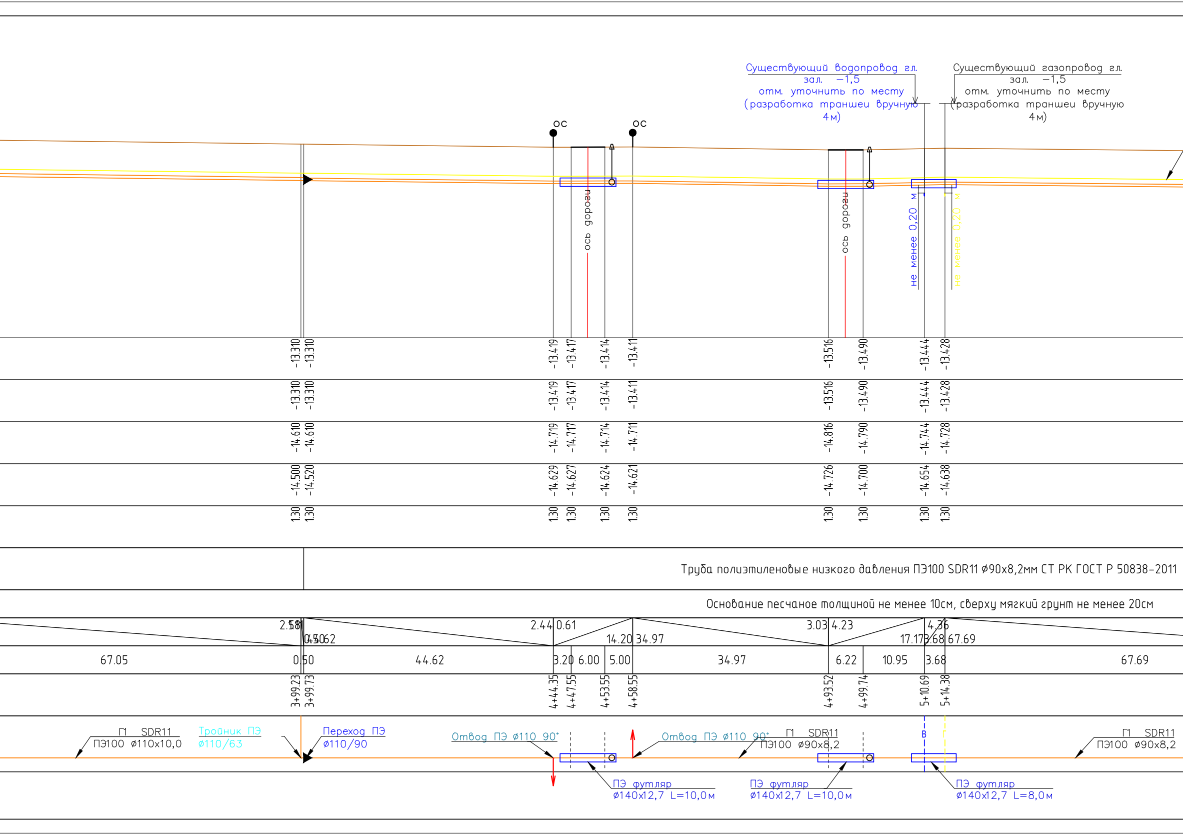
Тройник ПЭ ⌀110/63

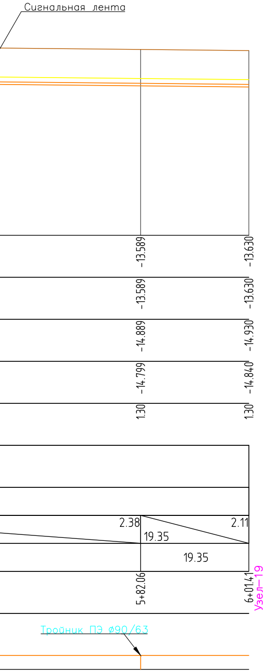
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀110х10,0

Тройник ПЭ ⌀110/63

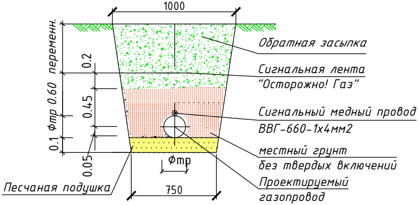
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀110х10,0

Тройник ПЭ ⌀110/63


Существующий водопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
Существующий газопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
ОС
ОС
ось дороги
ось дороги
не менее 0,20 м
не менее 0,20 м
-13.310 -13.310 -13.419 -13.417 -13.414 -13.411 -13.516 -13.490 -13.444 -13.428
-13.310 -13.310 -13.419 -13.417 -13.414 -13.411 -13.516 -13.490 -13.444 -13.428
-14.610 -14.610 -14.719 -14.717 -14.714 -14.711 -14.816 -14.790 -14.744 -14.728
-14.500 -14.520 -14.629 -14.627 -14.624 -14.621 -14.726 -14.700 -14.654 -14.638
1.30 1.30 1.30 1.30 1.30 1.30 1.30 1.30 1.30 1.30
Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀90x8,2мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см
2.58 1.81
0.50 4.62
2.44 0.61
14.20 34.97
3.03 4.23
4.36
17.17 3.68 67.69
67.05 0.50 44.62 3.20 6.00 5.00 34.97 6.22 10.95 3.68 67.69
3+99.23 3+99.73 4+44.35 4+47.55 4+53.55 4+58.55 4+93.52 4+99.74 5+10.69 5+14.38
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀110x10,0
Тройник ПЭ
⌀110/63
Переход ПЭ
⌀110/90
Отвод ПЭ ⌀110 90°
Отвод ПЭ ⌀110 90°
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀90x8,2
В
Г
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀90x8,2
ПЭ футляр
⌀140x12,7 L=10,0м
ПЭ футляр
⌀140x12,7 L=10,0м
ПЭ футляр
⌀140x12,7 L=8,0м


Сигнальная лента
-13.589
-13.630
-13.589
-13.630
-14.889
-14.930
-14.799
-14.840
1.30
1.30
2.38
19.35
2.11
19.35
5+82.06
6+01.41
Узел-19
Тройник ПЭ ф90/63

СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ


1000
Фтр 0.60 перемен.
0.2
0.45
0.1
0.05
Обратная засыпка
Сигнальная лента
"Осторожно! Газ"
Сигнальный медный провод
ВВГ-660-1х4мм2
местный грунт
без твердых включений
Проектируемый
газопровод
Фтр
Песчаная подушка
750

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опозновательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опозновательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 9,10

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

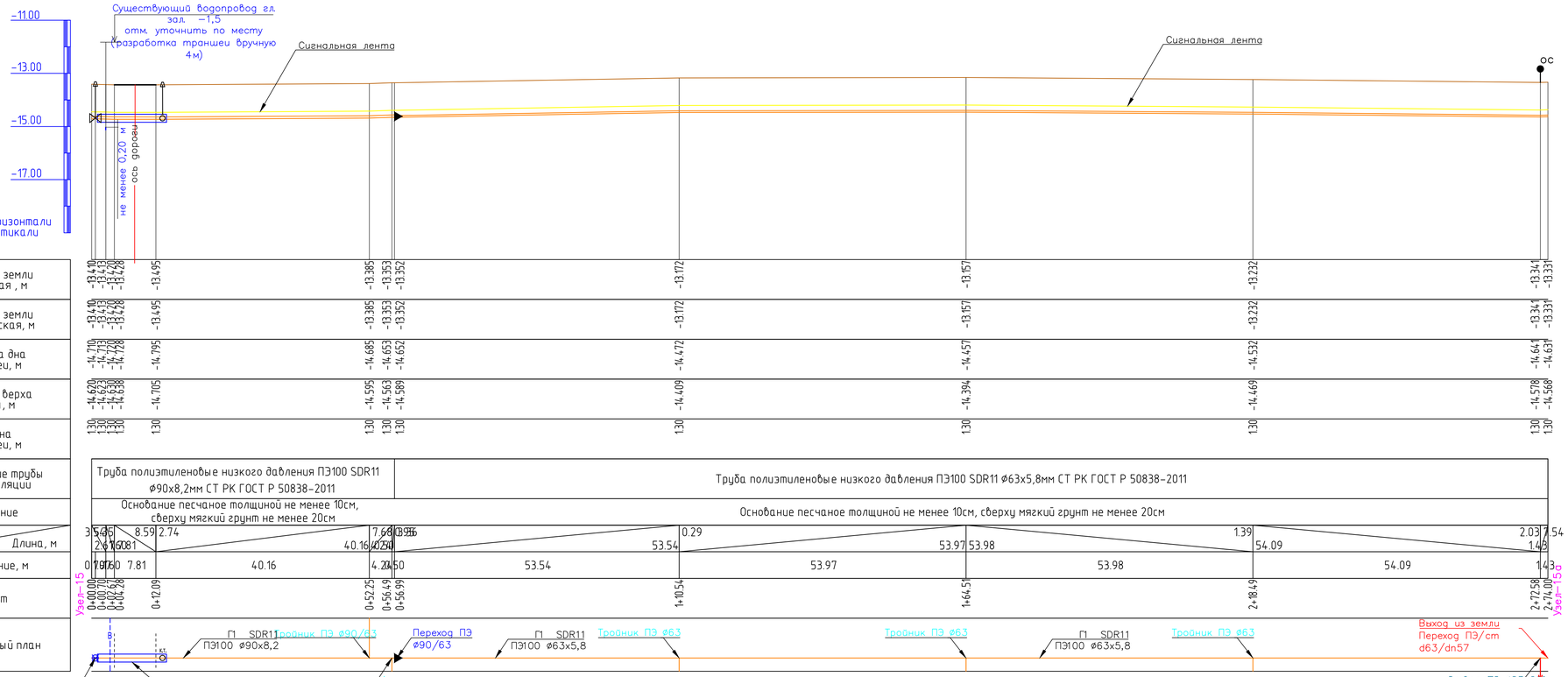
Наружный газопровод низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	25	

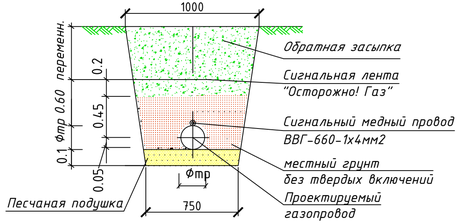
Продольный профиль газопровода
Узлы 11-19

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Формат 1500Х297



СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10,9,8

Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил	Онгаров Е.				03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил	Абибуллаев				03.23г		РП	26	
Н.контр.	Аккожа Ж				03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 15-15а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

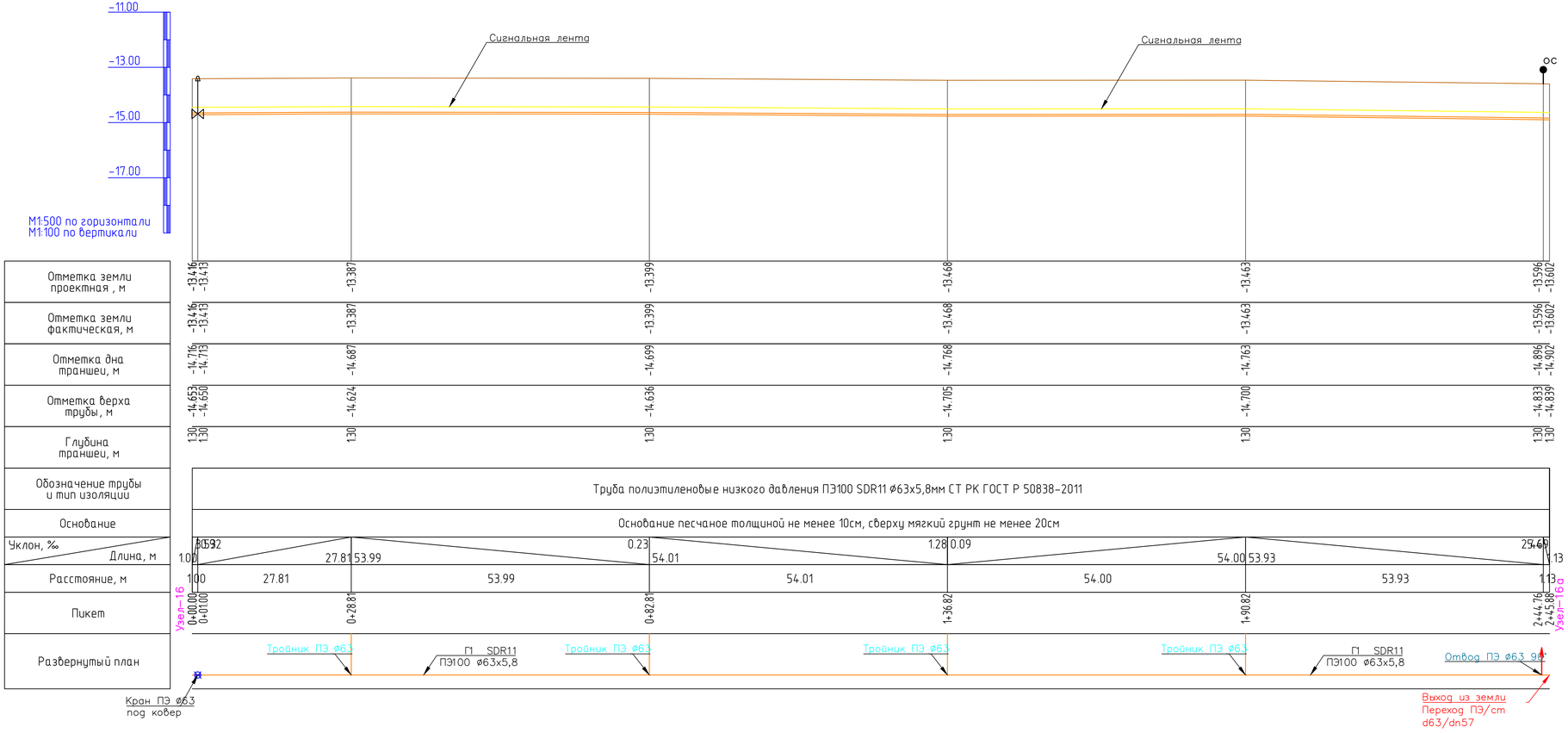
Согласовано

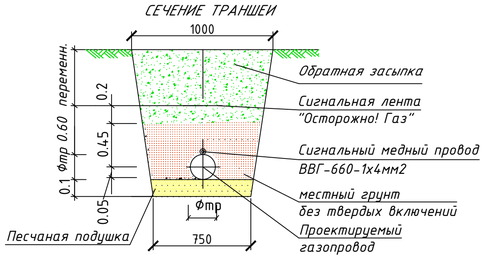
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат 850X297





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10

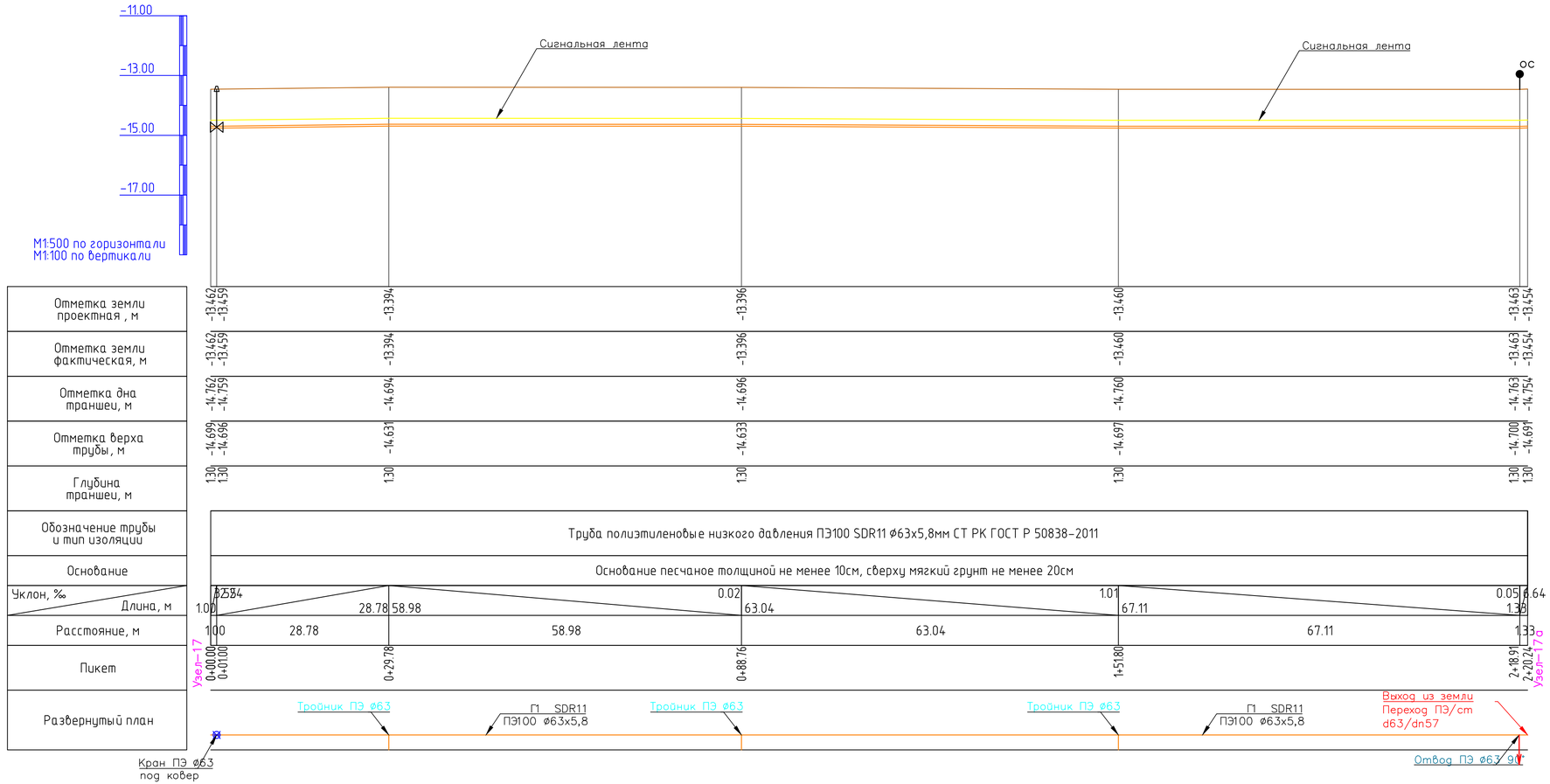
						296-2022-ГСН	
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»	
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 27; Листов:
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 16-16а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г

Согласовано

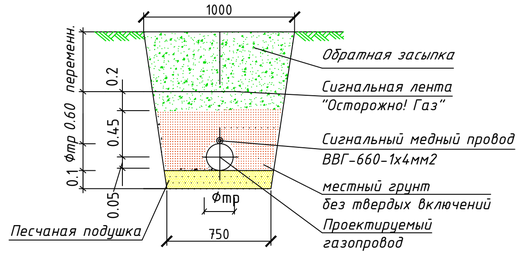
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.



СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

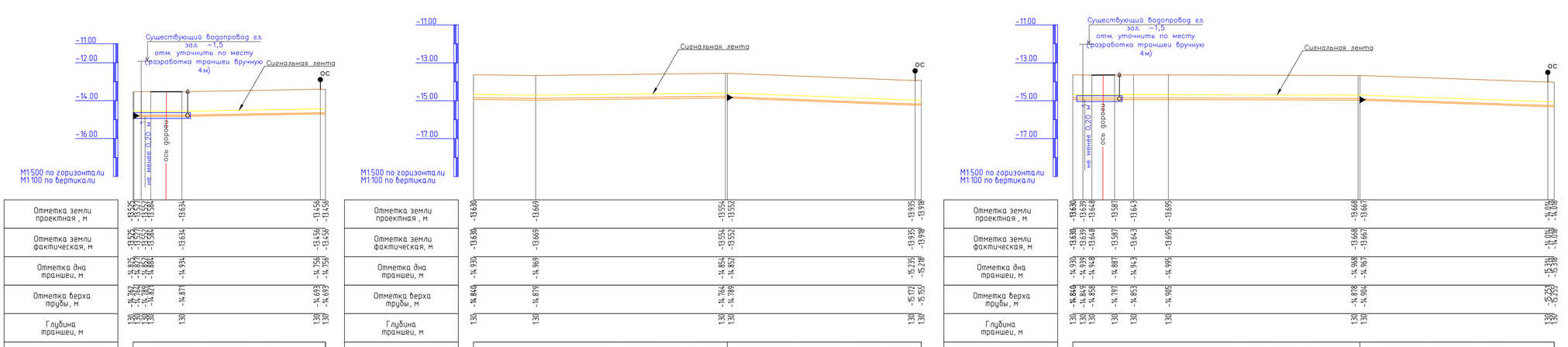
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил	Онгаров Е.				03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил	Абибуллаев				03.23г		РП	28	
Н.контр.	Аккожа Ж.				03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 17-17а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 750Х297



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 10,8

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	29	

Продольный профиль газопровода Узлы 18-18а,19-19а,19-19б

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жана Кұрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

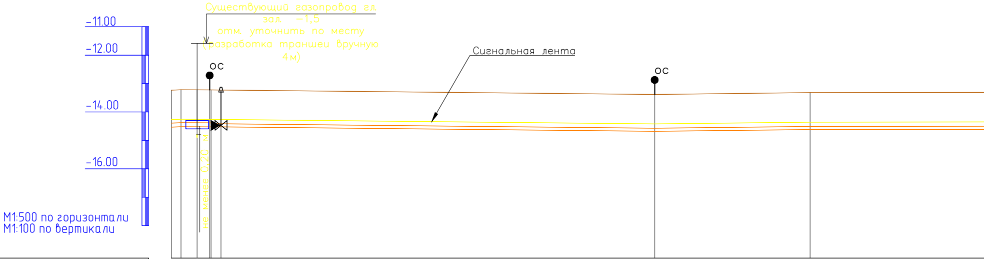
Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат 1050Х297

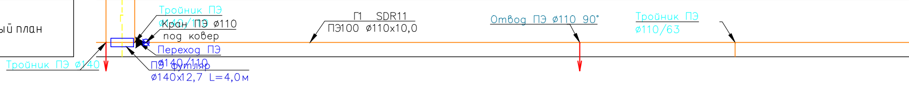

-11.00
-12.00
-14.00
-16.00
М1:500 по горизонтали
М1:100 по вертикали
Существующий газопровод гл. зал. –1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
ОС
ОС
Сигнальная лента
не менее 0,20 м

Отметка земли проектная , м	-13.233	-13.219	-13.362	-13.362	-13.366	-13.383	-13.320
Отметка земли фактическая, м	-13.233	-13.219	-13.362	-13.362	-13.366	-13.383	-13.320
Отметка дна траншеи, м	-14.533	-14.519	-14.662	-14.662	-14.666	-14.683	-14.620
Отметка верха трубы, м	-14.393	-14.379	-14.522	-14.552	-14.556	-14.573	-14.510
Глубина траншеи, м	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
Обозначение трубы и тип изоляции	ø140х12,7мм	Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ø110х10,0мм СТ РК ГОСТ Р 50838–					
Основание	Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см						
Уклон, ‰		[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	0.22	2.31
Длина, м		1.70	5.06	0.25	76.50	76.50	27.42
Расстояние, м		1.70	5.06	0.25	1.75	76.50	27.42
Пикет	Узел–20 0+00.00	0+01.70	Узел–21 0+06.76	0+07.01	0+08.76	0+85.26	1+12.68

Уклон, ‰: 0.23

Расстояние, м: 50.03

Развернутый план

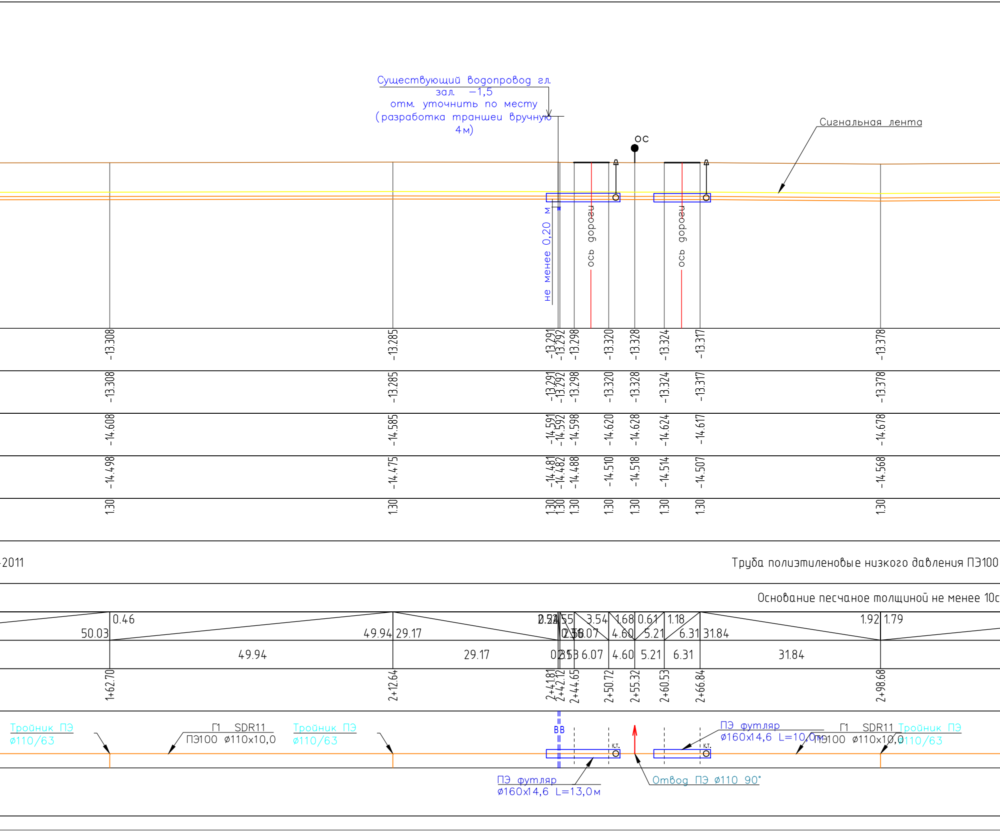

Тройник ПЭ ø140/110
Кран ПЭ ø110 под ковер
Переход ПЭ ø140/110
ПЭ футляр ø140х12,7 L=4,0м
Тройник ПЭ ø140
Г1 SDR11 ПЭ100 ø110х10,0
Отвод ПЭ ø110 90°
Тройник ПЭ ø110/63

Согласовано

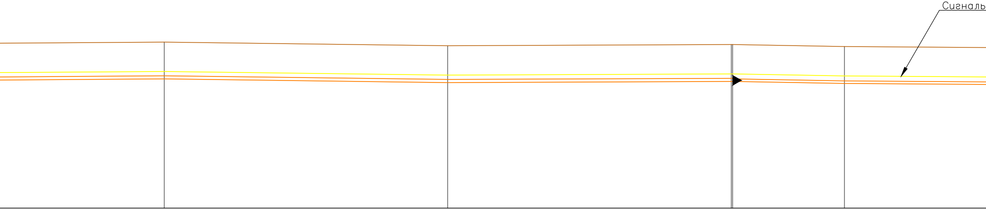
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.



Существующий водопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
ОС
Сигнальная лента
не менее 0,20 м
ось дороги
ось дороги
-13.308
-13.285
-13.291
-13.292
-13.298
-13.320
-13.328
-13.324
-13.317
-13.378
-13.308
-13.285
-13.291
-13.292
-13.298
-13.320
-13.328
-13.324
-13.317
-13.378
-14.608
-14.585
-14.591
-14.592
-14.598
-14.620
-14.628
-14.624
-14.617
-14.678
-14.498
-14.475
-14.481
-14.482
-14.488
-14.510
-14.518
-14.514
-14.507
-14.568
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
2011
Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100
Основание песчаное толщиной не менее 10с
0.46
50.03
49.94
29.17
0.52
2.55
3.54
1.68
0.61
1.18
0.31
6.07
4.60
5.21
6.31
31.84
1.92
1.79
49.94
29.17
0.31
6.07
4.60
5.21
6.31
31.84
1+62.70
2+12.64
2+41.81
2+42.12
2+44.65
2+50.72
2+55.32
2+60.53
2+66.84
2+98.68
Тройник ПЭ ø110/63
Г1 SDR11
ПЭ100 ø110х10,0
Тройник ПЭ ø110/63
ВВ
к.т.
к.т.
ПЭ футляр ø160х14,6 L=10,0м
Г1 SDR11
ПЭ100 ø110х10,0
Тройник ПЭ ø110/63
ПЭ футляр ø160х14,6 L=13,0м
Отвод ПЭ ø110 90°



	-13.289	-13.417	-13.375	-13.376	-13.446
	-13.289	-13.417	-13.375	-13.376	-13.446
	-14.589	-14.717	-14.675	-14.676	-14.746
	-14.479	-14.607	-14.565	-14.586	-14.656
	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30

SDR11 ø110x10,0мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Труба полиэтиленовые низкого давл

м, сверху мягкий грунт не менее 20см

Основание песчаное толщиной н

50.02 49.98

2.57 0.83

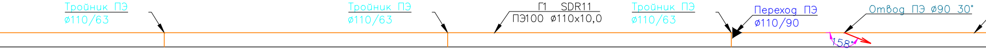
0.91

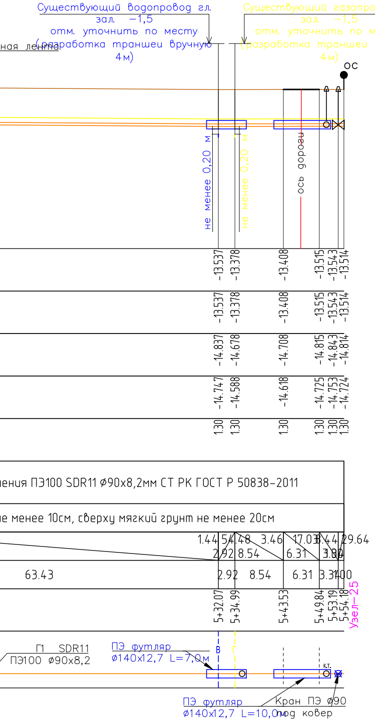
50.01 0.24 19.71

3.57 63.43

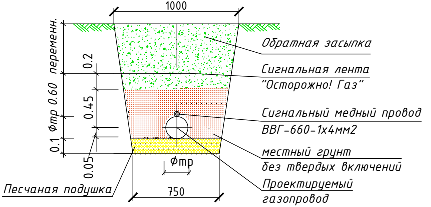
50.02	49.98	50.01	0.24	19.71

3+48.71	3+98.69	4+48.69	4+48.94	4+68.65


Тройник ПЭ
ø110/63
Тройник ПЭ
ø110/63
Г1 SDR11
ПЭ100 ø110x10,0
Тройник ПЭ
ø110/63
Переход ПЭ
ø110/90
Отвод ПЭ ø90 30°
158°


Существующий водопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4 м)
Существующий газопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4 м)
ная лента
ОС
не менее 0,20 м
не менее 0,20 м
ось дороги
-13.537 -13.378 -13.408 -13.515 -13.543 -13.514
-13.537 -13.378 -13.408 -13.515 -13.543 -13.514
-14.837 -14.678 -14.708 -14.815 -14.843 -14.814
-14.747 -14.588 -14.618 -14.725 -14.753 -14.724
1.30 1.30 1.30 1.30 1.30 1.30
ения ПЭ100 SDR11 ø90x8,2мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
е менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см
1.44 54.48 3.46 17.03 3.44 29.64
2.92 8.54 6.31 3.30
63.43 2.92 8.54 6.31 3.31 1.00
5+32.07 5+34.99 5+43.53 5+49.84 5+53.19 5+54.18
Узел−25
Г1 SDR11
ПЭ100 ø90x8,2
ПЭ футляр ø140x12,7 L=7,0м
В
Г
к.т.
ПЭ футляр ø140x12,7 L=10,0м
Кран ПЭ ø90 под ковер

СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ


1000
Обратная засыпка
Сигнальная лента "Осторожно! Газ"
Сигнальный медный провод ВВГ-660-1х4мм2
местный грунт без твердых включений
Проектируемый газопровод
Песчаная подушка
перемен.
Фтр 0.60
0.2
0.45
0.1
0.05
Фтр
750

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опозновательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опозновательных столбиков уточнить по месту.

5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,7

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

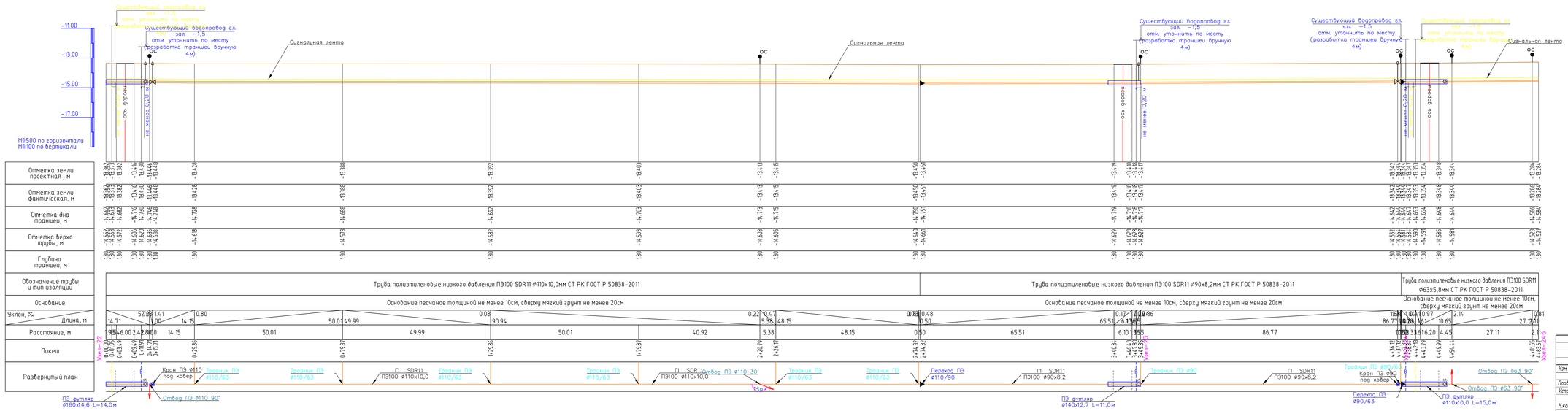
Наружный газопровод низкого давления

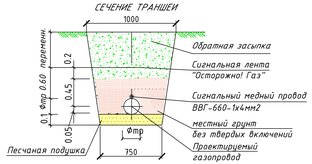
Стадия	Лист	Листов
РП	30	

Продольный профиль газопровода
Узлы 20-25

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Формат 1410X297





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.

5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,7

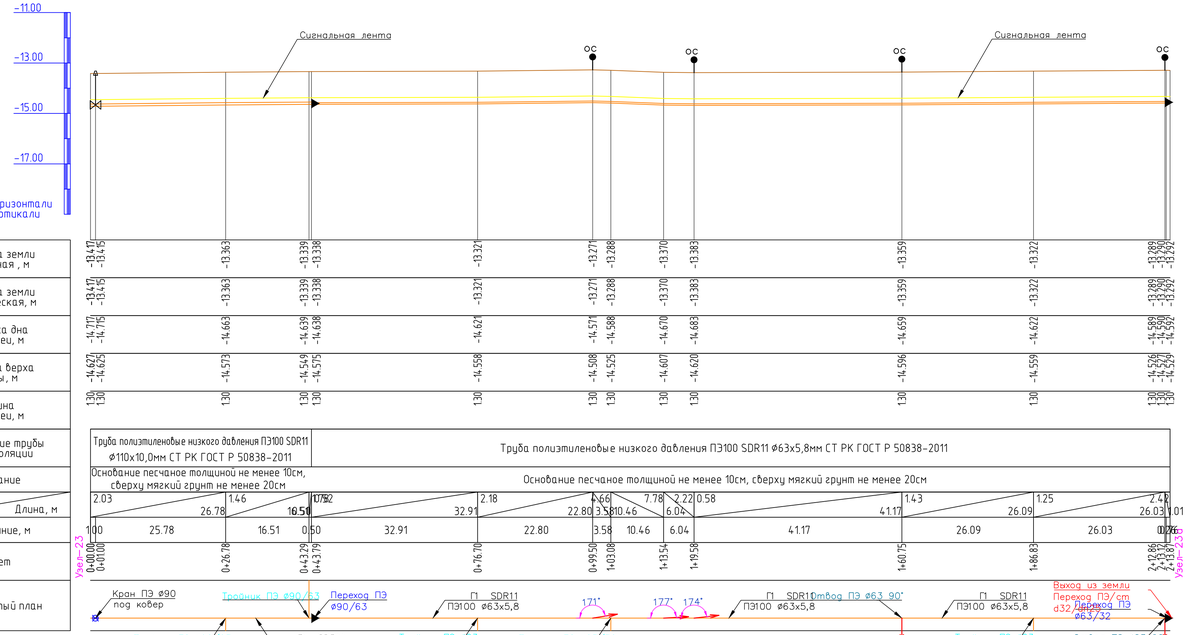
						296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккоизтогай Жылыойского района»		
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата			
Проверил	Онгаров Е				03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил	Абдуллаев				03.23г		РП	31	
Н.контр.	Аккока Ж				03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 22-24а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

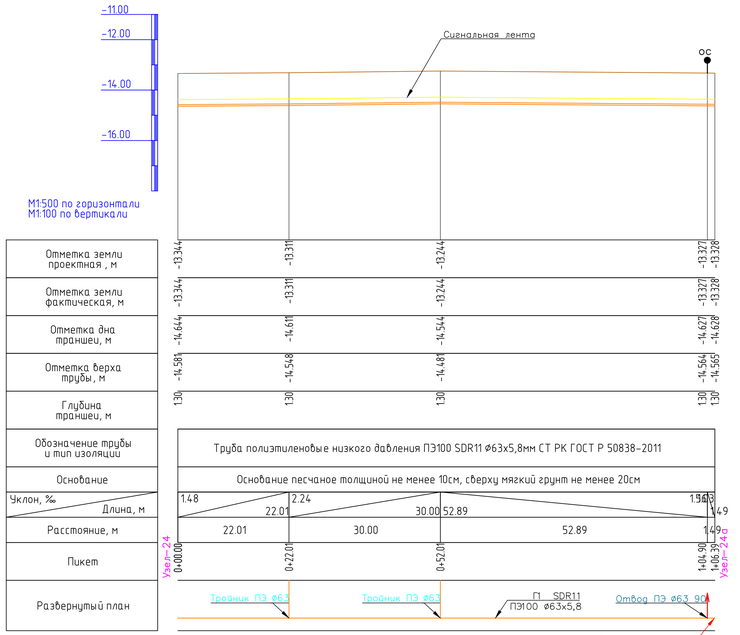
Согласовано

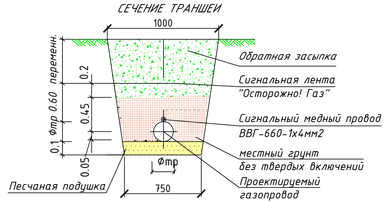
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.







Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

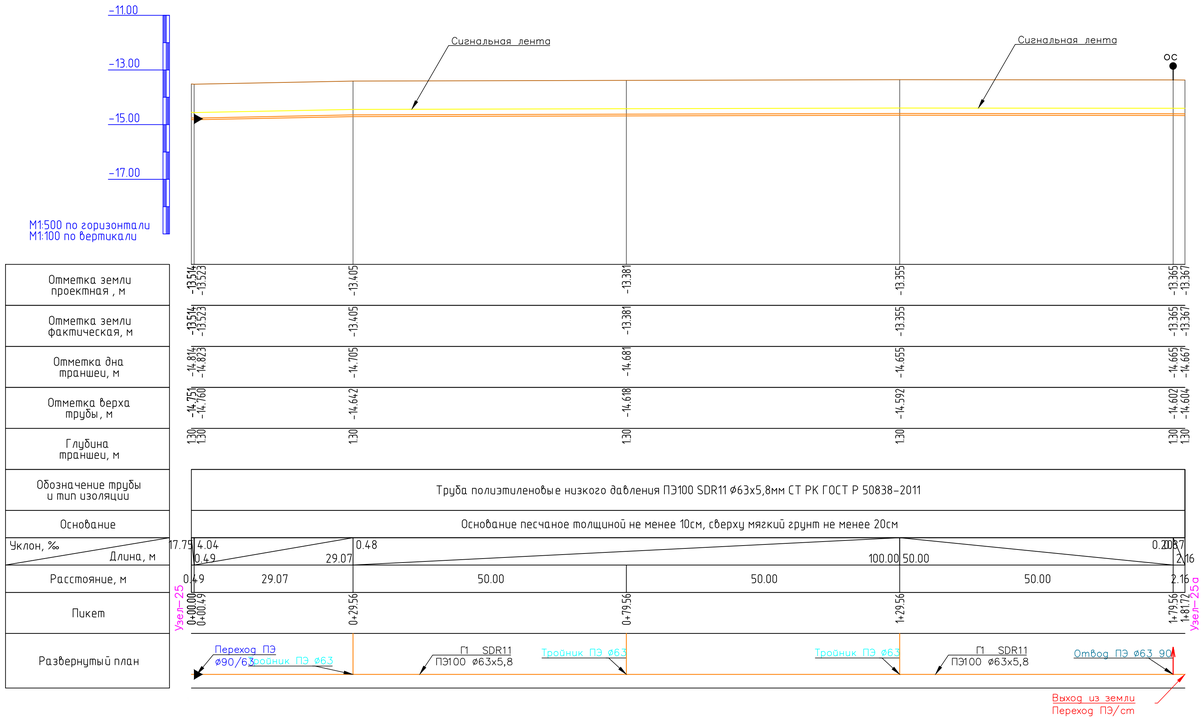
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 7,6

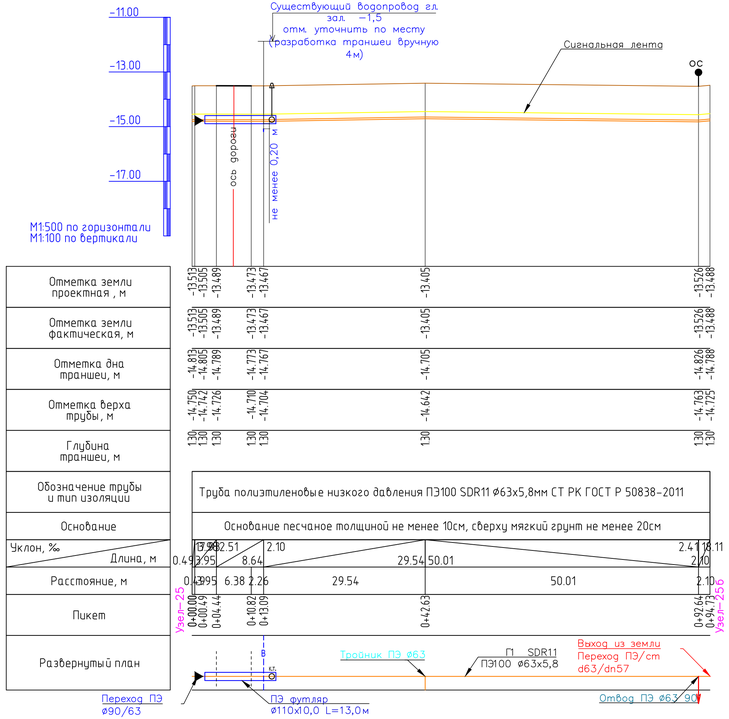
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абдибулаев			03.23г		РП	32	
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 123-23а,24-24а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

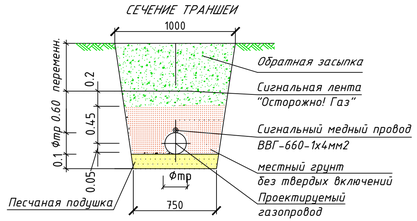
Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 1020X297







Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 7,8

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН			
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»			
Проверил		Онгаров Е.			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		РП	33	
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 25-25а,25-25б	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат 940Х297

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6

296-2022-ГСН								
«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»								
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата			
Проверил	Онгаров Е				03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 34 / Листов
Исполнил	Абибуллаев				03.23г			
Н.контр.	Аккожа Ж				03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 21-33	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Согласовано
Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

Формат 740Х297

Пикет	0+00.00 / 0+01.00	0+28.61	0+78.65	1+28.65	1+58.56	1+66.65	1+71.24 / 1+71.73	1+87.28	2+37.30 / 2+39.34
Отметка земли проектная, м	-12.923 / -12.925	-13.051	-13.088	-13.242	-13.290 / -13.290	-13.296	-13.296 / -13.296	-13.323	-13.344 / -13.342
Отметка земли фактическая, м	-12.923 / -12.925	-13.051	-13.088	-13.242	-13.290 / -13.290	-13.296	-13.296 / -13.296	-13.323	-13.344 / -13.342
Отметка дна траншеи, м	-14.223 / -14.225	-14.351	-14.388	-14.542	-14.590 / -14.590	-14.596	-14.596 / -14.596	-14.623	-14.644 / -14.642
Отметка верха трубы, м	-14.133 / -14.135	-14.261	-14.298	-14.452	-14.500 / -14.500	-14.506	-14.506 / -14.533	-14.560	-14.581 / -14.579
Глубина траншеи, м	1.30 / 1.30	1.30	1.30	1.30	1.30 / 1.30	1.30	1.30 / 1.30	1.30	1.30 / 1.30

Узел-26; Узел-26а; Узел-26б

Обозначение трубы и тип изоляции: Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀90х8,2мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011; Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀63х5,8мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Основание: Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см; Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см

Уклон, ‰ / Длина, м: 1.22 / 1.00; 4.59 / 27.61; 0.73 / 50.04; 3.09 / 49.99; 1.62 / 29.91; 0.75 / 8.09; 0.1297 / 4.59; 0.50; 1.71 / 15.55; 0.42 / 50.02; 1.03 / 2.04

Расстояние, м: 1.00; 27.61; 50.04; 49.99; 29.91; 8.09; 4.59; 0.50; 15.55; 50.02; 2.04

Развернутый план: Кран ПЭ ⌀90 под ковер; Тройник ПЭ ⌀90/63; Г1 SDR11 ПЭ100 ⌀90х8,2; Тройник ПЭ ⌀90/63; Г1 SDR11 ПЭ100 ⌀90х8,2; Тройник ПЭ ⌀90/63; ПЭ футляр ⌀140х12,7 L=12,0м; Переход ПЭ ⌀90/63; Тройник ПЭ ⌀90; Тройник ПЭ ⌀63; Выход из земли Переход ПЭ/ст d63/dn57; Отвод ПЭ ⌀63 90°

Примечание

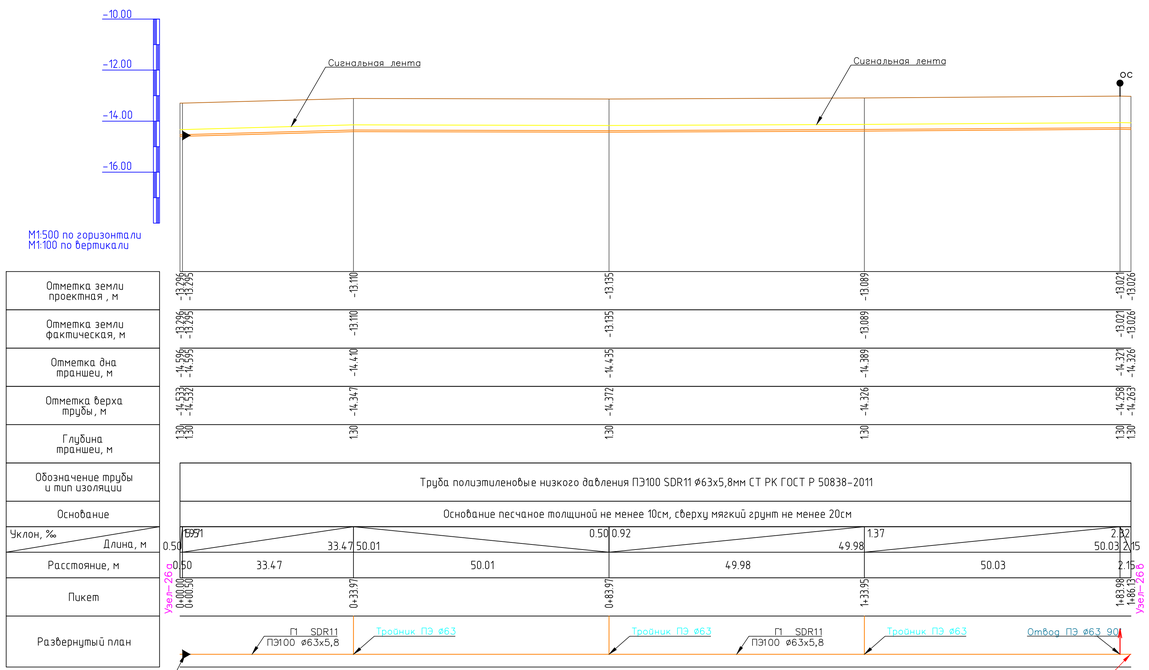
1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

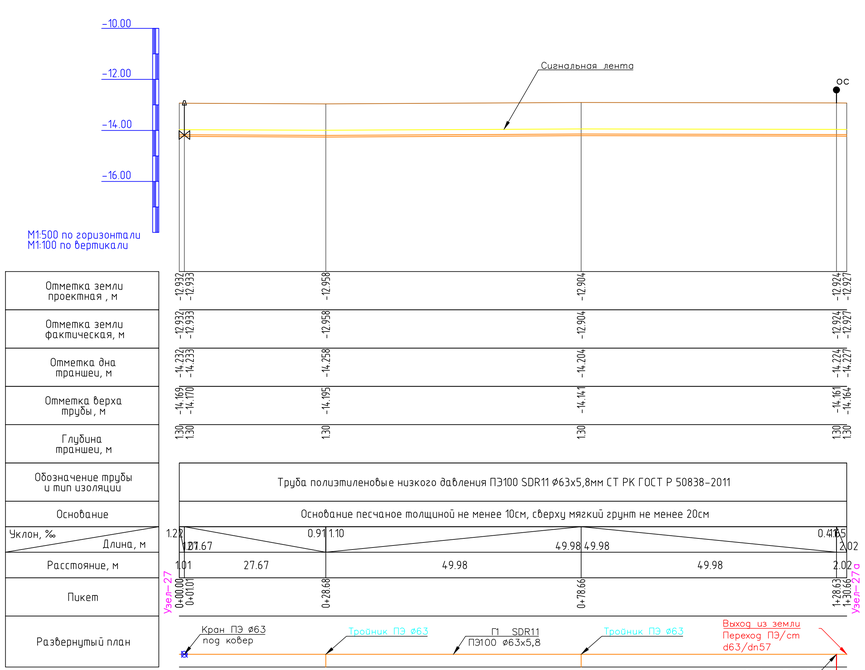
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,7

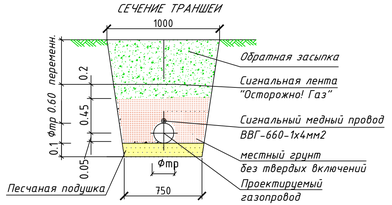
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата				
						296-2022-ГСН			
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»			
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 35	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г				
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 126-26б	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Согласовано
Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

Формат 780Х297







Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

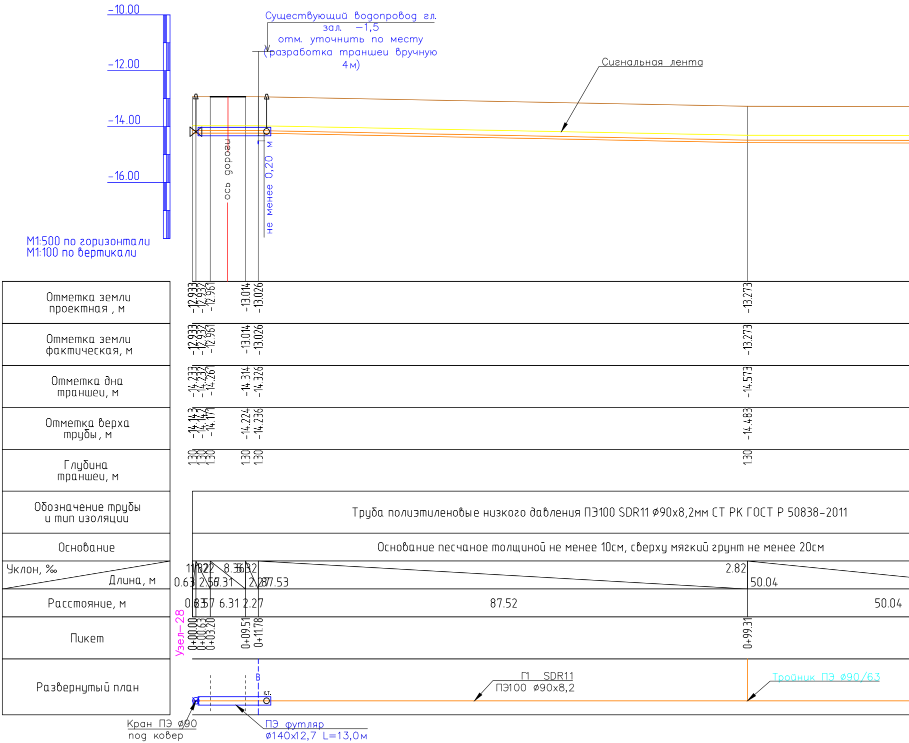
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,7

Изм	Колич	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил			Онгаров Е.		03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил			Абдибуллаев		03.23г		РП	36	
Н.контр.			Аккожа Ж.		03.23г	Продольный профиль газопровода Узлы 26а-26б,27-27а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жана Курылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Формат 1010Х297

Согласовано

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N


-10.00
-12.00
-14.00
-16.00
M1:500 по горизонтали
M1:100 по вертикали
Существующий водопровод гл. зал. -1,5 отм. уточнить по месту (разработка траншеи вручную 4 м)
Сигнальная лента
ось дороги
не менее 0,20 м
Узел-28
В
к.т.
Г1 SDR11
ПЭ100 ø90x8,2
Тройник ПЭ ø90/63
Кран ПЭ ø90
под ковер
ПЭ футляр
ø140x12,7 L=13,0м

Пикет	0+00.00	0+00.63	0+03.20	0+09.51	0+11.78	0+99.31
Отметка земли проектная, м	-12.933	-12.932	-12.961	-13.014	-13.026	-13.273
Отметка земли фактическая, м	-12.933	-12.932	-12.961	-13.014	-13.026	-13.273
Отметка дна траншеи, м	-14.233	-14.232	-14.261	-14.314	-14.326	-14.573
Отметка верха трубы, м	-14.143	-14.142	-14.171	-14.224	-14.236	-14.483
Глубина траншеи, м	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30

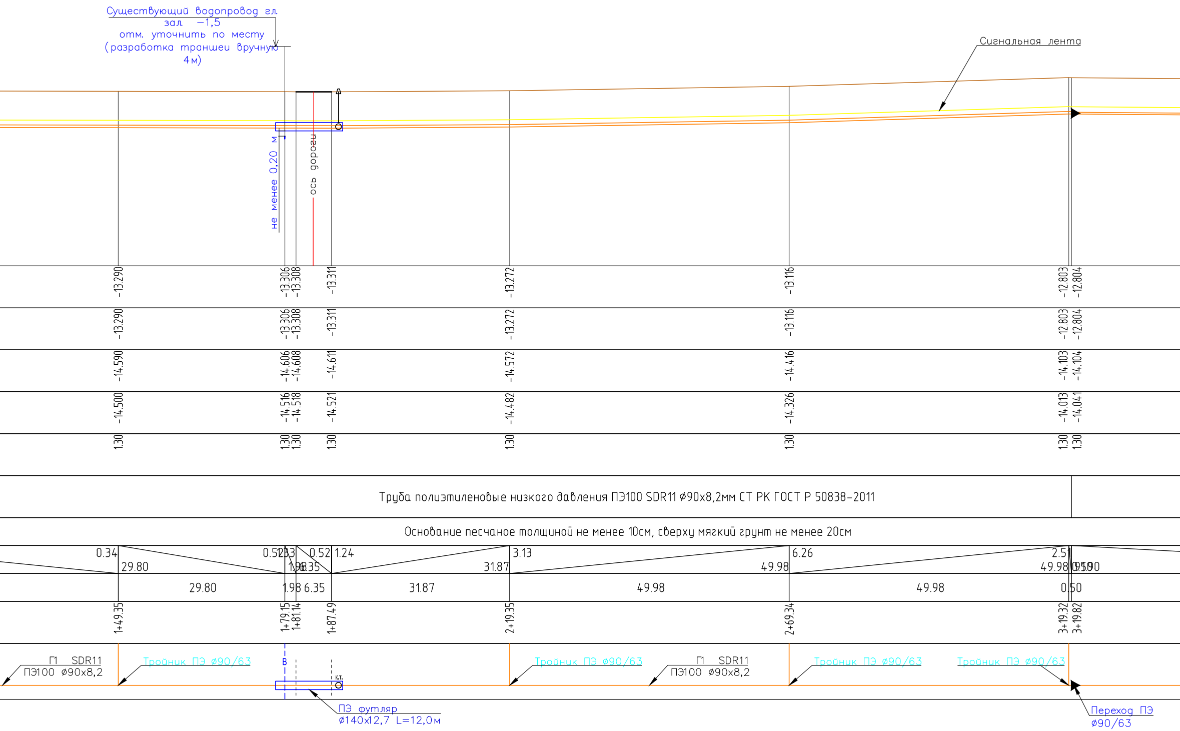
Обозначение трубы и тип изоляции: Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ø90x8,2мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

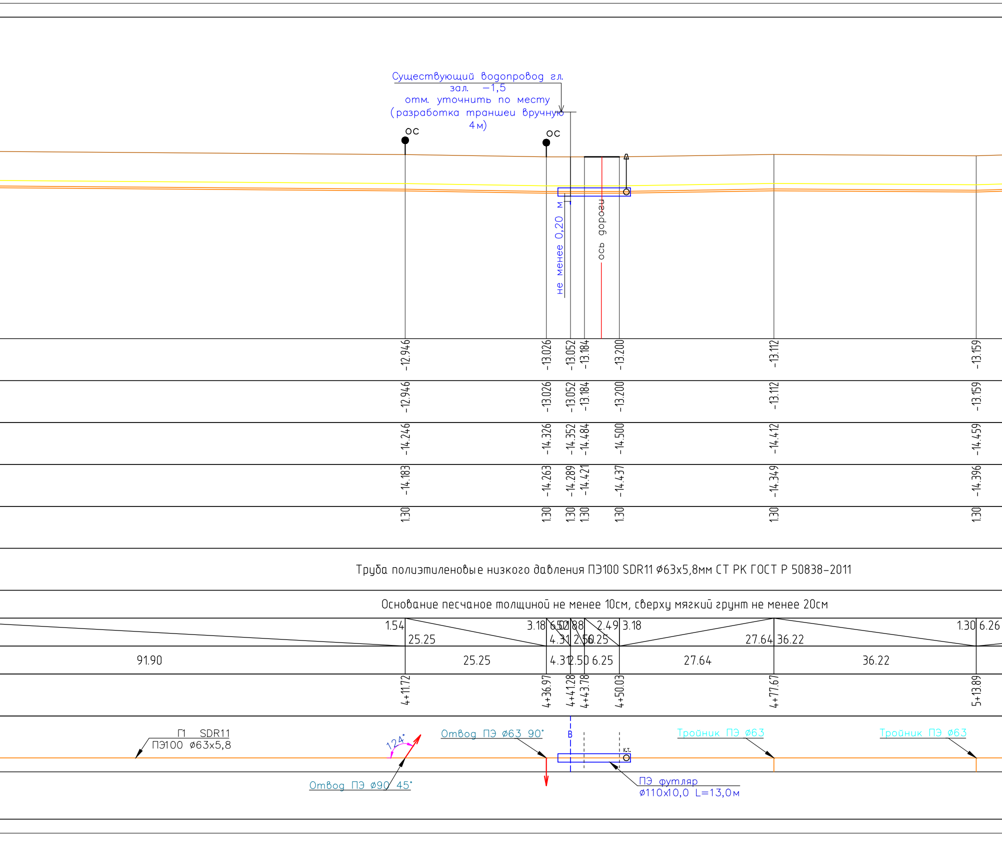
Основание: Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см

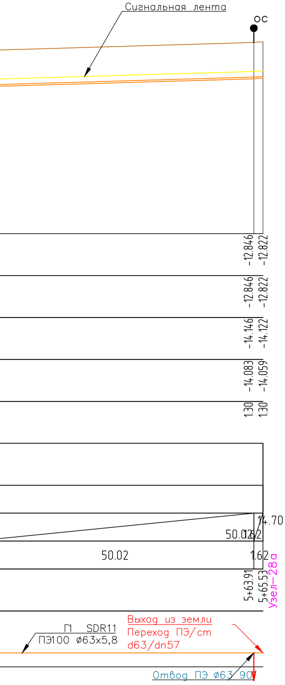
Уклон, ‰	1.32	11.22	8.36	6.32		2.82
Длина, м	0.63	2.57	6.31	2.27	87.53	50.04
Расстояние, м	0.63	2.57	6.31	2.27	87.52	50.04

Развернутый план

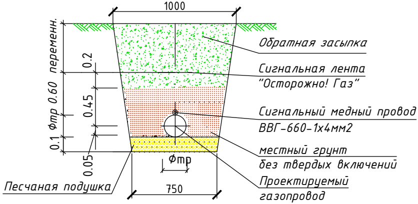
Согласовано
Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.


Существующий водопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
Сигнальная лента
не менее 0,20 м
ось дороги
-13.290
-13.306
-13.308
-13.311
-13.272
-13.116
-12.803
-12.804
-13.290
-13.306
-13.308
-13.311
-13.272
-13.116
-12.803
-12.804
-14.590
-14.606
-14.608
-14.611
-14.572
-14.416
-14.103
-14.104
-14.500
-14.516
-14.518
-14.521
-14.482
-14.326
-14.013
-14.041
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ⌀90x8,2мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см
0.34
29.80
0.52
1.33
1.98
0.52
6.35
1.24
31.87
3.13
49.98
6.26
2.51
49.98
0.50
29.80
1.98
6.35
31.87
49.98
49.98
0.50
1+49.35
1+79.15
1+81.14
1+87.49
2+19.35
2+69.34
3+19.32
3+19.82
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀90x8,2
Тройник ПЭ ⌀90/63
В
к.т.
ПЭ футляр
⌀140x12,7 L=12,0м
Тройник ПЭ ⌀90/63
Г1 SDR11
ПЭ100 ⌀90x8,2
Тройник ПЭ ⌀90/63
Тройник ПЭ ⌀90/63
Переход ПЭ
⌀90/63


Существующий водопровод гл. зал. −1,5
отм. уточнить по месту
(разработка траншеи вручную 4м)
ОС
ОС
не менее 0,20 м
ось дороги
-12.946
-13.026
-13.052
-13.184
-13.200
-13.112
-13.159
-12.946
-13.026
-13.052
-13.184
-13.200
-13.112
-13.159
-14.246
-14.326
-14.352
-14.484
-14.500
-14.412
-14.459
-14.183
-14.263
-14.289
-14.421
-14.437
-14.349
-14.396
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
1.30
Труба полиэтиленовые низкого давления ПЭ100 SDR11 ø63x5,8мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011
Основание песчаное толщиной не менее 10см, сверху мягкий грунт не менее 20см
1.54
25.25
3.18
6.50
4.31
1.88
2.50
2.49
6.25
3.18
27.64
36.22
1.30
6.26
91.90
25.25
4.31
2.50
6.25
27.64
36.22
4+11.72
4+36.97
4+41.28
4+43.78
4+50.03
4+77.67
5+13.89
Г1 SDR11
ПЭ100 ø63x5,8
124°
Отвод ПЭ ø90 45°
Отвод ПЭ ø63 90°
В
К.Т.
ПЭ футляр
ø110x10,0 L=13,0м
Тройник ПЭ ø63
Тройник ПЭ ø63


Сигнальная лента
ОС
-12.846
-12.822
-12.846
-12.822
-14.146
-14.122
-14.083
-14.059
1.30
1.30
14.70
50.02
1.62
50.02
1.62
5+63.91
5+65.53
Узел-28а
Г1 SDR11
ПЭ100 ø63х5,8
Выход из земли
Переход ПЭ/ст
d63/dn57
Отвод ПЭ ø63 90

СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ


1000
перемен.
Фтр 0.60
0.1
0.2
0.45
0.05
Обратная засыпка
Сигнальная лента
"Осторожно! Газ"
Сигнальный медный провод
ВВГ-660-1х4мм2
местный грунт
без твердых включений
Проектируемый
газопровод
Фтр
Песчаная подушка
750

Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.

5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,5

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

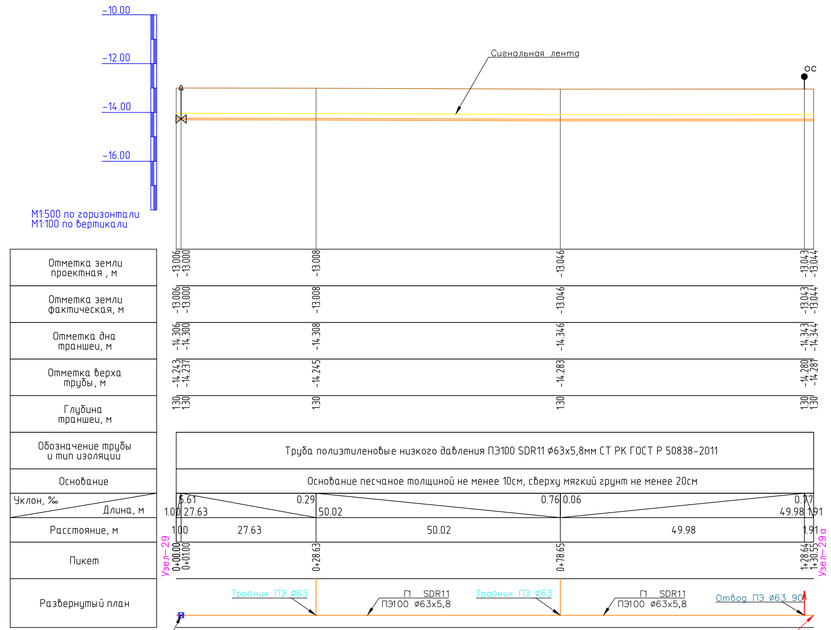
Наружный газопровод низкого давления

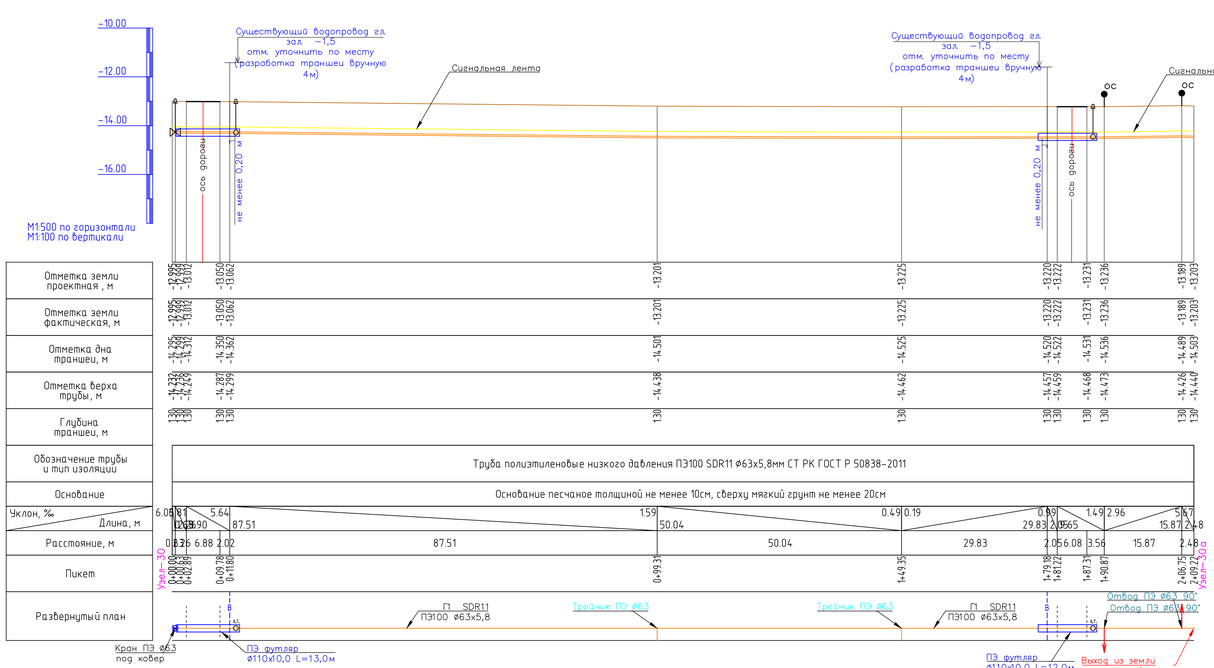
Стадия	Лист	Листов
РП	37	

Продольный профиль газопровода
Узлы 28-28а

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Формат 1430Х297





Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.

Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,7

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления

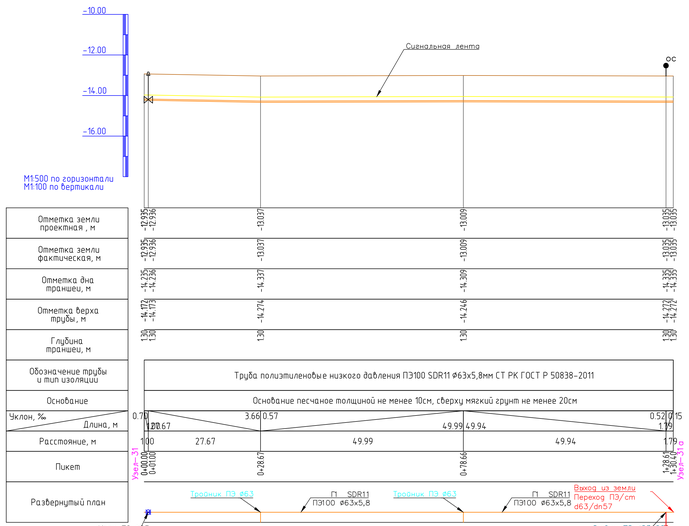
Стадия	Лист	Листов
РП	38	

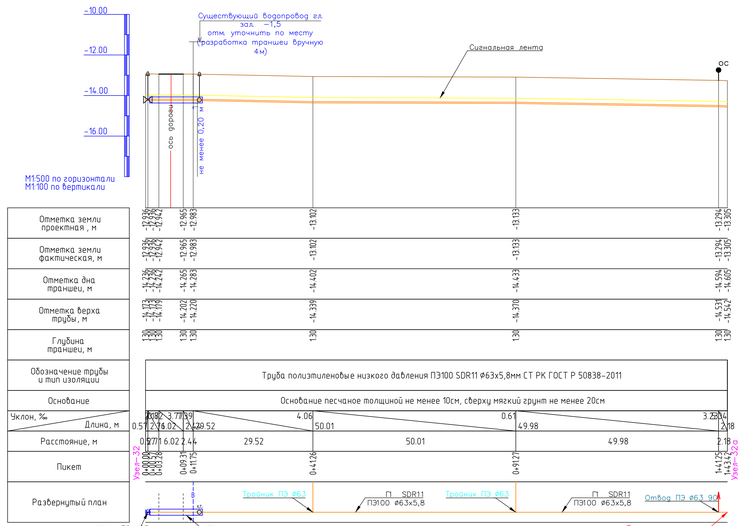
Продольный профиль газопровода Узлы 29-29а,30-30а

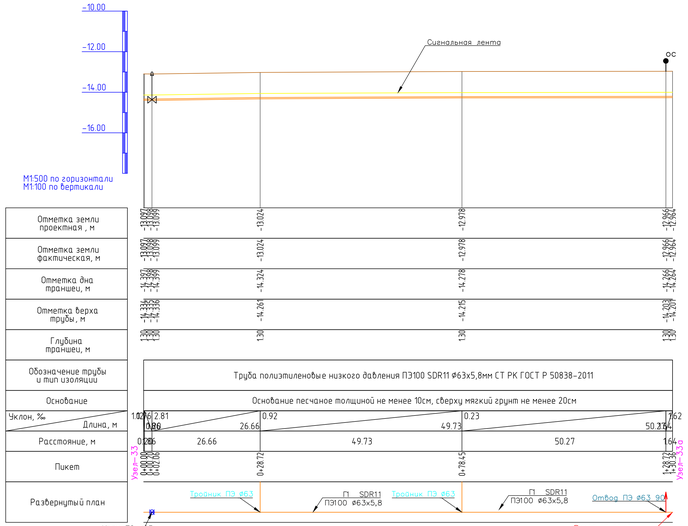
ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

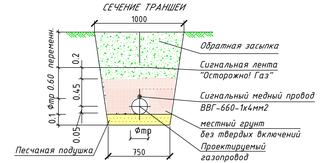
Формат 1060Х297

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N









Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.

3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.

4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.

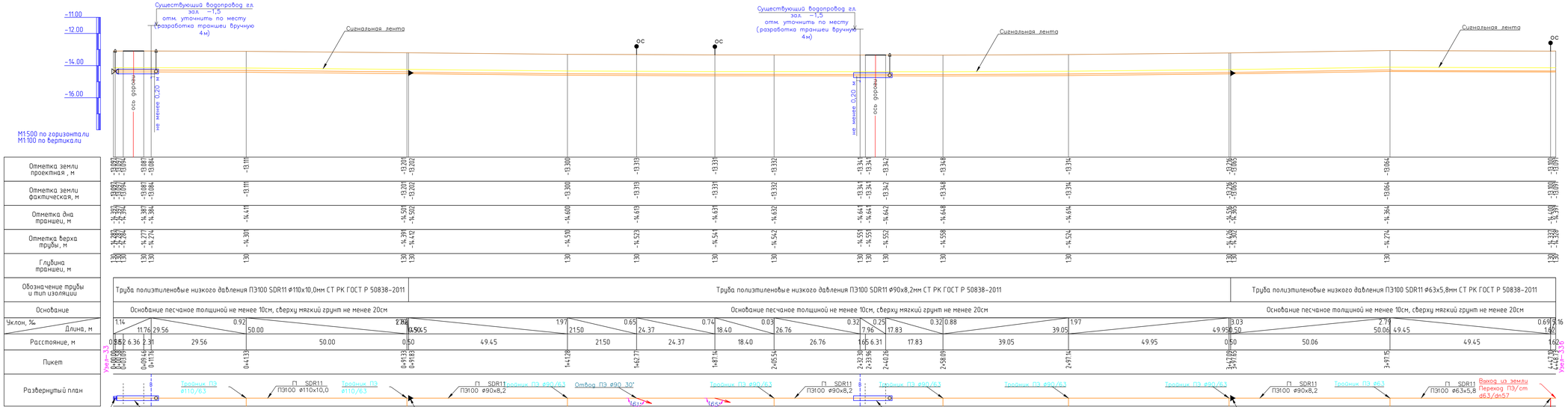
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра. Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,7

						296-2022-ГСН	
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккоштогай Жылыойского района»	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Проверил		Онгаров Е.			03.23г.	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП; Лист: 39; Листов:
Исполнил		Абдуллаев			03.23г.		
Н.контр.		Аккожа Ж.			03.23г.	Продольный профиль газопровода Узлы 31-31а,32-32а,33-33а	ТОО "Redline Pro" ТОО "Кана Құрылыс Групп г. Шымкент-2023г.

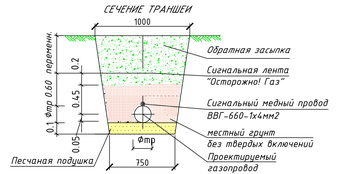
Согласовано

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Формат А1(594х841)



СЕЧЕНИЕ ТРАНШЕИ



Примечание

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.
2. При переходе газопровода через улицы газопровод предусмотрен подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре.
3. При пересечении подземных газопроводов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций. Глубину заложения пересекаемых коммуникаций уточнить по месту.
4. Вдоль трассы подземного газопровода на углах поворотов и местах ответвлений следует предусматривать установку опознавательных столбиков, выполненных по с.5.905-25.05 Вып.1, ч.2 АС 1.00. Привязки опознавательных столбиков уточнить по месту.
5. Глубина заложения газопровода до низ трубы принята 1,3 метра.
Данный лист профиля читается с листом плана ГСН 6,5

Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онагров Е.			03.23г.
Исполнил		Абдибуллаев			03.23г.
Н.контр.		Аккока Х.			03.23г.

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления

Продольный профиль газопровода Узлы 33-338

Стадия	Лист	Листов
РП	40	

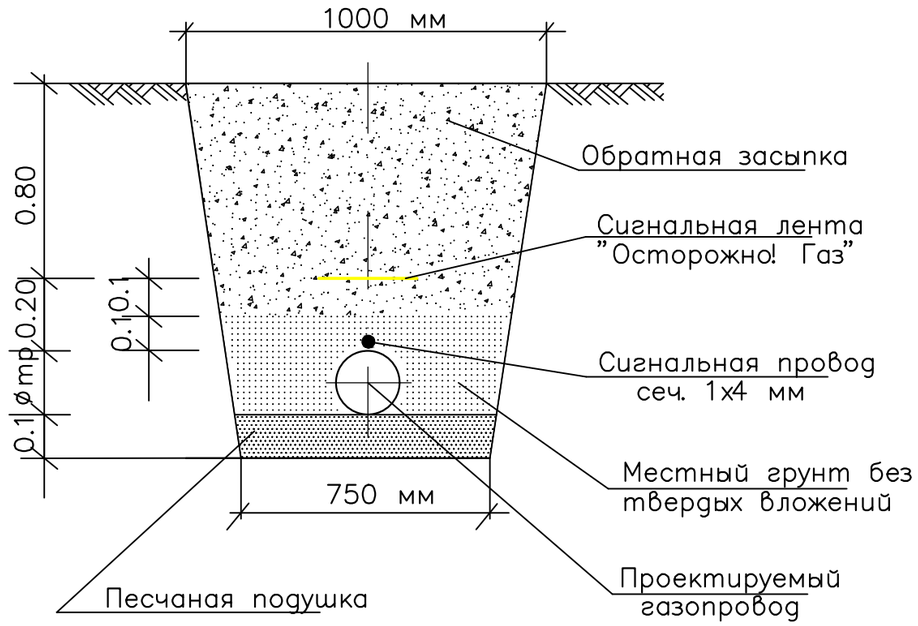
ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жана Курылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Согласовано

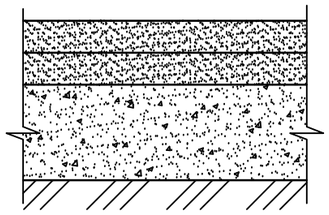
Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Формат 1200X210

Сечение траншеи



Конструкция асфальтового покрытия

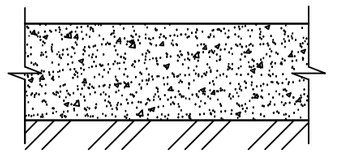


-асфальт крупнозернистый- S=40мм. М II.

-песчано-гравийная смесь - S=300мм

-асфальт мелкозернистый - S=40мм. Тип Б, М II.

Конструкция гравийного покрытия



-песчано-гравийная смесь - S=300мм

Примечание

Средняя глубина заложения газопровода до верха трубы составляет - 1,2м.

Глубина траншеи с учетом песчаной подушки составляет 1,3м

1. Прокладку газопровода следует осуществлять на глубине не менее 1,1 м до верха газопровода или футляра.
2. Ширина траншей по постели при траншейной прокладке должна быть не менее: d+200мм – для труб диаметром до 110 мм включительно, d+300 мм – для труб диаметром более 110 мм.
3. Все полиэтиленовые трубы должны быть изготовлены из ПЭ100.
4. Все сварные швы проверить неразрушающими методами в соответствии с СП–42–1–3–2003.
5. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
6. Засыпку котлована производить послойно с уплотнением и проливкой через каждые 200 мм.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 41 / Листов:
Исполнил		Абибуллаев			03.23г			
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Сечение траншеи. Конструкция дорожного покрытия	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Согласовано

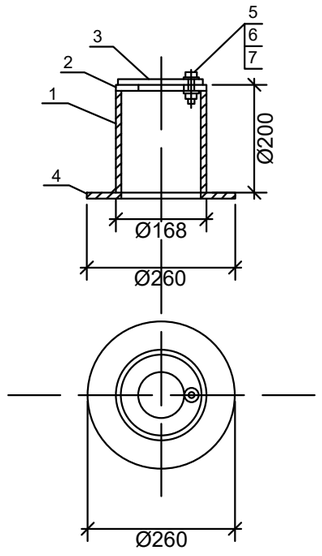
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А3

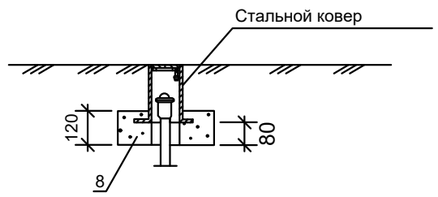
Стальной ковер



СПЕЦИФИКАЦИЯ СТАЛЬНОГО КОВРА

№	Обозначение	Наименование	ед. изм.	Кол-во	вес ед.кг.	примеч.
1	ГОСТ 10704-91	Труба стальная Ф168х5,0мм L=200мм	шт.	1	4.02	
2	ГОСТ 5681-76	Верхн. покрытие Ф168-80мм из листовой стали толщиной -4мм	шт.	1	0,54	
3	ГОСТ 5681-76	Крышка Ф168-80мм из листовой стали толщиной-4мм	шт.	1	0,70	
4	ГОСТ 5681-76	Опорная подпшва Ф260-100мм из листовой ст. толщиной -4мм	шт.	1	1,41	
5	ГОСТ 7798-70	Болт М10-6gх60.58(S17) L=25мм	шт.	1	0,028	
6	ГОСТ 5915-70*	Гайка М10-6Н.5(S17)	шт.	1	0,011	
7	ГОСТ 11371-78*	Шайба на М10	шт.	1	0,004	
8	Кл 12.5	Бетон Сульфатостойкий В-12,5; W6; F50	шт./м^3	1/0,014		

Контрольная трубка под ковер



Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

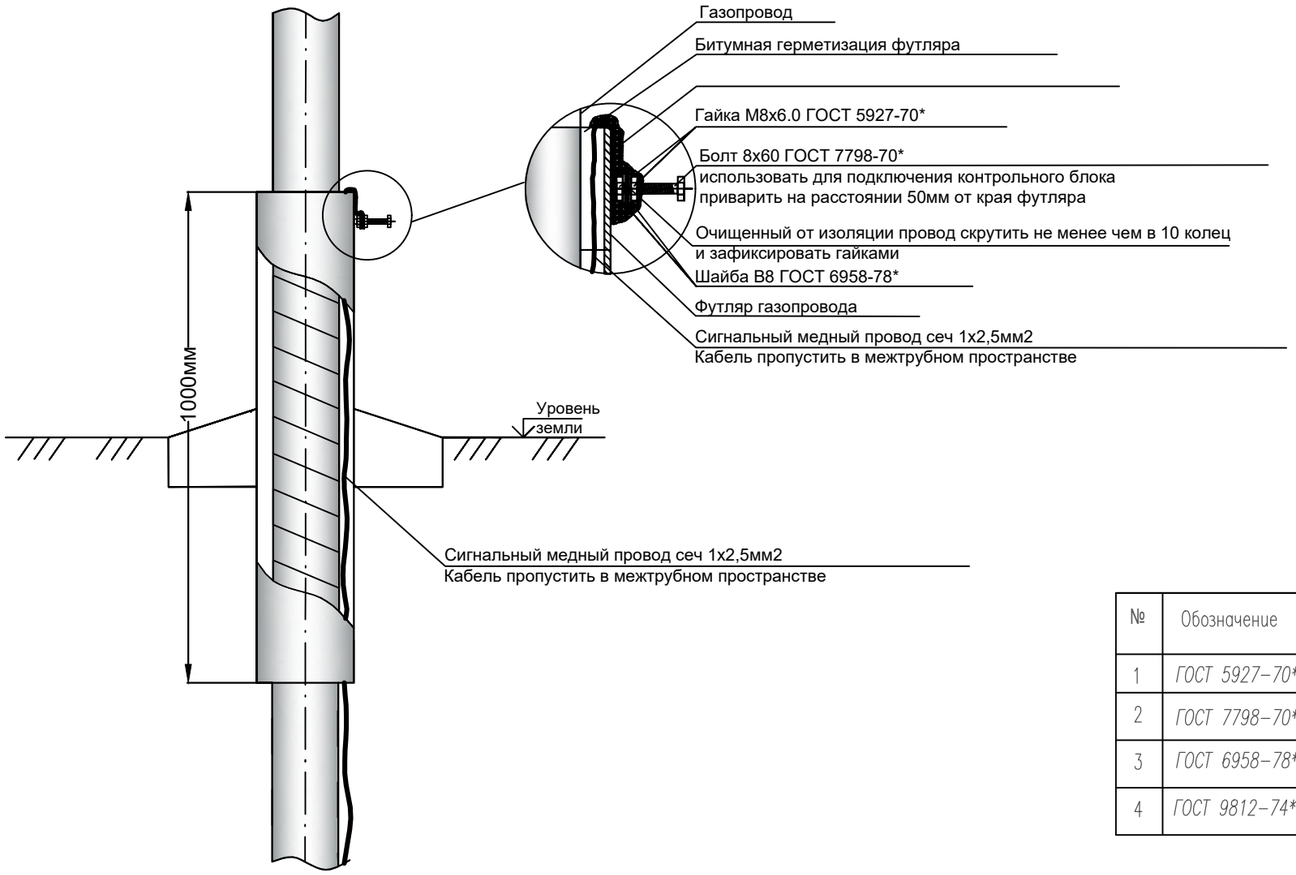
Наружный газопровод низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	42	

Ковер стальной
Установка контрольной трубки на газопроводе

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

Вариант вывода сигнального провода-спутника на поверхность
через межтрубное пространство футляра на выходе из грунта



СПЕЦИФИКАЦИЯ

№	Обозначение	Наименование	ед. изм.	Кол-во	вес ед.кг.	примеч.
1	ГОСТ 5927-70*	Гайка М8х6,0	шт	2	0,006 кг	
2	ГОСТ 7798-70*	Болт 8х60	шт	1	0,029 кг	
3	ГОСТ 6958-78*	Шайба В8	шт	2	0,006 кг	
4	ГОСТ 9812-74*	Битумная герметизация	$дм^3$	0,08		

взам.инв.N

подпись и дата

инв. Nподл.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

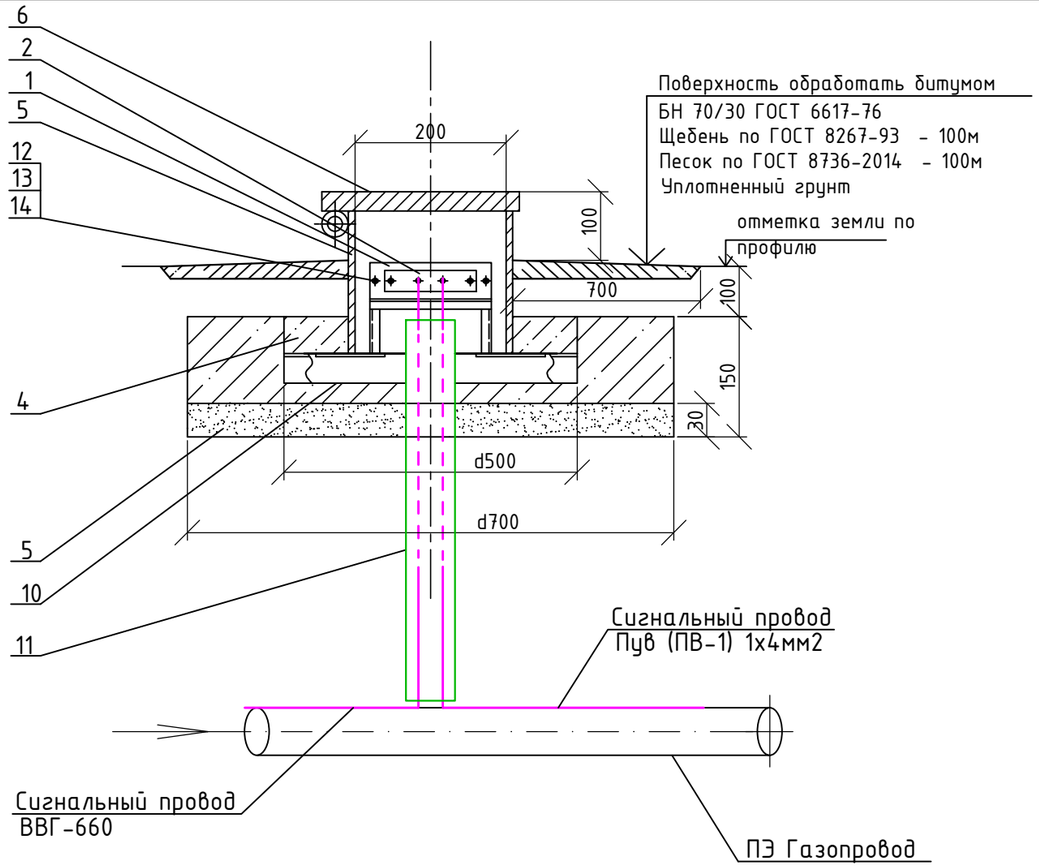
Наружный газопровод низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	43	

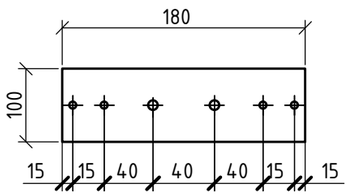
Узел выхода сигнального провода на поверхность

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

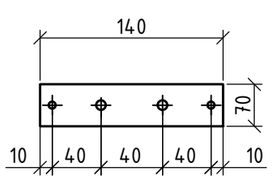
Формат А3



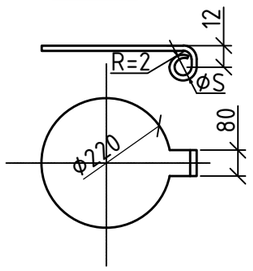
Изолятор



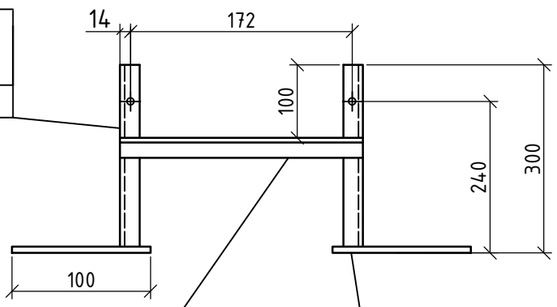
Плата



Крышка



Стойка



Стойка

Уголок 32х32х4 ГОСТ 8509-93 / Ст3сп2 ГОСТ 535-2005

L=300 m=0.57

Перекладина

Уголок 32х32х4 ГОСТ 8509-93 / Ст3сп2 ГОСТ 535-2005

L=200 m=0.382

Пятка

Полоса 60х10-Б-2 ГОСТ 103-2006 / Ст3сп2 ГОСТ 535-2005

L=100 m=0.471

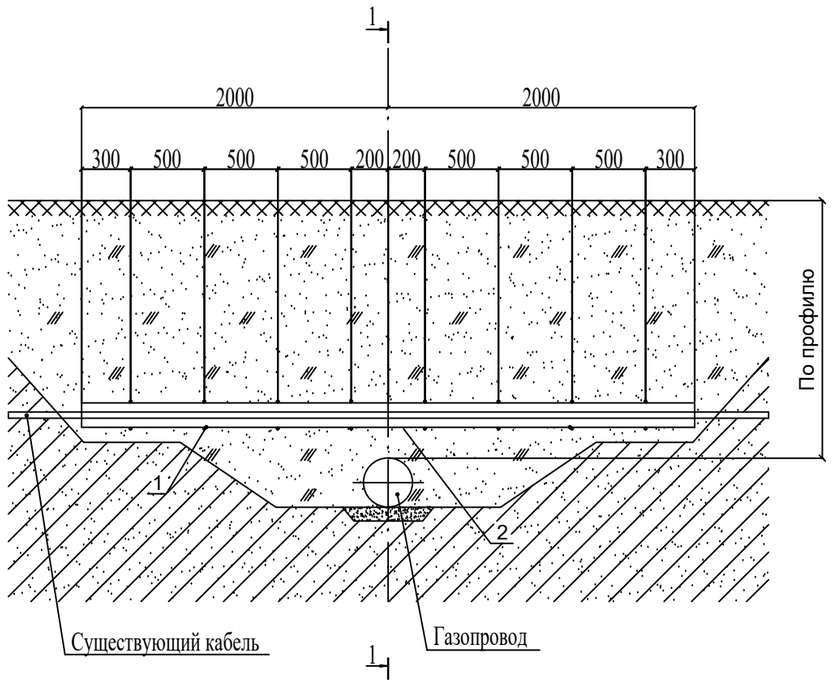
Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед.кг	Примечение
		Стойка:			
1	АЦЕИД 500-10 ГОСТ 4248-92	Изолятор 0.02м² шт	1	0.38кг	
2	ЛИСТ Б-ПН-5.0 ГОСТ 19903-2015 / Ст3 ГОСТ 14637-89	Плата 0.0105 м²	1	0.36кг	
3	ГОСТ 8736-2014	Песок природный	0.06	м³	
4	ГОСТ 26633-2012	Бетон В12.5; F100 W4	0.056	м³	
5	Труба Ø219х5.0 ГОСТ 10704-91 / В-СТ3сп3 ГОСТ 10705-80	Патрубок. L=0.3	1	7.92 кг	
		Крышка:			
6	Лист Б-ПН-2.0 ГОСТ 19903-2015 / I-IV-Ст3 ГОСТ 16523-97	Крышка 0.032 м²	1	0.502кг	
7	ГОСТ 3282-74*	Проволока 3м	0.2	0.551	
8	ГОСТ 11371-78*	Шайба 6.01.096. шт	1	0.00085	
9	ГОСТ 397-79*	Шплинт 1.6х10.0.05. шт	1	0.16	
10	ГОСТ 8509-93	Уголок 50х50х5 L=0.5 м. шт	2	1.88кг	
11	ПЭ 100 SDR11 - Ø32х3	Футляр L=1.0 м	1	шт	
12	ГОСТ 7798-70	Болт М8х30.58.096	4	0.01712	
13	ГОСТ ISO 4032-2014	Гайка М8.5.096	4	0.0055	
14	ГОСТ 11371-78	Шайба 8.02.016	4	0.0023	

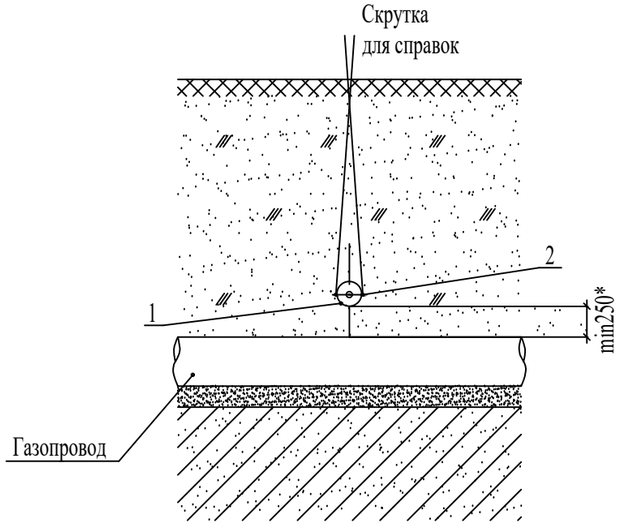
Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия: РП	Лист: 44
Исполнил		Абибуллаев			03.23г			
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Ковер для выхода провода спутника	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г	

Взам. инв. N | Дата и подпись | Инв. N подл.

Формат А3

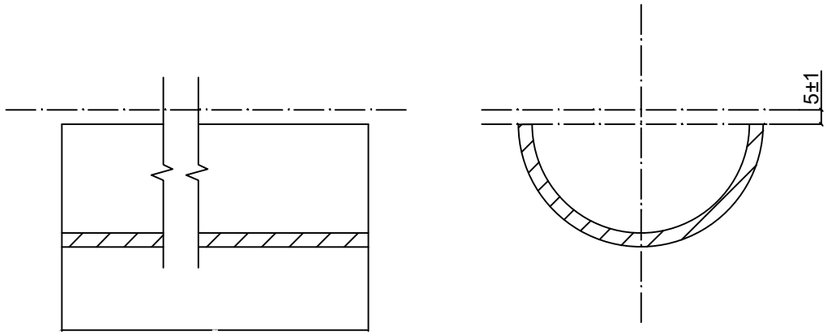


1-1



Спецификация

Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Прим.
1	-	Полутруба	2		шт.
		Труба асбестоцементная			
	ГОСТ 539-80*	напорная Ду100, длина 4.0 м			м.
2	ГОСТ 6727-80	Проволока ПЗ-0,1-С (сечение 3мм.)	15	0,052	м.
	Деталь поз. 1				

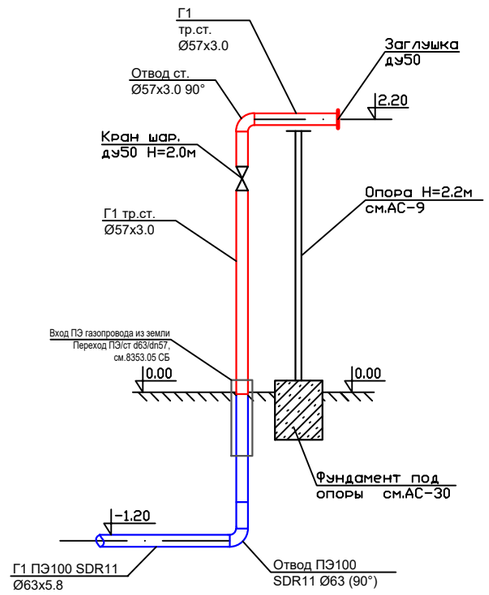


Примечание:

1. * - размер принять по продольному профилю газопровода.
2. Спецификация приведена на одно пересечение

Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН			
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»			
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		РП	45	
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Проход под кабелем	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Узел выхода газопровода из земли для двух абонентов



Спецификация дана на одну установку Всего-4шт.

№	Обозначение	Наименование	ед. изм.	Кол-во	вес ед.кг.	примеч.
1	ГОСТ 10704-91	Труба стальная Ø57х3,0мм L=2.7м	шт.	1	4.0	
2	"Naval"	*Кран сварной с ручкой DN50 P-4,0 кл.А*	шт.	1		
3	ГОСТ 17375-2001	Отвод ст. Ø57х3.0 90°	шт.	1	0.6	
4	ГОСТ 17379-2001	Заглушка ду50	шт.	1	0.39	
5	см.АС-9	Опора Н=2.2м	шт.	1		
6	НГ-03-90	Фундамент под опоры	шт.	1		
7		Окраска опоры эмалью ПФ-115 - 2 слоя по грунтовке ГФ-021 - 2 слоя	м²	0.54		
8		Окраска труб эмалью ПФ-115 - 2 слоя по грунтовке ГФ-021 - 2 слоя	м²	0.52		

Согласовано: Инженер ГП, Инженер ГСН

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

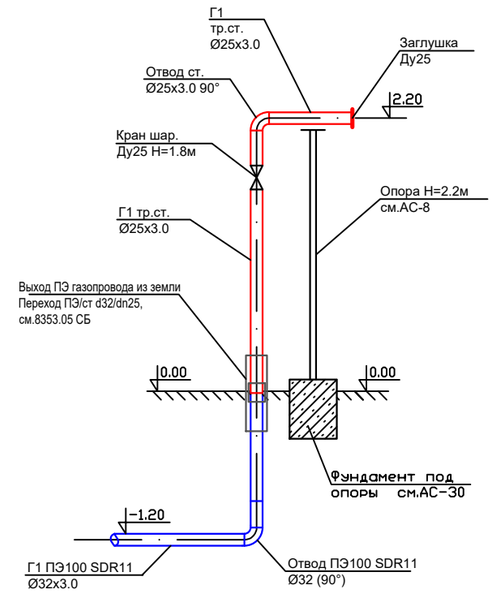
Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
	РП	46	
Узел выхода газопровода из земли для двух абонентов	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Узел выхода газопровода из земли для одна абонента



Спецификация дана на одну установку Всего-70шт.

№	Обозначение	Наименование	ед. изм.	Кол-во	вес ед.кг.	примеч.
1	ГОСТ 10704-91	Труба стальная Ø25х2,5мм L=2.7м	шт.	1	4.0	
2	"Naval"	Кран сварной с ручкой DN25 P-4,0 кл.А	шт.	1		
3	ГОСТ 17375-2001	Отвод ст. Ø25х3.0 90°	шт.	1	0.6	
4	ГОСТ 17379-2001	Заглушка ду25	шт.	1	0.24	
5	НГ-03-90	Опора Н=2.2м Дн 32	шт.	1		
6	НГ-03-90	Фундамент под опоры	шт.	1		
7		Окраска опоры эмалью ПФ-115 - 2 слоя по грунтовке ГФ-021 - 2 слоя	м²	0.54		
8		Окраска труб эмалью ПФ-115 - 2 слоя по грунтовке ГФ-021 - 2 слоя	м²	0.52		

Согласовано: Инженер ГП, Инженер ГСН

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
	РП	47	
Узел выхода газопровода из земли для одна абонента	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукций	Поставщик	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети низкого давления (подземный)							
1	Труба ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 с коэф. запаса прочности не менее 2,6	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	-	Атырауский завод	п.м	721,0		
2	Труба ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10,0 с коэф. запаса прочности не менее 2,6	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	-	Атырауский завод	п.м	1765,0		
3	Труба ПЭ 100 SDR 11 Ф90х8,2 с коэф. запаса прочности не менее 2,6	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	-	Атырауский завод	п.м	2706,0		
4	Труба ПЭ 100 SDR 11 Ф63х5,8 с коэф. запаса прочности не менее 2,6	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	-	Атырауский завод	п.м	5169,0		
5	Труба ПЭ 100 SDR 11 Ф32х3,0 с коэф. запаса прочности не менее 2,6	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	-	Атырауский завод	п.м	85,0		
6	Вход в землю с прим. перехода "полиэтилен-сталь" ПЭ/Ст d140/DN133	8353.06 СБ	-	Art Plast	шт	2		8353.06 СБ
7	Вход в землю с прим. перехода "полиэтилен-сталь" ПЭ/Ст d110/DN108	8353.06 СБ	-	Art Plast	шт	1		8353.06 СБ
8	Выход из земли с прим. перехода "полиэтилен-сталь" ПЭ/Ст d63/DN57	8353.05 СБ	-	Art Plast	шт	152		8353.05 СБ
9	Выход из земли с прим. перехода "полиэтилен-сталь" ПЭ/Ст d32/DN25	8353.05 СБ	-	Art Plast	шт	17		8353.05 СБ
10	Тройник электросварной равнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф140	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	3		8353.24 СБ
11	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф140/110	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	2		8353.24 СБ
12	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф140/90	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	3		8353.24 СБ
13	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф140/63	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	16		8353.24 СБ
14	Тройник электросварной равнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф110	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	5		8353.24 СБ
15	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф110/90	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	1		8353.24 СБ
16	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф110/63	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	27		8353.24 СБ
17	Тройник электросварной равнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф90	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	5		8353.24 СБ
18	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф90/63	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	36		8353.24 СБ
19	Седловой отвод электросварной ПЭ 100 SDR 11 Ф90/32	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	4		
20	Тройник электросварной равнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф63	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	61		8353.24 СБ
21	Тройник электросварной неравнопроходной ПЭ 100 SDR 11 Ф63/32	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт	3		8353.24 СБ
22								
23								
24								

Изм	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Онгаров Е			03.23г
Исполнил		Абибуллаев			03.23г
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г

296-2022-ГСН.СО

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	4
Спецификация оборудования и материалов	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

Формат А3

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукций	Поставщик	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети низкого давления (подземный)							
25	Отвод 90° ПЭ 100 SDR 11 Ф110 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	3		
26	Отвод 30° ПЭ 100 SDR 11 Ф110 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	1		
27	Отвод 90° ПЭ 100 SDR 11 Ф90 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	6		
28	Отвод 30° ПЭ 100 SDR 11 Ф90 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	5		
29	Отвод 90° ПЭ 100 SDR 11 Ф63 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	47		
30	Отвод 45° ПЭ 100 SDR 11 Ф63 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	2		
31	Отвод 30° ПЭ 100 SDR 11 Ф63 с ЭН на углах пов-та	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		ТОО "Art Plast"	шт.	1		
32	Установка крана ПЭ 100 SDR 11 Ф140 с телескопическим штоком под ковер	8353.10 СБ	-	Art Plast	шт	1		
33	Установка крана ПЭ 100 SDR 11 Ф110 с телескопическим штоком под ковер	8353.10 СБ	-	Art Plast	шт	7		
34	Установка крана ПЭ 100 SDR 11 Ф90 с телескопическим штоком под ковер	8353.10 СБ	-	Art Plast	шт	10		
35	Установка крана ПЭ 100 SDR 11 Ф63 с телескопическим штоком под ковер	8353.10 СБ	-	Art Plast	шт	11		
36	Переход ПЭ 100 SDR 11 Ф140/110	ГОСТ Р 52779-2007	-	Art Plast	шт.	4		
37	Переход ПЭ 100 SDR 11 Ф140/63	ГОСТ Р 52779-2007	-	Art Plast	шт.	1		
38	Переход ПЭ 100 SDR 11 Ф110/90	ГОСТ Р 52779-2007	-	Art Plast	шт.	11		
39	Переход ПЭ 100 SDR 11 Ф110/63	ГОСТ Р 52779-2007	-	Art Plast	шт.	3		
40	Переход ПЭ 100 SDR 11 Ф90/63	ГОСТ Р 52779-2007	-	Art Plast	шт.	18		
41	Переход ПЭ 100 SDR 11 Ф63/32	ГОСТ Р 52779-2007	-	Art Plast	шт.	10		
								Общ. длина: 43,0м см. 8353.16 СБ
42	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф225х20,5 для труб Ф140х12,7 L=13,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	3		(открытый метод)
43	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф225х20,5 для труб Ф140х12,7 L=4,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
								Общ. длина: 134,0м см. 8353.16 СБ
44	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф160х14,6 для труб Ф110х10,0 L=15,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	2		(открытый метод)
45	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф160х14,6 для труб Ф110х10,0 L=14,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	2		(открытый метод)
46	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф160х14,6 для труб Ф110х10,0 L=13,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	6		(открытый метод)
47	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф160х14,6 для труб Ф110х10,0 L=12,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
48								
49								

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукций	Поставщик	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети низкого давления (подземный)							
								Общ. длина: 207,0м см. 8353.16 СБ
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=19,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=13,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	3		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=12,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	6		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=11,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	2		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=10,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	3		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=8,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=7,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=6,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф140х12,7 для труб Ф90х8,2 L=4,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	1		(открытый метод)
								Общ. длина: 218,0м см. 8353.16 СБ
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10,0 для труб Ф63х5,8 L=15,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	3		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10,0 для труб Ф63х5,8 L=13,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	7		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10,0 для труб Ф63х5,8 L=12,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	3		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10,0 для труб Ф63х5,8 L=11,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	2		(открытый метод)
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 Ф110х10,0 для труб Ф63х5,8 L=4,0м	см. 8353.16 СБ	-	Art Plast	шт	8		(открытый метод)
	Контрольная трубка ст. Ф32х3,0 L=0.2 м (на футлярах выхода из земли)	ГОСТ 10704-91			шт	172		
	Узел выхода сигнального провода на поверхность	см. ГСН-43	-	-	шт	172		
	Контрольные пункты (выход сигнального провода на поверхность через отдельный ковер)	см. ГСН-44	-	-	шт	45		
	Прокладка сигнальной ленты "Осторожно! Газ"		-	Art Plast	п.м	10446,0		
	Прокладка медного кабеля вдоль трассы газопровода сеч. 4мм2	ВВГ-660	-	-	п.м	10446,0		
	Опазновательные столбики (ОС)	см. АС-6	-	-	шт	103		
	А/ц футляр Ду100 L=4м	ГСН-45			шт.	7		

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукций	Поставщик	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети низкого давления (надземный)							
1	Переход стальной концентрический Ф133/57	ГОСТ 17378-2001	-	-	шт	2		
2	Переход стальной концентрический Ф108/57	ГОСТ 17378-2001	-	-	шт	1		
3	Узел выхода газопровода из земли для двух абонентов	см. ГСН-46	-	-	шт	152		
4	Узел выхода газопровода из земли для одна абонента	см. ГСН-47	-	-	шт	17		

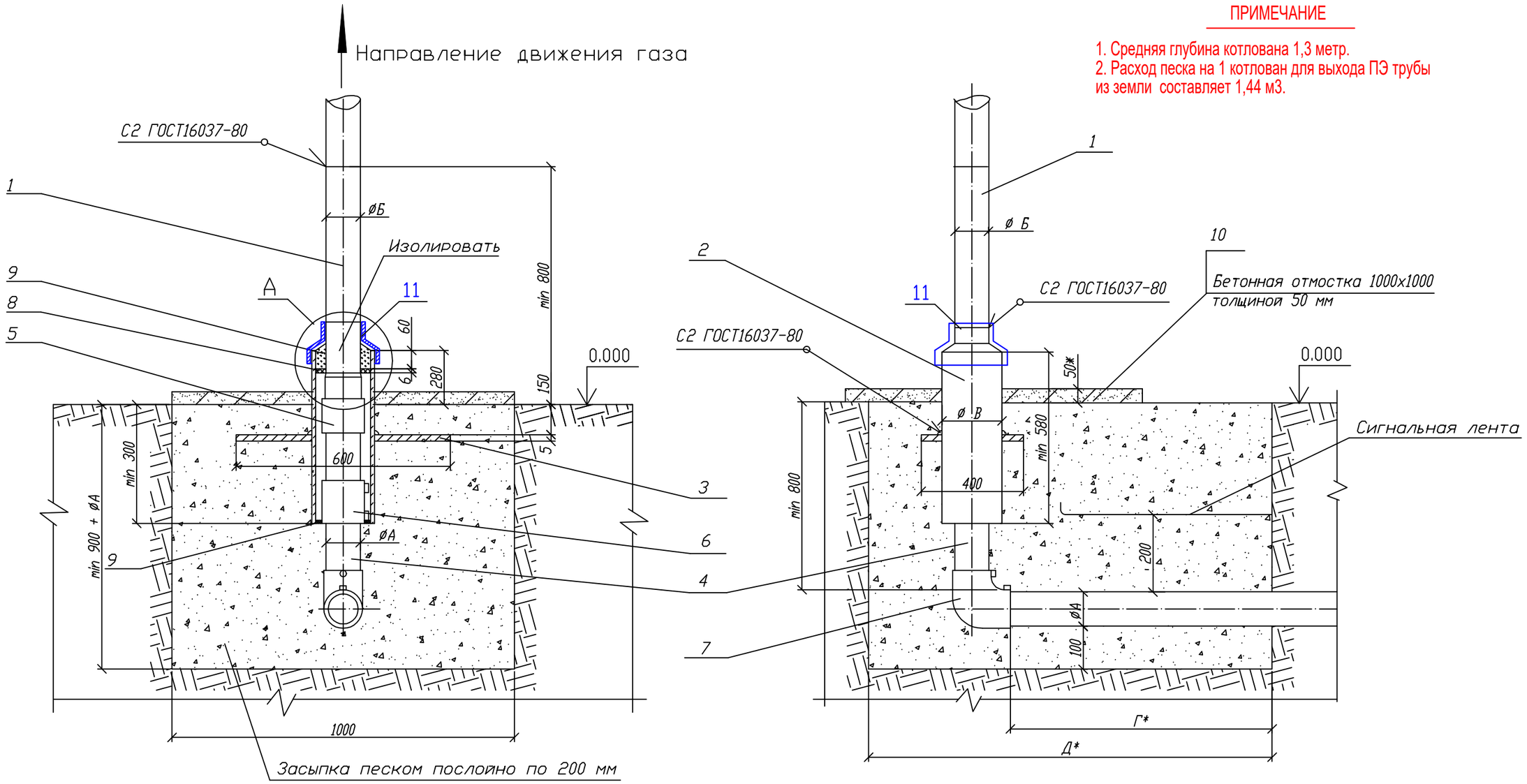
ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Поз	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примеч
	Подземный газопровод низкого давления PN=0,003МПа			
1	Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом: P=0,3МПа	п.м	10446,0	
2	Контроль сварных стыков ультразвуковым методом 100% ф 140х12,7	стык	62	ГОСТ 14782
3	Контроль сварных стыков ультразвуковым методом 100% ф 110х10,0	стык	150	ГОСТ 14782
4	Контроль сварных стыков ультразвуковым методом 100% ф 90х8,2	стык	232	ГОСТ 14782
5	Контроль сварных стыков ультразвуковым методом 100% ф 63х5,8	стык	442	ГОСТ 14782
6	Контроль сварных стыков ультразвуковым методом 100% ф 32х3,0	стык	9	ГОСТ 14782
7	Разборка и востановление гравийного покрытия из ПГС, S=300мм	м2	108,6	см. ГСН-38
8	Разработка траншеи экскаватором	м3	10184,85	
9	Разработка траншеи вручную	м3	44,05	
10	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	7834,5	
11	Обратная засыпка траншеи вручную	м3	1566,9	
12	Песчаная подушка под газопровод	м3	783,45	

Изм	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	296-2022-ГСН.ВР		
						«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»		
Проверил		Онгаров Е			03.23г	Наружный газопровод низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Абибуллаев			03.23г		РП	1	1
Н.контр.		Аккожа Ж			03.23г	Ведомость объемов работ	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г		

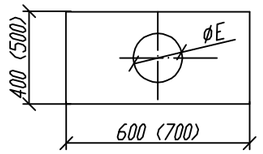
ПРИМЕЧАНИЕ

1. Средняя глубина котлована 1,3 метр.
2. Расход песка на 1 котлован для выхода ПЭ трубы из земли составляет 1,44 м3.



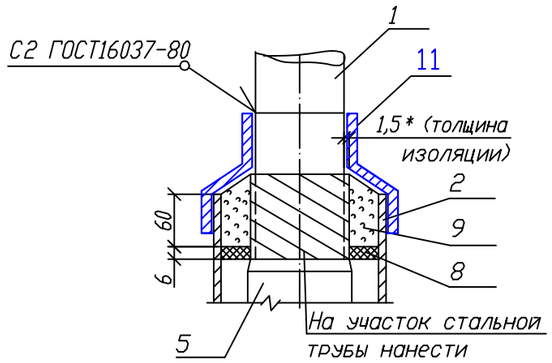
Пластина. Деталь поз.3 (м1:20)

Лист 5.0 ГОСТ 19903-74
ВСт3 ГОСТ 14637-80



Обозначение	ØE мм	Масса кг
00 - 01	90	9,23
02	109	9,08
03 - 05	160	8,57
06 - 07	220	7,94
08 - 09	274	7,11
10,12	326	6,17
13	427	8,14

A (1:10)



Исполнил				03.23г	Прявязан к 296-2022-ГСН
Н.контр				03.23г	ТОО "Redline Pro" ТОО "Жаңа Құрылыс Групп" г. Шымкент-2023г
Инв N					«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»
Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата	8353.05 СБ
Разраб.		Сафронова И.П.			Выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов с ЗН.
Чертил		Михалина Н.В.			
Проверил		Захаров В.А.			
Т.контр.		Панов Г.Н.			
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.			Общий вид.

Листов	Лит.	Масса	Масштаб
10			
	Лист 1	Листов 4	

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		L* =500 мм			
	8353.05.08.01 8353.05.09.01	Труба 159х4 ГОСТ 10704-91		8,57	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.10.01 8353.05.12.01	Труба 219х5 ГОСТ 10704-91		11,9	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.13.01	Труба 273х5 ГОСТ 10704-91		16,53	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
2		Футляр	1		См. табл. А
		Труба 89х4 ГОСТ 10704-91		4,86	лист 4
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
		Труба 108х4 ГОСТ 10704-91		5,95	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
		Труба 159х4 ГОСТ 10704-91		9,95	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
		Труба 219х4 ГОСТ 10704-91		13,8	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
		Труба 273х5 ГОСТ 10704-91		19,17	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
		Труба 325х5 ГОСТ 10704-91		22,89	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
		Труба 426х6 ГОСТ 10704-91		36,05	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =580 мм			
3		Пластина	1		См. таб.
		Лист 5.с ГОСТ 19903-74			лист 1

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Документация			
	8353.05.СБ	Сборочный чертеж			
		Детали			
1		Патрубок			
	8353.05.00.01	Труба 25х2,5 ГОСТ 10704-91		0,7	L- уточ-
		В10 ГОСТ 10705-80			нить
		L* =500 мм			по месту
	8353.05.01.01	Труба 38х3 ГОСТ 10704-91		1,08	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.02.01	Труба 45х3 ГОСТ 10704-91		1,52	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.03.01	Труба 57х3 ГОСТ 10704-91		2,31	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.04.01	Труба 76х3 ГОСТ 10704-91		3,13	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.05.01	Труба 89х3 ГОСТ 10704-91		4,19	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.06.01	Труба 108х4 ГОСТ 10704-91		5,13	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =500 мм			
	8353.05.07.01	Труба 133х3 ГОСТ 10704-91		6,36	
		В10 ГОСТ 10705-80			

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Привязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N			

Изм	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разработал		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.05

Выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб

Лист 2 Листов 4

Спецификация

ОАО "Промгаз"

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		L= 300+Г мм			
	8353.05.09.02	Труба ПЭ0180			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 300+Г мм			
	8353.05.10.02	Труба ПЭ0225			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 275+Г мм			
	8353.05.12.02	Труба ПЭ0200			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 135+Г мм			
	8353.05.13.02	Труба ПЭ0250			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 170+Г мм			
		Прочие изделия			
5		Переход "полиэтилен-сталь"			См. таб-
	8353.05.00.03	ПЭ32/СТ25х2,5	1		лицу 2
	8353.05.01.03	ПЭ40/СТ38х3	1		
	8353.05.02.03	ПЭ50/СТ45х3	1		
	8353.05.03.03	ПЭ63/СТ57х4	1		
	8353.05.04.03	ПЭ75/СТ76х4	1		
	8353.05.05.03	ПЭ90/СТ89х4,5	1		
	8353.05.06.03	ПЭ110/СТ108х5	1		
	8353.05.07.03	ПЭ125/СТ108х5	1		
	8353.05.08.03	ПЭ160/СТ159х5	1		
	8353.05.09.03	ПЭ180/СТ159х5	1		
	8353.05.10.03	ПЭ225/СТ219х5	1		
	8353.05.12.03	ПЭ200/СТ219х5	1		
	8353.05.13.03	ПЭ315/СТ273х6			
6		Муфта полиэтиленовая с ЗН			См. таб-
	8353.05.00.04	ø32	1		лицы 3-8
	8353.05.01.04	ø40	1		
	8353.05.02.04	ø50	1		
	8353.05.03.04	ø63	1		
	8353.05.04.04	ø 75	1		

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Ст3 по ГОСТ 16523-97			
4	8353.05.00.02	Труба ПЭ032			L-уточ-
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			нить
		L= 600+Г мм			по месту
	8353.05.01.02	Труба ПЭ040			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 570+Г мм			
	8353.05.02.02	Труба ПЭ050			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 570+Г мм			
	8353.05.03.02	Труба ПЭ063			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 550+Г мм			
	8353.05.04.02	Труба ПЭ075			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 550+Г мм			
	8353.05.05.02	Труба ПЭ090			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 500+Г мм			
	8353.05.06.02	Труба ПЭ110			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 400+Г мм			
	8353.05.07.02	Труба ПЭ0315			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 400+Г мм			
	8353.05.08.02	Труба ПЭ0160			
		ГОСТ Р 50838-95*			

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N			

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.05

Выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб

Лист 3 | Листов 4

Спецификация (продолжение).

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.05.02.06	100/54	1		
	8353.05.03.06	150/67	1		
	8353.05.04.06	150/79	1		
	8353.05.05.06	150/94	1		
	8353.05.06.06	210/114	1		
	8353.05.07.06	210/139	1		
	8353.05.08.06	263/164	1		
	8353.05.09.06	263/164	1		
	8353.05.10.06	314/226	1		
	8353.05.12.06	314/226	1		
	8353.05.13.06	413/280 413/226	1		
9		Герметик	1,86		$дм^3$
10		Бетонная подготовка В 7,5	0,005		$м^3$
11	ГОСТ 14918–80*	Крышка из оцинкованой стали толщ 0,8мм	1/0,5	3,14кг	шт/м2

Таблица А Обозначения и размеры ввода

Обозначение	⌀ А, мм	⌀ Б, мм	⌀ В, мм	Г, мм	Д, мм	Диск Д/д мм (поз.8)
-00	32	25х2,5	89х4	500	1000	82/36
-01	40	38х3	89х4	500	1000	82/44
02	50	45х3	108х4	500	1000	100/54
-03	63	57х3,5	159х4	600	1100	150/67
04	75	76х3,5	159х4	600	1100	150/79
-05	90	89х4	159х4	600	1100	150/94
-06	110	108х4	219х4	700	1200	210/114
-07	125	133х4	219х4	700	1200	210/129
-08	160	159х 4,5	273х4,5	800	1300	263/164
-09	180	159х 4,5	273х4,5	800	1300	263/184
-10	225	219х4.5	325х5	1000	1500	314/226
-12	200	219х4.5	325х5	1000	1500	314/226
-13	250	273х4.5 219х4.5	426х6	1000	1500	413/280 413/226

1. *Размер для справок.
2. Края футляра должны быть гладко зачищены.
3. Допускается замена стальных труб по ГОСТ 10704 на трубы, рекомендованные к применению СП 42-102.
4. Все полиэтиленовые изделия могут быть изготовлены из ПЭ80 и/или ПЭ100.
5. Вес полиэтиленовой трубы выбирается в зависимости от величины SDR
6. Допускается применение перехода «полиэтилен-сталь» со встроенным закладным нагревателем.
7. Все сварные швы проверить в соответствии с СП-42-103-2003.
8. Для сварки стальных труб применятся электроды типа Э42А ГОСТ 9467.
9. Стальную часть перехода «полиэтилен-сталь» и стальной патрубок в футляре изолировать в соответствии с РД 153-39.4-091.
10. Надземная стальная газопровод окрасить эмалью НЦ-132, желтой по ГОСТ 6631, с предварительной грунтовкой ГФ 019 ГОСТ Р 51693. Футляр перед установкой загрунтовать.
11. Размеры пластины, указанные в скобках (деталь поз.3) применены для полиэтиленовых труб диаметром 250 мм и более.
12. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
13. Засыпку производить послойно с уплотнением.
14. При реконструкции минимальная глубина залохения принимается по фактическому расположению стального изношенного газопровода.

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.05.05.04	⌀90	1		
	8353.05.06.04	⌀110	1		
	8353.05.07.04	⌀125	1		
	8353.05.08.04	⌀160	1		
	8353.05.09.04	⌀180	1		
	8353.05.10.04	⌀225	1		
	8353.05.12.04	⌀200	1		
	8353.05.13.04	⌀315	1		
7		Отвод полиэтиленовый с ЗН			См. таб-
	8353.05.00.05	⌀32	1		лицы 3-8
	8353.05.01.05	⌀40	1		
	8353.05.02.05	⌀50	1		
	8353.05.03.05	⌀63	1		
	8353.05.04.05	⌀75	1		
	8353.05.05.05	⌀90	1		
	8353.05.06.05	⌀110	1		
	8353.05.07.05	⌀125	1		
	8353.05.08.05	⌀160	1		
	8353.05.09.05	⌀180	1		
	8353.05.10.05	⌀225	1		
	8353.05.12.05	⌀200	1		
	8353.05.13.05	⌀315	1		
		Материалы			
8		Диск Д/д лист 6,0			
		Паронит ПМБ ГОСТ 481-80			
	8353.05.00.06	82/36	1		
	8353.05.01.06	82/44	1		

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.05

Выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 4	Листов 4	

Спецификация (окончание). Таблица А. Пояснения.

ОАО "Промгаз"

Копировал

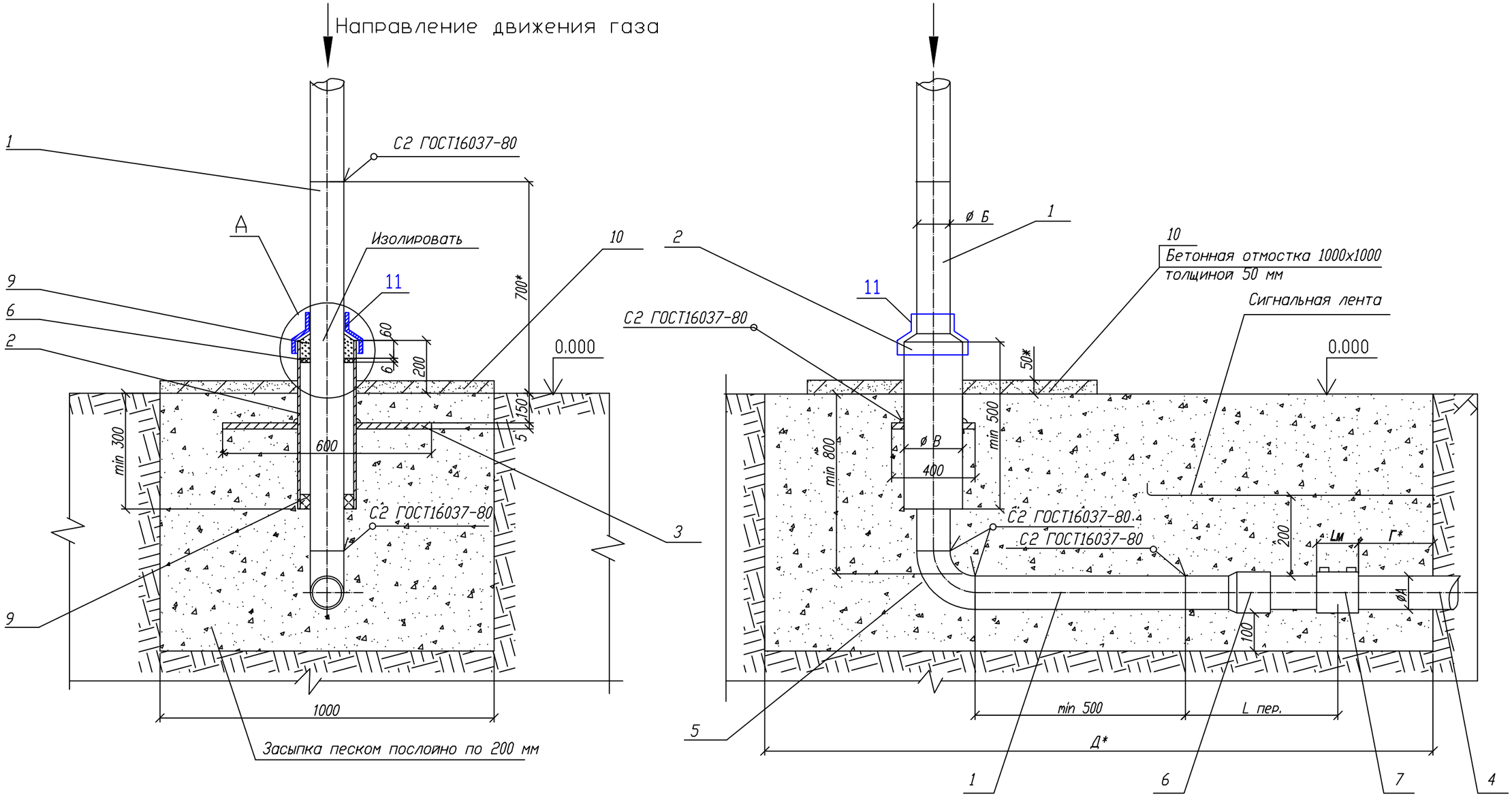
Формат А3

СОГЛАСОВАНО

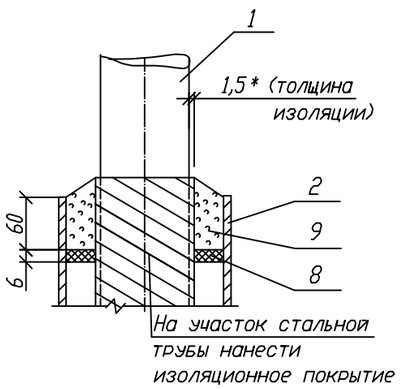
Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

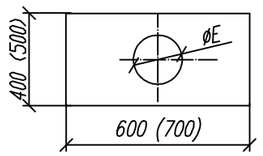


А (1:10)



Пластина. Деталь поз.3 (м1:20)

Лист 5.0 ГОСТ 19903-74
ВСт3 ГОСТ 14637-80



Обозначение	øЕ мм	Масса кг
~~00 - 01~~	~~90~~	~~9,23~~
~~02~~	~~109~~	~~9,08~~
03 - 05	160	8,57
06 - 07	220	7,94
08 - 09	274	7,11
~~10,12~~	~~326~~	~~6,17~~
~~13,14~~	~~(378)~~	~~(9,38)~~
~~15~~	~~(427)~~	~~(8,14)~~

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Исполнил	Абибуллаев		03.23г	
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г	
Инв №				

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

Прявязан к 296-2022-ГСН

ТОО "Redline Pro"
ТОО "Жаңа Құрылыс Групп"
г. Шымкент-2023г

«Строительство газоснабжение на вновь предоставляемый земельные участки в с. Аккиизтогай Жылыойского района»

Листов 4

8353.06 СБ

Вход стального газопровода в землю с переходом на полиэтиленовый с использованием муфт с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 1	Листов 5	

Общий вид.
Узел А.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		L* =1290+500 мм			
	8353.06.08.01 8353.06.09.01	Труба 159х4 ГОСТ 10704-91		30,36	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1270+500 мм			
	8353.06.10.01 8353.06.12.01	Труба 219х4 ГОСТ 10704-91		37,76	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1270+500 мм			
	8353.06.13.01 8353.06.14.01	Труба 275х5 ГОСТ 10704-91		58,03	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1256+500 мм			
	8353.06.15.01	Труба 325х5 ГОСТ 10704-91		67,28	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1205+500 мм			
2		Футляр	1		См. табл. А
		Труба 89х4 ГОСТ 10704-91		4,86	лист 3
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
		Труба 108х4 ГОСТ 10704-91		5,95	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
		Труба 159х4 ГОСТ 10704-91		8,57	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
		Труба 219х4 ГОСТ 10704-91		11,11	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
		Труба 273х4 ГОСТ 10704-91		14,80	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
		Труба 325х5 ГОСТ 10704-91		19,73	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
		Труба 377х6 ГОСТ 10704-91		27,45	
		В10 ГОСТ 10705-80			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Документация			
	8353.06.СБ	Сборочный чертеж			
		Детали			
1		Патрубок			
	8353.06.00.01	Труба 32х2,5 ГОСТ 10704-91		2,79	L-уточнить
		В10 ГОСТ10705-80			по месту
		L* =1460+500 мм			
	8353.06.01.01	Труба 38х3 ГОСТ 10704-91		4,18	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1450+500 мм			
	8353.06.02.01	Труба 45х3 ГОСТ 10704-91		6,52	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1450+500 мм			
	8353.06.03.01	Труба 57х3 ГОСТ 10704-91		8,78	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1415+500 мм			
	8353.06.04.01	Труба 76х3 ГОСТ 10704-91		12,21	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1400+500 мм			
	8353.06.05.01	Труба 89х3 ГОСТ 10704-91		15,80	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1385+500 мм			
	8353.06.06.01	Труба 108х4 ГОСТ 10704-91		18,98	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L* =1350+500 мм			
	8353.06.07.01	Труба 133х3 ГОСТ 10704-91		22,79	
		В10 ГОСТ 10705-80			

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N			

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.06

Вход стального газопровода в землю с переходом на полиэтиленовый с использованием муфт с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 2	Листов 5	

Спецификация.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		L* = Г мм			
	8353.06.07.02	Труба ПЭ Ø140			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.08.02	Труба ПЭ Ø160			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L* = Г мм			
	8353.06.09.02	Труба ПЭ Ø180			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.10.02	Труба ПЭ Ø225			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.12.02	Труба ПЭ Ø200			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.13.02	Труба ПЭ Ø250			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.14.02	Труба ПЭ Ø280			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.15.02	Труба ПЭ Ø315			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
5	8353.06.00.03	Отвод П90-33,7х3,2	1	0,16	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.01.03	Отвод П90-42,1х3,6	1	0,26	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.02.03	Отвод П90-48,3х3,6	1	0,36	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.03.03	Отвод П90-60,3х4,0	1	0,67	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.04.03	Отвод П90-76,1х5,0	1	1,5	

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		L=500 мм			
		Труба 425х6 ГОСТ 10704-91		31,08	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L=500 мм			
3		Пластина	1		
		Лист 5.с ГОСТ 19903-74			
		Ст3 по ГОСТ 16523-97			
4	8353.06.00.02	Труба ПЭ Ø32			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.01.02	Труба ПЭ Ø40			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.02.02	Труба ПЭ Ø50			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.03.02	Труба ПЭ Ø63			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L* = Г мм			
	8353.06.04.02	Труба ПЭ Ø75			
		ГОСТ Р 50838-95 *			
		L* = Г мм			
	8353.06.05.02	Труба ПЭ Ø90			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L* = Г мм			
	8353.06.06.02	Труба ПЭ Ø110			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев	03.23г
Н.контр	Аккожа Ж	03.23г

Инв N

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.06

Вход стального газопровода в землю с переходом на полиэтиленовый с использованием муфт с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 3	Листов 5	

Спецификация (продолжение).

ОАО "Промгаз"

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Копировал

Формат А3

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.06.10.04	ПЭ225/СТ219х5	1		
	8353.06.12.04	ПЭ200/СТ219х5	1		
	8353.06.13.04	ПЭ250/СТ273х6	1		
	8353.06.14.04	ПЭ280/СТ273х6	1		
	8353.06.15.04	ПЭ315/СТ325х6	1		
7		Муфта полиэтиленовая с ЭН			См. таб-
	8353.06.00.05	ø32	1		лицы 3-8
	8353.06.01.05	ø40	1		
	8353.06.02.05	ø50	1		
	8353.06.03.05	ø63	1		
	8353.06.04.05	ø75	1		
	8353.06.05.05	ø90	1		
	8353.06.06.05	ø110	1		
	8353.06.07.05	ø140	1		
	8353.06.08.05	ø160	1		
	8353.06.09.05	ø180	1		
	8353.06.10.05	ø225	1		
	8353.06.12.05	ø200	1		
	8353.06.13.05	ø250	1		
	8353.06.14.05	ø280	1		
	8353.06.15.05	ø315	1		
		Материалы			
8		Диск Д/д лист 6,0			
		Паронит ПМБ ГОСТ 481-80			
	8353.06.00.06	82/40	1		
	8353.06.01.06	82/46	1		
	8353.06.02.06	100/53	1		
	8353.06.03.06	150/65	1		
	8353.06.04.06	150/84	1		
	8353.06.05.06	150/98	1		
	8353.06.06.06	210/116	1		
	8353.06.07.06	210/141	1		
	8353.06.08.06 8353.06.09.06	263/167	1		
	8353.06.10.06 8353.06.12.06	319/227	1		

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.05.03	Отвод П90-88,9х5,6	1	2,1	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.06.03	Отвод П90-114,3х6,3	1	4,0	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.07.03	Отвод П90-139,7х6,3	1	6,2	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.08.03 8353.06.09.03	Отвод П90-168,3х7,1	1	10,0	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.10.03 8353.06.12.03	Отвод П90-219,1х6,3	1	16,0	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.13.03 8353.06.14.03	Отвод П90-273х6,3	1	25,0	
		ГОСТ 17375-2001			
	8353.06.15.03	Отвод П90-323,9х7,1	1	40,0	
		ГОСТ 17375-2001			
		Прочие изделия			
6		Переход "полиэтилен-сталь"			См. табл. 2
	8353.06.00.04	ПЭ32/СТ32х3	1		
	8353.06.01.04	ПЭ40/СТ38х3	1		
	8353.06.02.04	ПЭ50/СТ45х3	1		
	8353.06.03.04	ПЭ63/СТ57х4	1		
	8353.06.04.04	ПЭ75/СТ76х4	1		
	8353.06.05.04	ПЭ90/СТ89х4,5	1		
	8353.06.06.04	ПЭ110/СТ108х5	1		
	8353.06.07.04	ПЭ140 /СТ108х5	1		
	8353.06.08.04	ПЭ160/СТ159х5	1		
	8353.06.09.04	ПЭ180/СТ159х5	1		

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев	03.23г
Н.контр	Аккожа Ж	03.23г
Инв N		

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.06

Вход стального газопровода в землю с переходом на полиэтиленовый с использованием муфт с ЭН.

Лит.	Масса	Масштаб

Лист 4 Листов 5

Спецификация (продолжение).

ОАО "Промгаз"

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Копировал

Формат А3

Таблица А Обозначения и размеры ввода

Обозначение	ØА, мм	ØБ, мм	ØВ, мм	Г, мм	Д, мм	Диск Д/д мм (поз.8)
-00	32	32х2,5	89х3	500	1000	82/40
-01	40	38х3	89х3	500	1000	82/46
-02	50	45х3	108х3,5	500	1000	100/53
-03	63	57х3,5	159х4	600	1100	150/65
-04	75	76х3,5	159х4	600	1100	150/84
-05	90	89х4	159х4	600	1100	150/98
-06	110	108х4	219х4	700	1200	210/116
-07	140	133х4	219х4	700	1200	210/141
-08	160	159х4,5	273х4,5	800	1300	263/167
-09	180	159х4,5	273х4,5	800	1300	263/167
-10	225	219х4,5	325х5	800	1300	319/227
-12	200	219х4,5	325х5	800	1300	319/227
-13	250	273х5	377х6	800	1300	364/281
-14	280	273х5	377х6	800	1300	364/281
-15	315	325х5	426х6	800	1300	413/333

1. *Размер для справок.
2. Края футляра должны быть гладко зачищены.
3. Допускается замена стальных труб по ГОСТ 10704 на трубы, рекомендованные к применению СП 42-102.
4. Все полиэтиленовые изделия могут быть изготовлены из ПЭ80 и/или ПЭ100.
5. Вес полиэтиленовой трубы выбирается в зависимости от величины SDR.
6. Допускается применение перехода "полиэтилен-сталь" со встроенным закладным нагревателем.
7. Все сварные швы проверить неразрушающими методами.
8. Для сварки стальных труб применяются электроды типа Э42А ГОСТ 9467.
9. Стальную часть перехода "полиэтилен-сталь" и стальной патрубок в футляре изолировать в соответствии с РД 153-39.4-091.
10. Наружный стальной газопровод окрасить эмалью НЦ-132, желтой по ГОСТ 6631, с предварительной грунтовкой ГФ019 ГОСТ Р 51693.
11. Размеры пластины, указанные в скобках (деталь поз.3) применены для полиэтиленовых труб диаметром 250 мм и более.
12. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
13. Засыпку производить послойно с уплотнением.
14. При реконструкции минимальная глубина заложения принимается по фактическому расположению стального изношенного газопровода.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.06.13.06 8353.06.14.06	364/281	1		
	8353.06.15.06	413/333	1		
9		Герметик	0,36+ 2,76		дм 3
10		Бетонная подготовка В 7,5	0,005		м 3
11	ГОСТ 14918-80*	Крышка из оцинкованой стали толщ 0,8мм	1/0,5	3,14кг	шт/м2

Согласовано

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N			

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.06

Вход стального газопровода в землю с переходом на полиэтиленовый с использованием муфт с ЗН.

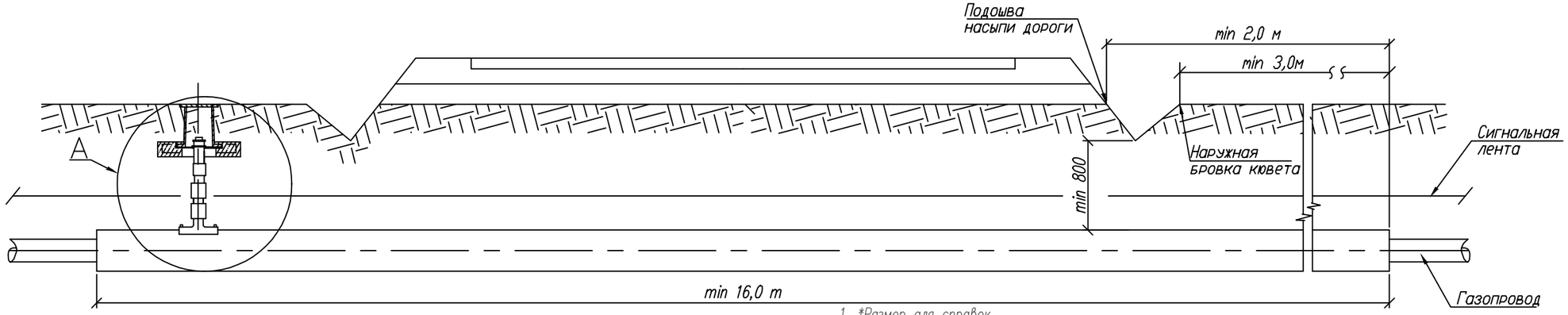
Лит.	Масса	Масштаб
Лист 5	Листов 5	

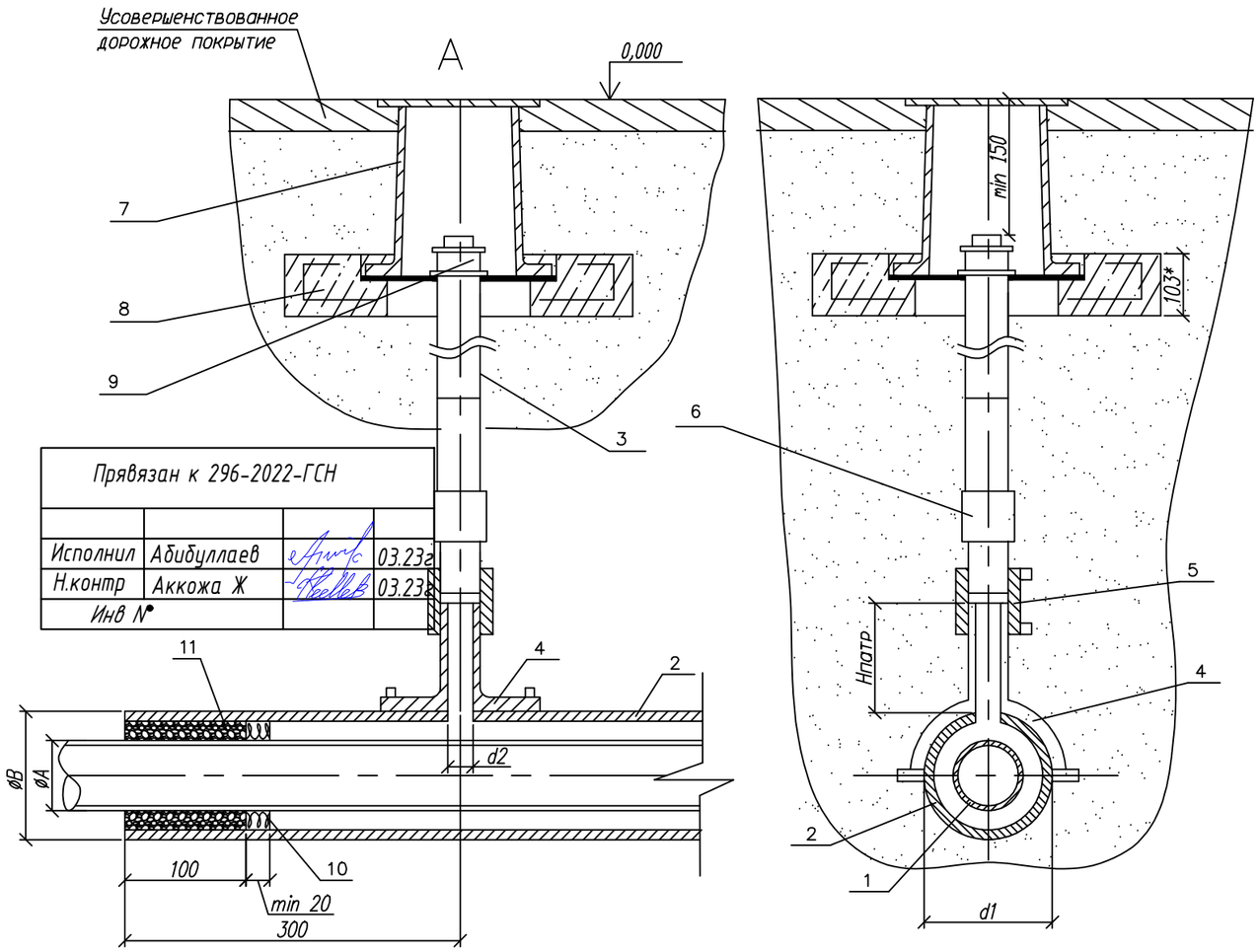
Спецификация (окончание). Таблица А. Пояснения.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3





Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N°			

1. *Размер для справок.
2. Монтаж полиэтиленовой части трубки для контроля утечки газа производить последовательно: приварки патрубка–накладки; вырезка отверстия в теле футляра; приварка при помощи муфт с ЗН полиэтиленовой трубы к патрубку и соединения "полиэтилен–сталь", смонтированного со стальной частью контрольной трубки.
3. При пересечении с автомобильными дорогами I–III категорий полиэтиленовые газопроводы должны иметь SDR не более 11 и коэффициент запаса прочности не менее 2,8.
4. Футляр может быть изготовлен из полиэтиленовых труб с SDR не более 11 по ГОСТ 18599–2001 из ПЭ63, ПЭ80, ПЭ100 или по ГОСТ Р 50838–95*.
5. Размеры футляра и трубки для контроля утечки газа приняты минимальными и могут быть увеличены при необходимости.
6. ~~Минимальная длина футляра при пересечении с автомобильными дорогами составляет для категории: I– 47,5м, II– 46,5м, III– 16м.~~
7. Концы футляра уплотняются при помощи пенополиэтиленового уплотнителя "Вилатерм" в два оборота и заделываются герметизирующей бутилкаучуковой мастикой.
8. Футляр диаметром до 110 мм изготавливается из длинномерных труб без сварных соединений. Футляр диаметром 125мм и выше может изготавливаться из мерных труб, сваренных встык нагретым инструментом со 100% контролем качества сварных соединений.
9. Вес полиэтиленовой трубы выбирается в зависимости от величины SDR.
10. Допускается приминение перехода "полиэтилен–сталь" со встроенным закладным нагревателем.
11. Все сварные швы проверить в соответствии с СП 42–102–2004 и СП 42–103–2003.
12. Расстояние по вертикали от верха футляра газопровода до подошвы насыпи дороги принимается не менее 1м, а при устройстве перехода методом прокола или наклонно–направленного бурения – 3м. Верх футляра располагается на 1,5м ниже дна водоотводного сооружения или подошвы насыпи. В остальных случаях глубину укладки футляра принрмаются в соответствии с требованиями СНиП 42–01–2002.
13. При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг ковера предусматривают устройство отмостки шириной не менее 0,7м с уклоном 50%. В местах отсутствия поезда транспорта и прохода людей рекомендуется предусматривать отметку крышки ковера на 0,5м выше уровня земли.
14. Стальную часть перехода "полиэтилен–сталь" и подземную часть стальной трубки для контроля утечки газа изолировать в соответствии с РД 153–39.4–091–01.
15. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200мм от верха присыпанного полиэтиленового футляра при открытым способе прокладки.
16. Засыпку производить послойно с уплотнением и проливкой через каждые 200мм.

Обозначение	ø А мм	ø Б мм	d1 мм	d2 мм	Обозначение	ø А мм	ø Б мм	d1 мм	d2 мм
03	63	ø110x10	110	32	~~12~~	~~200~~	~~ø280x25,4~~	~~280~~	~~32(63)*~~
~~04~~	~~75~~	~~ø125x11,4~~	~~125~~	~~32~~	~~13~~	~~250~~	~~ø400x36,3~~	~~400~~	~~32~~
05	90	ø140x12,7	160	32	~~14~~	~~280~~	~~ø400x36,3~~	~~400~~	~~32~~
06	110	ø160x14,6	180	32	~~15~~	~~315~~	~~ø450x26,7~~	~~450~~	~~32~~
~~07~~	~~125~~	~~ø180x16,4~~	~~180~~	~~32~~	~~16~~	~~355~~	~~ø500x29,7~~	~~500~~	~~32~~
~~08~~	~~160~~	~~ø250x22,7~~	~~250~~	~~32~~	~~17~~	~~400~~	~~ø560x33,2~~	~~560~~	~~32~~
~~09~~	~~180~~	~~ø250x22,7~~	~~250~~	~~32~~	~~18~~	~~450~~	~~ø630x37,4~~	~~630~~	~~32~~
~~10~~	~~225~~	~~ø315x28,6~~	~~315~~	~~32~~	~~19~~	~~500~~	~~ø710x42,1~~	~~710~~	~~32~~
11	140	ø225x20,5	225	32	~~20~~	~~560~~	~~ø800x47,4~~	~~800~~	~~32~~

Изм.	Док.	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.16 СБ

Переход газопровода под проезжей частью автомобильных дорог I–III категорий.

Лит.	Масса	Масштаб

Лист 1 Листов 3

Общий вид. Узел А. Пояснения.

ОАО "Промгаз"

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кг.	Примечание
	8353.16.12.02	Труба ПЭ SDR11 ø280х25,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.13.02	Труба ПЭ SDR11 ø400х36,3 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.14.02	Труба ПЭ SDR11 ø400х36,3 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.15.02	Труба ПЭ SDR17 ø450х26,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.16.02	Труба ПЭ SDR17 ø500х29,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.17.02	Труба ПЭ SDR17 ø560х33,2 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.18.02	Труба ПЭ SDR17 ø630х37,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.19.02	Труба ПЭ SDR17 ø710х42,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.20.02	Труба ПЭ SDR17 ø800х47,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
3		Труба ст. ø32х3,0 ГОСТ 10704-91	1		L=1,2м
		Прочие изделия			
4		Патрубок - накладка			
	8353.16.03.03	ø110	1		
	8353.16.04.03	ø125	1		
	8353.16.05.03	ø140	1		
	8353.16.06.03	ø160	1		
	8353.16.07.03	ø180	1		
	8353.16.08.03	ø250	1		
	8353.16.09.03	ø250	1		
	8353.16.10.03	ø315	1		
	8353.16.11.03	ø225	1		
	8353.16.12.03	ø280	1		
	8353.16.13.03	ø400	1		
	8353.16.14.03	ø400	1		
	8353.16.15.03	ø450	1		
	8353.16.16.03	ø500	1		
	8353.16.17.03	ø560	1		
	8353.16.18.03	ø630	1		
	8353.16.19.03	ø710	1		
	8353.16.20.03	ø800	1		
5		Муфта полиэтиленовая с ЗН ø32	1		См.табл.3-6
6		переход "полиэтилен-сталь" ПЭ32/Ст32х3,0	1		См.табл.2
7		Ковер	1		ГСН-42
8		Подушка под ж/б ковер	1		
9	ГОСТ 8962-75	Колпак ø40	1		

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N•			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кг.	Примечание
		Документация			
	8353.16 СБ	Сборочный чертеж			
		Детали			
1	8353.16.03.01	Труба ПЭ ø63 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		Длина
	8353.16.04.01	Труба ПЭ ø75 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		определяется
	8353.16.05.01	Труба ПЭ ø90 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		проектом
	8353.16.06.01	Труба ПЭ ø110 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.07.01	Труба ПЭ ø125 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.08.01	Труба ПЭ ø160 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.09.01	Труба ПЭ ø180 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.10.01	Труба ПЭ ø225 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.11.01	Труба ПЭ ø140 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.12.01	Труба ПЭ ø200 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.13.01	Труба ПЭ ø250 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.14.01	Труба ПЭ ø280 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.15.01	Труба ПЭ ø315 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.16.01	Труба ПЭ ø355 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.17.01	Труба ПЭ ø400 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.18.01	Труба ПЭ ø450 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.19.01	Труба ПЭ ø500 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
	8353.16.20.01	Труба ПЭ ø560 СТ РК ГОСТ 50538-2011	1		
2		Футляр	1		
	8353.16.03.02	Труба ПЭ SDR11 ø110х10,0 СТ РК ИСО 4427-2004	1		L-определяется проектом в зависимости от категории автодороги
	8353.16.04.02	Труба ПЭ SDR11 ø125х11,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.05.02	Труба ПЭ SDR11 ø140х12,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.06.02	Труба ПЭ SDR11 ø160х14,6 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.07.02	Труба ПЭ SDR11 ø180х16,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.08.02	Труба ПЭ SDR11 ø250х22,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.09.02	Труба ПЭ SDR11 ø250х22,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.10.02	Труба ПЭ SDR11 ø315х28,6 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.11.02	Труба ПЭ SDR11 ø225х20,5 СТ РК ИСО 4427-2004	1		

				8353.16 СБ
Изм.	Док.	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

Переход газопровода под проезжей частью автомобильных дорог I-III категорий.

Лит.	Масса	Масштаб

Лист 2 Листов 3

Спецификация.

ОАО "Промгаз"

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кг.	Примечание
		Материалы			
10		Пенополиэтиленовый упл. "Вилатерм"		На два	конца футляра
	8353.16.03.04	ø15мм L=800 мм	1		
	~~8353.16.04.04~~	~~ø15мм L=950 мм~~	~~1~~		
	8353.16.05.04	ø25мм L=1130 мм	1		
	8353.16.06.04	ø20мм L=1600 мм	1		
	~~8353.16.07.04~~	~~ø12мм L=1600 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.08.04~~	~~ø25мм L=2000 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.09.04~~	~~ø14мм L=2260 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.10.04~~	~~ø20мм L=2830 мм~~	~~1~~		
	8353.16.11.04	ø25мм L=1800 мм	1		
	~~8353.16.12.04~~	~~ø15мм L=2500 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.13.04~~	~~ø40мм L=3140 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.14.04~~	~~ø25мм L=3500 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.15.04~~	~~ø45мм L=3920 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.16.04~~	~~ø45мм L=4380 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.17.04~~	~~ø50мм L=4840 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.18.04~~	~~ø55мм L=5460 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.19.04~~	~~ø65мм L=5920 мм~~	~~1~~		
	~~8353.16.20.04~~	~~ø75мм L=6480 мм~~	~~1~~		
11		Герметик	32,05		дм3
		Песок природный для строительных работ	0,02		м3

Прявязан к 296-2022-ГСН			
Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N•			

Изм.	Док.	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

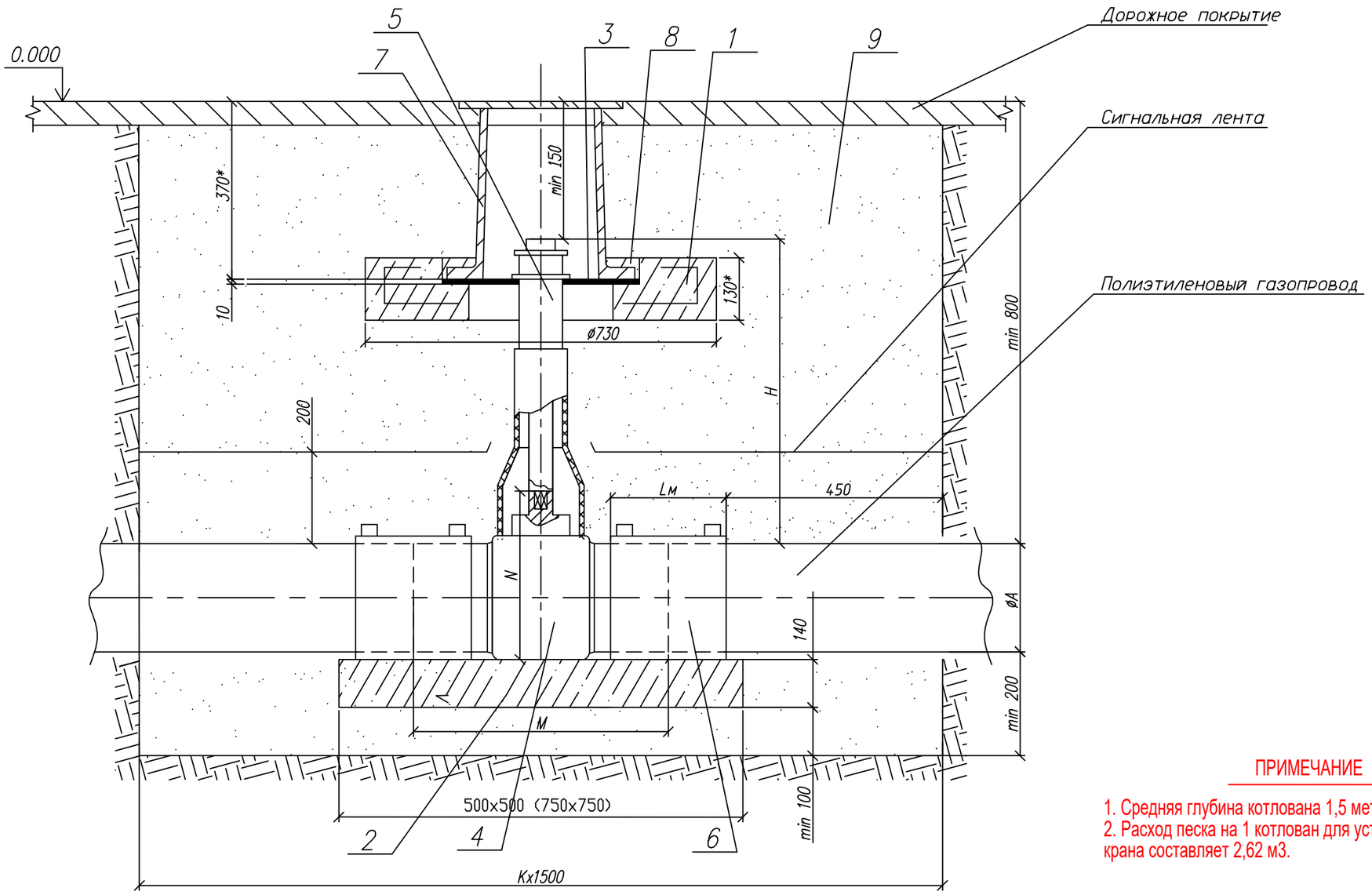
8353.16 СБ

Переход газопровода под проезжей частью автомобильных дорог I–III категорий.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 3	Листов 3	

Спецификация. (окончание)

ОАО "Промгаз"



ПРИМЕЧАНИЕ

1. Средняя глубина котлована 1,5 метр.
2. Расход песка на 1 котлован для установки крана составляет 2,62 м3.

П

Прявязан к 296-2022-ГСН				Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата	8353.10 СБ
				Разраб.		Сафронова И.П.			Установка полиэтиленового крана под ковер в зоне зеленых насаждений.
				Чертил		Михалина Н.В.			Лит. / Масса / Масштаб
				Проверил		Захаров В.А.			Лист 1 / Листов 3
Исполнил	Абибуллаев		03.23г	Т.контр.		Панов Г.Н.			Общий вид.
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г						ОАО "Промгаз"
Инв №				Утвердил		Ярыгин Ю.Н.			

Копировал

Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

1. *Размер для справок.
2. Величина Н в зависимости от глубины прокладки и диаметра газопровода Н=450÷2000 мм по табл. 3÷8.
3. Величина К определяется по табл. А, в зависимости от условий монтажа: новое строительство или реконструкция.
4. При реконструкции газопроводов методом протяжки полиэтиленовых труб межтрубное пространство между полиэтиленовой трубой и каркасом уплотняется синтетическим волокном и/или монтажной пеной.
5. Полиэтиленовый кран устанавливается на опорную подушку, в соответствии с ями фирмы – производителя. Допускается устанавливать полиэтиленовый кран без опорной подушки на основание из песка высотой не менее 0,2 м и длиной по 1,0 м в каждую сторону от оси крана.
6. Опорная подушка устанавливается на основание, выполненное в виде песчаной подсыпки.
7. Все сварные швы проверить неразрушающими методами в соответствии с СП-42-1-3-2003.
8. Все полиэтиленовые изделия могут быть изготовлены из ПЭ80 и/или ПЭ100.
9. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
10. При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг ковера предусматривают устройство отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 50%. В местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей рекомендуется предусматривать отметку крышки ковера на 0,5 м выше уровня земли.
11. Засыпку котлована производить послойно с уплотнением и проливкой через каждые 200 мм.

Таблица А Обозначения и размеры ввода

Обозначение	К, мм	
	Новое строительство	Реконструкция
- 00	1400	1700
- 01	1400	1700
- 02	1600	1900
- 03	1600	1900
- 04	1600	1900
- 05	1600	1900
- 06	1700	2000
- 07	1700	2000
- 08	1900	2200
- 09	1900	2200
- 10	2200	2500
- 12	2200	2500

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N			

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.10

Установка полиэтиленового крана под ковер в зоне зеленых насаждений.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 2	Листов 3	

Таблица А. Пояснения.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
6		Муфта полиэтиленовая с ЗН			См. таб-
	8353.10.00	ø32	2		лицы 3-8
	8353.10.01	ø40	2		
	8353.10.02	ø50	2		
	8353.10.03	ø63	2		
	8353.10.04	ø75	2		
	8353.10.05	ø90	2		
	8353.10.06	ø110	2		
	8353.10.07	ø140	2		
	8353.10.08	ø160	2		
	8353.10.09	ø180	2		
	8353.10.10	ø225	2		
	8353.10.12	ø200	2		
7		Ковер	1		см. ГСН-42
		Материалы			
8		Бетон тяжелый М 150	0,001		$м^3$
		ГОСТ 26633-91			
9		Песок природный для	4÷6		$м^3$
		строительных работ			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Сборные железобетонные изделия			
1		Подушка под ковер	1		
2	8353.10.00 ÷ 8353.10.07	Опорная подушка ОПТ 4	1		
	8353.10.08 ÷ 8353.10.10, 8353.10.12	Опорная подушка ОПТ 6	1		
		Детали			
3		Диск			
		Диск ø420xø140 s=10			
		Фторопласт ГОСТ 10007-80			
		Прочие изделия			
4		Кран полиэтиленовый			См. таб-
	8353.10.00	ø32	1		лицы 3-8
	8353.10.01	ø40	1		
	8353.10.02	ø50	1		
	8353.10.03	ø63	1		
	8353.10.04	ø75	1		
	8353.10.05	ø90	1		
	8353.10.06	ø110	1		
	8353.10.07	ø140	1		
	8353.10.08	ø160	1		
	8353.10.09	ø180	1		
	8353.10.10	ø225	1		
	8353.10.12	ø200	1		
5		Телескопическая приводная			См. таб-
		штанга для шаровых кранов			лицы 3-8
		Ø63-225 H=0,60-1,2			

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Прявязан к 296-2022-ГСН

Исполнил	Абибуллаев		03.23г
Н.контр	Аккожа Ж		03.23г
Инв N°			

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата
Разраб.		Сафронова И.П.		
Чертил		Михалина Н.В.		
Проверил		Захаров В.А.		
Т.контр.		Панов Г.Н.		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.		

8353.10

Установка полиэтиленового крана под ковер в зоне зеленых насаждений.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 3	Листов 3	

Спецификация.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3