ТОО "Kemel Group"

Государственная лицензия ГСЛ № 004468 от 29.12.2017 года

Заказ: №04-2024

Заказчик: ГУ "Байганинский районный отдел архитектуры градостроительства и строительства"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

"Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области"

Наружные газоснабжение

04-2024-ГСН

Альбом 1.5

г.Шымкент, 2024 г.

ТОО "Kemel Group"

Государственная лицензия ГСЛ № 004468 от 29.12.2017 года

Заказ: №04-2024

Заказчик: ГУ "Байганинский районный отдел архитектуры градостроительства и строительства"

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

"Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области"

Наружные газоснабжение

04-2024-ГСН

Альбом 1.5

Директор ТОО «Kemel Group» Ержигитов М.

Главный инженер проекта Ерменбеков Е.

г.Шымкент, 2024 г.

Ведомость рабочих чертежей марки ГСН

лист	Наименование	примеч.
1	Общие данные	
2	Расчетная схема газопровода	
3	План газопровода	
4	Продольный профиль газопровода.	
5	Схема обвязки ГРПШ-04-1У1 План, спецификация	
6	Узел выхода сигнального провода на поверхность	
7	Установка полиэтиленового крана под люк на тротуарах и проезжей части городских парков.	
8	Ковер стальной.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	примеч.
	Ссылочные документы	
МСН 4.03-01-2003	Газораспределительные системы	
ПБГХ	Требования промышленной безопасности	
	систем распределения и потребления	
	природных газов	
	Прилагаемые документы	
04-2024-ГСН.СО	Спецификация оборудования	На 3 л.

Рабочие чертежи выполнены в соответствии с требованиями действующих норм и правил, соответствуют нормам и правилам взрыво- пожаробезопасности и обеспечивают безопасную эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта **********

Согласовано
Раздел ГП
Раздел ВК
Раздел ЭС
Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ.

Рабочий проект газоснабжения выполнен согласно технических условии за ?03-БГХ-2024-000000011 от 27.03.2024 года выданных АО "КазТрансГаз Аймак", а также в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» от 9 октября 2017 года № 673.

Точка подключения существующий подземный газопровод среднего давления Дн 125мм. Давление в точке подключение – $P_{(проект.)}$=0,6 МПа, $P_{(рабоч.)}$=0,2 МПа.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600ккал/м2 и удельным весом γ= 0,73 кг/м2. Расчетный расход газа – 66,7 м3/час.

Диаметр газопровода среднего и низкого давления принят согласно гидравлического расчёта, выполненного на компьютере по программе (Hydraulic calculator) , обеспечивающей оптимальное распределение расчетной потери давления между участками сети.

Газопроводы среднего давления запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ⌀63х5,8 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, а так же на выходе из земли – надземным из стальных труб ⌀57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Проектируемый газопровод среднего и низкого давления прокладывается на опорах высотой h=2,2; от поверхности земли до нижней образующей трубы. Проектируемый надземный газопровод запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, материал труб сталь10.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне на границе предусмотрена установка ГРПШ-04-1У1 регулятором давления РДНК-400 с обогревом, с узлом учета CGT-02-DN50-G100 PN16 с эл. корректором miniELCOR.

В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств –задвижка фланцевый Ду50.

Прокладку газопровода выполнить подземно. Минимальная глубина заложения газопровода – 1,2 м до верха трубы. Ширина траншеи по дну 0,75*м. Откосы траншеи выполнить согласно СНиП III-42-80*. Разработка котлованов и траншей предусмотрена экскаватором. Вскрышные работы в местах врезки в магистральные газопроводы на расстоянии 2 м до них выполнить вручную. В местах пересечений с подземными коммуникациями разработку грунта выполнить вручную по 2,0 м в каждую сторону. Глубину заложения подземных коммуникаций уточнить по месту.

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"

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

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

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе предусматривается установка надземных отключающих устройств Ду50 мм. Соединительные детали газопроводов должны быть изготовлены в соответствии с ГОСТами и техническими условиями заводов изготовителей.

Контроль стыков стальных трубопроводов провести радиографическим методом по ГОСТ 7512 и ультразвуковым- по ГОСТ14782. Футляр на выходе стального газопровода из земли залить битумом марки БНИ 1V ГОСТ 9812-74.

Газопровод в траншее для компенсации температурных удлинений должен укладываться змейкой в горизонтальной плоскости. Присыпку плети производить летом в самое холодное время суток (рано утром), зимой в самое теплое время суток.

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 не менее 1х4,0мм2. 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 контрольно-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. При пересечении газопровода с инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную, в присутствии представителя организации, эксплуатирующей данные сети. Расстояние в плане от сварных стыков подземного газопровода до стенок пересекаемых подземных коммуникаций должно быть не менее 1.5 м 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.

Стыки полиэтиленовых трубопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782-86.

– подземный газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб – При использованием
сварочной техники с высокой степенью автоматизации 3%.
При использовании сварочной техники с средней степенью автоматизации 6%.

После монтажа газопровод подвергается испытанию на герметичность:

– подземный газопровод среднего давления св. 0,005МПа –0,3МПа, продолжительностью – 24ч.
– подземный газопровод низкого давления до 0,005МПа, продолжительностью – 24ч.
– надземный газопровод низкого давления до 0,005МПа из стальных труб на герметичность
–0,3МПа, продолжительность 1ч.

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 желтого цвета, а запорную арматуру краской красного цвета.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005 и Технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения" от 27 марта 2018 года N139.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	04-2024-ГСН		
						Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области		
Проверил		Ерменбеков			08.24г	Наружные сети газоснабжения	Стадия: РП	Лист: 1 / Листов: 8
Разработал		Абибуллаев			08.24г			
Н. контр		Ерменбеков			08.24г			
						Общие данные	ТОО "Kemel Group" г.Шымкент- 2024 г.	

Формат А4х3

Расчетная схема газопровода низкого давления
(выполнена по программе "Гидравлический калькулятор")

Наименование схемы
Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник		300.00	
1	узел	0.00	296.65	
2	узел	0.00	290.78	
3	узел	0.00	280.99	
4	потребитель	66.70	265.34	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	2	50	66.70	3.35	300.00	296.65	полиэт.
1	2	3	50	66.70	5.87	296.65	290.78	сталь
2	3	5	50	66.70	9.78	290.78	280.99	сталь
3	4	8	50	66.70	15.66	280.99	265.34	сталь

Условные обозначения

- Источник газа
- потребитель газа
- Г 1 — газопровод среднего давления

Q - расход газа, м³/час
P - давление газа, кгс/см²
D - диаметр газопровода, мм
L - длина газопровода, м
W - скорость газа, м/с

Расчетная схема газопровода среднего давления
(выполнена по программе "Гидравлический калькулятор")

Наименование схемы
Исходные данные и результаты расчета

Источники, потребители, узлы

Номер	Тип	Расход	Давление	Наименование
0	источник		2.00	
1	узел	0.00	2.00	
2	узел	0.00	1.99	
3	узел	0.00	1.99	
4	потребитель	66.70	1.99	

Участки

Нач	Кон	Длина	Диаметр	Поток	Перепад	Рн	Рк	Материал
0	1	16	50	66.70	0.00	2.00	2.00	полиэт.
1	2	101	50	66.70	0.01	2.00	1.99	сталь
2	3	22	50	66.70	0.00	1.99	1.99	сталь
3	4	2	50	66.70	0.00	1.99	1.99	сталь

Условные обозначения

- Источник газа
- потребитель газа
- Г 2 — газопровод среднего давления

Q - расход газа, м³/час
P - давление газа, кгс/см²
D - диаметр газопровода, мм
L - длина газопровода, м
W - скорость газа, м/с

Ссылка отсутствует или недопустима
Файл: .\Расчет\Низкого.pdf
Лист: 1

Ссылка отсутствует или недопустима
Файл: .\Расчет\Среднего.pdf
Лист: 1

Согласовано

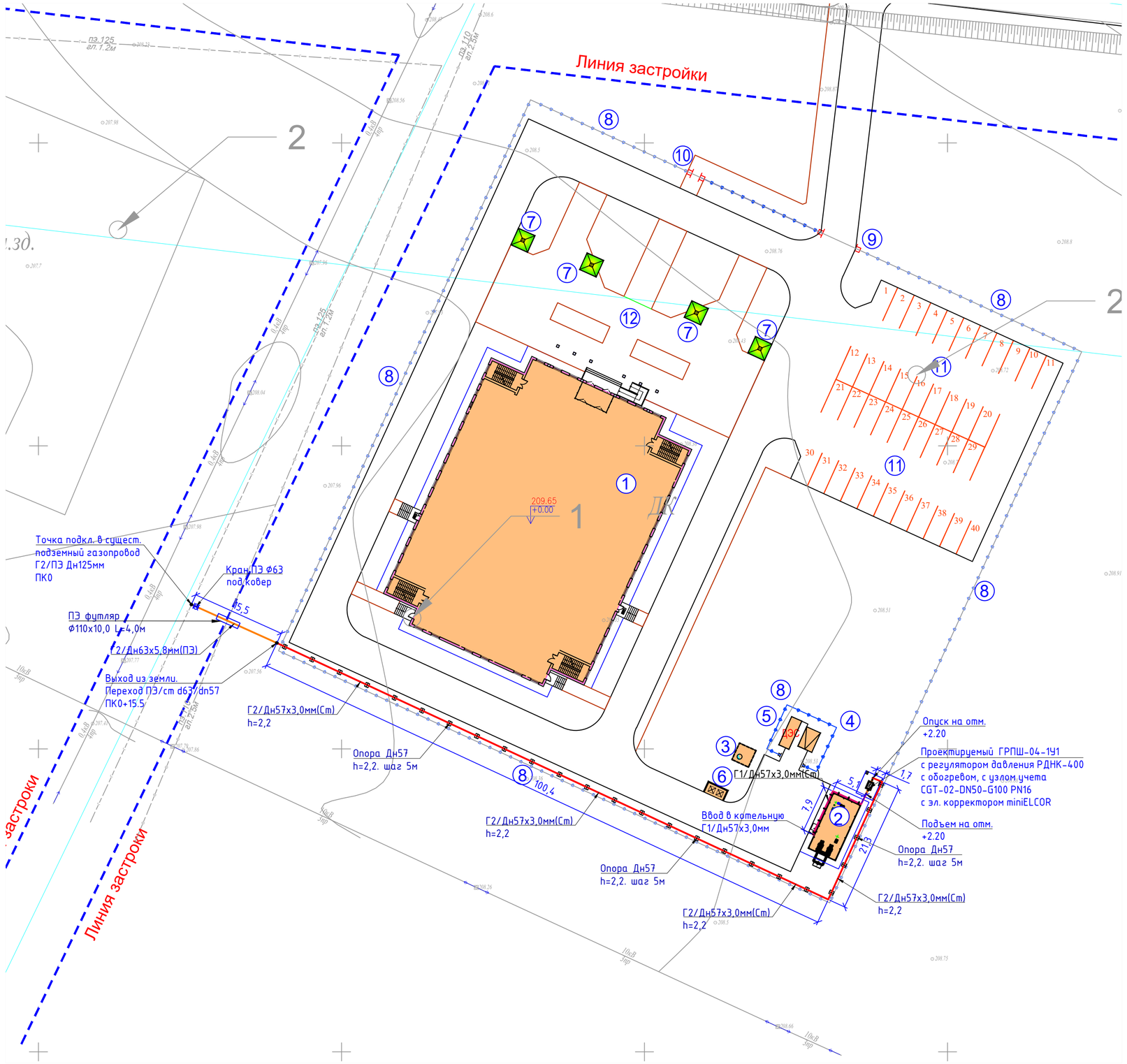
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	04–2024–ГСН		
						Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области		
Проверил		Ерменбеков			08.24г	Наружные сети газоснабжения	Стадия: РП	Лист: 2 / Листов:
Разработал		Абибуллаев			08.24г			
Н. контр		Ерменбеков			08.24г	Расчетная схема газопровода	ТОО "Kemel Group" г.Шымкент– 2024 г.	

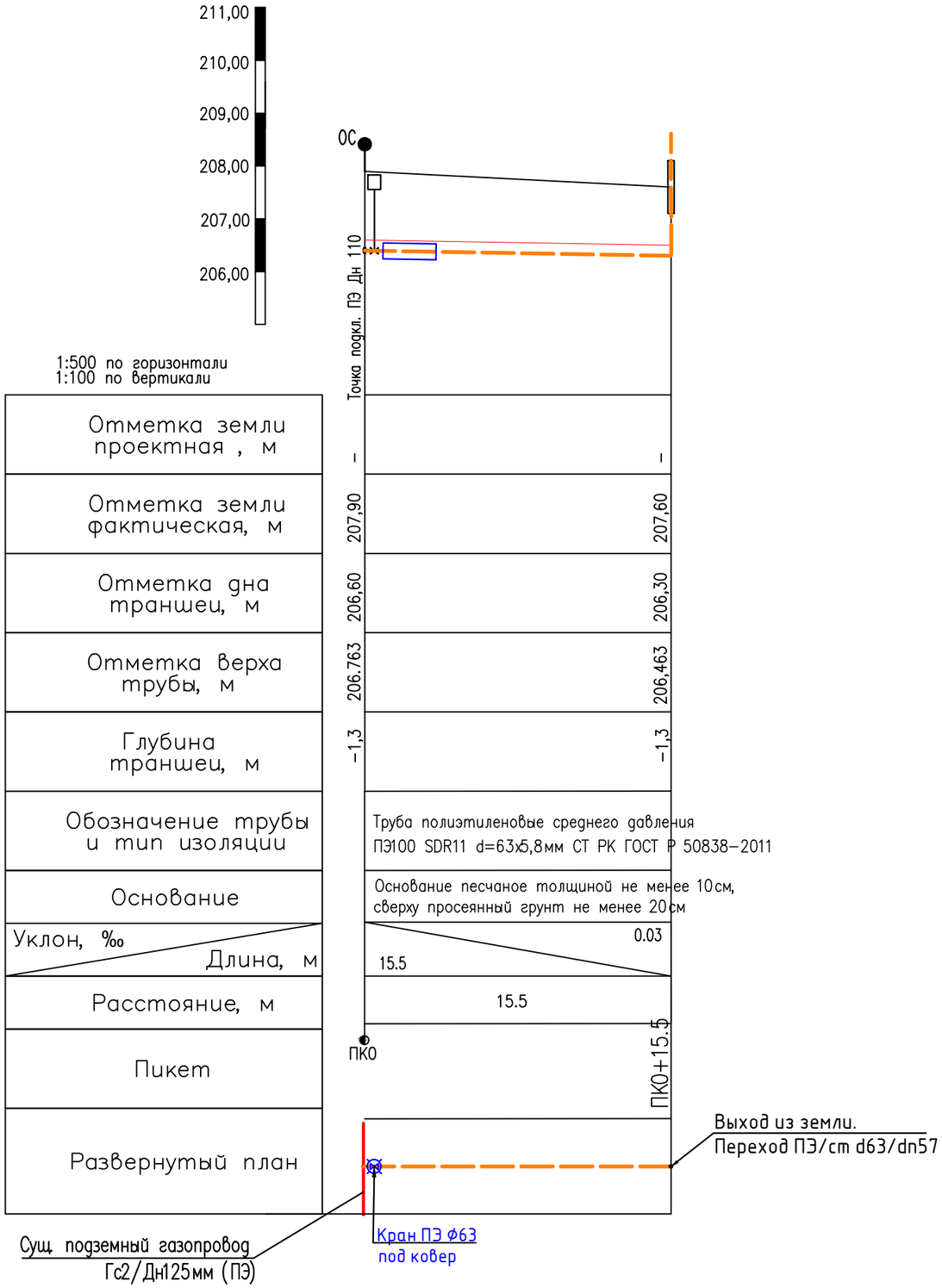
Формат А4х3



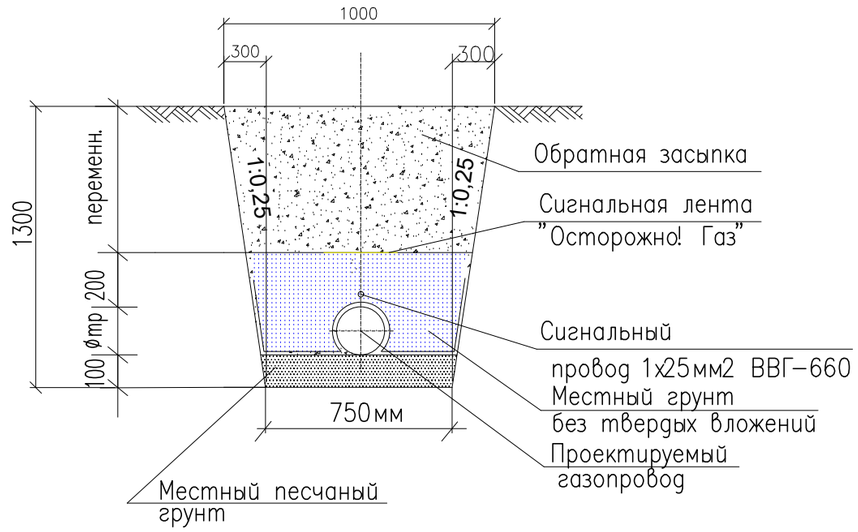
ВЕДОМОСТЬ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование и обозначение	Этажность	Количество			Площадь, м²		объем, м3		Примечание
			зданий	квартир		застройки		здания	всего	
				здания	всего	здания	всего			
1	Дом культуры на 400мест (инд. раз)	1–2	1	–	–	–	(1754.26)	–	–	см. АС
2	Котельная (модульная)	1	1	–	–	–	(55.25)	–	–	модульное
3	Выгреб 25м3 (инд. раз)	–	1	–	–	–	(9.0)	–	–	см. АС
4	КТПН (модульное)	–	1	–	–	–	8.75	–	–	модульное
5	ДЭС (модульное)	–	1	–	–	–	9.36	–	–	модульное
6	Навес для мусорного контейнера Таблица 8601-0307-0103	–	1	–	–	–	6.50	–	–	УСН РК 8.02-03-2021
7	Площадка для тихого отдыха по таб. 8601-0106-0305	–	1	–	–	–	4шт	–	–	УСН РК 8.02-03-2021
8	Ограждение из сетчатых панелей, по таб. 8601-0602-0201	–	–	–	–	–	393мп	–	–	УСН РК 8.02-03-2021
9	Ворота распашные,из сетчатых панелей с металл.стойками, таб.86-020605-0202	–	–	–	–	–	1шт.	–	–	УСН РК 8.02-03-2021
10	Металлическая калитка Таблица 8601-0605-0403	–	–	–	–	–	1шт.	–	–	УСН РК 8.02-03-2021
11	Автостоянка 40м.м (по ГП)	–	–	–	–	–	–	–	–	см. ГП-6
12	Площадка для сезонных мероприятии (по ГП)	–	–	–	–	–	–	–	–	см. ГП-6

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	04-2024-ГСН			
						Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области			
Проверил		Ерменбеков			08.24г	Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Абибуллаев			08.24г		РП	3	
Н. контр		Ерменбеков			08.24г	План газопровода	ТОО "Kemel Group" г.Шымкент– 2024 г.		



Сечение траншеи



Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Ерменбеков			08.24г
Разработал		Абибуллаев			08.24г
Н. контр		Ерменбеков			08.24г

04-2024-ГСН

Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области

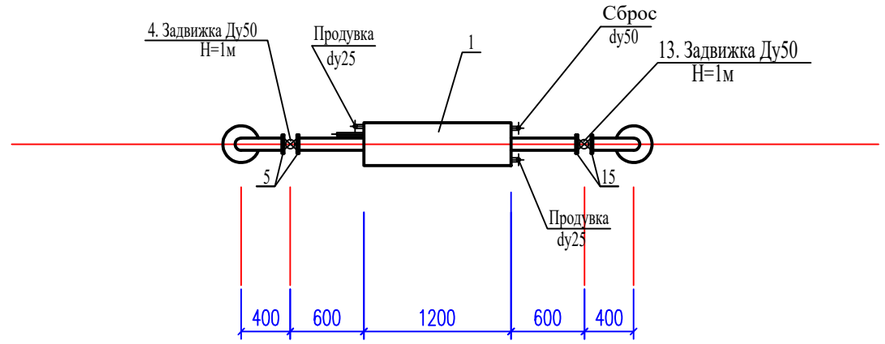
Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	4	

Продольный профиль газопровода

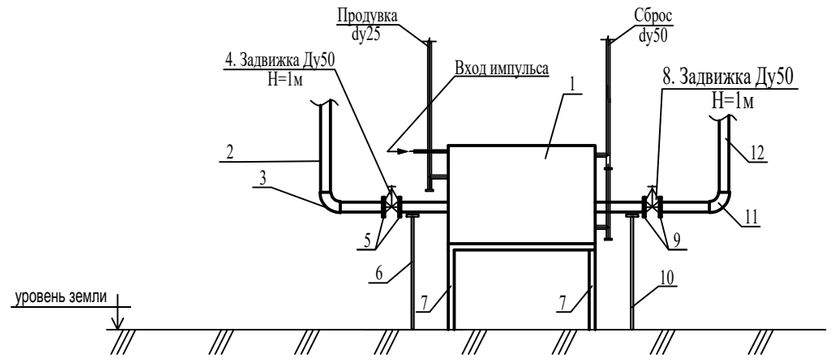
ТОО "Kemel Group"
г.Шымкент- 2024 г.

Спецификация материалов

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед.изм.	Кол-во	Прим.
		Среднее давление			
1	ГРПШ-04-1У1	ГРПШ с двумя регуляторами давления газа РДНК-400			
		с узлом учета CGT-02-DN50-G100 с эл. корректором miniELCOR	компл.	1	
2	ГОСТ 10704-91*	Труба стальная Ø57х3,0	п.м.	1,5	
3	ГОСТ 17375-2001	Отвод 90 Ø57х3,0	шт.	1	0,5 кг
4	30с41нж	Задвижка ст.фланцевая, dy-50	шт.	2	
5	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-50-6	компл.	1	
6	См. лист АС-4	Опора под задвижку Ду50	шт.	1	
7	См. лист АС-2	Рама под ГРПШ-04-1У1	шт.	1	
		Низкое давление			
8	30с41нж	Задвижка ст.фланцевая, dy-50	шт.	1	
9	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-50-6	компл.	1	
10	См. лист АС-4	Опора под задвижку Ду50	шт.	1	
11	ГОСТ 17375-2001	Отвод 90 Ø57х3,0	шт.	1	
12	ГОСТ 10704-91*	Труба стальная Ø57х3,0	п.м.	1,5	
13	ГОСТ 17378—2001	Переход Ø57/Ø89	шт.	1	



ГРПШ-04-1У1 с регулятором давления РДНК-400
с узлом учета СТГ-50-100 с эл. корректором miniELCOR



Технические характеристики завода-изготовителя

№ п/п	Наименование параметра и характеристики		Величина
1	Регулятор давления газа		РДНК-400
2	Давление газа на входе, МПа		0,2
3	Давление газа на выходе, МПа		0,003
4	Рабочая среда		природный газ по ГОСТ 5542-87
5	Пропускная способность, нм3/ч: 0,2МПа		142
6	t окружающего воздуха		-40С +60С
7	Соединение входного и выходного патрубка		Сварное по ГОСТ 16037-80
8	Габаритные размеры (длина/ширина/высота)		1200 / 500/ 800
9	Масса, кг		не более 60 кг.
10	Средний срок службы, лет		15
11	Условный проход, Ду	на входе	50
		на выходе	50

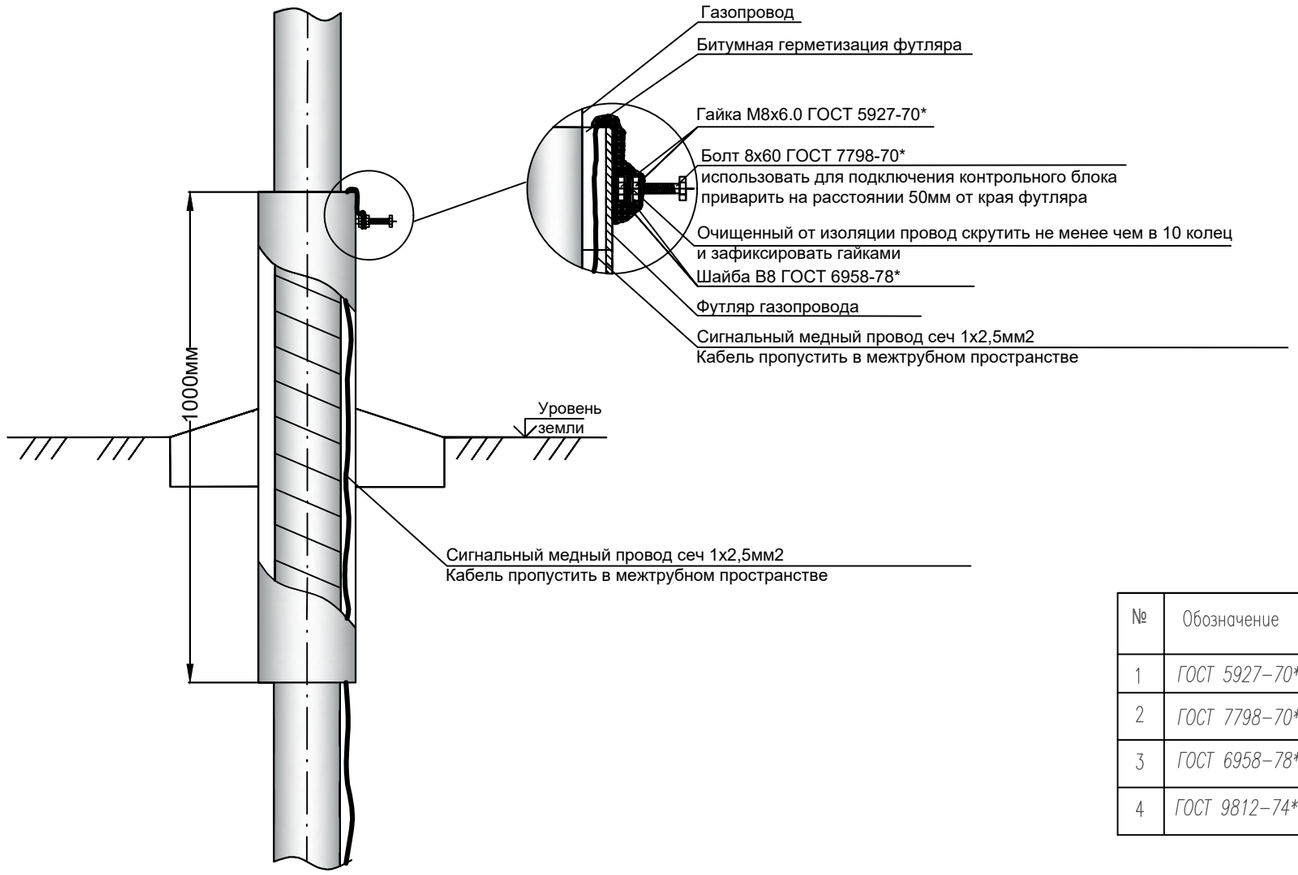
Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	04–2024–ГСН		
						Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области		
Проверил		Ерменбеков			08.24г	Наружные сети газоснабжения	Стадия: РП	Лист: 5	Листов:
Разработал		Абибуллаев			08.24г			
Н. контр		Ерменбеков			08.24г	Схема обвязки ГРПШ-04-1У1	ТОО "Kemel Group" г.Шымкент– 2024 г.	

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		

Согласовано

Нач. ОВиВК

ЭН и ЭС

НСС

взам.инв.N

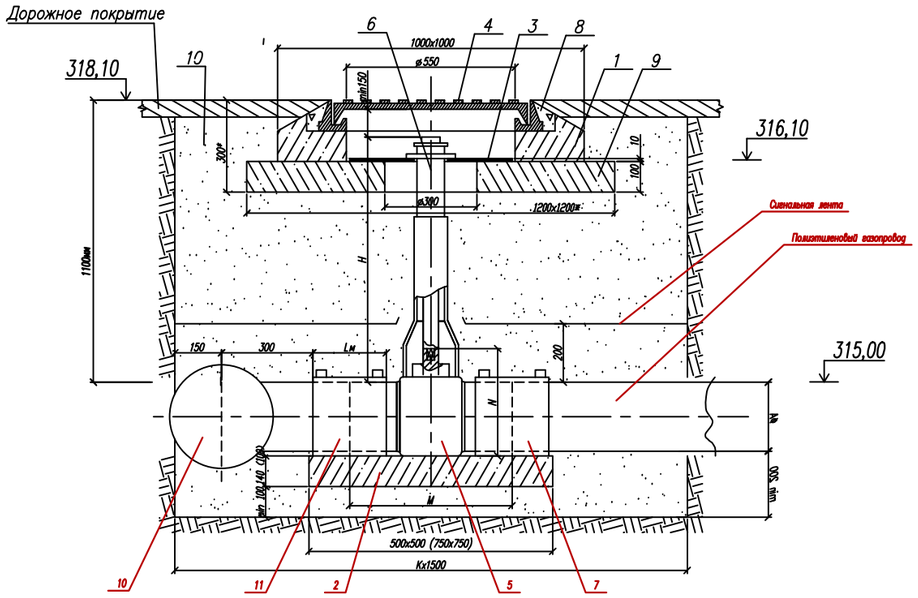
подпись и дата

инв. Nподл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата	04-2024-ГСН			
						Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области			
Проверил		Ерменбеков			08.24г	Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Абибуллаев			08.24г		РП	6	
Н. контр		Ерменбеков			08.24г	*Узел выхода сигнального провода на поверхность*	ТОО "Kemel Group" г.Шымкент- 2024 г.		

Формат А3

А–А



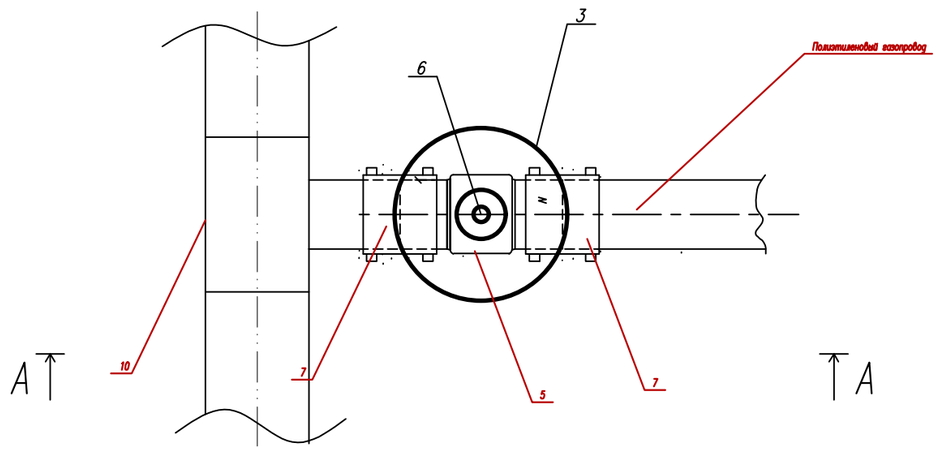


Таблица А. Обозначение и размеры ввода

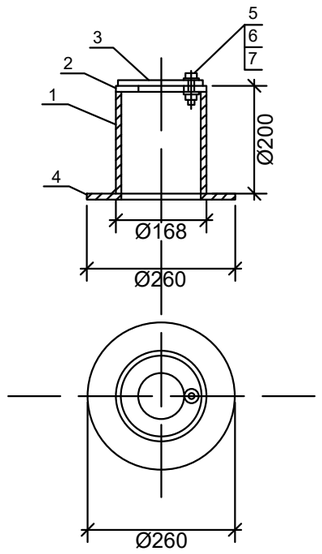
Обозначение	К мм.	
	Новое строительство	Реконструкция
8353.09.06.03	1700	2000

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кг.	Примечание
		Документация			
	8353.09.СБ	Сборочный чертеж			
		Сборочные железобетонные изделия			
1		Крышка колодца под люк КЦП 1–10–1	1		
2	8353.09.06.01	Опорная подушка ОПТ4	1		
		Детали			
3	Фторопласт ГОСТ 10007–80	Диск ø540 х ø140 s=10	1	3,62	
		Стандартные изделия			
4		Люк "С" ГОСТ 3634–99	1		
		Прочие изделия			
5		Кран			
	8353.09.06.02	ø63	1		
6		Телескопическая приводная штанга для шаровых кранов	1		
7		Муфта полиэтиленовая с ЗН			
	8353.09.06.03	ø63	2		
		Материалы			
8		Бетон тяжелый В15 ГОСТ 26633–91	0,02		м3
9	Сульфатостойкий В–15, W4, F150	Бетонная подготовка	0,125		м3
10	Тройник ПЭ ø125/63 с ЗН	ГОСТ Р 52134–2010	1		

1. *Размер для справок.
2. **Величина Н определяется по месту монтажа Н=450–2000мм.
3. Величина К определяется по таблице, в зависимости от условии 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. ПЭ кран устанавливается на опорную подушку, в соответствии с рекомендациями фирмы–изготовителя.
6. Опорная подушка устанавливается на основание, выполненное в виде песчаной подсыпки.
7. Все сварные швы проверить неразрушающими методами, в соответствии с рекомендациями СП 42–103–2003.
8. Все полиэтиленовые изделия могут быть изготовлены из ПЭ100.
9. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200мм от верха присыпанного ПЭ газопровода.
10. Засыпку котлована производить послойно с уплотнением.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	04–2024–ГСН		
						Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области		
Проверил		Ерменбеков			08.24г	Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Абибуллаев			08.24г		РП	7	
Н. контр		Ерменбеков			08.24г	Установка полиэтиленового крана под люк на тротуарах и проезжей части городских парков.	ТОО "Kemel Group" г.Шымкент– 2024 г.		

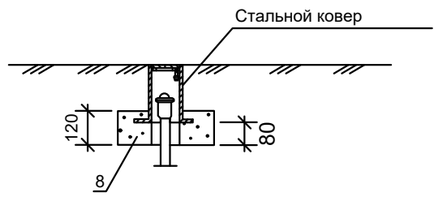
Стальной ковер



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 сг. толщиной -4мм	шт.	1	1,41	
5	ГОСТ 7798-70	Болт М10-6дх60.58(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		Ерменбеков			08.24г
Разработал		Абибуллаев			08.24г
Н. контр		Ерменбеков			08.24г

04-2024-ГСН

Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области

Наружные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	8	

Ковер стальной

ТОО "Kemel Group" г.Шымкент- 2024 г.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети среднего давления (подземный)							
	Труба ПЭ 100 SDR 11 ø63х5,8 с коэф. запаса прочности не менее 2,6	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	-	Атырауский завод	п.м	16,0		
	Выход из земли с прим. перехода "полиэтилен-сталь" ПЭ/Ст d63/DN57	8353.05 СБ	-	Атырауский завод	шт	1		8353.05 СБ
	Установка полиэтиленового крана под люк на тротуарах и проезжей части городских парков.	см. ГСН-7	-	-	шт.	1		
	Футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 ø110х10,0 для труб ø63х5,8 L=4,0м	8353.16 СБ	-	-	шт	1		(открытый метод)
	Опазновательные столбики (ОС)	5.905-25.05 АС-1.00	-	-	шт	1		
	Табличка указатель	АС-2.00	-	-	шт	1		
	Прокладка сигнальной ленты "Осторожно! Газ"	ЛСГ-200	-	-	п.м	16,0		
	Прокладка кабеля вдоль трассы газопровода сеч. 1х2.5мм2	ВВГ-660	-	-	п.м	16,0		
	Узел выхода сигнального провода на поверхность	см. ГСН-6	-	-	шт	1		
	Шкафной газорегуляторный пункт с регулятором давления РДНК-400, с обогревом, с узлом CGT-02-DN50-G100 PN16 с эл. корректором miniELCOR	ГРПШ-04-1У1	-	-	компл.	1		см. ГСН-5
	Устройства молниеотвода для ГРПШ-04-1У1		-	-	шт	1		см. раздел М3
	Ограждение для ГРПШ-04-1У1		-	-	шт	1		см. АС-3

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Проверил		Ерменбеков			08.24г
Разработал		Абибуллаев			08.24г
Н. контр		Ерменбеков			08.24г

04-2024-ГСН .СО

Строительство дома культуры на 400 мест в с.Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области

Наружные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	1	4

Спецификация и оборудования материалов

ТОО "Kemel Group" г.Шымкент- 2024 г.

Формат А3

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Ведомость объемов работ (подземный газопровод)							
	Предварительное пневматическое испытание газопровода на герметичность давлением 0.6 МПа: ø63х5,8	–	–	–	п.м	16,0		
	Пневматическое испытание газопровода на прочность и герметичность давлением 0.6 МПа: ø63х5,8:	–	–	–	п.м	16,0		
	Контроль сварных стыков ультразвуковым методом 100%							
	Труба ПЭ 100 SDR 11 ø63х5,8	ГОСТ 14782-86	–	–	стык	3		
	Продувка газопровода воздухом: Труба ПЭ 100 SDR 11 ø63х5,8	–	–	–	п.м	16,0		
	Разработка траншеи экскаватором	–	–	–	м3	15,6		
	Обратная засыпка траншеи бульдозером	–	–	–	м3	12,0		
	Обратная засыпка траншеи вручную	–	–	–	м3	2,4		
	Песчаная подушка под газопровод	–	–	–	м3	1,2		
	Подключения газопровода среднего давления ПЭ Дн125	АО "КазТрансГазАймак"	–	–	шт	1		
	Установка ГРПШ-04-1У1	–	–	–	шт	1		

Формат А3

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети среднего давления (надземный)							
	Труба стальная электросварная ø57x3,0	ГОСТ 10704-91	–	–	п.м.	130,0		
	Отвод стальной 90° ø57x3,0	ГОСТ 17375-2001	–	–	шт	4		0.7
	Крепление газопровода ø57x3,5 на опорах ø57x3,0 H=2,2м	ОПII-2-4000	–	–	шт	25		
	Фундаменты под опоры ФМ 1-2-3 F-0.08м3	НГ-03-90			шт.	25		НГ-03-90
	Ведомость объемов работ (надземный газопровод)							
	Испытание газопровода на прочность и герметичность давл. P=0,6МПа							
	–труба ø57x3,0	–	–	–	п.м	130,0		
	Просветка стыков (радиографированием), труба ø57x3,0 5%	ГОСТ 7512-82*	–	–	стык	1		
	Защита газопровода и опора от атмосферной коррозий покрытием, состоящих из 2-х слоев грунтовки ГФ-021 и 2-х слоев эмали ПФ-115	–	–	–	м2	23,27		

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
	Газоснабжение наружные сети низкого давления (надземный)							
	Труба стальная электросварная ø57х3,0	ГОСТ 10704-91	-	-	п.м.	15,0		
	Отвод стальной 90° ø57х3,0	ГОСТ 17375-2001	-	-	шт	4		0.7
	Крепление газопровода ø57 к металлическим конструкциям С. 5.905-18.05 вып. 1	УКГ 7.00 -2	-	-	шт.	7		1,19
	Ведомость объемов работ (надземный газопровод)							
	Испытание газопровода на прочность и герметичность давл. Р=0,3МПа							
	- труба ø57х3,5	-	-	-	п.м	15,0		
	Просветка стыков (радиографированием), труба ø57х3,0 5%	ГОСТ 7512-82*	-	-	стык	1		
	Защита газопровода и опора от атмосферной коррозий покрытием, состоящих из 2-х слоев грунтовки ГФ-021 и 2-х слоев эмали ПФ-115	-	-	-	м2	2,68		

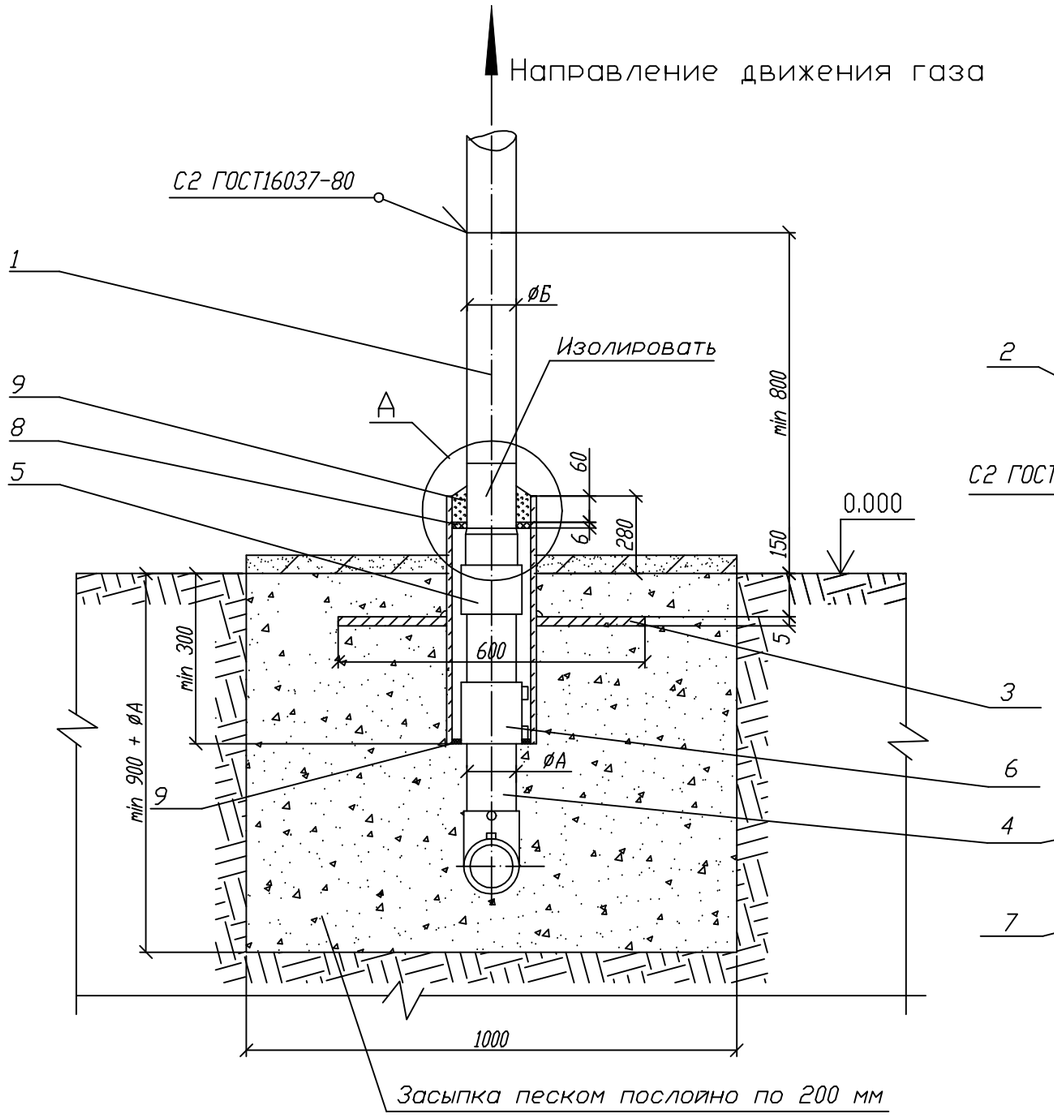
Взам. инв. N

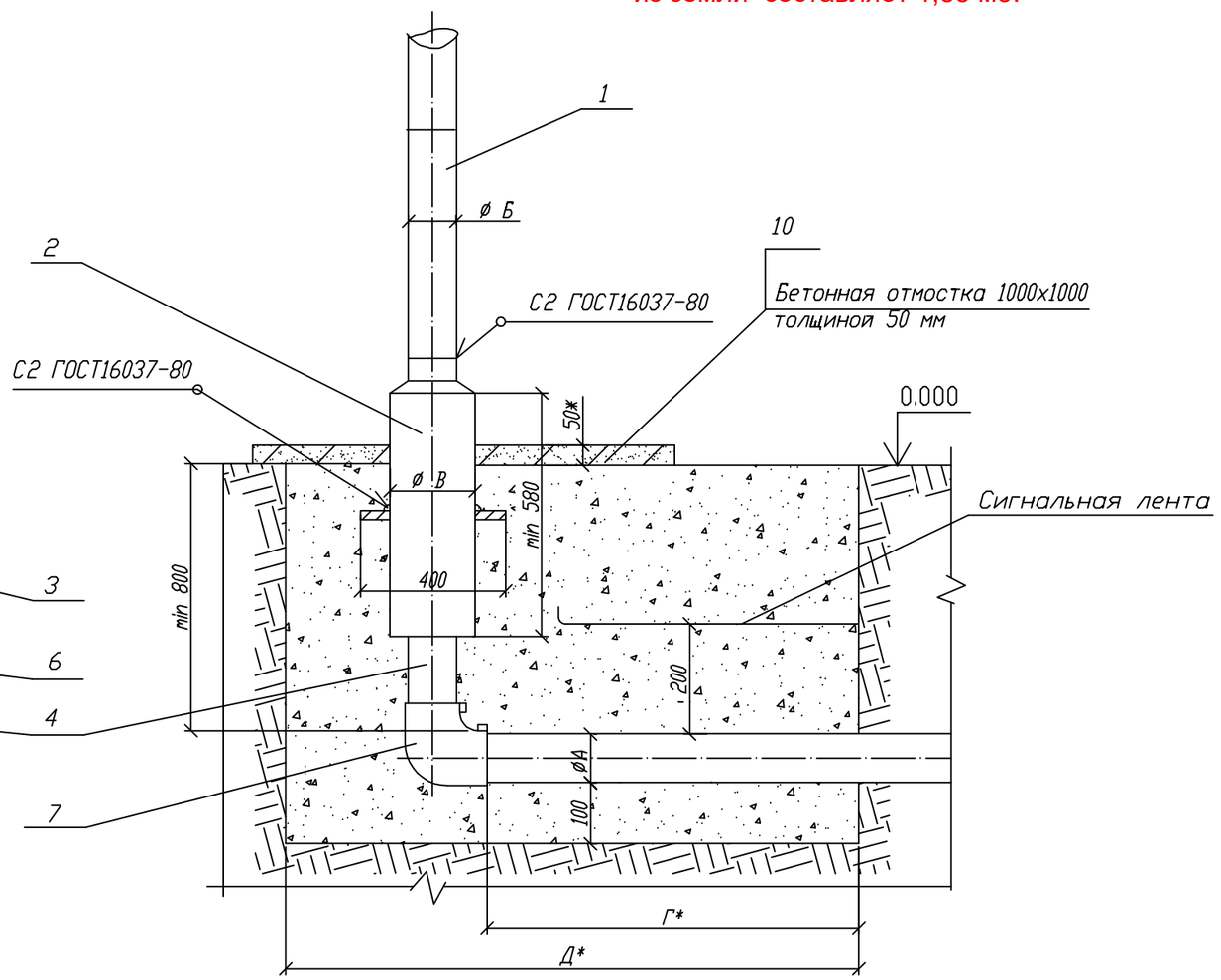
Подпись и дата

Инв. N подл.

ПРИМЕЧАНИЕ

1. Средняя глубина котлована 1,3 метр.
2. Расход песка на 1 котлован для выхода ПЭ трубы из земли составляет 1,55 м3.



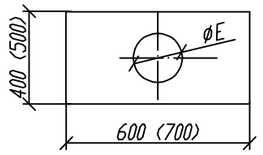


Прявязан к 04-2024-ГСН

Исполнил	Абибуллаев А		
Н.контр			
Инв N			

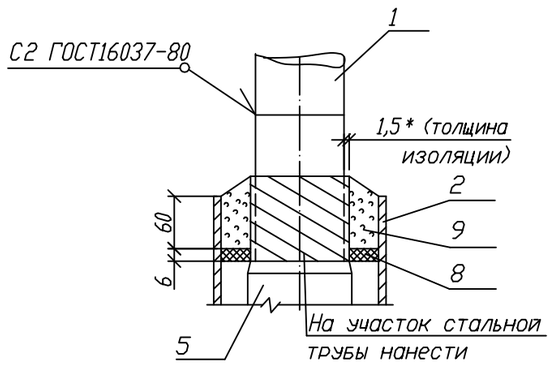
Пластина. Деталь поз.3 (м1:20)

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~~

А (1:10)



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 СБ

Выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов с ЗН.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 1	Листов 4	

Общий вид.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

СОГЛАСОВАНО

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

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 32х3 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 273х6 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 04-2024-ГСН

Исполнил	Абибуллаев А		
Н.контр			
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"

Копировал

Формат А-3

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/СТ32х 3	1		лицу 2
	8353.05.01.03	ПЭ40/СТ38х 3	1		
	8353.05.02.03	ПЭ50/СТ45х 3	1		
	8353.05.03.03	ПЭ63/СТ57х 4	1		
	8353.05.04.03	ПЭ75/СТ76х 4	1		
	8353.05.05.03	ПЭ90/СТ89х 4,5	1		
	8353.05.06.03	ПЭ110/СТ108х 5	1		
	8353.05.07.03	ПЭ125/СТ108х 5	1		
	8353.05.08.03	ПЭ160/СТ159х 5	1		
	8353.05.09.03	ПЭ180/СТ159х 5	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	ø75	1		

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Ст3 по ГОСТ 16523-97			
4	8353.05.00.02	Труба ПЭ32			L уточ-
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			нить
		L= 600+Г мм			по месту
	8353.05.01.02	Труба ПЭ40			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 570+Г мм			
	8353.05.02.02	Труба ПЭ50			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 570+Г мм			
	8353.05.03.02	Труба ПЭ63			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 550+Г мм			
	8353.05.04.02	Труба ПЭ75			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 550+Г мм			
	8353.05.05.02	Труба ПЭ90			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 500+Г мм			
	8353.05.06.02	Труба ПЭ110			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 400+Г мм			
	8353.05.07.02	Труба ПЭ315			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
		L= 400+Г мм			
	8353.05.08.02	Труба ПЭ160			
		ГОСТ Р 50838-95*			

Прявязан к 04-2024-ГСН

Исполнил	Абибуллаев А	
Н.контр		
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	1		
9		Герметик	0,36+ 2,76		$дм^3$
10		Бетонная подготовка В 7,5	0,005		$м^3$

Таблица А Обозначения и размеры ввода

Обозначение	ø А, мм	ø Б, мм	ø В, мм	Г, мм	Д, мм	Диск Д/д мм (поз.8)
-00	32	32х2,5	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	273х 4,5	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	426х6	1000	1500	413/280

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 прменяются 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. Надземный стальной 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 заложения принимается по фактическому расположению стального изношенного газопровода.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.05.05.04	ø90	1		
	8353.05.06.04	ø110	1		
	8353.05.07.04	ø125	1		
	8353.05.08.04	ø160	1		
	8353.05.09.04	ø180	1		
	8353.05.10.04	ø225	1		
	8353.05.12.04	ø200	1		
	8353.05.13.04	ø250	1		
7		Отвод полиэтиленовый с ЗН			См. таб-
	8353.05.00.05	ø32	1		лицы 3-8
	8353.05.01.05	ø40	1		
	8353.05.02.05	ø50	1		
	8353.05.03.05	ø63	1		
	8353.05.04.05	ø75	1		
	8353.05.05.05	ø90	1		
	8353.05.06.05	ø110	1		
	8353.05.07.05	ø125	1		
	8353.05.08.05	ø160	1		
	8353.05.09.05	ø180	1		
	8353.05.10.05	ø225	1		
	8353.05.12.05	ø200	1		
	8353.05.13.05	ø315	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		

Прявязан к 04-2024-ГСН

Исполнил Абибуллаев А

Н.контр

Инв N°

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

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

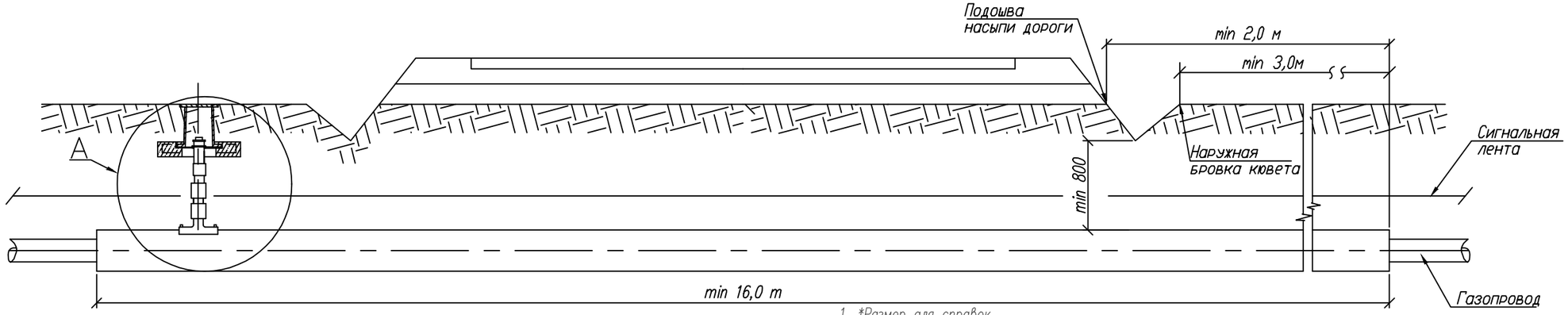
Лист 4 | Листов 4

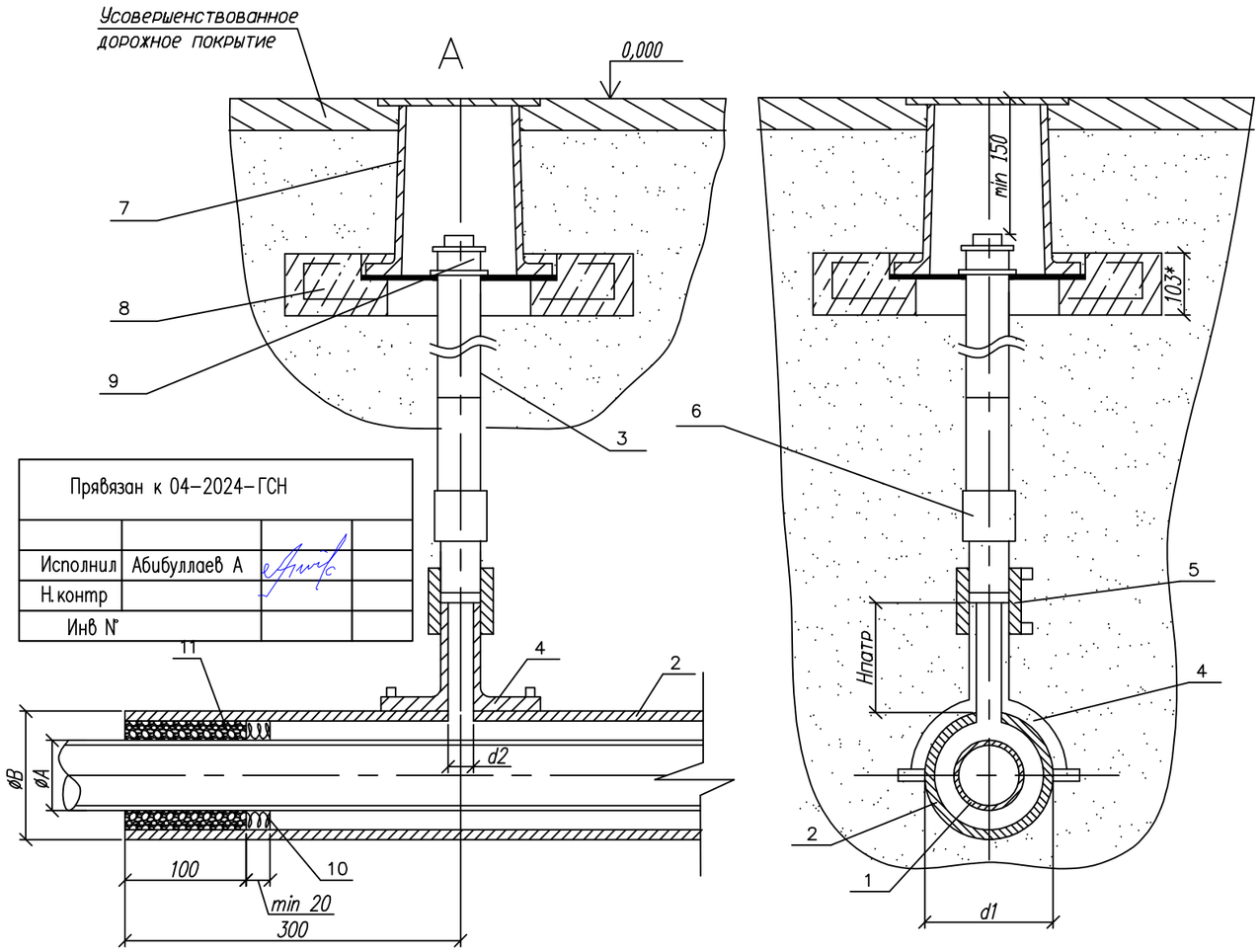
Спецификация (окончание). Таблица А. Пояснения.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3





Прявязан к 04–2024–ГСН

Исполнил	Абибуллаев А	
Н.контр		
Инв №		

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	ø110х10	110	32	~~12~~	~~200~~	~~ø280х25,4~~	~~280~~	~~32(63)*~~
~~04~~	~~75~~	~~ø125х11,4~~	~~125~~	~~32~~	~~13~~	~~250~~	~~ø400х36,3~~	~~400~~	~~32~~
~~05~~	~~90~~	~~ø140х12,7~~	~~140~~	~~32~~	~~14~~	~~280~~	~~ø400х36,3~~	~~400~~	~~32~~
~~06~~	~~110~~	~~ø160х14,6~~	~~160~~	~~32~~	~~15~~	~~315~~	~~ø450х26,7~~	~~450~~	~~32~~
~~07~~	~~125~~	~~ø180х16,4~~	~~180~~	~~32~~	~~16~~	~~355~~	~~ø500х29,7~~	~~500~~	~~32~~
~~08~~	~~160~~	~~ø225х20,5~~	~~225~~	~~32~~	~~17~~	~~400~~	~~ø560х33,2~~	~~560~~	~~32~~
~~09~~	~~180~~	~~ø250х22,7~~	~~250~~	~~32~~	~~18~~	~~450~~	~~ø630х37,4~~	~~630~~	~~32~~
~~10~~	~~225~~	~~ø315х28,6~~	~~315~~	~~32~~	~~19~~	~~500~~	~~ø710х42,1~~	~~710~~	~~32~~
~~11~~	~~140~~	~~ø225х20,5~~	~~225~~	~~32~~	~~20~~	~~560~~	~~ø800х47,4~~	~~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 ø355x32,3 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.13.02	Труба ПЭ SDR11 ø400x36,3 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.14.02	Труба ПЭ SDR11 ø400x36,3 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.15.02	Труба ПЭ SDR17 ø450x26,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.16.02	Труба ПЭ SDR17 ø500x29,7 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.17.02	Труба ПЭ SDR17 ø560x33,2 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.18.02	Труба ПЭ SDR17 ø630x37,4 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.19.02	Труба ПЭ SDR17 ø710x42,7 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.20.02	Труба ПЭ SDR17 ø800x47,4 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
3		Труба ст. ø32x3,0 ГОСТ 10704-91	1		L=1,0м
		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	ø225	1		
	8353.16.09.03	ø250	1		
	8353.16.10.03	ø315	1		
	8353.16.11.03	ø250	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/Ст32x3,0	1		См.табл.2
7		Ковер	1		см.ГСН-8
8		Подушка под ж/б ковер	1		
9	ГОСТ 8962-75	Колпак ø40	1		

Прявязан к 04-2024-ГСН

Исполнил	Абибуллаев А	
Н.контр		
Инв №		

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 ø110x10,0 СТ РК ИСО 4427-2004	1		L-определяется проектом в зависимости от категории автодороги
	8353.16.04.02	Труба ПЭ SDR11 ø125x11,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.05.02	Труба ПЭ SDR11 ø140x12,7 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.06.02	Труба ПЭ SDR11 ø160x14,6 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.07.02	Труба ПЭ SDR11 ø180x16,4 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.08.02	Труба ПЭ SDR11 ø225x20,5 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.09.02	Труба ПЭ SDR11 ø250x22,7 СТ РК ИСО 4427 2004	1		
	8353.16.10.02	Труба ПЭ SDR11 ø280x25,4 СТ РК ИСО 4427-2004	1		
	8353.16.11.02	Труба ПЭ SDR11 ø315x28,6 СТ РК ИСО 4427 2004	1		

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 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

					8353.16 СБ
Изм.	Док.	N док.	Подпись	Дата	
Разраб.		Сафронова И.П.			Переход газопровода под проезжей частью автомобильных дорог I–III категорий.
Чертил		Михалина Н.В.			
Проверил		Захаров В.А.			
Т.контр.		Панов Г.Н.			Спецификация. (окончание)
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.			

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 3	Листов 3	

ОАО "Промгаз"

Прявязан к 04–2024–ГСН

Исполнил Абибуллаев А

Н.контр

Инв N°