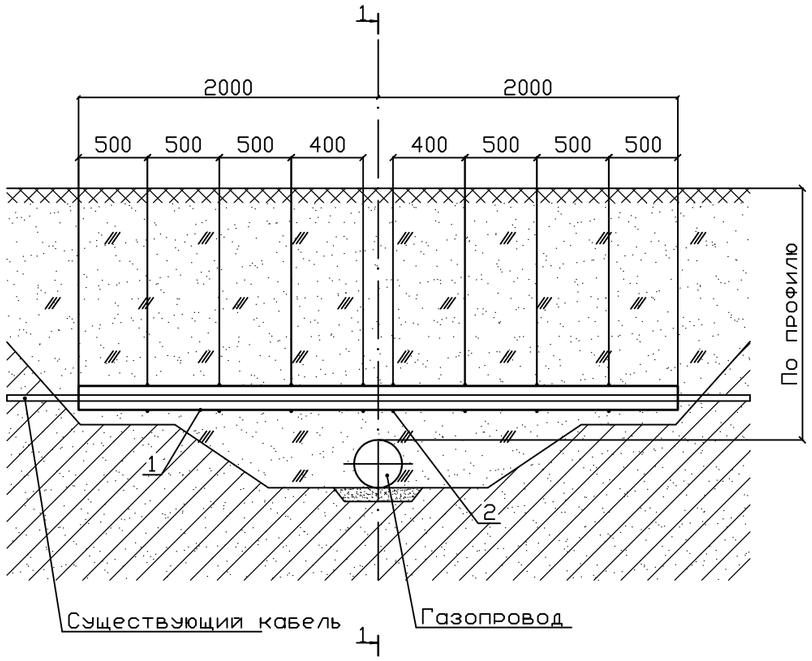
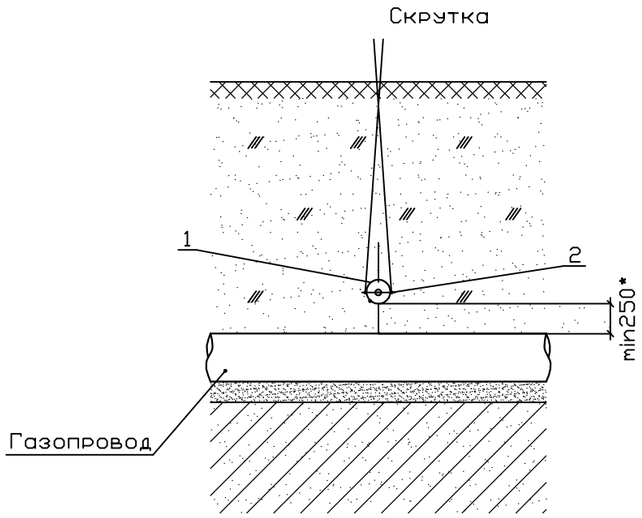
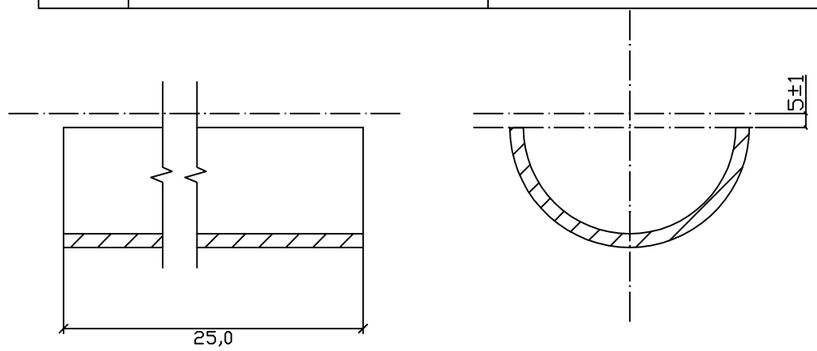


1-1



Спецификация

Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Прим.
1	–	Полутруба	2		шт.
		Труба асбестоцементная			
	ГОСТ 1839-80	Безнапорная Ду100, длина 4.0 м			м.
2	ГОСТ 3282-74*	Проволока 3,0-Н-2Ц-II	15	0,055	м.
	Деталь поз. 1				



Примечание:

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

Согласовано

Юдакова
Исаходжаев
Ярыгина

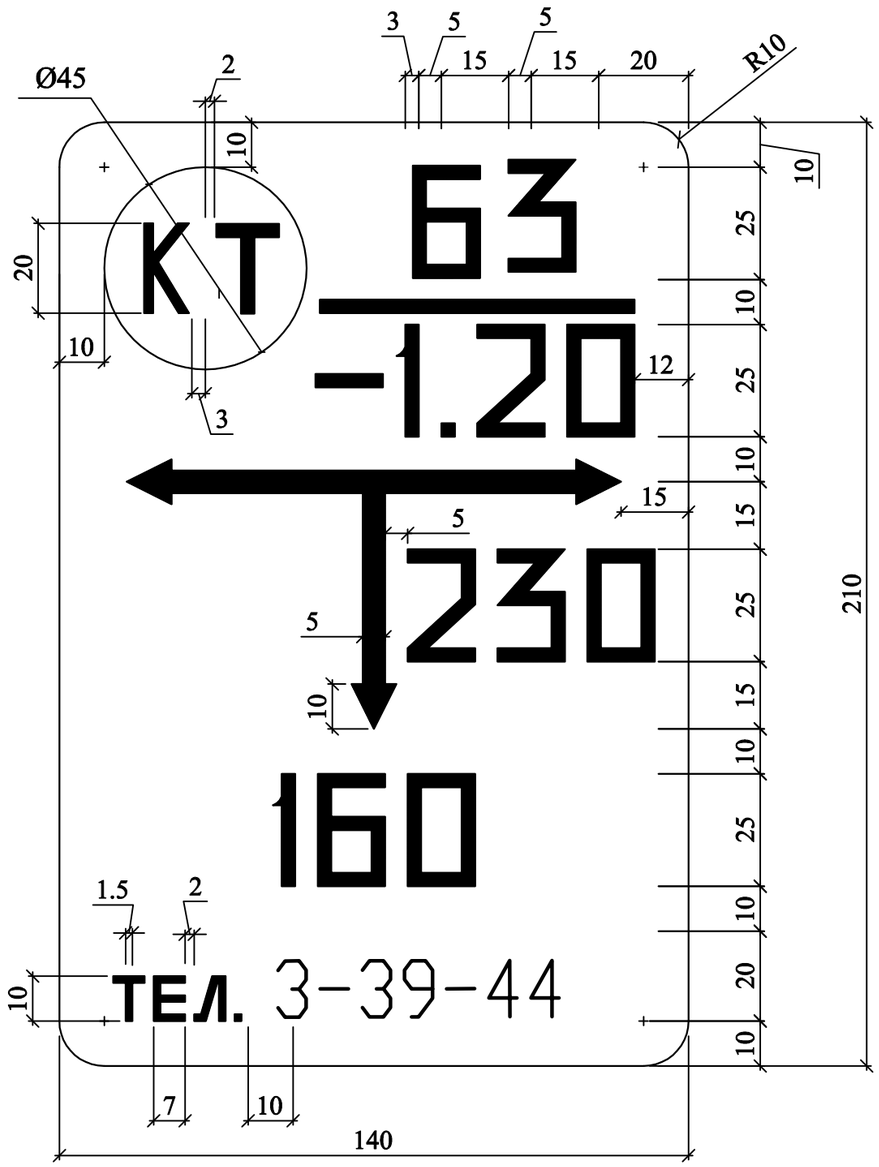
Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН			
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)			
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Суюндикова					РП	79	
Проверил		Исаходжаев				Проход под кабелем А/ц футляр длиной L=4м	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль		Мырзалиев							

Табличка указатель расположения подземных сетевых устройств



Общие указания

Табличка-указатель устанавливается в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 Газораспределительные системы

Табличка-указатель расположении подземных сетевых устройств служит для определения местоположения подземных газопроводов, запорной арматуры и других устройств.

Надписи на табличке-указателе черного цвета на желтом фоне.

На табличку-указатель нанести:

В верхней части слева -условия обозначение:
сетевого сооружения
СК - сборник конденсата;
ГК - газовый колодец;
КТ - контрольная трубка;
КИП - контрольно-измерительный пункт;
ВТ - водоотводная трубка;
ПЗ -протекторная защита;
З - заглушка на газопроводе;
ЭП - электроперемычка;

В верхней части справа:
над чертой - условный диаметр газопровода (в миллиметрах);
под чертой - глубина заложения газопровода (в метрах).

В средней части расстояние от место установки таблички-указателя до оси устройств по перпендикуляру к плоскости указателя (в сантиметрах).

В середине справа или слева от вертикальной стрелки - размер отклонения от перпендикуляра (в сантиметрах).

В нижний части - телефон эксплуатационной организации.

Табличку-указатель установить вблизи от обозначенного сооружения на стенках зданий, столбах, заборах или на специальных ориентирных столбиках типовой конструкции в зависимости от местных условии прохождения трассы газопроводов.

Согласовано

Юдакова
Исаходжаев
Ярыгина

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата	234-2019-АС			
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)			
ГИП		Абдурахманов Ж.А.				Архитектурно-строительные решения	стадия	лист	листов
Исполнитель		Исаходжаев Ф.Х.					РП	80	
Н.контроль		Сарыбаев Г.Г.				Табличка указатель расположения подземных сетей	ТОО "ЮгГазПроект" г.Шымкент - 2019г		

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип , марка , обозначение документа , опросного листа	Код оборудования , изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы ,кг	Примечание
	Подземный газопровод высокого давления							
1	Труба из полиэтилена для газопровода РЕ 100 SDR11 Ø110х10.0	ГОСТ СТ РК Р 50838-2011			м	520,0		
2	Отвод 90° SDR11 Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	1		
3	Отвод 60° SDR11 Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	1		
4	Тройник *SDR11* Ø250/110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	1		
5	Опознавательные столбики (ОС)	см. раздел АС			шт	2		
6	Табличка-указатель	см.лист ГСН-			шт	2		
7	Ковер под сигнальный провод (КП)	см.лист ГСН-			шт	2		
8	Сигнальная лента желтого цвета без метал. фольги с надписью "Осторожно ГАЗ"				м	528,0		
9	Сигнальный медный провод КГ-1х2.5мм2	ГОСТ 6323-79			м	524,0		
10	Ковер для контрольной трубки	8353.16 СБ			шт.	6		
11	Контрольная трубка на ПЭ для газопровода ∅110х10,0	8353.16 СБ			шт.	6		
12	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø160х14.6 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0	8353.16 СБ			шт./м	1/29		на пересечении с автодорог. (Методом ГНБ)
13	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø160х14.6 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0	8353.16 СБ			шт./м	1/5		при пересечении с коммуникац. (Методом откр.)
14	Кран шаровый под ковер ПЭ*110*	КШ			шт.	1		
15	Прокладка газопровода под кабелем связи ТУСМ-11 Защитный футляр Ду 100 L=5.0м.	См. лист ГСН-			шт.	1		
16	Предупредительный столбик со знаком типа СТ-1				шт.	1		
17	Шаровые маркеры типа 3М 1401.				шт.	1		
	Надземный газопровод высокого давления							
1	ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе регуляторов давления газа РДБК-50В, без измерительного комплекса, с обогревом ОГШН	см.Раздел ТХ			шт.	1		
2	Сетчатое ограждение для ГРПШ-13-2ВУ1 с калиткой Тип М1Б (5.0х4.0)	см.Раздел АС			шт	1		
3	Молнезащита и зазаемление ГРПШ-13-2ВУ1	см.Раздел М3			шт.	1		
	Замок навесной				шт.	1		

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнитель		Исаходжаев			
Н.Контр.		Сарыбаев			

234-2019-ГСН .СО

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан
Восточно-Казахстанской области (1 очередь, 3-й пусковой комлекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления	стадия	лист	листов
	РП	1	1

Газопровод высокого давления.
Спецификация обрудования

ТОО "ЮгГазПроект"
г.Шымкент - 2019г

Ведомость объемов работ

Поз.	Наименование	Единица измере	Количество	Примечания
1	Погрузка ГРПШ и перевозка его	шт	1	
2	Врезка к существующему газопроводу высокого давления Ø250	шт.	1	
3				
4				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				

Поз.	Наименование	Единица измере	Количество	Примечания
	Подземный газопровод высокого давления 0,6МПа			
1	Разработка траншеи одноковшовым экскаватором, емкостью ковша 0,25м³ в отвал в грантах 1,2 группы hср=1,2м в т.ч.	м 3	884,0	1п.м $V_{общ}$=1,7м³
1.1	Доработка грунта вручную	м 3	26,5	$V_{дор}$= $V_{общ}$=3%
1.2	Разработка грунта вручную	м 3	8,5	
2	Засыпка траншеи бульдозерами 1,2группы, с уплотнением	м 3	756,5	
3	Обратная засыпка траншеи вручную	м 3	8,5	
4	Подсыпка трубы в ручную на 0,1м	м 3	39,0	
5	Подсыпка трубы в ручную на 0,2м	м 3	88,5	
6	Планировка бульдозером излишек грунта	м 3	4,9	
7	Сварка подземных газопроводов и укладка в траншею			
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110х10,0	м	520,0	
8	Испытание газопровода воздухом на герметичность (Р=0,75МПа)	м	520,0	24 ч
9	Прокладка сигнальной ленты	м	528,0	
10	Установка фитингов ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110	шт	3	
11	Контроль сварных соединений газ-да ультразвуковым методом контроля Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110х10,0	ст.	11	
12	Установка опознавательных знаков	компл	2	
13	Установка Шарового крана ∅110	компл	1	
14	Установка футляров способом ГНБ ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160	шт/м	1/29	
15	Установка футляров для кабеля связи Труба асбестоцементная Ду 100 L=5.0м	шт	1	
16	Установка футляров открытым способом ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160	шт/м	1/5	
17	Установка контрольных трубок с выводом под ковер на футлярах	шт	2	
18	Пересечение с существующими коммуникациями	мест	1	
19	Пересечение с грав. Автодорогой (разборка и восстановление -песок б=0,1м, ПГС б=0,15м)	м	5,0	шириной 1,5м

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнитель		Исаходжаев			
Н.Контр.		Сарыбаев			

234-2019-ГСН .ВМ

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь, 3-й пусковой комплекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

стадия	лист	листов
РП	1	1

Ведомость объемов работ. Газопровод высокого давления.

ТОО "ЮгГазПроект" г.Шымкент - 2019г

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип , марка , обозначение документа , опросного листа	Код оборудования , изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы ,кг	Примечание
	Подземный газопровод среднего давления							
1	Труба из полиэтилена для газопровода РЕ 100 SDR11Ø160х14,6	ГОСТ СТ РК Р 50838-2011			м	1580,0		
2	Труба из полиэтилена для газопровода РЕ 100 SDR11Ø110х10,0	ГОСТ СТ РК Р 50838-2011			м	2500,0		
3	Труба из полиэтилена для газопровода РЕ 100 SDR11Ø90х8,2	ГОСТ СТ РК Р 50838-2011			м	1150,0		
4	Труба из полиэтилена для газопровода РЕ 100 SDR11Ø63х5,8	ГОСТ СТ РК Р 50838-2011			м	760,0		
5	Переход ПЭ *SDR11 Ø110-Ø63* с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	1		
6	Отвод 90° SDR11 Ø160 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	12		
7	Отвод 90° SDR11 Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	11		
8	Отвод 60° SDR11 Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	1		
9	Отвод 45° SDR11 Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	1		
10	Отвод 30° SDR11 Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	3		
11	Отвод 90° SDR11 Ø90 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	8		
12	Отвод 90° SDR11 Ø63 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	2		
13	Тройник *SDR11* Ø160- с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	2		
14	Тройник *SDR11* Ø110 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	5		
15	Тройник *SDR11* Ø110-Ø63 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт	3		
16	Тройник *SDR11* Ø63 с закладным нагревательным элементом	ТУ6-19-359-97			шт.	2		
17	Выход ПЭ газопровода Ø63 из земли с использованием отводов с ЗН	8.353.05 СБ			шт	1		
18	Заглушка ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø160	ТУ6-19-359-97			шт.	1		
19	Заглушка ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø110	ТУ6-19-359-97			шт.	6		
20	Заглушка ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø63	ТУ6-19-359-97			шт.	5		
21	Подземный ПЭ шаровой кран под ковер Ø160	8.353.09СБ			шт.	4		
22	Подземный ПЭ шаровой кран под ковер Ø110	8.353.09СБ			шт.	7		
23	Подземный ПЭ шаровой кран под ковер Ø90	8.353.09СБ			шт.	2		
24	Подземный ПЭ шаровой кран под ковер Ø63	8.353.09СБ			шт.	6		
25	Сигнальная лента желтого цвета без метал. фольги с надписью "Осторожно ГАЗ"				м	6042,0		
26	Опознавательные столбики (ОС)	см. раздел АС			шт	46		

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнитель		Исаходжаев			
Н.Контр.		Сарыбаев			

234-2019-ГСН .СО

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан
Восточно-Казахстанской области (1 очередь, 3-й пусковой комлекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

стадия	лист	листов
РП	1	2

Газопровод среднего давления.
Спецификация обрудования

ТОО "ЮгГазПроект"
г.Шымкент - 2019г

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип , марка , обозначение документа , опросного листа	Код оборудования , изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы ,кг	Примечание
27	Табличка-указатель	см.лист ГСН-			шт	46		
28	Ковер под сигнальный провод (КП)	см.лист ГСН-			шт	28		
29	Сигнальный медный провод КГ-1х2.5мм2	ГОСТ 6323-79			м	6032,0		
30	Ковер для контрольной трубки	см.Раздел АС			шт.	96		
31	Контрольная трубка на ПЭ для газопровода ∅32х3,0 L=1,3мм	Гост 10704-91			шт.	96		
32	Прокладка газопровода под кабелем связи ТУСМ-11 Защитный футляр Ду 100 L=5.0м.	См. лист ГСН-			шт.	2		
33	Предупредительный столбик со знаком типа СТ-1				шт.	2		
34	Шаровые маркеры типа 3М 1401.				шт.	2		
35	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø225х20,5 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀160х14,6	8353.16 СБ			шт./м	8/96		на пересечении с автодорог. (Методом откр.)
36	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø225х20,5 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀160х14,6	8353.16 СБ			шт./м	1/17		на пересечении с автодорог. (Методом ГНБ)
37	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø225х20,5 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀160х14,6	8353.16 СБ			шт./м	4/21		при пересечении с коммуникац. (Методом откр.)
38	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0	8353.16 СБ			шт./м	2/31		на пересечении с автодорог. (Методом ГНБ)
39	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0	8353.16 СБ			шт./м	14/157		на пересечении с автодорог. (Методом откр.)
40	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀110х10,0	8353.16 СБ			шт./м	5/21		при пересечении с коммуникац. (Методом откр.)
41	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø140х12,7 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀90х8,2	8353.16 СБ			шт./м	6/60		на пересечении с автодорог. (Методом откр.)
42	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø140х12,7 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀90х8,2	8353.16 СБ			шт./м	2/8		при пересечении с коммуникац. (Методом откр.)
43	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀63х5,8	8353.16 СБ			шт./м	1/9		на пересечении с автодорог. (Методом откр.)
44	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0 для газопровода ПЭ100 SDR11 ⌀63х5,8	8353.16 СБ			шт./м	2/16		при пересечении с коммуникац. (Методом откр.)
	надземный газопровод среднего давления							
1	ГРПШ-13-2НУ1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов , с газовым обогревом	см.Раздел ТХ			шт.	5		
2	Сетчатое ограждение для ГРПШ-13-2НУ1 с калиткой Тип М1Б (5.0х4.0)	см.Раздел АС			шт.	5		
3	Молнезащита и зазаемление ГРПШ-13-2НУ1	см.Раздел МЗ			шт.	5		
	Замок навесной				шт.	5		

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ведомость объемов работ

Поз.	Наименование	Единица измере	Количество	Примечания
1	Погрузка ГРПШ и перевозка его	шт	5	
2				
	Подземный газопровод среднего давления 0,3МПа			
1	Разработка траншеи одноковшовым экскаватором, емкостью ковша 0,25м³ в отвал в грантах 1,2 группы $h_{ср}$=1,2м в т.ч.	м 3	10183,0	1п.м $V_{общ}$=1,7м³
1.1	Доработка грунта вручную	м 3	305,5	$V_{дор}$= $V_{общ}$=3%
1.2	Разработка грунта вручную	м 3	115,0	
2	Засыпка траншеи бульдозерами 1,2группы, с уплотнением	м 3	8715,4	
3	Обратная засыпка траншеи вручную	м 3	115,0	
4	Подсыпка трубы в ручную на 0,1м	м 3	449,3	
5	Подсыпка трубы в ручную на 0,2м	м 3	1018,3	
6	Планировка бульдозером излишек грунта	м 3	1467,6	
7	Сварка подземных газопроводов и укладка в траншею			
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160х14,6	м	1580,0	
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110х10,0	м	2500,0	
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅90х8,2	м	1150,0	
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅63х5,8	м	760,0	
8	Испытание газопровода воздухом на герметичность (Р=0,6МПа)	м	5990,0	24 ч
9	Прокладка сигнальной ленты	м	6042,0	
10	Установка фитингов			
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160	шт	4	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110	шт	42	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅90	шт	8	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅63	шт	9	
11	Контроль сварных соединений газ-да ультразвуковым методом контроля			
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160х14,6	ст.	144	
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110х10,0	ст.	227	
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅90х8,2	ст.	105	
	Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅63х5,8	ст.	69	

Поз.	Наименование	Единица измере	Количество	Примечания
12	Установка опознавательных знаков	компл	46	
13	Установка Шарового крана ∅160	компл	4	
	Установка Шарового крана ∅110	компл	7	
	Установка Шарового крана ∅90	компл	2	
	Установка Шарового крана ∅63	компл	6	
14	Установка футляров открытым способом			
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅225	шт/м	12/117	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160	шт/м	19/178	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅140	шт/м	8/68	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110	шт/м	3/25	
15	Установка футляров способом ГНБ			
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅225	шт/м	1/17	
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅160	шт/м	2/31	
16	Прокладка газопровода под кабелем связи ТУСМ-11 Защитный футляр Ду 100 L=5.0м.	шт	2	
17	Установка контрольных трубок с выводом под ковер на футлярах	шт	96	
18	Пересечение с существующими коммуникациями	мест	13	
	Пересечение с асф. Автодорогой (разборка и восстановление -песок б=0,1м, ПГС б=0,15м, асф. кр/з б=0,06м, асф. мл/з б=0,04м)	м	71,0	шириной 2,2м
19	Пересечение с грав. Автодорогой (разборка и восстановление -песок б=0,1м, ПГС б=0,15м)	м	169,0	шириной 1,5м
	Установка узла выхода ПЭ газопровода из грунта ПЭ/Ст			
	ПЭ/Ст ∅63/57	шт	1	

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата

234-2019-ГСН .ВМ

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь, 3-й пусковой комлекс)

ГИП	Абдурахманов		
Исполнитель	Исаходжаев		
Н.Контр.	Сарыбаев		

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

стадия	лист	листов
РП	1	1

Ведомость объемов работ. Газопровод среднего давления.

ТОО "ЮгГазПроект" г.Шымкент - 2019г

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип , марка , обозначение документа , опросного листа	Код оборудования , изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы ,кг	Примечание
	Подземный газопровод низкого давления							
1	Труба из полиэтилена для газопровода РЕ 100 SDR17Ø63х3.8	ГОСТ СТ РК Р 50838-2011			м	89,0		
2	Выход ПЭ газопровода ∅63 из земли с использованием отводов с ЗН	8.353.05СБ			шт	6		
3	Футляр ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0 для газопровода ПЭ100 SDR11 ∅63х3.8	8353.16 СБ			шт./м	3/89		на пересечении с автодорог. (Методом ГНБ)
4	Прокладка газопровода под кабелем связи ТУСМ-11 Защитный футляр Ду 100 L=5.0м.	См. лист ГСН-			шт.	2		
5	Предупредительный столбик со знаком типа СТ-1				шт.	2		
6	Шаровые маркеры типа 3М 1401.				шт.	2		
7	Сигнальная лента желтого цвета без метал. фольги с надписью "Осторожно ГАЗ"				м	89,0		
8	Опознавательные столбики (ОС) с табличками-указателями	см. раздел АС			шт	6		
9	Табличка-указатель	см.лист ГСН-			шт	6		
10	Ковер под сигнальный провод (КП)	см.лист ГСН-			шт	6		
11	Сигнальный медный провод КГ-1х2.5мм2	ГОСТ 6323-79			м	98,0		

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнитель		Исаходжаев			
Н.Контр.		Сарыбаев			

234-2019-ГСН .СО

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан
Восточно-Казахстанской области (1 очередь, 3-й пусковой комплекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления	стадия	лист	листов
	РП	1	3

Газопровод низкого давления.
Спецификация обрудования

ТОО "ЮгГазПроект"
г.Шымкент - 2019г

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип , марка , обозначение документа , опросного листа	Код оборудования , изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы ,кг	Примечание
	Надземный газопровод низкого давления							
1	Трубы стальные электросварные Гр.В ст. 3 сп Ø133х4,0	ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10705-80*			м	186,0		
2	Трубы стальные электросварные Гр.В ст. 3 сп Ø108х4,0	ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10705-80*			м	1070,0		
3	Трубы стальные электросварные Гр.В ст. 3 сп Ø89х4,0	ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10705-80*			м	1460,0		
4	Трубы стальные электросварные Гр.В ст. 3 сп Ø76х3,0	ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10705-80*			м	1125,0		
5	Трубы стальные электросварные Гр.В ст. 3 сп Ø57х3,0	ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10705-80*			м	14700,0		
6	Отвод 90°, Ø133х4,0	ГОСТ 17375-2001			шт.	4	3.8	
7	Отвод 90°, Ø108х4,0	ГОСТ 17375-2001			шт.	17	2.5	
8	Отвод 90°, Ø89х4,0	ГОСТ 17375-2001			шт.	13	1.5	
9	Отвод 90°, Ø76х3,0	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	0.8	
10	Отвод 90°, Ø57х3,0	ГОСТ 17375-2001			шт.	79	0.5	
11	Тройники Ø133х4,0	ГОСТ 17376-2001			шт.	3	2.9	
12	Тройники Ø108х4,0	ГОСТ 17376-2001			шт.	7	2.2	
13	Тройники Ø89х4,0	ГОСТ 17376-2001			шт.	9	1.5	
14	Тройники Ø57х3,0	ГОСТ 17376-2001			шт.	15	0.4	
15	Тройники Ø133/89	ГОСТ 17376-2001			шт.	1	2.9	
16	Тройники Ø108/89	ГОСТ 17376-2001			шт.	1	2.2	
17	Тройники Ø89/57	ГОСТ 17376-2001			шт.	5	1.5	
18	Тройники Ø76/57	ГОСТ 17376-2001			шт.	4	0.8	
19	Переход К ∅133х4,0-∅89х3.5	ГОСТ 17378-2001			шт.	2	1.3	
20	Переход К ∅133х5,0-∅108х3.5	ГОСТ 17378-2001			шт.	4	1.6	
21	Переход К ∅133х4,0-∅57х3,0	ГОСТ 17378-2001			шт.	3	1.3	
22	Переход К ∅108х4,0-∅89х3.5	ГОСТ 17378-2001			шт.	5	0,9	
23	Переход К ∅108х4,0-∅57х3,0	ГОСТ 17378-2001			шт.	8	0,9	
24	Переход К ∅89х3,5-∅76х3,5	ГОСТ 17378-2001			шт.	2	0.6	
25	Переход К ∅89х3,5-∅57х3,0	ГОСТ 17378-2001			шт.	15	0,6	
26	Переход К ∅76х3,0-∅57х3,0	ГОСТ 17378-2001			шт.	2	0.3	
27	Заглушка Ø133х4,0	ГОСТ 17379-2001			шт.	1	0.9	
28	Заглушка Ø108х4,0	ГОСТ 17379-2001			шт.	3	0.7	
29	Заглушка Ø89х4.0	ГОСТ 17379-2001			шт.	2	0,6	
30	Заглушка Ø76х4.0	ГОСТ 17379-2001			шт.	2	0,4	

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип , марка , обозначение документа , опросного листа	Код оборудования , изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы ,кг	Примечание
31	Заглушка Ø57х3,0	ГОСТ 17379-2001			шт.	112	0.2	
32	Задвижка *Ду125 Р-16 кл.А*	30с41нж			шт.	1	61.0	
33	Задвижка *Ду100 Р-16 кл.А*	30с41нж			шт.	7	38,96	
34	Кран шаровый фланцевый, *Ду80 Р-16 кл.А*	ГШК-80Ф			шт.	6	28,59	
35	Кран шаровый фланцевый, *Ду50 Р-16 кл.А*	ГШК-50Ф			шт.	3	9,7	
36	Фланцы приварные Ру =*1,6 МПа Dy125*	ГОСТ 12820-80*			шт.	2		
37	Фланцы приварные Ру =*1,6 МПа Dy100*	ГОСТ 12820-80*			шт.	14		
38	Фланцы приварные Ру =*1,6 МПа Dy80*	ГОСТ 12820-80*			шт.	12		
39	Фланцы приварные Ру =*1,6 МПа Dy50*	ГОСТ 12820-80*			шт.	6		
40	Крепление гориз. газ-да ∅133х4.0 на опоре Н=4.0м	см.Раздел АС			шт.	26	186,0	
41	Крепление гориз. газ-да ∅108х4.0 на опоре Н=4.0м	см.Раздел АС			шт.	165	1070,0	
42	Крепление гориз. газ-да ∅89х4.0 на опоре Н=4.0м	см.Раздел АС			шт.	243	1460,0	
43	Крепление гориз. газ-да ∅76х4.0 на опоре Н=4.0м	см.Раздел АС			шт.	205	1125,0	
44	Крепление гориз. газ-да ∅57х3.0 на опоре Н=4.0м	см.Раздел АС			шт.	2940	14700,0	
45	Крепление усиленное гориз. газ-да ∅133х4.0 на опоре Н=5.0м	см.Раздел АС			шт.	2		
46	Крепление усиленное гориз. газ-да ∅108х4.0 на опоре Н=5.0м	см.Раздел АС			шт.	14		
47	Крепление усиленное гориз. газ-да ∅89х4.0 на опоре Н=5.0м	см.Раздел АС			шт.	12		
48	Крепление усиленное гориз. газ-да ∅76х4.0 на опоре Н=5.0м	см.Раздел АС			шт.	4		
49	Крепление усиленное гориз. газ-да ∅57х3.0 на опоре Н=5.0м	см.Раздел АС			шт.	28		
50	Крепление гориз. газ-да ∅108х4.0 к стене	5.905-31.07 в.1 УКГ 2.00 СБ			шт.	32		
51	Защитное заземление для газопровода на отдельно стоящей опоре	см. раздел МЗ			шт	85		
52	Защита газопровода от падения проводов (при пересечение газопровода с ЛЭП) ПЭ футляр ∅140 SDR17 для газ-да ∅108	см. раздел МЗ			шт/м	5/25		
53	Защита газопровода от падения проводов (при пересечение газопровода с ЛЭП) ПЭ футляр ∅110 SDR17 для газ-да ∅89	см. раздел МЗ			шт/м	4/20		
54	Защита газопровода от падения проводов (при пересечение газопровода с ЛЭП) ПЭ футляр ∅90 SDR17 для газ-да ∅76	см. раздел МЗ			шт/м	6/30		
55	Защита газопровода от падения проводов (при пересечение газопровода с ЛЭП) ПЭ футляр ∅75 SDR17 для газ-да ∅57	см. раздел МЗ			шт/м	53/265		

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ведомость объемов работ

Поз.	Наименование	Единица измере	Количество	Примечания
	Подземный газопровод низкого давления 5кПа			
1	Разработка траншеи одноковшовым экскаватором, емкостью ковша 0,25м³ в отвал в грантах 1,2 группы $h_{ср}$=1,2м в т.ч.	м 3	151,3	1п.м $V_{общ}$=1,7м³
1.1	Доработка грунта вручную	м 3	4,5	$V_{дор}$= $V_{общ}$=3%
1.2	Разработка грунта вручную	м 3	5,4	
2	Засыпка траншеи бульдозерами 1,2группы, с уплотнением	м 3	129,5	
3	Обратная засыпка траншеи вручную	м 3	21,77	
4	Подсыпка трубы в ручную на 0,1м	м 3	6,67	
5	Подсыпка трубы в ручную на 0,2м	м 3	15,1	
6	Планировка бульдозером излишек грунта	м 3	21,77	
7	Сварка подземных газопроводов и укладка в траншею			
	Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ-∅63х3,8	м	89,0	
8	Испытание газопровода воздухом на герметичность (Р=0,3МПа)	м	89,0	24 ч
9	Прокладка сигнальной ленты	м	89,0	
10	Установка фитингов			
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅63	шт	6	
11	Контроль сварных соединений газ-да ультразвуковым методом контроля			
	Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ-∅63х3,8	ст.	6	
12	Установка опознавательных знаков	компл	6	
14	Установка футляров методом ГНБ			
	ПЭ 100 SDR11 ГАЗ-∅110	шт/м	3/89	
15	Прокладка газопровода под кабелем связи ТУСМ-11 Защитный футляр Ду 100 L=5.0м.	шт	2	
16	Установка контрольных трубок с выводом под ковер на футлярах	шт	6	
	Установка узла выхода ПЭ газопровода из грунта ПЭ/Ст			
	ПЭ/Ст ∅63/57	шт	6	
	Надземный газопровод низкого давления 5кПа			
1	Испытание газопровода: -на герметичность Рисп=0,3МПа	м	18541,0	
2	Окраска газопровода масялной краской желтого цвета за 2 раза по 2-м слоям грунтовки	м 2	7399,16	
3	Установка задвижки Ду125/Ревизия задвижки Ду125	шт	1	
	Установка задвижки Ду125/Ревизия задвижки Ду125	шт	7	
4	Установка Крана шаровый Ду80/Ревизия Крана шаровый Ду80	шт	6	
	Установка Крана шаровый Ду50/Ревизия Крана шаровый Ду50	шт	3	

Поз.	Наименование	Единица измере	Количество	Примечания
5	Установка присоединетельного фланца Ду125	шт	2	
	Установка присоединетельного фланца Ду100	шт	14	
	Установка присоединетельного фланца Ду80	шт	12	
	Установка присоединетельного фланца Ду50	шт	6	
6	Установка фитингов Ду125	шт	20	
	Установка фитингов Ду100	шт	62	
	Установка фитингов Ду80	шт	37	
	Установка фитингов Ду65	шт	9	
	Установка фитингов Ду50	шт	200	
7	Очистка полости труб Ду125	м	186,0	
	Очистка полости труб Ду100	м	1070,0	
	Очистка полости труб Ду80	м	1460,	
	Очистка полости труб Ду65	м	1125,0	
	Очистка полости труб Ду50	м	14700,0	
8	Контроль сварных соединений газ-да физическими методами 5% в т.ч:	шт	155	
9	-радиографическим методом 20%/ультразвуковым 80%	шт	31/124	
10	Врезка к существующему газопроводу низкого давления Ø108	шт.	3	
	Врезка к существующему газопроводу низкого давления Ø89	шт.	1	
	Врезка к существующему газопроводу низкого давления Ø76	шт.	15	
	Врезка к существующему газопроводу низкого давления Ø57	шт.	45	

Согласовано

Взам. инв.N

Подп и дата

Инв.N подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подп.	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнитель		Исаходжаев			
Н.Контр.		Сарыбаев			

234-2019-ГСН .ВМ

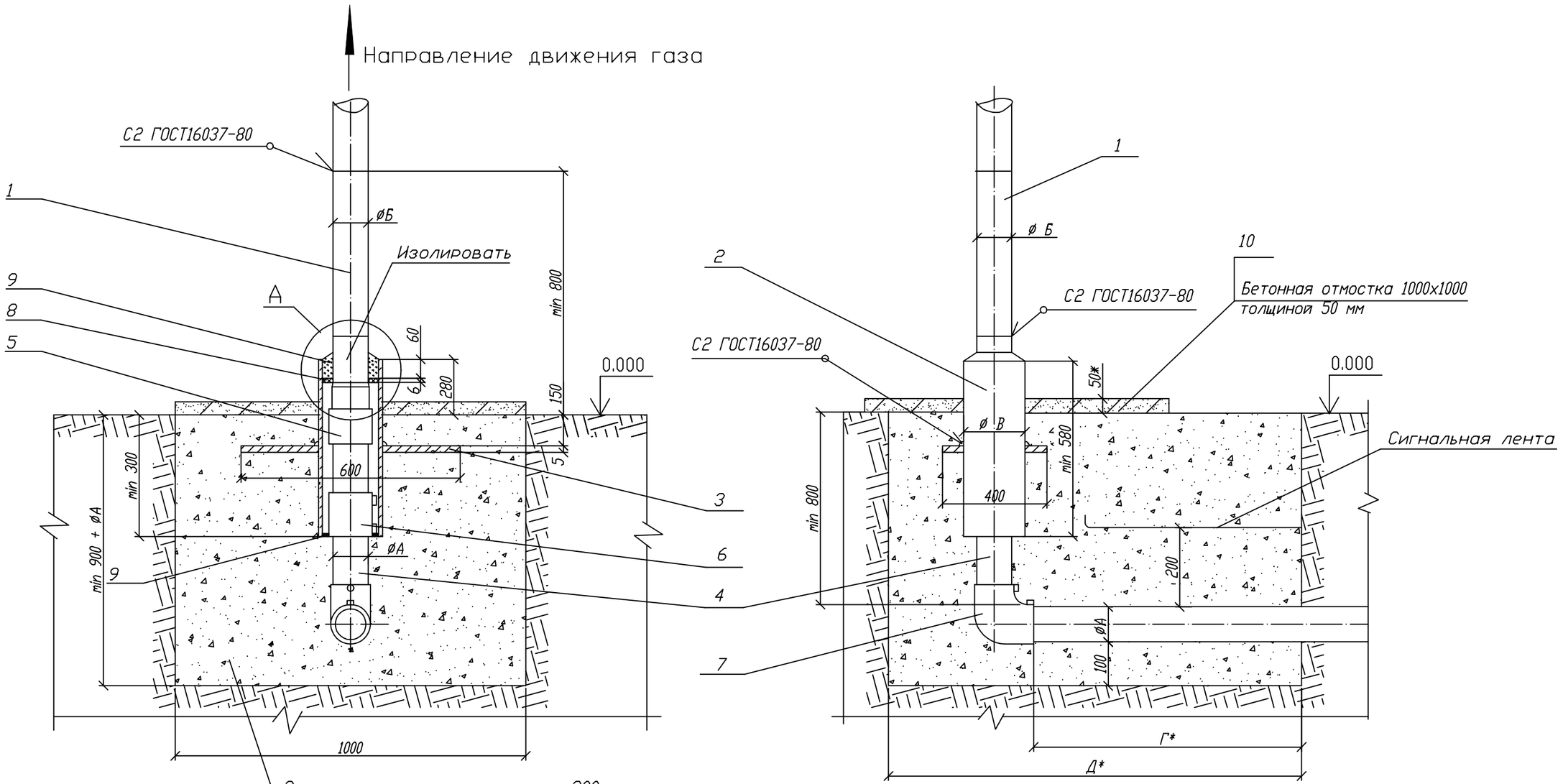
Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь, 3-й пусковой комлекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

стадия	лист	листов
РП	1	1

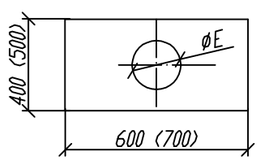
Газопровод низкого давления. Ведомость объемов работ.

ТОО "ЮгГазПроект" г.Шымкент - 2019г



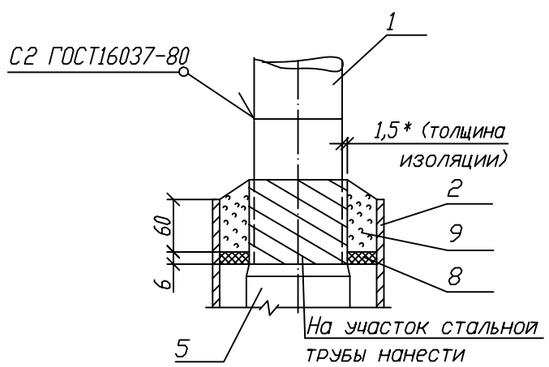
Пластина. Деталь поз.3 (м1:20)

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	427	8,14

А (1:10)



Применен к заказу № 234-2019-ГСН

Руководитель		
Исполнитель	Исаходжаев	
Проверил		

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

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 219х4 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		Весьма усиленная изоляция ст. футляра с липкими лентами	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 =1000 мм			
		Труба 159х4 ГОСТ 10704-91		15,29	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =1000 мм			
		Труба 219х4 ГОСТ 10704-91		21,21	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =1000 мм			
		Труба 273х5 ГОСТ 10704-91		23,05	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =1000 мм			
	~~Труба 325х5 ГОСТ 10704-91~~			~~22,89~~	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =1000 мм			
	~~Труба 426х6 ГОСТ 10704-91~~			62,15	
		В10 ГОСТ 10705-80			
		L =1000 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 32х 2,5 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 89х4 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			

Применен к заказу № 234-2019-ГСН

Руководитель

Исполнитель Исаходжаев

Проверил

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

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		L= 300+Г мм			
	8353.05.09.02	Труба ПЭ∅180			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 300+Г мм			
	8353.05.10.02	Труба ПЭ∅225			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 275+Г мм			
	8353.05.12.02	Труба ПЭ∅200			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 135+Г мм			
	8353.05.13.02	Труба ПЭ∅250			
		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	ПЭ200/СТ159х 5	1		
	8353.05.10.03	ПЭ225/СТ219х5	1		
	8353.05.12.03	ПЭ200/СТ219х5	1		
	8353.05.13.03	ПЭ250/СТ219х5	1		
6		Муфта полиэтиленовая с ЗН			См. таб-
	8353.05.00.04	∅32	1		лицы 3-8
	8353.05.01.04	∅40	1		
	8353.05.02.04	∅50	1		
	8353.05.03.04	∅63	1		
	8353.05.04.04	∅75	1		

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Ст3 по ГОСТ 16523-97			
4	8353.05.00.02	Труба ПЭ∅32			L-уточ-
		ГОСТ Р 50838-95*			нить
		L= 600+Г мм			по месту
	8353.05.01.02	Труба ПЭ∅40			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 570+Г мм			
	8353.05.02.02	Труба ПЭ∅50			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 570+Г мм			
	8353.05.03.02	Труба ПЭ∅63			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 550+Г мм			
	8353.05.04.02	Труба ПЭ∅75			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 550+Г мм			
	8353.05.05.02	Труба ПЭ∅90			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 500+Г мм			
	8353.05.06.02	Труба ПЭ∅110			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 400+Г мм			
	8353.05.07.02	Труба ПЭ∅125			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		L= 400+Г мм			
	8353.05.08.02	Труба ПЭ∅160			
		ГОСТ Р 50838-95*			

Применен к заказу № 234-2019-ГСН

Руководитель		
Исполнитель	Исаходжаев	
Проверил		

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"

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Копировал

Формат А3

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.05.02.06	100/54	1		
	8353.05.03.06	150/67	1	0.253	
	8353.05.04.06	150/79	1		
	8353.05.05.06	150/94	1	0.215	
	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	0.593	
9		Герметик	0,36+ 2,76		$дм^3$
10		Бетонная подготовка Сульфатостойкий В-12,5, W6, F150	0,05		$м^3$

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	89х3	500	1000	82/36
-01	40	38х3	89х3	500	1000	82/44
-02	50	45х3	108х 3,5	500	1000	100/54
-03	63	57х3	159х4	600	1100	150/67
-04	75	76х3	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	273х 4,5	800	1300	263/164
-09	180	159х 4	273х4,5	800	1300	263/184
-10	225	219х4	325х5	1000	1500	314/226
-12	200	219х4	325х5	1000	1500	314/226
-13	250	219х4	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 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. 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.

Применен к заказу № 234-2019-ГСН
Руководитель
Исполнитель Исаходжаев
Проверил

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	ø250	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"

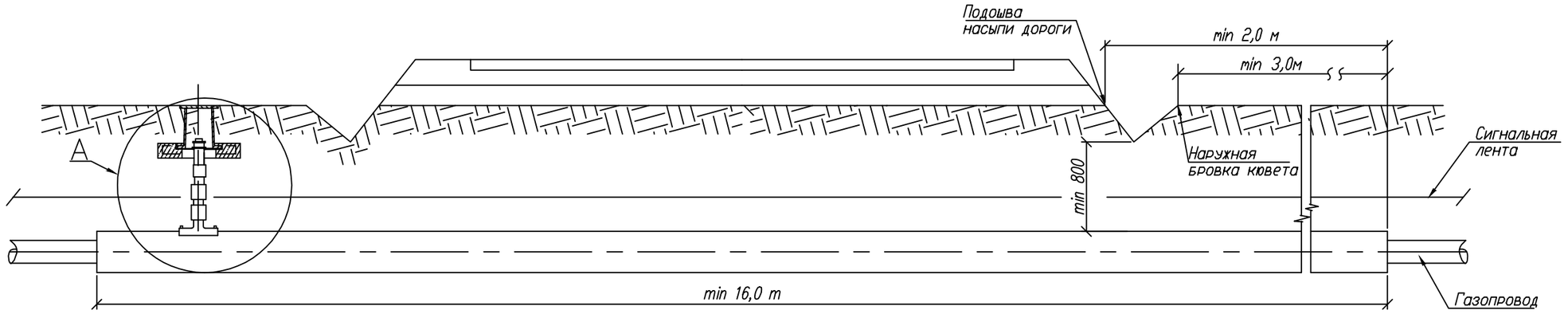
Копировал Формат А3

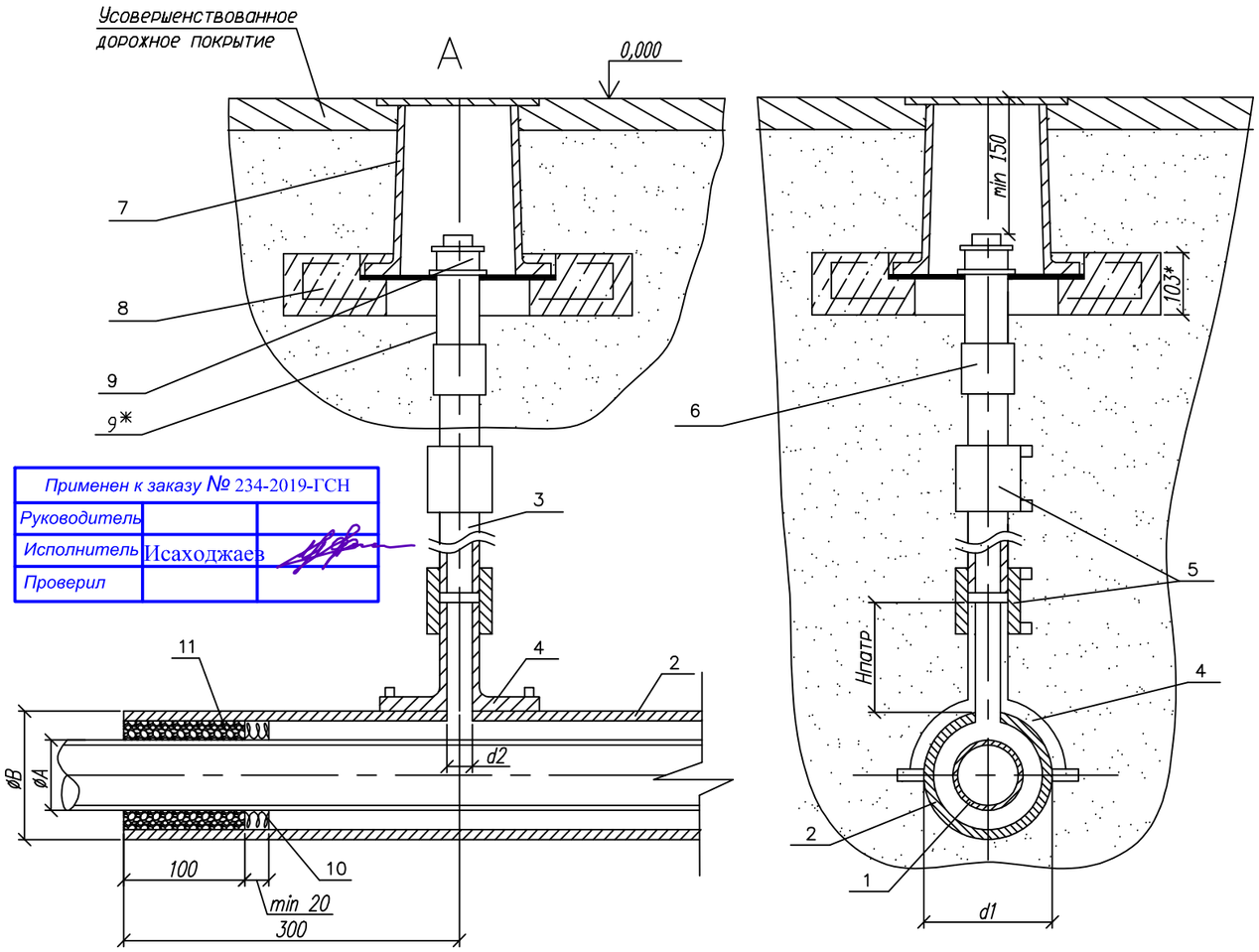
СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.





1. *Размер для справок.
2. Монтаж полиэтиленовой части трубки для контроля утечки газа производить последовательно: приварка 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: 1а-47,5 м; 1б-46,5 м; II-19 м; III-16 м.
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 125 мм 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 применение 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 1 м, а при устройстве перехода методом прокола или наклонно-направленного бурения - 3 м. Верх футляра располагается на 1,5 м ниже дна водоотводного сооружения или подошвы насыпи. В остальных случаях глубину укладки футляра принимают в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
13. При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг ковера предусматривают устройство отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 50%. Вместах отсутствия поезда транспорта и прохода людей рекомендуется предусматривать отметку крышки ковера на 0,5 м 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. Сигнальна лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового футляра при открытом способе прокладки.
16. Засыпку производить послойно с уплотнением и проливкой через каждые 200 мм.

Обозначение	ø А мм	ø Б мм	d1 мм	d2 мм	Обозначение	ø А мм	ø Б мм	d1 мм	d2 мм
~~-00~~	~~32~~	~~63x5.8~~	~~63~~	~~32~~	-08	160	225x20.5	225	32
~~-01~~	~~40~~	~~75x6.8~~	~~75~~	~~32~~	~~-09~~	~~180~~	~~250x22.7~~	~~250~~	~~32~~
-02	63	110x10.0	110	32	~~-10~~	~~225~~	~~315x28.6~~	~~315~~	~~32~~
~~-03~~	~~63~~	~~180x16.4~~	~~180~~	~~32~~	~~-11~~	~~200~~	~~280x25.4~~	~~280~~	~~32~~
-04	90	140x12.7	140	32	~~-12~~	~~250~~	500x45.5	500	32(63)*
~~-05~~	~~90~~	~~225x20.5~~	~~225~~	~~32~~	~~-13~~	~~250~~	~~400x36.3~~	~~400~~	~~32~~
-06	110	160x14.6	160	32	~~-14~~	~~280~~	~~400x36.3~~	~~400~~	~~32~~
~~-07~~	~~125~~	~~180x16.4~~	~~180~~	~~32~~	~~-15~~	~~315~~	~~450x40.9~~	~~450~~	~~32~~

Применен к заказу № 234-2019-ГСН

Руководитель		
Исполнитель	Исаходжаев	
Проверил		

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.		

8353.16 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"

Копировал

Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.16.12.01	Труба ПЭ Ø200			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.13.01	Труба ПЭ Ø250			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.14.01	Труба ПЭ Ø280			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.15.01	Труба ПЭ Ø315			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
2		Футляр	1		
	8353.16.00.02	Труба ПЭ SDR11 Ø63			L-определя-ется проек-
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			том в зави-симости
	8353.16.01.02	Труба ПЭ SDR11 Ø75			от категории автодороги
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.02.02	Труба ПЭ SDR11 Ø90			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.03.02	Труба ПЭ SDR11 Ø110			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.04.02	Труба ПЭ SDR11 Ø140			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.05.02, 8353.16.06.02	Труба ПЭ SDR11 Ø160			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.07.02	Труба ПЭ SDR11 Ø180			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.08.02, 8353.16.11.02	Труба ПЭ SDR11 Ø225			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.09.02	Труба ПЭ SDR11 Ø250			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.10.02	Труба ПЭ SDR11 Ø355			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.12.02	Труба ПЭ SDR11 Ø280			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.13.02 8353.16.14.02	Труба ПЭ SDR11 Ø400			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.15.02	Труба ПЭ SDR11 Ø500			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Документация			
	8353.16.СБ	Сборочный чертеж			
		Детали			
1	8353.16.00.01	Труба ПЭ Ø32			Длина опре
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			деляется
	8353.16.01.01	Труба ПЭ Ø40			проектом
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.02.01	Труба ПЭ Ø50			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.03.01	Труба ПЭ Ø63			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.04.01	Труба ПЭ Ø75			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.05.01	Труба ПЭ Ø90			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.06.01	Труба ПЭ Ø110			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.07.01	Труба ПЭ Ø125			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.08.01	Труба ПЭ Ø160			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.09.01	Труба ПЭ Ø180			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.10.01	Труба ПЭ Ø225			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
	8353.16.11.01	Труба ПЭ Ø140			
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Применен к заказу № 234-2019-ГСН

Руководитель		
Исполнитель	Исаходжаев	
Проверил		

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.		

8353.16

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

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 2	Листов 3	

Спецификация.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.16.01.04	ø12 мм l=500 мм			
	8353.16.02.04	ø12 мм L=640 мм			
	8353.16.03.04	ø15 мм L=800 мм			
	8353.16.04.04	ø15 мм L=950 мм			
	8353.16.05.04	ø25 мм L=1130 мм			
	8353.16.06.04	ø12 мм L=1400 мм			
	8353.16.07.04	ø12 мм L=1600 мм			
	8353.16.08.03	ø25 мм L=2000 мм			
	8353.16.09.03	ø14 мм L=2260 мм			
	8353.16.10.03	ø20 мм L=2830 мм			
	8353.16.11.03	ø25 мм L=1800 мм			
	8353.16.12.03	ø15 мм L=2500 мм			
	8353.16.13.03	ø40 мм L=3140 мм			
	8353.16.14.03	ø25мм L=3500 мм			
	8353.16.15.03	ø30 мм L=4000 мм			
11		Герметик	1,85 ÷ 64,0		дм³
		Песок природный для строительных	0,02		м³
		работ		Учтено в спецификации	

Применен к заказу № 234-2019-ГСН
Руководитель
Исполнитель Исаходжаев
Проверил

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		СТ РК ГОСТ Р 50838-2011			
3		Труба ПЭ ø32 L=1,5 м			
		ГОСТ Р 50838-95*			
		Прочие изделия			
4		Патрубок-накладка	1		См. табл. 7
	8353.16.00.03	ø63			
	8353.16.01.03	ø75			
	8353.16.02.03	ø90			
	8353.16.03.03	ø110			
	8353.16.04.03	ø140			
	8353.16.05.03, 8353.16.06.03	ø160			
	8353.16.07.03	ø180			
	8353.16.08.03, 8353.16.09.03	ø225			
	8353.16.10.03	ø355			
	8353.16.11.03	ø250			
	8353.16.12.03	ø280			
	8353.16.13.03, 8353.16.14.03	ø400			
	8353.16.15.03	ø500			
5		Муфта полиэтиленовая с ЭН ø32	2		См. таб-лицы 3-6
6		Переход "полиэтилен-сталь" ПЭ32/СТ32х3	1		См. табл. 2
7		Ковер	1		См. ГСН-
8		подушка под ж/б ковер	1		См. ГСН-
9	ГОСТ 8962-75	Колпак	1		См. ГСН-
9*	ГОСТ 10704-91	Контрольная трубка ø32х3,0 L=1,0м	1		шт.
		Материалы			
10		Пенополиэтиленовый упл. "Вилатерм"			На два кон-
	8353.16.00.04	ø10 мм L=400 мм			ца футляра

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.		

8353.16

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

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 3	Листов 3	

Спецификация (окончание).

ОАО "Промгаз"

Копировал

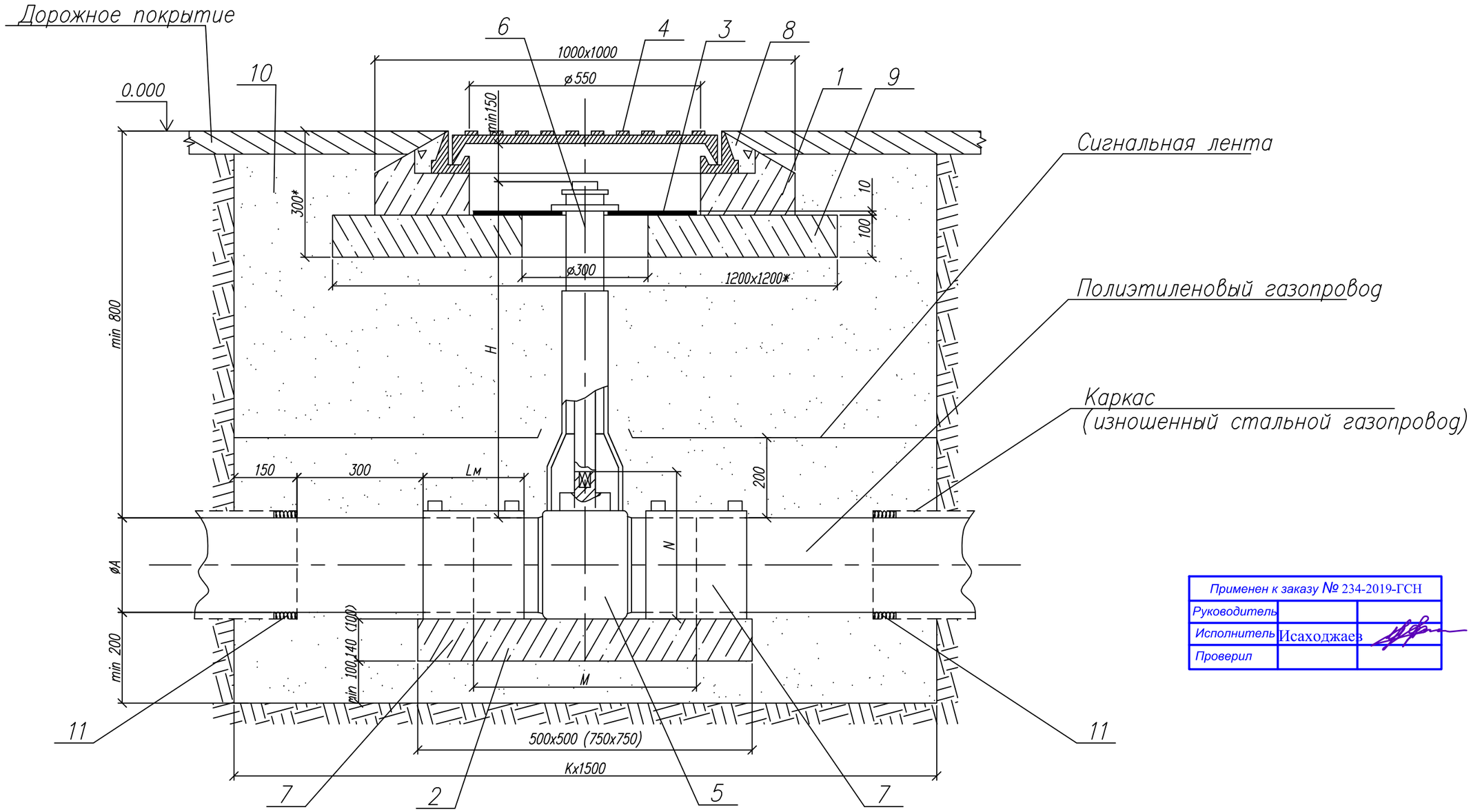
Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.



Применен к заказу № 234-2019-ГСН		
Руководитель		
Исполнитель	Исаходжаев	
Проверил		

Таблица А Обозначения и размеры ввода

Обозначение	K мм	
	Новое строительство	Реконструкция
00 - 01	1400	1700
02 - 05	1600	1900
06 - 07	1700	2000
08 - 09	1900	2200
10, 12, 15	2200	2500

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата	8353.09 СБ			
Разраб.		Сафронова И.П.			Установка полиэтиленового крана под люк на тротуарах и проезжей части городских парков.	Лит.	Масса	Масштаб
Чертил		Михалина Н.В.						
Проверил		Захаров В.А.				Лист 1	Листов 2	
Т.контр.		Панов Г.Н.			Общий вид.	ОАО "Промгаз"		
Утвердил		Ярыгин Ю.Н.						

Копировал Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
	8353.09.15.02	ø315	1		
6		Телескопическая приводная	1		См. таб-
		штанга для шаровых кранов			лицы 3-6
7		Муфта полиэтиленовая с ЗН			См. таб-
	8353.09.00.03	ø32	2		лицы 3-8
	8353.09.01.03	ø40	2		
	8353.09.02.03	ø50	2		
	8353.09.03.03	ø63	2		
	8353.09.04.03	ø75	2		
	8353.09.05.03	ø90	2		
	8353.09.06.03	ø110	2		
	8353.09.07.03	ø125	2		
	8353.09.08.03	ø160	2		
	8353.09.09.03	ø180	2		
	8353.09.10.03	ø225	2		
	8353.09.12.03	ø200	2		
	8353.09.15.03	ø315	2		
		Материалы			
8		Бетон тяжелый М 150	0,02		$м^3$
		ГОСТ 26633-91			
9		Бетонная подготовка В 7,5	0,125		$дм^3$
10		Песок природный для	4-6		$м^3$
		строительных работ			
		ГОСТ 8736-85			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Документация			
	8353.09.СБ	Сборочный чертеж			
		Сборные железобетонные изделия			
1		Крышка колодца под люк КЦП 1-10-1	1		
2	8353.09.00.01- 8353.09.07.01	Опорная подушка ОПТ4	1		
	8353.09.08.01- 8353.09.10.01,	ОПТ6	1		
	8353.09.12.01, 8353.09.15.01				
		Детали			
3		Диск		3.62	
		Диск ø540xø140 s=10			
		Фторопласт ГОСТ 10007-80			
		Стандартные изделия			
4		Люк "С" ГОСТ 3634-99	1		
		Прочие изделия			
5		Кран			См. таб-
	8353.09.00.02	ø32	1		лицы 3-6
	8353.09.01.02	ø40	1		
	8353.09.02.02	ø50	1		
	8353.09.03.02	ø63	1		
	8353.09.04.02	ø75	1		
	8353.09.05.02	ø90	1		
	8353.09.06.02	ø110	1		
	8353.09.07.02	ø125	1		
	8353.09.08.02	ø160	1		
	8353.09.09.02	ø180	1		
	8353.09.10.02	ø225	1		
	8353.09.12.02	ø200	1		

1. *Размер для справок.
2. **Величина Н определяется по месту монтажа Н=450-2000 мм.
3. Величина К определяется по таблице, 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 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 ПЭ80 и/или ПЭ100.
9. Сигнальная лента укладывается на расстоянии 200 мм от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
10. Засыпку котлована производить послойно с уплотнением.

Применен к заказу № 234-2019-ГСН
Руководитель
Исполнитель Исаходжаев
Проверил

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.		

8353.09

Установка полиэтиленового крана под люк на тротуарах и проезжей части городских парков.

Лит.	Масса	Масштаб
Лист 2	Листов 2	

Спецификация. Пояснения.

ОАО "Промгаз"

Копировал

Формат А3

СОГЛАСОВАНО

Взамен Инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.