ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
2	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК15	
3	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК36–ПК73	
4	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК73–ПК110	
5	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК110–ПК148	
6	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК148–ПК185	
7	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК186–ПК222	
8	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК222–ПК258	
9	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК258–ПК295	
10	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК296–ПК332	
11	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК333–ПК370	
12	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК371–ПК408	
13	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК409Г–ПК432	
14	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК433–ПК634 ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК15	
15	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК28 ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С СОРКОЛЬ	
16,17	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С СОРКОЛЬ	
18,19,20,21	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С САРКИМК	
22	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК9,ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С САРКИМК	
23	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК99–ПК64,	
24	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ПК63–ПК21	
25	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ПК26–ПК10$_{10}$	
26	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ПК1$_{11}$–ПК48$_{11}$	
27	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ПК49$_{11}$–ПК78$_{11}$	
28	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0$_{12}$,ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С БЫЛКАЙДАГЫ	
29,30	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО И НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С БЫЛКАЙДАГЫ	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

ПРОЕКТ ВЫПОЛНЕН С СОБЛЮДЕНИЕМ ДЕЙСТВУЮЩИХ НОРМ И ПРАВИЛ, СООТВЕТСТВУЕТ НОРМАМ И ПРАВИЛАМ ПОЖАРНОЙ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОБЕСПЕЧИВАЕТ БЕЗОПАСНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ ОБЪЕКТОВ

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА: Шевцов Д.

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
	ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
СЕРИЯ 5.905–25.05	ОБОРУДОВАНИЕ, УЗЛЫ, ДЕТАЛИ НАРУЖНОЕ И	
	ВНУТРЕННИХ ГАЗОПРОВОДОВ.ВЫП 1,2	
СТ РК 1125–2002	ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОРГАНИЗАЦИИ ДОРОЖНОГО	
	ДВИЖЕНИЯ. ЗНАКИ ДОРОЖНЫЕ. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ	
	ТРЕБОВАНИЯ	
СН РК 4.03–01–2011	"ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ"	
СНиП 3.05.02–88*	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	
	ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
Р–28.06.17/39– ГСН СО	СПЕЦИФИКАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И МАТЕРИАЛОВ	
Р–28.06.17/39– ГСН ТР	НАУЧНОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ СПО ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ (ГОСУДАРСТВЕННОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА)	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ
	ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
ГСН	НАРУЖНОЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЕ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ
– Г1–	ЛИНИЯ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
– Г2–	ЛИНИЯ ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ
– П–	ЛИНИЯ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
31	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК9	
32	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК9–ПК38	
33	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК38–ПК67	
34	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК67–ПК96	
35	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК96–ПК95	
36	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК95–ПК14	
37	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК14–ПК33	
38	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК33–ПК52	
39	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК52–ПК62	
40	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК62–ПК71	
41	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК71–ПК90	
42	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК90–ПК209	
43	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК209–ПК218	
44	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК218–ПК228	
45	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК228–ПК47	
46	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК47–ПК66	
47	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК66–ПК84	
48	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК84–ПК303	
49	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК303–ПК322	
50	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК322–ПК41	
51	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК41–ПК60	
52	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК60–ПК79	
53	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК79–ПК98	
54	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК98–ПК17	
55	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК17–ПК34	
56	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК9$_3$	
57	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК9–ПК18$_3$	
58	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК18–ПК26$_3$	
59	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК57$_3$–ПК76$_3$	
60	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК76$_3$–ПК95$_3$(ПК48)	
61	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК95$_3$–ПК3$_4$	
62	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК3$_4$–ПК9$_4$	
63	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК9$_4$–ПК5$_4$	
64	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК5$_4$–ПК$_4$	
65	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК$_4$–ПК14	
66	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК14–ПК33	
67	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК33–ПК52	
68	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК52–ПК62	
69	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК62–ПК71	
70	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК71–ПК90	
71	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК90–ПК209	
72	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК209–ПК218	

ОБЩИЕ ДАННЫЕ

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДАХ ГАЗНИЙ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ГАЛОУДЫ,СОРКОЛ, САРКИМК, БЫЛКАЙДАГЫ, КОНЫРАТБАЙ, РАЙ.КЕНЕЙ ХАЗЫБЕЛИГИНСКОГО РАЙОНА АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТЬ ВЫПОЛНЕН НА ОСНОВАНИИ:

– ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ НА ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ВЫДАННЫХ АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» № 13/2369 ОТ 17.04.2017г.

– ИНЖЕНЕРНО–ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ВЫПОЛНЕННЫХ ТОО "Prilgrom"г.Атырау

– СН РК 3.05 – 01 – 2013 "МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ".

– СН РК 4.03 – 01 – 2011 " ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ".

– СН РК 1.03–05–2011 "ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ"

– ПРИКАЗ МИНИСТРА ВНУТРЕННИХ ДЕЛ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ОТ 23 ИЮНЯ 2017 ГОДА №439 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТЕХНИЧЕСКИХ ПОДДЕРЖКИ СЕТЕЙ УТОЧНИТЬ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ, И ПРИНЯТЬ МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ, ИСКЛЮЧАЮЩИЕ ИХ ПОВРЕЖДЕНИЕ.

ПРОЕКТ ВНУТРИПОСЕЛОЧНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ВЫСОКОГО, СРЕДНЕГО И НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ВЫПОЛНЕН НА ПЛАНАХ МЕ 1000.

ПО ТРАССЕ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО И СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА ОПОЗНАВАТЕЛЬНЫХ ЗНАКОВ.

НАДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ И ГАЗОПРОВОДЫ УСТАНОВКИ ГРПШ И ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ОТКЛЮЧАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ВЫПОЛНЕНЫ ИЗ СТАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОСВАРНЫХ ПРЯМОШОВНЫХ ТРУБ ПО ГОСТ 10704–91.

СОЕДИНЕНИЕ СТАЛЬНЫХ ТРУБ МЕЖДУ СОБОЙ И С СОЕДИНИТЕЛЬНЫМИ ДЕТАЛЯМИ ПРЕДУСМОТРЕНО РУЧНОЙ СВАРКОЙ ВСТЫК. СБОРКА, СВАРКА И КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДОВ ВЫПОЛНЯЕТСЯ СОГЛАСНО СП РК 4.03–101–2013 «ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ».

ПОДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ ИЗ ПОЛИУРЕТАНОВЫХ ТРУБ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ТЕМПЕРАТУРНЫХ РАСШИРЕНИЙ УКЛАДЫВАЮТСЯ ЗМЕЙКОЙ В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ ПЛОСКОСТИ. ЗАСЫПКА ТРАНШЕИ ГРУНТОМ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ В ЛЕТНЕЕ ВРЕМЯ ПРОИЗВОДИТСЯ В СЖАТОМ ВИДЕ ПРИ ПОЛОЖИТЕЛЬНОМ ВРЕМЕНИ СУТОК (РАНО УТРОМ, В ЗИМНЕЕ ВРЕМЯ – В САМОЕ ТЕПЛОЕ ВРЕМЯ СУТОК.

НА РАССТОЯНИИ 0,5М ОТ ВЕРХА ТРБОПРОВОДА ПРЕДУСМОТРЕНА УКЛАДКА ПОЛИЭТИЛЕНОВОЙ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТЫ С ИЗНОШЕННЫМИ МЕДНЫМИ ПРОВОДАМИ СЕЧЕНИЕМ 2,5–4мм ШИРИНОЙ 0,2м С НАДПИСЬЮ "ГАЗ" ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ПОВРЕЖДЕНИЙ ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ.

– ПОДЗЕМНЫЕ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ В КАТЕГОРИИ ИЗ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø315Х35,2 С ОСТАВШОЙСЯ ОТСЕКАЮЩИМ ШАРОВЫМ КРАНОМ Д500 ММ В ОГРАЖДЕНИИ ОТ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА САРКИМК ДО ГРПШ–03БМ–2УХ С РДГК–50БМ.

– УСТАНОВКА ГРПШ–03БМ–2УХ ШКАФНОГО ТИПА С ДВУМЯ ЛИНИЯМИ РЕДУЦИРОВАНИЯ НА БАЗЕ РДГК–50БМ, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ ГАЗА С ВЫСОКОГО ОДЖАТА ДО СРЕДНЕГО 0,3МПА И ПОДДЕРЖАНИЯ ЕГО НА ЗАДАННОМ УРОВНЕ В НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ БЫЛКАЙДАГЫ, САРКИМК И СОРКОЛ.

– ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДОВ СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ИЗ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ТРУБ PE100 ГАЗ SDR11 Ø63Х5,8 ОТ ВРЕЗКИ ГРПШ–03БМ–2УХ ДО ШКАФНЫМ ГРПШ–300–10–0,3 В НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ БЫЛКАЙДАГЫ И ГРПШ–300–03 В НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ САРКИМК И СОРКОЛ.

– УСТАНОВКА ГРПШ–300–01 ШКАФНОГО ТИПА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ ГАЗА СО СРЕДНЕГО ДО НИЗКОГО И ПОДДЕРЖАНИЯ ЕГО НА ЗАДАННОМ УРОВНЕ.

– ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ИЗ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ТРУБ PE100 ГАЗ SDR17 Ø110Х6,6; Ø32Х2,3 ОТ ГРПШ–300–01(ГРПШ–300–10–0,3) ВДОЛЬ УЛИЦ СЕЛА С ОТВЕТВЛЕНИЯМИ К ЖИЛЫМ ДОМАМ И УСТАНОВКОЙ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ И ЗАГЛУШЕК НА ВВОДЕ В ЗДАНИЕ.

– ГАЗОПРОВОДЫ ЗАПРОЕКТИРОВАНЫ С СОБЛЮДЕНИЕМ МИНИМАЛЬНЫМ ДОПУСТИМЫХ РАСТОЯНИЙ ДО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ. МИНИМАЛЬНЫЕ РАССТОЯНИЯ ПО ГОРИЗОНТАЛИ В СВЕТУ ОТ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ДО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИНЯТЫ ПО СН РК 3.01–01–2013 «ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО. ПЛАНИРОВКА И ЗАСТРОЙКА ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ».

– НАДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ И ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ГРПШ–300–01 ВЫПОЛНЕНЫ ИЗ СТАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОСВАРНЫХ ПРЯМОШОВНЫХ ТРУБ ПО ГОСТ 10704–91.

– ПРОКЛАДКА ЗАЩИЩЕННЫХ ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО И СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ВНУТРИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ПРЕДУСМОТРЕН НЕ МЕНЕЕ 1,0 М ОТ ПОВЕРХНОСТИ ЗЕМЛИ ДО ВЕРХА ТРУБы.

– ПРОКЛАДКА ЗАЩИЩЕННЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ВЫСОКОГО И СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ЗА ПРЕДЕЛАМИ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА ПРЕДУСМОТРЕН НЕ МЕНЕЕ 1,5М ОТ ПОВЕРХНОСТИ ЗЕМЛИ ДО ВЕРХА ТРБы.

– ПЕРЕХОД ГАЗОПРОВОДОВ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0$_{10}$,3 ЧЕРЕЗ АВТОДОРОГУ САУЛЕ–МАЛТЫ ВЫПОЛНЕН МЕТОДОМ ПРОДАВЛИВАНИЯ В ФУТЛЯРЕ РЕПО ГАЗ SDR11 Ø400Х36,4. КОНЦЫ ФУТЛЯРА ВЫВЕСТИ НО 25,0М ОТ НАСЫПИ АВТОДОРОГИ НА ОДНОМ КОНЦЕ ФУТЛЯРА ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА ВЫПУСКНОЙ СВЕЧИ ВЫСОТОЙ 5М НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ, С УСТРОЙСТВОМ ДЛЯ ОТБОРА ПРОБ.

– ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ СЪЕЗДЫ ОТ ДОРОГИ САУЛЕ–МАЛТЫ ВЫПОЛНИТЬ МЕТОДОМ ПРОДАВЛИВАНИЯ В ФУТЛЯРЕ РЕПО ГАЗ SDR11 Ø400Х36,4. КОНЦЫ ФУТЛЯРА ВЫВЕСТИ НЕ МЕНЕЕ 2,0М ОТ НАСЫПИ ДОРОГИ. НА ОДНОМ КОНЦЕ ФУТЛЯРА ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА КОНТРОЛЬНОЙ ТРУБКИ С ВЫВОДОМ НА 1,2М ОТ ПОВЕРХНОСТИ ЗЕМЛИ.

– ПЕРЕХОДЫ ПОЛИУТИЛЕНОВЫМИ ГАЗОПРОВОДАМИ СРЕДНЕГО И НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ЧЕРЕЗ ВНУТРИПОСЕЛОЧНЫЕ ГРУНТОВЫЕ ДОРОГИ ВЫПОЛНИТЬ БЕЗ ФУТЛЯРОВ НА ГЛУБИНЕ НЕ МЕНЕЕ 1М С ПОСЛЕДУЮЩИМ ВОССТАНОВЛЕНИЕМ ПОКРЫТИЯ ДОРОГИ.

– ПЕРЕХОД ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ Ø315Х35,2 ЧЕРЕЗ РЕКУ ТОЛЫМК–ШАЦТЫ ПРОИЗВЕСТИ МЕТОДОМ НАКОЛОНО–НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ В ЗАЩИТНОМ КОЖУХЕ ИЗ ТРУБЫ ГОСО–ЭС ТИПА "ИНТЕЛЬПАЙП" ТУ 5291-003053 - ГОСТ Р 59538–2009 ПОД ГЛУБОК ЗОТ. НА ОБОИХ БЕРЕГАХ ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ РЕКИ НА ГАЗОПРОВОД ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА ЗАДВИЖКИ А.КН. Д=150 ПОДЛЕЖИТ ИСПОЛНЕНИЮ В ОГРАЖДЕНИИ.

– ПЕРЕХОД ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ Ø110Х6,3 ЧЕРЕЗ РЕКУ ТОЛЫМК–ШАЦТЫ ПРОИЗВЕСТИ МЕТОДОМ НАКОЛОНО–НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ В ЗАЩИТНОМ КОЖУХЕ ИЗ ТРУБЫ ГОСО–ЭС ТИПА "ИНТЕЛЬПАЙП" ТУ 5291-003053 - ГОСТ Р 59538–2009 ПОД ГЛУБОК ЗОТ. НА ОБОИХ БЕРЕГАХ ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ РЕКИ НА ГАЗОПРОВОД ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА ЗАДВИЖКИ А.КН. Д=150 ПОДЛЕЖИТ ИСПОЛНЕНИЮ В ОГРАЖДЕНИИ.

С ОБЕИХ СТОРОН ЗАЩИТНОГО КОЖУХА НА ПРОЕКТНОЙ ОТМЕТКЕ ДОЛЖНЫ БЫТЬ УСТАНОВЛЕНЫ ВЫТЯЖНЫЕ СВЕЧИ С ВЫВОДОМ НА 5 М ОТ УРОВНЯ ЗЕМЛИ. РАБОТЫ МЕТОДОМ ННБ ПРИ ПЕРЕСЕЧЕ ЧЕРЕЗ РЕКУ ПРИ ПРОИЗВОДИТЬ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНО, КАК ПОКАЗАНО НА ЧИСТЕ «ЧЕРТЕЖ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ РАБОТ ННБ».

ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДОМ ОСЕЙ ПУТЕЙ ПО ТЕКУЩЕЙ ВЕДОМОСТИ ПЕРЕХОДЫ ВЕСТИ ПОСЛЕ В ПРЕДЕЛАХ ИЗ ОЖИЧНОЙ ЗОНЫ И В ПРИСУТСТВИИ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ. ГЛУБИНУ ЗАЛОЖЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПОДЗЕМНЫХ СЕТЕЙ УТОЧНИТЬ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ, И ПРИНЯТЬ МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ, ИСКЛЮЧАЮЩИЕ ИХ ПОВРЕЖДЕНИЕ.

ПРИ НАЛИЧИИ В ГРУНТАХ ЦЕЛЕЙ ИЛИ ДРУГИХ КАМЕНИСТЫХ ВКЛЮЧЕНИЙ (СТРОИТЕЛЬНОГО МУСОРА) ПРЕДУСМОТРЕНО УСТРОЙСТВО ОСНОВАНИЙ ПОД ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОТОЙ НЕ МЕНЕЕ 150М МЯГКИМ ГРУНТОМ И ЗАСЫПКА ТАКИМ ЖЕ ГРУНТОМ НА ВЫСОТУ НЕ МЕНЕЕ 200М ВЫШЕ ТРЕЩЫ.

ПОВОРОТЫ ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ ГАЗОПРОВОДА ИЗ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ТРУБ В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ И ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛОСКОСТИ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ДО ПОЛНОЙ ЗАВОДСКОЙ ГОТОВНОСТИ.

СОЕДИНЕНИЕ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ТРУБ МЕЖДУ СОБОЙ И С СОЕДИНИТЕЛЬНЫМИ ДЕТАЛЯМИ ОСУЩЕСТВЯЕТСЯ СВАРКОЙ ВСТЫК. НА СВАРНЫЕ УСТАНОВКИ ИЛИ ОПЕРАТОРЫ НАПРАВЛЕТЕЛЬНЫМИ ЗАПРОСАМИ. КОНТРОЛЬ СВАРНЫХ СТЫКОВ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ПРЕДУСМОТРЕН ФИЗИЧЕСКИМИ МЕТОДАМИ В ОБЪЕМЕ ПРЕДУСМОТРЕНОМ МСН 4.03 – 01 – 2003.

МИНИМАЛЬНЫЕ РАССТОЯНИЯ ПО ГОРИЗОНТАЛИ В СВЕТУ ОТ ПОЛИУТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ДО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИНЯТЫ ПО СН РК 3.01–01–2013 «ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО. ПЛАНИРОВКА И ЗАСТРОЙКА ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ».

СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ОТКЛЮЧАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ВЫПОЛНЕНЫ В ВИДЕНИИ ИСПОЛНЕНИИ ИЗ ЭЛЕКТРОСВАРНЫХ ПРЯМОШОВНЫХ ТРУБ ПО ГОСТ 10704–91, ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО ГОСТ 10705–80* ИЗ СПОКОЙНОЙ ИЛЕРОДИСТОЙ СТАЛИ ВСТЫСТЕ С НОРМИРОВАННЫМИ МЕХАНИЧЕСКИМИ СВОЙСТВАМИ, ХИМИЧЕСКИМИ И ГАДРОСТАТИЧЕСКИМИ ИСПЫТАНИЯМИ.

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫЕ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ СЦИЖГА

РЕ100 ГАЗ SDR9	Ø315Х35,2	100% (УЛЬТРАЗВК)	СТ 3720
РЕ100 ГАЗ SDR9	Ø110Х12,3	100% (УЛЬТРАЗВК)	СТ 1540
СТ. ГАЗОПРОВОД Ø325Х8,0		5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ 2
СТ. ГАЗОПРОВОД Ø108Х4,0		5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ 8
СОРКОЛЬ			

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫЕ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА ОРГОНЕТА ДЕЛЕН