

Взамен инв №

Дата и подпись

Инв № подл.

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА ТКР

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие указания	
2	Установка крана Ду100	
3	Схема расположения элементов ограждения КШЦП Ду100 (Ду50). Схема установки ограждения	
4	Схема футляра на подземном газопроводе низкого давления ф160,110,63	
5	Схема футляра на подземном газопроводе высокого давления ф110,63	
6	Установка крана Ду50 для перспективного подключения	
7	Шаровый кран КНР-160. Приводная штанга ВS. Установка крана под ковер	
8	Схема обвязки ГРПШ-05-2У1	
9	Схема расположения элементов ограждения ГРПШ-05-2У1 Схема установки ограждения	
10	Схема молниезащиты, заземление ГРПШ-05-2У1	
11	Молниеотвод 5.500 м	
12	Фундамент Ф-1. Анкер. Схема расположения фундамента Ф-1. Армирование фундамента Ф-1	
13	Столб ограждения С1. Опора ОПЗ.	
14	Опорные стойки для отключающих устройств Ду100 (ОП-1, ОП-2)	
15	Поворотная заглушка Ду50, Ду100	
16	Опознавательный знак подземного газопровода высокого давления для населенного пункта	
17	Опознавательный знак подземного газопровода низкого давления для населенного пункта	

Общие указания:

1. Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого и низкого давления. Трасса газопровода высокого давления проектируется от точки подключения к действующему подземному распределительному газопроводу в восточной части трассы (~в 90 м от автодороги Барнаул-Лесной) и проходит в западном направлении до проектируемого ГРПШ; далее - от ГРПШ трасса газопровода низкого давления проходит между проектируемыми кварталами ДНТ «Малиновка. ГРПШ проектируется в южной части трассы.

Настоящая проектная документация разработана в соответствии с действующими нормами, правилами и государственными стандартами, и предусматривает мероприятия, обеспечивающие безопасность для жизни и здоровья людей и эксплуатации объекта.

Главный инженер проекта _____ М.А. Сорокина

2. Климатическая и инженерно-геологическая характеристика района строительства:
-среднегодовая температура воздуха 2.2 °С; среднегодовое количество осадков 416 мм в год. Высота снежного покрова 46 см. Преобладающее направление ветров холодного периода года юго-западное, теплого периода года - северо-восточное со средней скоростью 3,9 м/сек.

4. Для бетонных конструкций фундаментов столбов ограждения, опознавательных знаков, отмостки контрольных трубок проектом предусмотрен бетон тяжелый по СНиП 52-01-2003 "Бетонные и железобетонные конструкции": класс по прочности на сжатие В10, марка по морозостойкости F100.

5. Для ручной дуговой сварки стальных конструкций применить электроды типа не ниже ЧОНИ 13/55 по ГОСТ 9466-75, ГОСТ 9467-75.6.

6.Для защиты стальных конструкций от атмосферной коррозии принята изоляция лакокрасочными покрытиями, предназначенными для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства, состоящими из двух слоев грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 51963-2000 и двух слоев эмали ПФ-115 по ГОСТ Р 516891-2000 желтого цвета.

7. Вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб предусмотреть укладку сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0.2 м с несмываемой надписью «Осторожно. Газ» на расстоянии 0.2 м от верхней образующей газопровода. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями сигнальную ленту уложить вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0.2 м между собой и на 2.0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

8. Надземный газопровод низкого давления в местах выхода подземного газопровода из земли выполнить из стальных бесшовных горячедеформированных труб 57х4.0 по ГОСТ 8732-78 «Сортамент», ГОСТ 8731-74 «Технические требования» из спокойной стали В Ст2сп по ГОСТ 380-2005, из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 «Сортамент», ГОСТ 10705-80* «Технические условия» из спокойной стали Вст3сп по ГОСТ 380-2005 108х4.5.

9. На подземных футлярах газопроводов установить контрольные трубки. Контрольные трубки выполнить из стальных водогазопроводных труб Ду32х3.2 мм по ГОСТ 3262-75 высотой не менее 1.3 м от уровня земли с изогнутым на 180° концом.

10. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, ответвлениях, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200 м) установить опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Опознавательные знаки устанавливаются на металлические столбики высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

11. Установку опознавательных знаков, футляров и контрольных трубок на газопроводе выполнить по типовой серии 5.905-25.05 «Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов». При прокладке методом ННБ в начале и конце прокладки газопровода установить контрольные знаки с коробкой У 994М (100х100х80) IP54 для подключения провода-спутника.

12. Выполнить герметизацию вводов в здания и сооружения подземных инженерных коммуникаций в радиусе 50 метров от подземного газопровода по серии 5.905-26.04 «Уплотнение вводов инженерных коммуникаций зданий и сооружений в газифицированных населенных пунктах».

13. Выполнить сверление отверстий диаметром 15 мм в крышках колодцев инженерных коммуникаций в радиусе 50 метров от подземного газопровода .

							Р-07-09-16-ТКР			
							«Газоснабжение жилых домов ДНТ «Малиновка», расположенных в 1800 м от западной черты п. Лесной Первомайского района»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Н док.	Подпись	Дата		Заказчик: ДНТ "Малиновка"	Стадия	Лист	Листов
Разработ.		Тагильцев А.А.			09.16			П	1	
Проверил		Сорокина М.А.			09.16					
ГИП		Сорокина М.А.			09.16					
							Общие указания	ООО Полимер		