ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	Гидравлическая схема газопровода высокого давления	
3	Ситуационный план газопровода высокого давления II категории и низкого давления (М 1:2000)	
4	План трассы газопровода высокого давления от ПК0 до ПК0+10.3; от 1ПК0 до 1ПК3+95.3; от Т.0 до Т.1.0 (М 1:500)	
5	План трассы газопровода высокого давления от 1ПК3+95.5 до 1ПК7+95.5 (М 1:500)	
6	План трассы газопровода высокого давления от 1ПК7+95.5 до 1ПК11+95.5 (М 1:500)	
7	План трассы газопровода высокого давления от 1ПК11+95.5 до 1ПК15+95.5 (М 1:500)	
8	План трассы газопровода высокого давления от 1ПК15 до 1ПК20+88.0; от 6ПК1+75.3 до 6ПК3+16.0 от 4ПК1+82.3 до 4ПК3+48.0; от 3ПК2+81.4 доЗПК2+81.7 (М 1:500)	
9	План трассы газопровода низкого давления от 2ПК0 до 2ПК6+36.9; от 3ПК0 до 3ПК2+81.4 от 4ПК1 до 4ПК1+82.3; от 5ПК0 до 5ПК1+97.7 от 7ПК0 до 7ПК1+66.8; от 8ПК0 до 8ПК0+70.0 от 9ПК0 до 9ПК0+63.2; от 10ПК0 до 10ПК1+55.0 (М 1:500)	
10	План трассы газопровода низкого давления от 2ПК6 до 2ПК8+32.0; от 7ПК1+66.8 до 7ПК3+35.0 от 9ПК0+63.2 до 9ПК4+72.0; от 11ПК0 до 11ПК0+83.0 (М 1:500)	
11	Продольный профиль газопровода высокого давления от 1ПК3+95.5 до 1ПК7+95.5	
12	Продольный профиль газопровода высокого давления от 1ПК7+95.5 до 1ПК11+95.5	
13	Продольный профиль газопровода высокого давления от 1ПК11+95.5 до 1ПК15+95.5	
14	Продольный профиль газопровода высокого давления от 1ПК15+95.5 до 1ПК22+69.9; Продольный профиль газопровода высокого давления от 14ПК0 до 14ПК0+2.6	
15	Продольный профиль газопровода высокого давления от 1ПК15+95.5 до 1ПК22+69.9; Продольный профиль газопровода высокого давления от 12ПК0 до 12ПК0+3.1	
16	Продольный профиль газопровода низкого давления от 2ПК0 до 2ПК6	
17	Продольный профиль газопровода низкого давления от 9ПК0 до 9ПК3. Продольный профиль газопровода низкого давления от 9ПК3 до 9ПК4+73.0 Продольный профиль газопровода низкого давления от 10ПК0 до 10ПК1+50.0	
18	Продольный профиль газопровода низкого давления от 5ПК0 до 5ПК3+40.0 Продольный профиль газопровода низкого давления от 3ПК0 до 3ПК2+81.7	
19	Продольный профиль газопровода низкого давления от 4ПК0 до 4ПК3+50.0. Продольный профиль газопровода низкого давления от 8ПК0 до 8ПК1+70.0 Продольный профиль газопровода низкого давления от 11ПК0 до 11ПК0+83.0	
20	Продольный профиль газопровода низкого давления от 7ПК0 до 7ПК3+35.0 Продольный профиль газопровода низкого давления от 2ПК6 до 2ПК8+32.0	

Общие указания

1. Наружный газопровод высокого и низкого давления проектной документации разработан в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами и техническими условиями.

2. Проектная документация для объекта: «Газоснабжение жилых домов ДНТ «Малиновка», расположенных в 1800 м от западной черты п. Лесной Первомайского района» разработана в соответствии с требованиями:
– Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870)
– СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция «СНиП 42-01-2002* "Газораспределительные системы»

3. Точка подключения:
– действующий подземный распределительный газопровод высокого давления Д225мм, объекта «Межпоселковый газопровод от с. Лесное до с. Бобровка Первомайского района Алтайского края», шифр проекта 57-06, выполненного ОАО «Алтайагропроект».

4. Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ф63х5.8, SDR11 Ф110х10.0 мм, стальных труб Ф57х4.0 и 108х4.5 открытым способом и методом ГНБ от точки подключения до ГРПШ-05-2У1, установленного в ограждении, далее прокладка газопровода низкого давления выполнена из стальных труб по Ф57х4.0мм, Ф108х4.5мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ф160х14.6, 110х10.0 мм открытым способом вдоль улиц жилых домов.

5. Размещение наружных газопроводов по отношению к зданиям, сооружениям и параллельным соседним инженерным сетям произведено в соответствии с требованиями СП 42.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89* "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений".

6. Углы поворота газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми угольниками (ГОСТ Р 52779-2007) или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

7. Перед началом строительства каждая партия труб и соединительных деталей должна пройти входной контроль. Трубы и детали должны иметь сертификат завода-изготовителя в соответствии с требованиями технических условий.

8. Соединение стальных труб на сварке по ГОСТ 16037-80*. Сварные соединения должны быть равнопрочными основному металлу или иметь гарантированный заводом-изготовителем (согласно техническим условиям на трубы) коэффициент прочности сварного соединения.

9. Соединение полиэтиленовых труб между собой предусмотрены сваркой нагретым инструментом встык или электросварными муфтами с закладными электронагревателями (ГОСТ Р52134-2003, ГОСТ Р 52779-2007).

10. Сварку производить при температуре окружающего воздуха от -5°С до +30°С или других температурах в соответствии с ТУ, стандартами, сертификатами на материалы.

11. Если температурный режим не установлен в этих документах, то при более широком интервале температур сварочные работы следует выполнять в помещениях (укрытиях), обеспечивающих соблюдение заданного температурного интервала. Место сварки защитить от воздействия влаги, песка, пыли и т.п.

12. Соединение полиэтиленовых труб со стальными предусматривается неразъемными соединениями "полиэтилен-сталь", которые изготавливаются в заводских условиях по технической документации, утвержденной в установленном порядке, имеющих паспорт или сертификат, свидетельствующий об их качестве (ТУ2248-001-86324344-2011). Неразъемные соединения "полиэтилен-сталь" должны укладываться на основание из песка (кроме пылеватого) толщиной не менее 100 мм и засыпаться песком на всю глубину траншеи.

13. В качестве пассивной защиты стальных участков подземного газопровода; стальных футляров и неразъемных соединений используется антикоррозионное покрытие весьма усиленного типа толщиной 1,8 мм из полимерных липких лент по ГОСТ 9.602-2005* в составе:
– праймер НК-50 (ТУ 5775-001-01297859-95);
– лента изоляционная с липким слоем, толщиной не менее 0,45 мм 40-ЛИ-63 (в три слоя) (ТУ 2245-003-01297859-99;
– обертка защитная с липким слоем толщиной не менее 0,6 мм ОБ 40-ОБ-63 (в один слой) (ТУ 5775-001-01297859-95)

14. Надземные участки газопровода от атмосферной коррозии необходимо защитить лакокрасочным покрытием, состоящим из 2 слоев грунтовки ГФ-021 ГОСТ 51693-2000 и двух слоев водостойкой эмали ПФ-115 ГОСТ Р 516891-2000 (желтого цвета).

15. Перед укладкой газопровода дно траншеи должно быть выровнено и очищено от комьев грунта и камней. Работы по укладке газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже -15°С и не выше +30°С.

16. Газопровод в траншее для компенсации температурных удлинений должен укладываться змейкой в горизонтальной плоскости, ширина траншеи должна быть не менее Дн трубы плюс 300 мм. Присыпку газопровода производить летом в самое холодное время суток, зимой – в самое теплое время суток.

17. Монтаж, испытание и пуск в эксплуатацию газопровода производить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы", Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870)

18. При пересечении газопровода с инженерными коммуникациями земляные работы производить вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

19. Для предотвращения повреждения в период эксплуатации газопровода при производстве земляных работ открытым способом 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.

При открытом способе разработки грунта, на участках пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями, сигнальную ленту уложить дважды на расстоянии 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересечения.

20. При прокладке газопровода методом наклонно-направленного бурения, вдоль газопровода проложить изолированный провод сечением 2.5-4 мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака.

21. Кабели связи и электрокабель, при пересечении с газопроводом, заключить в футляр из асбестоцементной трубы диаметром 100 мм длиной 4 м.

22. По трассе газопровода выполнить сверление отверстий диаметром 13-18 мм в крышках существующих колодцев, расположенных в радиусе 50 м от газопровода.

23. По трассе газопровода установить опознавательные знаки в месте врезки в распределительный газопровод, на углах поворота, местах изменения диаметра, а также на прямолинейных участках трассы через 200 м.

Условные обозначения:

Современные образования,

1 — Почва супесчаная черная, черно-бурая, с корнями травянистых растений

Верхнечетвертичные аллювиальные отложения первой надпойменной террасы р. Оби

2 — Песок пылеватый средней плотности от малой степени водонасыщения до насыщенного водой, серый, зеленовато-серый, с частыми прослоями супеси пластичной в кровле слоя

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ГЗ	Действующий газопровод высокого давления;
ГЗ	Проектируемый газопровод низкого давления (подземная прокладка);
Г1	Проектируемый газопровод низкого давления (подземная прокладка);
	Газопровод в защитном футляре;
К.т.	Место установки контрольной трубки;
	Переход газопровода с большего диаметра на меньший;
ПК	Пикет на газопроводе;
	Выход из земли;
Т	Теплотрасса;
К	Канализация;
В	Водопровод;
	Кабель силовой;
	Кабель связи;
	Опора ЛЭП.
	Зона прокладки метолдом ННБ в зоне подтопления

Изм.	Колуч.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата
Разработ.		Тагильцев А.А.			09.16
Проверил		Сорокина М.А.			09.16
ГИП		Сорокина М.А.			09.16

Р-07-09-16-ППО.ГСН

«Газоснабжение жилых домов ДНТ «Малиновка», расположенных в 1800 м от западной черты п. Лесной Первомайского района»

Заказчик: ДНТ «Малиновка»

Стадия	Лист	Листов
П	1	

Общие данные

ООО Полимер

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

Формат А2