

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План трассы газопровода от точки бреэки до ввода в котельную	
3	Охранный зона газопровода и ГРПШ	
4	Узел В. Вид Г. Технические характеристики ШРП. Молниезащита	
5	Опора под ГРПШ	
6	Опора под газопровод	
7	Прокладка газопровода в фундаменте	

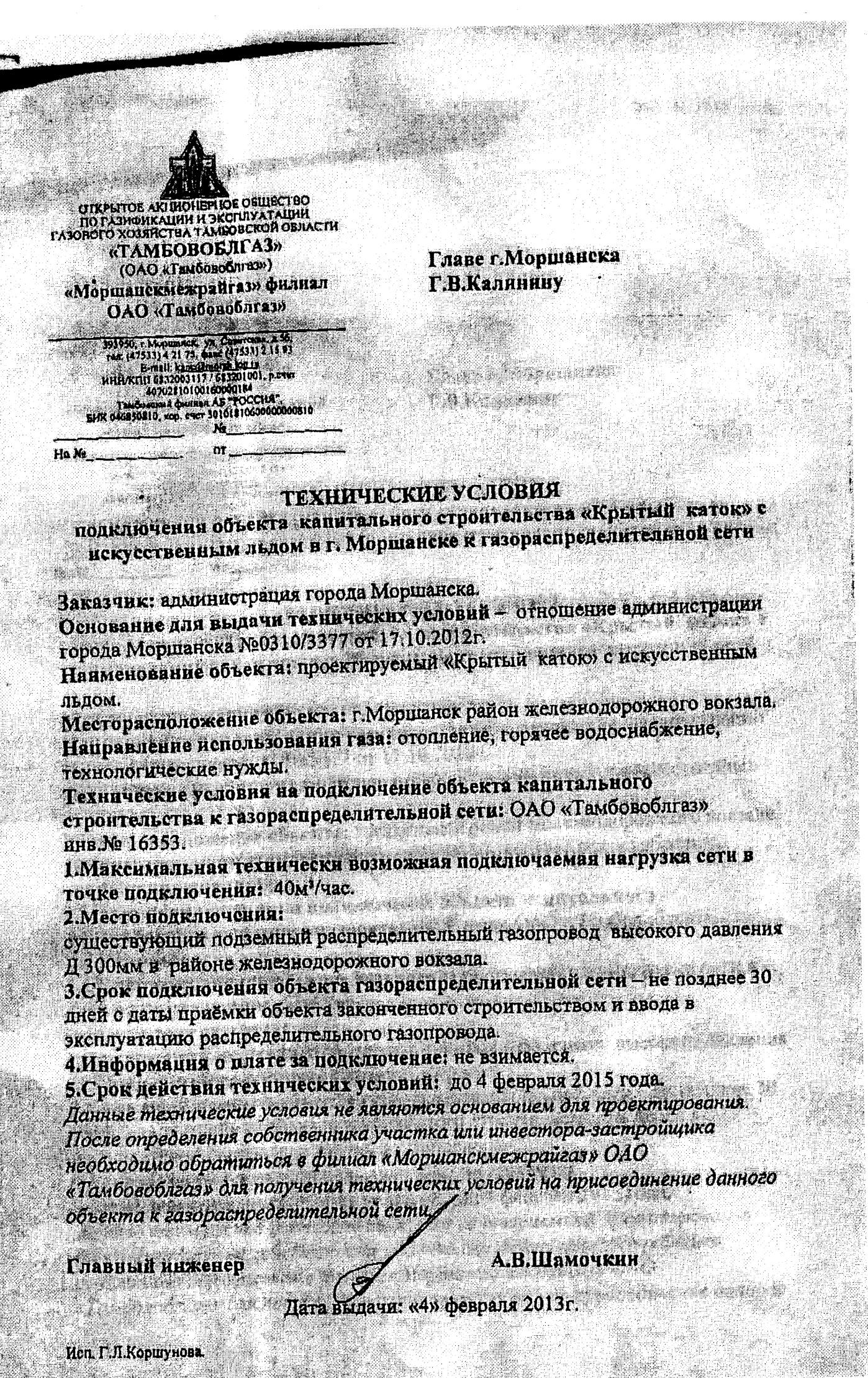
ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
Ссылочные документы		
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных и внутренних газопроводов.	
Прилагаемые документы		
21-0-ГС.С	Спецификация изделий, оборудования и материалов	
5.905-25.05 АС 2.00 СБ	Таблица указатель расположения подземных сетевых устройств	
5.905-25.05 УГ 24.00 СБ	Врезка газопровода приспособлением ПВГМ-0,9. Сборочный чертеж	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Инв. № подл. Взам. и дата

- Г3 Существующий газопровод высокого давления
- Г3 Проектируемый газопровод высокого давления
- Г1 Проектируемый газопровод низкого давления
- Сп.Г Стойка газовых
- ПК Пикет
- Проектируемый газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП) в ограждении
- Кран
- Изолирующее фланцевое соединение
- Неразъемное соединение "полиэтилен - сталь"
- Переход на газопроводе
- Подземная установка крана
- Линия ЛЭП НВ
- Канализация
- Водопровод
- Кабель
- Электрокабель



ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Данный проект выполнен на основании технических условий, выданных ОАО "Тамбовоблгаз" филиалом Моршанско-Межрайгаз №16353 от 04.02.2013г. и в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (пост. правительства РФ от 29.10.2010г. №870, СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" (актуализированная редакция, СП 62.13.30.2011) и предусматривает газификацию блочно-модульной котельной объекта Крытый каток с искусственным льдом в городе Моршанске.

10. Приборы измерительного комплекса подлежат первичной и периодической поверке органами Государственной метрологической службы. Установленный межповерочный интервал периодической поверки составляет 5 лет для измерительного комплекса СГ-ЭК.

11. Предельное отклонение относительной погрешности измерения объема комплекса СГ-ЭК со счетчиком RVG согласно ЛГИ.407321.001 Р3 составляет:

±1,5 % в диапазоне расходов от 10% Qmax до 100% Qmax;
±2,5 % в диапазоне расходов от 10% Qmin до 10% Qmax.

12. На соединительных болтах счетчика предусмотреть отверстия для пломбирования.

13. Перед ШРП предусмотрена установка изолирующего фланцевого соединения DN 80 мм.

На вводе в ШРП в качестве отключающего устройства используется шаровой кран ГШК 80С в надземном исполнении. На выходе из ШРП на газопроводе низкого давления применить шаровой кран ГШК 100С DN 100. Предусмотреть установку изолирующего фланцевого соединения DN 100 мм на выходе из ШРП после шарового крана.

14. После ШРП проектируемый газопровод низкого давления прокладывается подземно из стальных труб Ø108x3,0 mm ГОСТ 10704-91 на глубине не менее 1,35 м до верха трубы.

При выходе газопровода н.д. из земли последний заключается в фитинг из стальной трубы Ø159x4,5 ГОСТ 10704-91.

15. Все устанавливаемое оборудование сертифицировано и имеет разрешения Ростехнадзора РФ. Класс герметичности устанавливаемой арматуры не менее В.

16. Обозначение трассы газопровода предусмотреть путем установки опознавательных знаков на прямых участках газопровода, а также на углах изгиба.

17. Газопровод надземной прокладки после монтажа и испытаний окрасить двумя слоями масляной краски желтого цвета ГОСТ 8292-95 по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82. Для подземной части стального газопровода и фитинга применять изоляцию восьмью-усиленную экструдированным полизтиленом ТУ2243/132/00203335-2001.

18. В радиусе 15 м от подземного газопровода в локах колодец инженерных коммуникаций просверлить отверстия диаметром 16 мм, смешанные относительно центра лока на 20 мм. В газифицируемом районе в радиусе 50 м от подземного газопровода производить герметизацию вводов инженерных коммуникаций в подвалы помещений зданий и сооружений.

19. При пересечении газопровода с ЛЭП ВВ, газопроводом земляные работы и укладку газопровода вести бруццую по 2 м в стороны от пересечения без применения ударных механизмов.

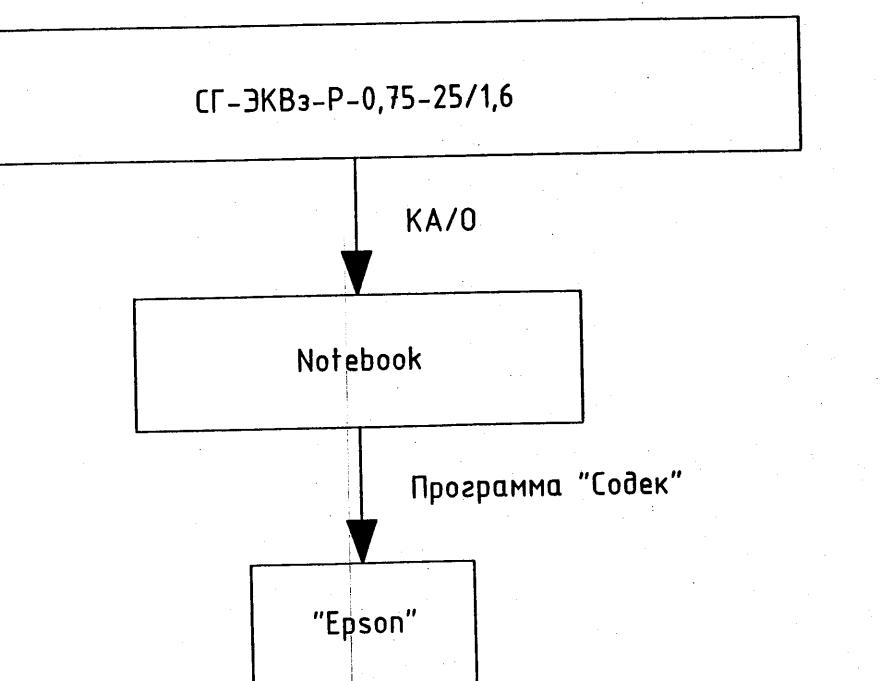
20. После монтажа газопроводов и газового оборудования производить испытания на герметичность скжатым воздухом. Испытательное давление для подземного стального газопровода высокого давления - 1,5 МПа в течение 24 часов; надземного стального газопровода высокого давления - 0,75 МПа в течение 1 часа; для надземного стального газопровода низкого давления - 0,3 МПа в течение 1 часа; для подземного стального газопровода низкого давления - 0,6 МПа в течение 24 ч. Газопроводы и оборудование ШРП давлением до 0,6 МПа испытывают давлением 0,75 МПа в течение 12 часов.

21. На основании правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.01.2000 г. №878, охранный зона предусмотрена для газопровода по 2 м в каждую сторону от оси трубопровода и по 10 м от ШРП в каждую сторону.

22. Монтаж газопровода должна выполнять специализированная монтажная организация в соответствии с требованиями нормативной документации.

23. Строительно-монтажной организацией по окончании работ необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ на соответствие глубины заложения газопровода проектным отметкам; проверку глубины траншеи под газопровод; устройство основания под газопровод и обсыпку трубы мягким грунтом; визуальный контроль сварныхстыков соединений, не подвергенных физическим методам контроля; контроль изоляции стыков; приемку труб и изоляции.

Схема вывода на печать данных узла учета



Строительство крытого катка с искусственным льдом в г. Моршанске Тамбовской области					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.	Взуро С.				
Проверил	Взуро				
Нач. отдела	Взуро				
ГИП	Шляпников				
Н.контр.	Марченко				
Общие данные					
					000 "Ремстройпроект-2" г.Саратов