

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

для расчета стоимости СМР

по монтажу наружного и внутреннего газопровода

Наименование объекта:

«Торгово-гостиничный комплекс по Московскому шоссе, 16 в г. Твери»

1. Общие данные

1. Техническое задание составлено на основании:

- технических условий ОАО «Тверьоблгаз» за № 04/2201 от 07.06.2012г.
- рабочего проекта «Наружные газопроводы среднего и низкого давления» (12-100(8106)-С14-ГСН, 12-100(8106)-С4-ГСН) и «Газоснабжение внутреннее котельных №1, №2» (12-100(8106)-ГСВ1, 12-100(8106)-ГСВ2).

2. Основные требования технических условий ОАО «Тверьоблгаз» за № 04/2201 от 07.06.2012г.:

- Подземная прокладка распределительного газопровода среднего давления от точки врезки в существующий газопровод среднего давления по Московскому шоссе Рпр-0,3Мпа диаметром 530мм, стальной до проектируемого ШРП.

- Диаметр газопровода принять 219, сталь.
- Установка отключающих устройств в месте врезки проектируемого газопровода в действующий ф200мм и на отводе к предприятию ф100мм.

- Подземная прокладка газопровода ф219х4,5 сталь, параллельно Московскому шоссе.
- ф225х20,5 ПЭ по набережной р Лазури параллельно автомобильной дороге до врезки на предприятие.

- Пересечение автомобильных дорог выполнить закрытым способом наклонно - направленное бурения (ННБ).

- Подземную прокладку газопровода выполнить из полиэтиленовых труб по ГОСТ 50838-2009.

- Диаметр газопровода на предприятие принять согласно гидравлического расчёта.
- Смонтировать установку газорегуляторную шкафную ШРП-НОРД-DIVAL600,40-2,01 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора DIVAL600 40 «Pietro Fiorentini», Рвых=3кПа, предприятие поставщик «Северная компания» г. С-Петербург.

- Прокладка газопроводов до крышных котельных по кровле здания.
- Источники теплоснабжения крышные котельные №1, №2.
- Коммерческий учёт расхода газа с оснащением АСУ ТП РГ с выводом контрольных параметров на ДП ОАО «Тверьоблгаз», расположен в котельной №1: ротационный счётчик RVG-160 ф80 мм с датчиком температуры, абсолютного давления: адаптерАПС45, корректором СПГ761.02.

- Установкой в котельных водогрейных стальных котлов «Viessmann» оборудованных газовыми модулируемыми горелками фирмы «Weshaupt». Котельная №1 отм 11,75м - котлы Vitohlex 100PV мощностью 420кВт (0,326Гкал/час) - 2шт.; Котельная №2 отм 32,60 м, котлы Vitohlex 100PV мощностью 630кВт, (0,542Гкал/час) - 2шт.

- На газопроводах установить термозапорные клапана КТЗ, электромагнитные клапаны КПЭГ -100П с сигнализаторами контроля загазованности СТГ-1 и выводом в помещение с постоянным присутствием персонала. Установить шаровые газовые краны.

3. В соответствии с проектами (12-100(8106)-С14-ГСН, 12-100(8106)-С4-ГСН) подрядчик выполняет проколы по трассе прокладке трубопровода, методом наклонно -направленного бурения (ННБ)- 3 шт.

4. Газопровод от ШРП подвести к котельным №1, №2. Границу раздела газопровода установить:

- по котельной №1, газопроводу Г1.1, Г1.2 по внешней стене котельной (отметка +11.750м, в осях 1-2, Ж-И), в месте ввода газопровода в котельную, с установкой заглушек и присоединительных элементов.

- по котельной №2, газопроводу Г1.2 по внешней стене котельной (отметка +32.600м, в осях 25-26, В/1-Г), месте ввода газопровода в котельную, с установкой заглушек и присоединительных элементов.

5. В коммерческом предложении не учитывать стоимость установки и материала стоек под трубопроводы на парапете здания. Учесть стоимость крепежа трубопровода к стойкам.

6. При выполнении монтажных работ по прокладке газопровода, выполнить восстановление повреждённого грунтового покрова.

7. Подрядчик выполняет работы под «ключ», сдает объект всем разрешительным организациям. Получает все разрешительные и согласующие документы по факту выполненных работ и смонтированного оборудования и предоставляет их заказчику.

8. Объём работ подлежит уточнению при составлении сметы.

2. Основные технические данные по газопроводам.

Проектом предусматривается:

1. Система газораспределения.

Прокладка подземных газопроводов системы газораспределения среднего давления от точки врезки в стальной газопровод среднего давления в районе Химволокно ф500, Р=0,3 МПа, наружный диаметр 219х8 мм сталь (рабочий проект 12-100(8016)-С14-ГСН):

- стального газопровода ф219х8,0 протяженностью 3.0 м (лист 3),
- полиэтиленового ПЭ 80 ГАЗ SDR 11-225х20,5 до врезки на торгово-гостиничный комплекс протяженностью 334 м (лист 3).

На вводе газопровода среднего давления на территории торгово-гостиничного комплекса предусмотрена установка шкафная ШРП НОРД DIVAL 600/40 -2.01 для снижения давления газа с

Р_ф=0,30 МПа до Р_{вых}=0,005 МПа и поддержания его в заданных пределах с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора давления газа. (12-100(8016)-С14-ГСН-ПЗ).

- Устройство крана в подземном исполнении Ду-200 – 1 шт.

2. Система газопотребления включает в себя.

Прокладка газопроводов системы газопотребления (рабочий проект 12-100(8016)-С4-ГСН) :

- среднего давления от точки врезки до ШРП полиэтиленового ПЭ 80 SDR 11-110x10 протяженностью 38,0м
- Стальной газопровод надземный на входе в ШРП ф76x3 длиной 1,0, стальной газопровод на выходе из ШРП ф108x3.3 до опуска в землю 1,0 м.
- низкого давления ПЭ 80 SDR 11-110x10 до здания протяженностью 33,5 м,
- надземных газопроводов по кровле до котельной №1 Пф133x4 протяженностью 110,0м (12-100(8106)-С4 ГСН, С лист 1, поз6);
от котельной №1 до котельной №2 ф108x4 протяженностью 212,0м (12-100(8106)-С4 ГСН, С лист 1, поз7).

Надземную часть газопроводов после монтажа и испытания окрасить масляной краской по ГОСТ 14202-69 в 2 раза по двум слоям грунтовки – 116 м2 (12-100(8106)-С4 ГСН, С лист 2, поз 29).

3. Пересечение автомобильных дорог предусмотрено закрытым способом с применением наклонно-направленного бурения (ННБ).


В проекте предусмотрено 3 пересечения автомобильных дорог:

- Система газоснабжения - два пересечения: ПК 0+03 – ПК 0+36,5 - газопровод Г2 ф219x8 футляр ПЭф 315x17.9, L=33,5м; Г2 ПЭ 80 ГАЗ SDR11-225x20.5 футляр ПЭф315x17.9, L=24,0м.
- Система газопотребления Г2 ПЭ 80 ГАЗ SDR 11-110x10 - одно пересечение: ПК 0+3,00 – ПК 0+30,00 – футляр ПЭ80 ф160x14.6, L=27,0м.

Председатель тендерного комитета
ОАО «Трест Гидромонтаж»


Е.Н. Агейчев

Исполнительный директор
ООО «ВТЭК»


М.К. Ефимов