

Утверждаю

Главный инженер

УП трест «Куприккурилиш»

Мостоотряд №13

Ботиров Ш.



***Строительство путепровода под железной дорогой на 3-м км
автомобильной дороги 4Р253 «г. Ташкент-х/м Туркистан-
граница Республики Казахстан»***

**Инженерные коммуникации «Переустройство существующих
газопроводов»**

1. Проектные решения и схема газоснабжения.

Данным проектом предусматриваются подземная прокладка стального газопровода открытым способом с изоляцией по типу «Весьма усиленная битумно-полимерная» высокого давления $D=530$ ($L=540$ м) и $D=219$ ($L=447$ м). Стальной подземный газопровод в местах пересечения дорог расположить в защитном футляре (кожухе) на глубине не менее 1,0 метра до верха трубы. При установке отводов на углах поворота, и тройников необходимо располагать в защитном футляре (кожухе) с выводом контрольной трубки под ковер.

Испытания газопровода на прочность и плотность следует производить после установки отключающей арматуры.

Для активной защиты подземного газопровода предусмотрено «Протекторная защита» указанная в данном проекте выше указанного объекта.

Подземные участки демонтированных газопроводов обрезать и заглушить.

2. Газопроводы и сооружения на них.

Для строительства газопроводов приняты трубы по действующим ГОСТ, согласно требованиям ШНК 2.04.08-13 «Газоснабжение. Нормы проектирования».

Прокладка подземных газопроводов высокого Р-1,2 кгс/см² давления принята из стальных труб диаметром 114х4 мм по ГОСТу 10704-91.

Фасонные части и детали применяемые для строительства газопроводов должны изготавливаться по нормам типового проекта 5.907-15 «Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов (подземных и надземных)».

3. Защита от коррозии.

Защита надземных газопроводов от атмосферной коррозии предусмотрена лакокрасочными покрытиями, состоящими из 2 х слоев эмали и 2 х слоев грунтовки.

Пассивная защита подземных частей стальных трубопроводов осуществляется путем нанесения «весьма усиленная» изоляции.

4. Общие указания по производству работ.

Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов вести в соответствие с действующими нормативными документами:

-КМК 3.05.02-96 «Газоснабжение. Организация, производство и приемка работ».

Минимальная глубина заложения подземного газопровода 0,8 м от поверхности земли до верха трубы, на пахотных землях не менее 1,0 м до верха трубы.

Перед началом строительства снять верхний плодородный слой почвы с возвращением его на траншею после укладки и засыпки трубы;

Надземная газопроводная линия прокладывается крепя по существующему забору высотой 2,5 м;

Расстояния между металлическими опорами предусматривать согласно ШНК 4.02.24.04. «Теплоснабжение и газопроводы наружные сети» **пункт 4. Монтаж металлических опор для надземной прокладки стальных газопровод.**

Подземный газопровод покрывается изоляцией типа «весьма усиленная», надземный покрывается 2-я слоями эмали;

ПРИМЕЧАНИЕ: Предоставленные рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами – КМК 2.04.08-13 «Газоснабжение. Нормы проектирования».

Обязательные критерии по производству строительного-монтажных работ «Переустройство существующих газопроводов»:

а). Производить строительные-монтажные работы согласно градостроительным нормам и правилам утвержденных «Государственный комитет Республики Узбекистан по архитектуре и строительству»:

- ШНК 2.04.08-13 «Газоснабжение. Нормы проектирования».

- КМК 3.05.02-96 «Газоснабжение. Организация, производство и приемка работ».

- ШНК 4.02.24.04. «Теплоснабжение и газопроводы наружные сети».

- КМК 2.04.08-13 «Газоснабжение. Нормы проектирования».

б). Работы по переустройству газопроводов выполнять по согласованию с отделом газоснабжения «Зангиотатумангаз».

в). Строительные-монтажные работы по переустройству газопровода выполняются организацией имеющей специальное разрешение и в установленном порядке оформляется исполнительная техническая документация.

г). По завершении строительного-монтажных работ на существующих газопроводах исполнительная-техническая документация в установленном порядке передается в отдел газоснабжения «Зангиотатумангаз».

Составил нач. ПТО

Курбанов Д.Б.

Составил нач. ОЭАиП

Расулов И.И.

"Худудгаз Тошкент" ГТФ
АРТ хужжатларини ишлаб чиқиш учун
ТЕХНИК ШАРТ № 3221 «19» 04 2021 йил.

1. Истеъмолчи номи, манзили ва фаолият тури: "Yo'l Loyiha Byurosi" МЧЖга қарашли бино. Зангиота тумани, Харакат мфй, Мустакиллик шох кўчаси худуди;
2. Газ қувурига уланиш жойи: ҳаракатдаги газ тармоғига, уланиш нуқтасига бўлган масофа- п/м, D мм;
3. Соатлик газ истеъмоли сарфи: $\text{м}^3/\text{соат}$;
4. Уланиш нуқтасидаги табиий газ босими: қишда: кгс/см^2 , ёзда: кгс/см^2
5. Газ тақсимлаш пункти (ГТП) қуриш зарурлиги;
6. Табиий газни ёниш сифатида фойдаланувчи истеъмолчилар қуз-қиш мавсумида 3 ой давомида эҳтиёжни қоплайдиган муқобил ёқилғи захираси ва ҳаво ҳарорати пасайган даврларда технологик жараёни узлуксиз равишда муқобил ёқилғида ишлашига мослашган бўлиши шарт.
7. Қиш мавсумида аҳоли ва ижтимоий соҳа объектлари табиий газ таъминотида танқислик қузатилган даврда бошқа истеъмолчиларнинг табиий газ таъминотида кафолат берилмайди.
8. Лойиҳалаштириш ва газлаштириш ишлари буюртмачи ҳисобидан амалга оширилади.
9. Лойиҳалаш ишлари маҳсус руҳсатномага эга бўлган ваколатли лойиҳалаш қорхоналари томонидан амалдаги ШНК талаблари доирасида ишлаб чиқилиши, шунингдек мавжуд истеъмолчилар ва истикболни инобатга олиши шарт.
10. Табиий газдан асосий ёқилғи тури сифатида фойдаланишнинг аниқ даври (ойлар бўйича) "доимий ва 1-апрелдан 1-октябрга қадар";
11. Лойиҳада қуйидаги шартлар бажарилсин:
 - а) Газ тармоғининг бўлиниш чегараси кўрсатилиб, бўлиниш чегарасида "Ўзстандарт" Агентлиги электрон ўлчов воситалари давлат реестрига киритилган ва яшил ранг билан белгиланган ўлчов воситасини ўрнатиш;
 - б) Уланиш нуқтасидаги табиий газнинг максимал соатлик, қурилиш, йиллик сарфи ва ишчи босими, шунингдек ушбу босимнинг ўзгариш чегаралари;
 - в) Замоनावий сертификатланган энергиятежамкор ва фойдали иш қуввати юқори бўлган газ жиҳозлар ва ёндирғичларни ўрнатиш; газдан фойдаланиш ускунаси ва газ горелкали қурилмаларга қўйиладиган талаблар (тури ва сони), мувофиқлик сертификатининг мавжудлиги;
 - г) Газ тақсимлаш шохобчаси (кейинги уришларда ГТШ деб аталади) иншоотини қуриш зарурлиги, ГТШга бўлган техник талаблар, автоматика тури, газ қувурлари сони ва уларнинг ҳар биридаги табиий газ босими чиришдан ҳимоялаш чора-тадбирлари ва бошқалар;
 - д) Қўшимча газ қувурларини қуриш ишлари;
 - е) Захира ёқилғидан фойдаланиш даврини кўрсатган ҳолда, захира ёқилғи ҳўжалигини қуриш зарурлиги;
 - ж) Газ жиҳоз ўрнатиладиган ҳонада газосигнализатор ускунасини ўрнатиш.
 - з) Электроқимёвий химоя ёқи протектор қурилма ўрнатиш (ер ости газ қувури ўрнатишнинг тақдирда);
 - и) Табиий газни ёқилғи сифатида фойдаланувчи истеъмолчиларга қуз-қиш мавсумида 3 ой давомида эҳтиёжни қоплайдиган муқобил ёқилғи захираси ва технологик жараёни автоматик равишда муқобил ёқилғида ишлашини таъминлаш.
12. Газ тармоқларига улаш лойиҳаси газ тармоқларини қуриш ва улардан фойдаланиш бўйича берилган техник шартга мувофиқ ишлаб чиқилиб, лойиҳачи томонидан "Худудгаз Тошкент" МЧЖда рўйхатдан ўтказилиши шарт.
13. Йилига 100 000 ва ундан ортиқ куб. Метр табиий газдан битта ускуна учун ёқилғи сифатида фойдаланувчи юридик шахслар газ ҳужалигининг мавсумий ва узок муддат ишловчи газ истеъмоли объектларини ишга тушириш учун руҳсатномалар Саноат Хавфсизлиги Қўмитаси ва "Ўзнефтьгазинспекция" томонидан қонун ҳужжатларида белгиланган тартибда берилади, ушбу руҳсатномаларсиз газдан фойдаланиш ускунасига газ бериш тақиқланади.
14. Газлаштириш техник шартнинг амал қилиш муддати берилган қундан бошлаб икки (2)-йилни ташкил қилади. Белгиланган муддат ўтгач, агар истеъмолчи гашлаштиришни тугатмаган бўлса, гашлаштириш учун янги техник шарт олиниши лозим.
15. Техник шарт Вазирлар Маҳкамасининг 2018 йил 12 январдаги 22-сон ва 2018 йил 31 мартдаги 256-сон ҳамда 2019 йил 16 мартдаги 226-сонли қарорлари талаблари доирасида ишлаб чиқилди.
16. (газлаштириш лойиҳа-техник ҳужжатлари ушбу қарорлар талаблари асосида бажарилсин).

Ўрнатиладиган газ жиҳозлари:

Техник шарт газлаштириш лойиҳасини ишлаб чиқариш асос бўлмайди.

Мавжуд ер ости газ тармоқлари химоя минтақаси ШНК талабларига мос сақланган ҳолда қурилиш ишлари олиб борилиши шарт.

"Худудгаз Тошкент" ГТФ бош муҳандиси

А.А.Джуроев.

"ТГТКЭКНҚ" бўлими бошлиғи



М.М.Мирзоминов.