Қостанай өндірістік филиалы
Қазақстан Республикасы, 110000,
Қостанай қ., Алтынсарин көшесі, 130
Тел: 8(714)254-06-07
Тел/факс: 8(714)253-30-11
E-mail: aymak@kostanay.ktga.kz

Костанайский производственный филиал
Республика Казахстан, 110000,
г.Костанай, улица Алтынсарина, 130
Тел: 8(714)254-06-07
Тел/факс: 8(714)253-30-11
E-mail: aymak@kostanay.ktga.kz

«Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және КШБ» ММ

кіріс 2017 ж.14.12. № Г-3551

Газ тарату жүйесіне қосуға және жобалауға арналған
№ 21-1512-505к Техникалық шарт
№ 21-0811-468К техникалық шарттың күші жойылған

1.Нысанның аталуы: «Қостанай қаласындағы Пионерская көш., Тобольская көш., 8 Марта көш., Красный кузнец көш., Юный боец көш. тұрғын үйлерінің төмен қысымды газ тарату жүйесінің құрылысы» (жылыту, ыстық сумен жабдықтау және тамақ әзірлеу).

Нысан мекенжайы: Қостанай қаласы, Пионерская көш., Тобольская көш., 8 Марта көш., Красный кузнец көш., Юный боец көш..

Газ шығыны бір телімге: 7 м^3/сағ. (№ 1 және № 2 қосу нүктесі), 5 м^3/сағ. (№3 қосу нүктесі) (ауданы – 1 400м^3/ сағ.)

2. № 1 Қосу нүктесі: Набережная көшесінде ажырату құрылғысынан кейін, жер астындағы, іс жүзіндегі төменгі қысымды газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).

Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі: Д 159
Қосылу нүктесінде газ қысымы: 250 су.бғ.ст.

№ 2 Қосу нүктесі: Лыжная база - ШГРП ауданында жер астындағы, іс жүзіндегі жоғары қысымды газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).

Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі: Ду 100
Қосу нүктесінде газ қысымы: 0,58 МПа.

№ 3 Қосу нүктесі: Дачная көшесінің ауданында жер үстінде өткізіліп, салынған төмен қысымды газ құбыры

Қосу нүктесіндегі газ құбырының диаметрі: Д 89.
Д 89 көшу нүктесінде газ қысымы - 200 су.бғ.ст.

3. Жобада қарастырылсын:

3.1. Газбен қамтамасыз етуінің даму болашағы бас жоспарға және гидравлитикалық есебіне сәйкес, жобалау тобымен бірлесе отырып («ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Қостанай өндірістік филиалымен (бұдан әрі-«ҚТГА» АҚ ӨФ) анықталады.

3.2. Келешекте осы ауданның объектерін және осы тұрғын үйлерді қосуға, төмен қысымды жабдықтау газ құбырының гидравликасын есептеп, қажет болған жағдайда газ құбырының диаметрін үлкейту. Есептеу схемасы жоба құрамына енгізілсін.

3.3. Болашақта жүйеге қосылатын тұтынушылар

ГУ «Управление энергетики и ЖКХ акимата Костанайской области»

вх. № Г-3551 от 14.12.2017 г.

Технические условия № 21-1512-505к
На проектирование и подключение к газораспределительным сетям.
Технические условия 21-0811-468К отменяются

1.Наименование объекта: «Строительство газораспределительных сетей низкого давления к жилым домам по ул. Пионерская, ул. Тобольская, ул. 8 Марта, ул. Красный кузнец, ул. Юный боец в г. Костанае» (отопление, горячее водоснабжение и приготовление пищи)

Адрес объекта: г. Костанай, ул. Пионерская, ул.Тобольская, ул. 8 Марта, ул. Красный кузнец, ул. Юный боец.

Расход газа на участок: 7 м^3/час (точка подключения №1 и №2), 5 м^3/час (точка подключения №3) (1 400 м^3/час - район)

2. Точка подключения №1: существующий газопровод низкого давления, проложенный в подземном исполнении по ул. Набережная после задвижки(конкретно определить при проектировании).

Диаметр газопровода в точке подключения: Д 159
Давление газа в точке подключения: 250 мм.вод.ст

Точка подключения №2: существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении к ГРПШ - Лыжная База (конкретно определить при проектировании).

Диаметр газопровода в точке подключения: Ду 100
Давление газа в точке подключения: 0,58 МПА

Точка подключения №3: существующий газопровод низкого давления, проложенный в надземном исполнении по ул. Дачная (конкретно определить при проектировании).

Диаметр газопровода в точке подключения: Д 89
Давление газа в точке перехода на Д 89 - 200 мм.вод.ст

3. Проектом предусмотреть:

3.1.Перспективу развития газоснабжения (определяется Костанайским Производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – ПФ АО «КТГА») совместно с проектной группой, согласно генеральному плану и гидравлическому расчету).

3.2. Гидравлический расчет подводящего газопровода низкого давления с учетом подключения данных жилых домов и объектов

мен объектілердің газ шығыны есебінен газ тарату желілерінің гидравлитикалық есептеуін орындау, есептеу үшін табиғи газдың Qp=8000 ккал/м жылу беретін қабілеттілігі алынады.

3.4. МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚН 4.03-101-2013, ҚР ҚНжәнеЕ 3.01-01-2008, МСП 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптарына» сәйкес есептеу диаметрмен жерасты орындауында өткізілетін жоғары қысымды газ құбырының төсеніші. Құбырдың қосылуынан кейін ажырату құрылғысын орнату.

3.5. ҚР ҚН 4.03-01-2011, МҚЕ 4.03-103-2005 қолданыстағы талаптарын сақтауымен автожолдан, көше жолынан өту барысында газ құбыры жерасты орындалып футлярда төселінсін.

3.6. Қызмет көрсету үшін қол жетімді орнында жоғары қысымнан талап ететін қысымды төмендету, қол жетімді қызмет көрсету орнында газ реттегіш пунктерін монтаждау үшін. Газ реттегіш пункті қондырғысының нақты орны жобалау және АПЗ беру барысында белгіленсін. Әл-Фараби-Набережная ШРП қолданысындағы және газ реттегіш пункті арасындағы жобаланатын Д159 төмен қысымды закольцовкасы.

3.7. Газ реттегіш пункттерінің өнімділігі көпқабатты тұрғын құрылысының жобаланатын газ плиталарының газбен қамтамасыз ету есебінен қарастырылсын. Газ реттегіш пункттерінің (БГРП, ШГРП, ГРҚ) саны жобалау барысында реттегіш типі, жылыту түрі «ҚТГА» АҚ Қостанай ӨФ ӨТБ-мен келісілсін) анықталсын. БГРП-нен шығар аузында газ қысымы есептеу схемасына сәйкес - 300 мм.вод.ст.

3.8. ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚЕ 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МҚЕ 4.03-103-2005, ҚР ҚНжәнеЕ 3.01-01-2008, ҚР ҚНжәнеЕ 3.01-02-2011 талаптарына сәйкес тұрғын үй алабының өндірістік газбен қамтамасыз есебінен гидравлитикалық есебіне сәйкес диаметрімен жерасты орындауындағы тарату желілері. ҚР ҚН 4.03-01-2011 талаптарына сәйкес жүйеден ағыту құрылғылары. Есептеу схемасы жоба құрамына енгізілсін.

3.9. Әр ғимарат (объекті) үшін жерден газ құбырының шығуы қарастырылсын.

3.10.Құрастыру жұмыстарын жобалауды және жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР, «Газбен жабдықтау жүйелерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

3.11. МемСТ, ҚНжәнеЕ, нормативтік құжаттардың талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану.

3.12. Тоттанудан қорғау үшін жер үсті газ құбырларын сары түсті бояумен екі қабатпен

данного района, при необходимости увеличит. диаметра газопровода до расчетного. Схему включить в состав проекта.

3.3. Выполнение гидравлического расчета на подводящий газопровод высокого давления и распределительные сети с учетом расхода газа подключаемых объектов и потребителей в перспективе, для расчетов принять теплотворную способность природного газа Qp=8000 ккал/м³. Схему расчета включить в состав проекта.

3.4. Прокладку подводящего газопровода высокого давления в подземном исполнении, расчетным диаметром, в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения» МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, СНиП РК 3.01-01-2008, МСП 4.03-103-2005. Установку отключающего устройства после врезки в газопровод.

3.5. При переходе через автодорогу, улицу, газопровод проложить в футляре подземном исполнении, с соблюдением требований действующих СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005.

3.6. Для снижения давления с высокого до требуемого рабочего давления, монтаж газорегуляторного пункта в доступном для обслуживания месте. Конкретное место установки газорегуляторного пункта определить при проектировании и выдаче АПЗ. Закольцовку низкого давления диаметром 159 между проектируемым газорегуляторным пунктом и существующим ШРП-Аль-Фараби - Набережная.

3.7. Производительность газорегуляторного пункта предусмотреть из расчета газоснабжения жилой застройки. При проектировании тип регуляторов, вид отопления ГРПБ (ГРПШ) согласовать с ПТО Костанайского ПФ АО «КТГА». Давление газа на выходе из ГРПБ (ГРПШ), согласно расчетной схеме – 300 мм.вод.ст.

3.8. Распределительные сети в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, диаметром согласно гидравлическому расчету, с учетом газоснабжения жилого сектора в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005, СНиП РК 3.01-01-2008, СНиП 3.01-02-2001. Реконструкцию существующих распределительных сетей и переподключение ранее газифицированных абонентов. Отключающие устройства в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Схему расчета включить в состав проекта.

3.9. Выходы газопроводов из земли предусмотреть для каждого здания (объекта).

3.10. Проектирование и производство монтажных работ выполнить организациями, имеющей лицензии на указанные виды работ, в соответствии с «Требования по безопасности систем газоснабжения»; МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-

сырлау. Жерасты төсемі барысында құрыш газ құбырларының біртұтас желісінің үзігінде газ құбырларының электрхимиялық тоттанудан іс жүзіндегі жерасты газ құбырларының қорғау тәсілі полиэтилендімен –ОФҚ орындау (МЕМ СТ 9.602-2005 сәйкес жерасты құрыш газ құбыры).

3.13. Техникалық шарт жобалық (жобалық-сметалық) құжаттамалар құрамында бекітілген құрылыстың нормативтік ұзақтылығының бүкіл мерзімі ішінде қолданады.

2011.

3.11. Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП, нормативных документов.

3.12. Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в желтый цвет двумя слоями краски. При подземной прокладке способ защиты газопроводов от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым – выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2005).

3.13. Технические условия действительны в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектной (проектно-сметной) документации.

Директордың бірінші орынбасары
Первый заместитель директора **Жанғалиев А.Ж.**

Сипаттамалр:

1. Жобалық-сметалық құжаттамаларды әзірлеу кезінде техникалық қадағалауға, атқарушылық геодезиялық түсірілімді орындауға, қолданыстағы желілерге газ құбырларын қосуға және газды қосу бойынша іске қосу-жөндеу жұмыстарына арналған шығындар қарастырылсын.
2. Жоба КГШ, «ҚТГА» АҚ Қостанай ӨФ ӨТБ-де келісілсін және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін.
3. Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен жүзеге асырылсын
4. Газ құбырларына және ондағы құрылғыларға техникалық қызмет көрсетуге арналған шарт жасау, жұмыстарға өнеркәсіптік қауіпсіздік бойынша аттестаты бар ұйымдармен орындау.
5. Осы жұмыс түрін орындау үшін аттестатталған персоналы бар ұйымымен ішкі газ құбырының және газ жабдығының техникалық қызмет көрсетуіне шарт жасасу.
6. Газ құбырының құрылысына және жобалауына және әр жеке ғимараттың ішкі газбен жабдықтауына «ҚТГА» АҚ Қостанай ӨФ-нан қосымша техникалық шарт алуға.
7. Жұмыс аяқталғаннан кейін атқару-техникалық құжаттама, газды пайдалану жабдығының техникалық паспорты және жұмыс жобасы газ тарату (пайдалану) ұйымына тапсырылсын.

Рекомендации:

1. При разработке проектно-сметной документации предусмотреть затраты на технический надзор, выполнение исполнительной геодезической съемки, подключение к действующим сетям газопроводов и пуско-наладочные работы по пуску газа.
2. Проект согласовать в КГХ, ПТО Костанайского ПФ АО «КТГА» и другими заинтересованными организациями.
3. Технический надзор за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги
4. Заключить договор на техническое обслуживание распределительных газопроводов и сооружений на них с организациями, имеющими аттестованный персонал для выполнения данного вида работ.
5. Врезку в действующий газопровод и пуск газа производить при наличии исполнительно-технической документации, вне отопительного периода.
6. На проектирование и строительство внутренних газопроводов каждого отдельного здания (объекта) дополнительно получить технические условия в Костанайском ПФ АО «КТГА».
7. После окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию

Орынд. Тесленко И.А.
Тел. 54-06-07 (ішкі 4373)

Получено
10.01.2018г