13.01.2025 жылғы кіріс № 05-гор-2025-000000025

«Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ
Юр. лицо+7 (7282) 416080
СЖТ-ны дайындау үшін
Газ тарату желілеріне қосуға
және жобалауға арналған
№ 05-гор-2025-000000025 от 16.01.2025 ж.
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

1. Объектінің атауы: «Жетісу облысы Талдықорған қаласының «Жастар-3» т.а. газ құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы» *(газ тарату желілерінің құрылысы)*
2. Жалпы жылытылатын алаңы: өтініште көрсетілмеген
3. Объектінің мекенжайы: Қазақстан Республикасы, Жетісу обл., Талдықорған қ., Өтенай а.о., «Жастар-3» т.а.
4. Техникалық шарттарды беруге негіздеме:
1) *Газбен жабдықтау жүйелеріне қосылатын жаңа объектілерді жобалау және кейіннен салу;*
5. Газдың ең көп шығыны – 3 307,0 м^3/сағ.

6. Қосу нүктесі:
Жерасты орындауда жүргізілген, қолданыстағы *жоғары* қысымды (Р(жоба) = 0,6 МПа, Р(жұм)= 0,4 МПа.), Дш 315 мм диаметрімен газ құбыры (жобалау кезінде нақты анықтау).

7. Гидравликалық есептеуді орындау кезінде газдың жану жылуы барлық қолданыстағы, қосылатын тұтынушыларды, сондай-ақ даму перспективаларын ескере отырып, МемСТ 5542-2022 сәйкес Qр = 7 600 Ккал/м3 қабылдансын.
8. ҚР ҚН 3.02-02-2018, МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚН 4.02-12-2002, ҚР ҚН 4.02-01-2011, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сәйкес газбен жабдықтау жобасы және монтаж жұмыстарын тиісті лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.
9. *Қолданыстағы газ тарату желісінің өткізу қабілетін ұлғайту немесе желілердің орнын ауыстыру қажеттілігінің негіздемесі (қажет болса).*
10. ҚР ҚН 4.03-01-2011, ХҚН 4.03-01-2003, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сәйкес сыртқы газ құбырларын төсеу:
– жоғары, орташа және төмен қысымды газ құбырларын төсеу жеке меншік аумағынан тыс жерде, полиэтилен құбырлары үшін – ХҚҚ 4.03-103-2005 сәйкес сигналдық таспа мен мыс сым төсеу арқылы жүзеге асырылуы тиіс;
– автожол, көше арқылы өткізу кезінде газ құбырларын кілем астына бақылау түтігін шығара отырып, жерасты орындауымен төсеу керек;
11. Қысым реттегіштерін орнату:
– бас газ реттеу пунктін жобалау кезінде газ тарату ұйымына (БГТП/ ГБП) деректерді бере отырып, кемітудің бірыңғай торабын көздеу қажет.
– Газ қысымын төмендету үшін жеке иелік аумақтарынан тыс, қызмет көрсету үшін қол жетімді жерлерде (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «QGA» АҚ ӨТБ-мен келістірілсін) БГТП/ГБП/ШГРП/ШРП орнату.
12. «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға» сыртқы газ құбырларындағы ажыратқыш құрылғыларды қолдану:
МҚН 4.03-01-2003 мен ҚНжЕ талаптарына сәйкес ойып қосу орнынан бұрыста, ШГРП/ШРП-ға дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран).
13. Коррозиядан электрохимиялық қорғау шаралары: газ құбырының жер үсті учаскелерін майлы бояумен екі қабатқа, сары түспен бояу арқылы; жерасты төсеу кезінде: бар жерасты газ құбырларын полиэтиленді болат газ құбырларының

вх. № 05-гор-2025-000000025 от 13.01.2025 г.

ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства» области Жетісу»
Юр. лицо+7 (7282) 416080
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 05-гор-2025-000000025 от 16.01.2025 г.
на проектирование и подключение к
газораспределительным сетям
для подготовки АПЗ

1. Наименование Объекта: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в ж.р. «Жастар-3», г.Талдыкорган области Жетысу» (*строительство газораспределительных сетей*)
2. Общая отапливаемая площадь: в заявлении не указана
3. Адрес объекта : Республика Казахстан, Жетісу обл., Талдыкорган г., с.о. Отенайский, ж.р. «Жастар-3»
4. Основание для выдачи технических условий:
1) Проектирование и последующее строительство новых объектов, присоединяемых к системам газоснабжения
5. Максимальный расход газа – 3 307,0 м^3/час.
6. Точка подключения:
Существующий газопровод *высокого* давления (Р(проект) = 0,6 МПа., Р(раб)= 0,4 МПа.), диаметром Ду 315 мм, проложенный в *подземном* исполнении (конкретно определить при проектировании).
7. Теплоту сгорания газа при выполнении гидравлического расчета принять Qр = 7 600 Ккал/м³ согласно ГОСТ 5542-2022 с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития.
8. Выполнение проекта газоснабжения и монтажных работ в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 3.02-02-2018, МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.02-01-2011 силами организации, имеющей соответствующие лицензии:
9. *Обоснование необходимости увеличения пропускной способности существующей газораспределительной сети, или переноса сетей (при необходимости)*
10. Прокладка наружных газопроводов в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения»:
– прокладку газопроводов высокого, среднего и низкого
– давления выполнить вне территории частных владений, для полиэтиленовых труб – с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с МСП 4.03-103-2005;
– при переходе через автодорогу, улицу газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре с выводом контрольной трубки под ковер;
11. Установка регуляторов давления:
– при проектировании головного газорегуляторного пункта (ГГРП/ ПГБ) предусмотреть единый узел редуцирования с передачей данный на газораспределительной организации.
– установку пунктов редуцирования ГРП/ ПГБ/ ШГРП/ ШРП вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО АО «QGA»).
12. Применение отключающих устройств на наружных газопроводах согласно «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения»:
– на отводе у места врезки, до и после пунктов редуцирования в соответствии с требованиями (необслуживаемый шаровый кран).
13. Меры электрохимической защиты от коррозии: надземных участков газопровода посредством покраски масляной краской в два слоя, желтым цветом; при подземной прокладке: способ

Документ заверен электронно-цифровой подписью. СЭД EasyDocs

бірыңғай желісі ажыртқан кезде электрохимиялық коррозиядан қорғау тәсілі -ОФЖ орындау (МЕМСТ 9.602-2016 «Ескіру мен коррозиядан қорғаудың бірыңғай жүйесі. Жар асты құрылыстары. Коррозиядан қорғаудың жалпы талаптары»). Катодтық қорғау станциясын орнату қажеттілігі есеппен айқындалсын.

14. Белгіленген газ тұтыну жабдығының қуатын ескере отырып, Өлшем бірлігін қамтамасыз етудің мемлекеттік жүйесінің тізіліміне енгізілген газды есепке алу аспабы орнатылсын және келесі функцияларды орындауы тиіс: күн сәулесінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған жерлерде, қызмет көрсетуге қолжетімді жерлерде ақпаратты өлшеу, жинақтау, сақтау, көрсету (құрылғылардың шығыны, көлемі, температурасы, қысымы және жұмыс уақыты туралы)

15. Объектіні қосуды газ тарату ұйымы осы техникалық шарттардың талаптары толық көлемде орындалғаннан кейін жүргізеді.

16. Техникалық шарттар 3 (үш) жылға беріледі және оларды сәулет және қала құрылысы органдары мемлекеттік қала құрылысы кадастрына ұсынады.

Құрылыстың нормативтік ұзақтығы үш жылдан асқан жағдайда, техникалық шарттардың қолданылу мерзімі құрылыстың басталғаны туралы растайтын құжаттардың ұсынылу талабымен құрылыс кезеңіне ұзартылады. Құрылыстың басталғаны туралы растайтын құжаттар ұсынылмаған жағдайда, техникалық шарттар берілген күнінен бастап үш жыл өткен соң жарамсыз деп есептеледі.

защиты существующих подземных газопроводов от электрохимической коррозии при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым -выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»). Расчетом определить необходимость установки станции катодной защиты.

14. Установку прибора учета газа, внесенного в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений, с учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, выполняющего функции: измерения, накопления, хранения, отображения информации (о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов), в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступном для обслуживания местах.

15. Подключение объекта производится газораспределительной организацией после выполнения требования настоящих технических условий в полном объеме

16. Технические условия выдаются на 3 (три) года и представляются органами архитектуры и градостроительства в государственный градостроительный кадастр. В случае превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства. В случае непредставления подтверждающих документов о начале строительства технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.

Жетысуский производственный филиал

Бас инженер / Главный инженер **: Алишев Ж.Е.**

Согласовано: Далдаев А.Ж.

Исп. Абдрахманов И.О.

СЗ № QGA(01)-263/17

Ұсыныстар:

– 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.

– Әзірленген жобасының жеке бөлімдерін «QGA» АҚ ӨТД-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін.

– Газ құбырының орналасқан жерін анықтау және сәйкестендіру үшін электрондық интеллектуалды маркерлерді (RFID) орнатуды қарастыру;

– Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен жүзеге асырылсын;

– Газ тарату ұйымына на газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты тұлғаны тағайындау және аттестацияланған персоналдың бары туралы бұйрық тапсырылсын.

– Газ құбырларына және ондағы құрылғыларға техникалық қызмет көрсетуге арналған шарт жасау, жұмыстарға өнеркәсіптік қауіпсіздік бойынша аттестаты бар ұйымдармен орындау.

– әрекеттегі газ құбырларына ойып қосу және газ жіберу МҚН 4.03-01-2003, құрылыс нормалары және Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарға талаптарына сәйкес, жылыту кезеңінен тыс, атқарушылық-техникалық құжаттары бар болған жағдайда газ тарату ұйымымен жүргізіледі.

– авариялық жөндеу жұмыстары жүргізілген жағдайда резервтік және авариялық отын қорын қарастыру

Рекомендации:

– 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.

– Отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО АО «QGA», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями.

– Для определения местонахождения и идентификации газопровода предусмотреть укладку электронных интеллектуальных (RFID) маркеров;

– Технический надзор за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги;

– Предоставить в газораспределительную организацию приказ о назначении ответственного лица за безопасную эксплуатацию объектов системы газоснабжения и наличии аттестованного персонала.

– Заключить договор на техническое обслуживание газопроводов и сооружений на них, выполнять организациями, имеющими аттестат по промышленной безопасности на работы.

– врезку в действующие газопроводы и пуск газа производить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, Строительных норм и Требований по безопасности объектов систем газоснабжения при наличии исполнительно-технической документации, вне отопительного периода газораспределительной организацией;

– предусмотреть запас резервного и аварийного топлива на случай проведения аварийных ремонтных работ.

Документ заверен электронно-цифровой подписью. СЭД EasyDocs

Документ заверен электронно-цифровой подписью.
Подписал: АЛИШЕВ ЖАИК ЕДИЛОВИЧ