**Техническая спецификация**

Заказчик: Чингирлауское КГУ по охране лесов и животного мира Управления природных ресурсов и регулирования природопользования акимата ЗКО

Техническая эксплуатация, обслуживание, транспортировка товарного газа по ***газораспределительным системам*** в соответствии с подпунктом 16 статьи 1 Закона Министерства энергетики РК осуществляется ***газораспределительными организациями***(далее по тексту ГРО).

Работы по эксплуатации и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений на них (газораспределительных систем) должны выполняться организацией, имеющий статус **«газораспределительной организации»**, соответствующей определению изложенному в п.п.16 статьи 1 Закона РК «О газе и газоснабжении». Выполняемые работы должны соответствовать требованиям, изложенным в ЗаконеРК«О газе и газоснабжении» (с изменениями дополнениями по состояниюна 01.07.2024г.) от 9 января 2012 года№532 - IV, закона «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями по состоянию на29.10.2015г.), «Требованиями пo безопасности oбъектов систем газоснабжения» утверждёнными Постановлением Правительства PK №67З от 09.10.2017г. техническое обслуживание газопотребляющих систем и газовых оборудований потребителей осуществляет газораспределительная организация или независимая организация, имеющая аттестат на осуществление работ в области промышленности безопасности.

**Для содержания и обслуживания объектов газоснабжения, находящихся на балансе владельца газораспределительных систем заказчика потенциальным поставщиком выполняется следующее:**

*1.Обход и осмотр подземных стальных и полиэтиленовых газопроводов высокого, среднего и низкого давления:*

-осматриваются трассы газопроводов и выявляются утечки газа по внешним признакам, контролируются газоанализатором или газоиндикатором все колодцы и контрольные трубки, а также колодцы и камеры других подземных коммуникаций, подвалы зданий, шахты, коллекторы, подземные переходы, расположенные на расстоянии до 15 м по обе стороны от газопровода, проверяются сохранность, состояние настенных указателей и ориентиров газовых сооружений;

- очищаются крышки газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнения, осматривается состояние местности по трассе газопровода с целью выявления обрушение грунта, размыва его талыми или дождевыми водами, контролируются условия производства строительных работ, предусматривающие сохранность газопровода на расстоянии 15 м в обе стороны и исключение его повреждения.

Подземные газопроводы, находящиеся в эксплуатации, подвергаются техническому обследованию с помощью специальных приборов.

В целях безопасной эксплуатации систем газоснабжения эксплуатирующей организации при техническом обследовании подземных стальных газопроводов проверяют:

- герметичность трубопроводов;

- качество сварных стыков;

- подверженность коррозионной опасности;

- состояние защитного покрытия и металла труб.

Техническое обследование стальных подземных газопроводов производится при продолжительности эксплуатации их до 25 лет - не реже одного раза в пять лет, при продолжительности эксплуатации более 25 лет - не реже одного раза в три года.

При техническом обследовании полиэтиленовых газопроводов эксплуатирующей организацией проверяется герметичность газопроводов с помощью высокочувствительного газоиндикатора (для обследования трасс и поиска мест утечек лазерным лучем), с целью обеспечения бесперебойной и безаварийной работы действующих газопроводов и сооружений на них, в застроенной части - не реже 1 раза в год, преимущественно в весенне-осенний период, в незастроенной части - не реже 1 раза в 5 лет.

*2. Обход и осмотр надземных газопроводов высокого, среднего и низкого давления:*

-утечка газа;

-перемещение газопроводов за пределы oпop;

-наличие вибрации, сплющивания, недопустимого прогиба газопровода, просадки, изгибаи повреждения oпop;

-неисправности отключающих устройств и изолирующих фланцевых соединений,

средств защиты от падения электропроводов;

-неисправности устройств электрохимической защиты и габаритных знаков на

переходах, в местах проезда автотранспорта;

- результаты обхода газопроводов отражается в специальном журнале.

*3. Техническое обслуживание отключающих устройств на наружном газопроводе:*

*-*внешний осмотр запорной арматуры;

- очистка от загрязнений и ржавчины;

- смазка подвижных элементов;

-проверка герметичности разъемных соединений прибором или пенообразующим

раствором и устранение утечек газа (при их выявлении);

- проверка работоспособности затвора частичным перемещением запирающего

элемента;

*4. Технический осмотр и обслуживание ГРП, ГРПШ, настройка ПСК, ПЗК, текущийремонт технологической линии ГРП, ГРПШ:*

- осмотр технического состояния в сроки, устанавливаемые инструкцией, обеспечивающей безопасность и надежность эксплуатации;

- проверка параметров срабатывания предохранительных запорных и сбросных клапанов не реже 1 раза в 3 месяца, а также по окончании ремонта оборудования;

- техническое обслуживание - не реже 1 раза в 6 месяцев, текущий ремонт выполняется после составления дефектных ведомостей - не реже 1 раза в год.

*5. Эксплуатация установок электрохимической защиты (техническое обслуживание и ремонт), проверки эффективности*:

-сроки технического обслуживания и ремонта электрозащитных установок регламентируются заводами-изготовителями. При этом технический осмотр электрозащитных установок, не оборудованных средствами телемеханического контроля, производится не реже:

4-х раз в месяц - на устройствах дренажной защиты;

2-х paз в месяц - на устройствах катодной защиты;

1-oгo раза в шесть месяцев - на контролируемых протекторных установках.

- эффективность работы установок электрохимической защиты проверяется не реже 1 раза в 6 месяцев, а также при каждом изменении режима работы установок и при изменениях, связанных с развитием сети подземных металлических газопроводов и источников блуждающих токов.

*6. Аварийно-диспетчерскоеобслуживание, с круглосуточным дежурством персонала.*

В основу организации работ ставится требование о прибытии бригады аварийно-диспетчерской службы (персонала эксплуатационного участка, при котором аварийно-диспетчерская служба, в короткий срок, установленный положением об аварийно-диспетчерской службе, но не позже 40 минут. По всем извещениям о взрыве, пожаре, загазованности помещения аварийная бригада к месту аварии выезжает специальной автомашиной в течение 5 минут с момента поступления вызова, с оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком синего цвета и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации инцидентов и аварий и их последствий.

При обнаружении загазованности сооружений на трассе газопровода или утечки газа:

1) немедленно извещается аварийно-диспетчерская служба и руководство службы;

2) принимаются меры по предупреждение окружающих людей (жильцов дома, прохожих) о загазованности и недопустимости применения открытого огня, пользования электроприборами вблизи участка где обнаружена утечка;

*7. Для безопасной эксплуатации газопроводов и сооружений на них, так же производятся:* - контроль за давлением газа в сетях города и населенного пункта путем измерения в разных точках не реже двух раз в год (в летний и зимний периоды) в часы максимального потребления газа.

- проверка наличия влаги и конденсата в газопроводах, их удаление проводятся с периодичностью, исключающей возможность образования закупорок.

- организовываются проверка приборами и проветривание загазованных подвалов, цокольных и первых этажей зданий, колодцев и камер подземных сооружений

(коммуникаций) в 15-метровой и 50-метровой зоне.

- Выполнять аварийные заявки в соответствии с Требованиями, Локализация и ликвидация аварий, осуществлять анализ по выполненным заявкам для разработки мероприятии по улучшению организации технического обслуживания объектов системы газоснабжения согласно Плана взаимодействий при локализации и ликвидации аварий. На основании анализа всех заявок разрабатываются мероприятия по улучшению организации технического обслуживания объектов системы газоснабжения.

6)Службу эксплуатации газопроводов (для эксплуатации технического обслуживания распределительных газопроводов и сооружений на них).

7) Службу ремонта газовых сетей (для проведения ремонтных и строительных работ на распределительных газопроводах и сооружений на них).

8) Службу диагностики газопроводов или квалифицированных в этой области специалистов(для проверки качества сварных соединений и приборного обследования распределительных газопроводов и сооружений на них).

9) Потенциальный поставщик обязан иметь согласованный план взаимодействий с организациями, осуществляющими техническое обслуживание газопотребляющих систем (осуществляющих техническое обслуживание внутридомового газового оборудования).

Адрес объекта: ЗКО, Чингирлауский район, улица Богенбай батыра 110 А

Срок оказания услуг со дня вступления в силу договора по 31 декабря 2025 года