

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения**1. Наименование газораспределительной организации:**

АО "Газпром газораспределение " "

2. Заявитель:**3. Наименование объекта капитального строительства:**

расположенный (проектируемый) по адресу:

4. Суммарный максимальный часовой расход газа:52 м³/час0,03802 млн. м³ в годс учетом ранее установленного газоиспользующего оборудования увеличение по
предприятию составит с 567,7 м³/час до 619,7 м³/час**5. Характеристики газопровода****к которому осуществляется присоединение:**

диаметр: 530 мм

материал трубы: Сталь

максимальное рабочее

давление:

протяженность:

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения:

Высокая

Источник блуждающих токов в точке подключения:**Наличие ЭХЗ:**

КСЭР ВС – 1,6

I_{раб.} = 1, U_{раб.} = 4, ΔU_{т.др.} = -1,5

г. Оренбург СТЭЦ - 3

6. Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе:

0,56 МПа. ÷ 0,58 МПа;

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям

газораспределения объекта капитального строительства 1,5 года

8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:

• Проектную документацию выполнить силами специализированной проектной организации

• Установку отключающего устройства на наружном газопроводе сети газопотребления предусмотреть в соответствии с п. 5.1.7 СП 62.13330.2011*. (для подземных вводов)

• В качестве отключающих устройств, предусмотреть установку шаровых кранов.

• Рекомендации к проектированию узла учёта газа

- В соответствии с п. 5 Федерального закона РФ «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Метод измерения количества газа должен быть выбран исходя из действующих методик (методов) измерений аттестованных в установленном порядке».

- Необходимо руководствоваться требованиями нормативно-технических и правовых актов: «Правила учета газа» в РФ утвержденные приказом Минэнерго 30.12.2013г. №961 зарегистрированным в Минюсте РФ 30.04.2014г., ГОСТ 8.586.1-5-2005, ПР 50.2.022-99, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011 и во взаимосвязи с ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема» и ГОСТ 30319.0-3-96 и других действующих нормативных документов, Методики выполнения измерений (МВИ) объёма природного газа для соответствующих типов счётчиков и расходомеров.

- При выборе методов и средств измерений расхода и количества потребленного природного газа в зависимости от условий эксплуатации на узлах учета - руководствоваться МИ 3082-2007.

- Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объёма природного газа, при значениях объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям не должны превышать показателей точности по ГОСТ Р 8.741 -

2011

-В соответствии с п. 2 статьи 14 Федерального закона РФ «Об обеспечении единства измерений» от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Проектные решения на узел измерений количества газа должны пройти метрологическую экспертизу»

-В соответствии с аттестованными методиками выполнения измерений «Узел измерений количества газа при вводе в эксплуатацию должен пройти проверку реализации (МИ) методики измерений с составлением акта проверки органами Государственных метрологических служб или юридических лиц, аккредитованных на право аттестации методик выполнения измерений».

-До узла учета газа не должно быть врезок и штуцеров, не предусмотренных требованиями нормативно-технической документацией к узлу учета газа (конструкцией).

-Обеспечить передачу информации об объемах потребления газа с узлов учета поставщику газа посредством телеметрии.

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

ориентировочное расположение точки подключения:

В районе задвижки № 601

Установка дополнительного оборудования осуществляется в границах земельного участка заявителя от сети газопотребления. Выполнить гидравлический расчет сети газопотребления и определить точку подключения.

Строительно-монтажные работы выполняются организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.

10. Оборудование подключаемого(-ых) объекта(-ов) капитального строительства прибором(-ами) учета газа и газоиспользующим оборудованием, соответствующих обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, требованиям Технического регламента ТС № 857 от 09.12.2011 «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе»

Главный инженер,

1 1