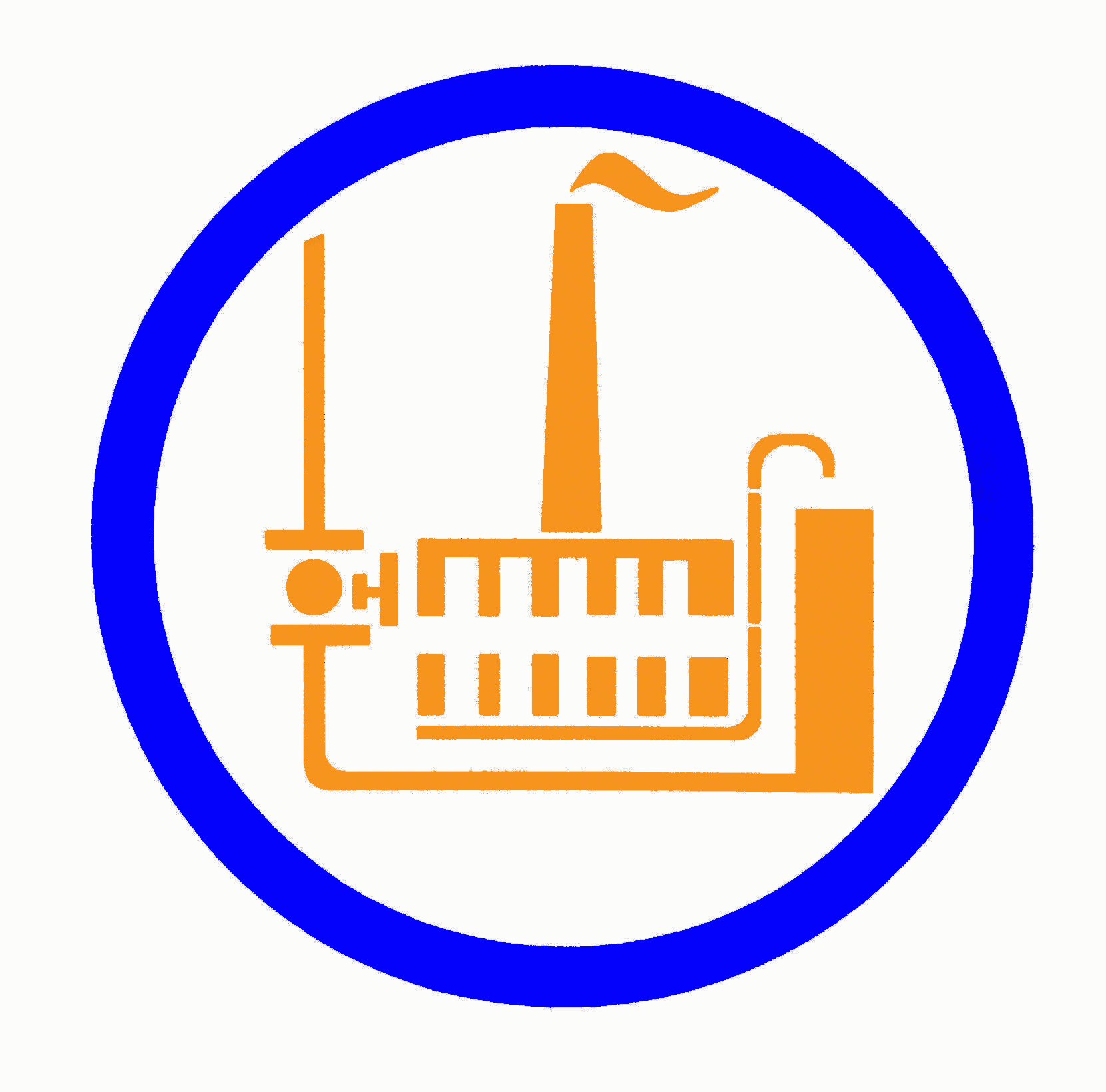
Приложение № 1 к договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.



**Акционерное общество**

**«Автономная теплоэнергетическая компания»**

юр. адрес: 350000, РФ, г. Краснодар, ул. Длинная, 120

# ОКПО 03504534 ОГРН 1022301974420

ИНН/КПП 2312054894/230750001

тел:(861)299-10-10, факс:(861)231-57-30

e-mail: [oaoatek@krteplo.ru](mailto:oaoatek@krteplo.ru)

[www.krteplo.ru](http://www.krteplo.ru)

от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

на №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Техническое задание**

**на проектирование: установка приборов учета газа. Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных**

**АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень основных данных и требований** | **Содержание основных данных и требований** |
| 1 | Основание для выполнения работ | «Инвестиционная программа филиала АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018г» |
| 2 | Стадийность проектирования  *Проектная/рабочая документация* | Рабочая, сметная документация. |
| 3 | Заказчик | АО «АТЭК» |
| 4 | Местоположение объекта и основные технико-экономические показатели | г. Краснодар 14 котельных:   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Адрес объекта | Тип счётчика | Р перед счётчиком, кПа | Ду г/провода, мм | Q (расход), м3/час | | | min | max | | 1 | Ст.Елизаветинская, п/о 82 | РШ | 500,0 | 80 | 2 | 940 | | 2 | ул. Ведомственная, 9 | РГ-250 | 2,0 | 125 | 1 | 160 | | 3 | ул. Буденного, 213 | РГ-250 | 2,0 | 125 | 1 | 108 | | 4 | ул. 1-й проезд Стасова, 4 | РГ-250 | 2,3 | 125 | 1 | 138 | | 5 | ул. Карасунская, 108 | РГ-100 | 2,0 | 80 | 1 | 108 | | 6 | ст. Елизаветинская, ул. Курганная, 132/2 | СГ16-200 | 2,3 | 80 | 1 | 180 | | 7 | ул. Северная, 309 | РГ-400 | 2,3 | 150 | 1 | 150,3 | | 8 | ул. Чкалова, 75 | СГ16-100 | 2,7 | 50 | 1 | 80 | | 9 | ул. Чкалова, 91 | РГ-250 | 2,0 | 125 | 1 | 176 | | 10 | ул. Речная, 1 | РГ-600 | 2,5 | 150 | 1 | 380 | | 11 | ул. Филатова, 17 | РШ (2) | 70,0 (факт.) | 100; 200 | 3 | 5088 | | 12 | ул. им.Суворова, 151/1 | РГ-400 | 23,0 | 150 | 1 | 152 | | 13 | ул. Уральская, 96 | РГ-250 | 2,5 | 125 | 1 | 176 | | 14 | ул. Пионерская, 38 | РГ-250 | 2,0 | 125 | 1 | 234 | |
| 5 | Состав работ | Провести обследование объекта.  Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.  Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.  Получить положительное заключение экспертизы.  Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию. |
| 6 | Основные требования к оборудованию и техническим решениям | Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.  Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.  1. Оборудование для измерений:  – при расходе газа ниже 1000 куб.м применить расходомеры СГ, RVG, TRZ с вычислителем расхода ВКГ-2,  – при расходе газа выше 1000 куб.м применить сужающее устройство с вычислителем расхода ВКГ-2.  2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по интерфейсной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другой (источник бесперебойного питания).  4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.  5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.  6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.  7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.  8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.  9. Основные технические решения согласовать с Заказчиком на стадии подготовки концепции проектирования.  Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение. |
| 7 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | Узел учета газа установить в помещении котельной. |
| 8 | Требования по составу и содержанию проектной документации | Состав рабочей документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.  Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:  - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;  - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»;  - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168;  - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162;  - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»;  - Договор поставки газа;  - и других действующих нормативно-технических документов.  Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и ввода объекта в эксплуатацию. Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности.  Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:  а) указание на место размещения узла учета;  б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения;  в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений. |
| 9 | Требования к разработке сметы | Сметную стоимость строительства определить базисно-индексным методом по ТЕР-2001 Краснодарского края с переводом в текущие цены и на основании исходных данных.  Исходные данные согласовать с Заказчиком. |
| 10 | Согласование рабочей и сметной документации | Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).  Согласовать с ООО «Газпром Межрегионгаз Краснодар».  Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя, без взимания платы.  Оплата за согласование рабочей документации включается в сводно-сметный расчёт выполнения работ. |
| 11 | Сейсмичность | Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000\* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края». |
| 12 | Количество передаваемой Заказчику документации | Рабочая документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы и один экземпляр в электронном виде (формат PDF), сметы в электронном виде в формате программы ГРАНД Сметы. |

Условия оплаты: Оплата за выполненные работы осуществляется на основании оригинала счета в 2 этапа:

1 этап: 30% от суммы стоимости работ оплачивается в течение 5 банковских дней, со дня подписания договора.

2 этап: 70% в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания Сторонами акта выполненных работ.

|  |  |
| --- | --- |
| Заказчик:  АО «АТЭК»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.И. Алимов | Проектировщик:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |