



PKC
Благовещенск

675000, г. Благовещенск, ул. Мухина, 73 «А»
тел. + 7(4162) 77-42-42, факс + 7(4162) 33-74-92

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор
АО «Амурские коммунальные системы»

В.И. Балика

МП «_____» _____ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на переработку существующей проектной документации узла учета тепловой энергии УТ-10АЦ ул. Больничная – Амурская (ответвление в квартал 424)

№ н/п	Перечень сведений и требований	Содержание основных данных и требований
1.		Общие данные
1.1	Заказчик	АО «Амурские коммунальные системы» РФ, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Мухина, 73А Главный управляющий директор – И.Г. Фурсов
1.2	Проектировщик	
1.3	Наименование и местоположение объекта	Существующий узел учета тепловой энергии (УУТЭ), установленный в надземном крытом павильоне на магистральных тепловых сетях г. Благовещенска
1.4	Характеристика объекта	Узел учета тепловой энергии представляет собой техническую систему, состоящую из средств измерений и устройств, обеспечивающих учет тепловой энергии, массы (объема) теплоносителя, а также контроль и регистрацию параметров теплоносителя. Узел учета тепловой энергии установлен на границе балансового разграничения тепловых сетей между АО «ДГК» и АО «АКС». Сооружение УУТЭ представляет собой надземный крытый павильон, в котором установлены первичные приборы учета (расходомеры, термопреобразователи сопротивления, датчики давления) и вторичные приборы учета (тепловычислитель, электронные блоки расходомеров), а также средства диспетчеризации, электрооборудование. Крытый павильон установлен непосредственно на тепловых сетях. Первичные и вторичные приборы учета соединены между собой электропроводкой, которая проложена в самом крытом павильоне. Питание оборудования осуществляется линией 220В которая заведена в павильон посредством воздушной прокладки. В павильоне отсутствует, какое либо регулирующие оборудование (клапана, задвижки и т.д.).
1.5	Комплектация объекта	Состав узла учета: <u>Тепловычислитель</u> – ТВ-7.04; <u>Расходомеры</u> - US 800 (с бобышками-держателями ПЭП с шаровыми кранами для безостановочной замены ПЭП) (Ду 200); <u>Термопреобразователи сопротивления</u> – КТСП-Н; <u>Датчики давления</u> – ПДТВХ-1-02; Производить замену оборудования на другие марки только в крайнем случае с согласованием в трех строчном порядке (проектировщик, заказчик, теплосетевая

		организация)
1.6	Цель работ	Изменить расположение, первичных приборов учета, на магистральных тепловых сетях с соблюдением требований инструкции по эксплуатации на расходомеры. Установить полнопроходные шаровые краны на стороне заказчика. Определить необходимость проведения строительных работ по расширению крытого павильона для выполнения всех требований по эксплуатации расходомеров.
1.7	Стадийность проектирования	Одностадийное (рабочая документация)
1.8	Объем проектирования	Рабочая документация включает следующие разделы: - ПЗ (пояснительная записка) - ТХ (технические решения) - АТХ (автоматизация технологических решений) - ЭМ (силовое электрооборудование и электроосвещение) - АС (строительные решения)
2.	Требования к проектным решениям и исходные данные для проектирования	
2.1	Состав работ	<p><u>I. Предпроектные работы и изыскания:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> Ознакомление и анализ с существующей проектной документацией; Сбор исходных данных по крытому надземному павильону: <ul style="list-style-type: none"> - размер крытого павильона (длина, ширина, высота) - расположение в крытом павильоне подающего и обратного трубопроводов - расположение первичного оборудования на подающем и обратном трубопроводах с замерами прямых участков Составить ситуационный план с указанием места расположения узла учета. Указать расстояние между камерой АО «ДК» и павильона АО «АКС» где установлен проектируемый узел учета. <p><u>II. Проектные работы</u></p> <ol style="list-style-type: none"> На основании собранных данных произвести переработку, разработанной проектной документации узла учета тепловой энергии, для проведения реконструкционных работ. Предусмотреть вентиляционный выход для предотвращения перегрева оборудования. Провести корректировку следующих глав проектной документации: <ol style="list-style-type: none"> ПЗ: внести изменения согласно замечаний выданных теплоснабжающей организацией (в части таблицы настроечных параметров); ТХ: установить полнопроходные шаровые краны на стороне заказчика; Внести изменения в спецификацию заменить задвижки клиновые фланцевые (Ду 200) на полнопроходные шаровые краны (Ду 200)., заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02., заменить манометр врезной (ТМ-510) на врезной термометр (БТ-211); На листах ТХ 3,4 перенести ДТ (датчики температуры), БТ (биметаллический термометр) после расходомеров US 800 на расстояние прямого участка (3хДу – 15хДу); На листах ТХ3,4 изменить размеры крытого павильона на фактические (измеренные ранее), а также расстояния между трубопроводами; Спроектировать новые длины прямых участков с учетом устанавливаемого оборудования (ШК) и переноса ДТ и БТ. АТХ: На листах АТХ 2,5 перенести ДТ (датчики температуры) после

		<p>расходомеров US 800; На листе АТХ 3 заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02; На листе АТХ 4 заменить Кабель КВВГЭнг(А)-LS 14x0,75мм² на кабель РК-50-2-11; На листе АТХ 4 изменить длину проводки на необходимую; Лист АТХ 5 пересовать с учетом строительства дополнительного павильона; 3.4 АС: на листах АС 2,3 изменить размеры крытого павильона на фактические (измеренные ранее).</p>
2.2	Требования к разработке проекта	<p>Разработку проектной документации производить с учетом:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. требований Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 N 1034 "О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя" (вместе с "Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя") 2. требований Приказа Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя" 3. замечаний выданных теплоснабжающей организацией 4. иными применяемыми нормативно-правовыми актами Российской Федерации в области изысканий, проектирования, строительства и охраны окружающей среды <p>После проведения обмерных работ Проектировщик составляет акт с результатами измерений. Проектную документацию оформить как впервые разрабатываемую не ссылаясь на первоначальный проект и не используя штампы первоначального проекта.</p>
2.3	Требования к исходным данным для обследования и проектирования	<p>Допуск в крытый павильон для замеров, предоставляет Заказчик. Транспортировку до места осуществляет Заказчик. Замеры производятся в присутствии представителя Заказчика.</p>
2.4	Исходная документация передаваемая «Заказчиком»	<ol style="list-style-type: none"> 1. Технические условия на установку приборов учета тепловой энергии, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК») 2. Первоначальные проекты 50 узлов учета тепловой энергии (переработку которых необходимо произвести) в виде электронных версий в формате .doc, .dwg, .pdf, совместно со штампами чертей 3. Замечания по проектной документации, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)
3.	Особые условия	
3.1	Согласование проектной документации	<p>Проектную документацию с Акционерным обществом «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК») согласовывает исполнитель работ по проектированию.</p>
3.2	Количество экземпляров проектной документации передаваемых Заказчику	<p>Проектная документация передается Заказчику в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде полностью соответствующий экземпляру на бумажном носителе, после согласования проектной документации</p>

Главный энергетик АО «АКС»

Директор ФАО «АКС»
«Амуртеплосервис»

Начальник ПТО АО «АКС»

Громов С.Н.

Перепелкин Е.Б.

Харитонов А.Н.