



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. Балаика

МП « _____ » _____ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на переработку существующей проектной документации узла учета тепловой энергии ТК-7Ц ул. Горького – Больничная (ответвление в сторону 1-ой Гор. больницы)

№ и/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 подвальном помещении, 1-ой Гор. Больницы г. Благовещенска 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 подвальное помещение, 1-ой Гор. Больницы г. Благовещенска, в котором установлены первичные приборы учета (расходомеры, термопреобразователи сопротивления, датчики давления) и вторичные приборы учета (тепловычислитель, электронные блоки расходомеров), а также средства диспетчеризации, электрооборудование. В подвальном помещении 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 250); <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 строном 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



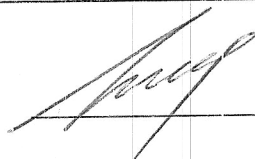
		расходомеры. Установить полнопроходные шаровые краны на стороне заказчика.
1.7	Стадийность проектирования	Одностадийное (рабочая документация)
1.8	Объем проектирования	Рабочая документация включает следующие разделы: <ul style="list-style-type: none">- ПЗ (пояснительная записка)- ТХ (технические решения)- 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">1. Ознакомление и анализ с существующей проектной документацией;2. Сбор исходных данных по узлу учета:<ul style="list-style-type: none">- размер подвального помещения (длина, ширина, высота)- расположение в подвальном помещении подающего и обратного трубопроводов- расположение первичного оборудования на подающем и обратном трубопроводах с замерами прямых участков3. Составить ситуационный план с указанием места расположения узла учета. Указать расстояние между камерой АО «ДК» и помещением где установлен проектируемый узел учета. <p><u>II. Проектные работы</u></p> <ol style="list-style-type: none">1. На основании собранных данных произвести переработку, разработанной проектной документации узла учета тепловой энергии, для проведения реконструкционных работ.2. Провести корректировку следующих глав проектной документации:<ol style="list-style-type: none">2.1 ПЗ: внести изменения согласно замечаний выданных теплоснабжающей организацией (в части таблицы настроечных параметров)2.2 ТХ: установить полнопроходные шаровые краны на стороне заказчика; Внести изменения в спецификацию заменить задвижки клиновые фланцевые (Ду 250) на полнопроходные шаровые краны (Ду 250).. заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02., заменить манометр врезной (ТМ-510) на врезной термометр (БТ-211); Листы ТХ 3,4,5 пересовать узел учета под фактическое место монтажа (с теплофикационной камеры на подвальное помещение); На листах ТХ 3,4,5 перенести ДТ (датчики температуры), БТ (биметаллический термометр) после расходомеров US 800 на расстояние прямого участка (3хДу – 15хДу); Спроектировать новые длины прямых участков с учетом устанавливаемого оборудования (ШК) и переноса ДТ и БТ.2.3 АТХ: На листах АТХ 2,5 перенести ДТ (датчики температуры) после расходомеров US 800; На листе АТХ 3 заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02; На листе АТХ 4 заменить Кабель КВВГЭнг(А)-LS 14х0,75мм² на кабель РК-50-2-11 На листе АТХ 4 изменить длину проводки на необходимую (измеренную ранее) На листе АТХ 5 пересовать узел учета под фактическое место монтажа (с теплофикационной камеры на подвальное помещение).

		<p>расходомеров US 800;</p> <p>На листе АТХ 3 заменить ПД100-ДИ2,5 на ПДТВХ-1-02;</p> <p>На листе АТХ 4 заменить Кабель КВВГЭнг(А)-LS 14x0,75мм² на кабель РК-50-2-11</p> <p>На листе АТХ 4 изменить длину проводки на необходимую (измеренную ранее)</p> <p>На листе АТХ 5 изменить размеры теплофикационной камеры на фактические (измеренные ранее).</p> <p>2.4 АС: на листах АС 2,3 изменить размеры теплофикационной камеры 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.</p> <p>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 теплофикационную камеру и крытый павильон для замеров, предоставляет Заказчик.</p> <p>Работы по допуску в теплофикационную камеру осуществляет Заказчик.</p> <p>Транспортировку до места осуществляет Заказчик.</p> <p>Спуск в теплофикационную камеру только с представителем Заказчика.</p> <p>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	Проектную документацию с Акционерным обществом «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК») согласовывает исполнитель работ по проектированию.
3.2	Количество экземпляров проектной документации передаваемых Заказчику	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

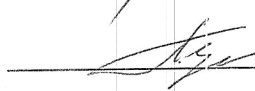
Главный энергетик АО «АКС»

Директор ФАО «АКС»
«Амуртеплосервис»

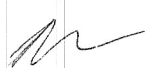
Начальник ПТО АО «АКС»



Громов С.Н.



Перепелкин Е.Б.



Харитонов А.Н.