



**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. Балака

МП « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на переработку существующей проектной документации узла учета тепловой энергии ТК-26Ц ул. Амурская – Островского (ответвление в сторону ул. Зейская)

№ п/п	Перечень сведений и требований	Содержание основных данных и требований
1.		<b>Общие данные</b>
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 теплофикационной камере на магистральных тепловых сетях г. Благовещенска
1.4	Характеристика объекта	<p>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.</p> <p>Узел учета тепловой энергии установлен на границе балансового разграничения тепловых сетей между АО «ДГК» и АО «АКС».</p> <p>Сооружение УУТЭ конструктивно можно разделить на две части: подземная и надземная.</p> <p><u>Подземная часть</u> представляет собой теплофикационную камеру, в которой установлены первичные приборы учета (расходомеры, термопреобразователи сопротивления, датчики давления). Теплофикационная камера установлена под проезжей частью.</p> <p><u>Надземная часть</u> представляет собой крытый павильон, в котором размещены вторичные приборы учета (тепловычислитель, электронные блоки расходомеров), средства диспетчеризации, электрооборудование, отопление. Павильон установлен на тротуаре в отдалении от проезжей части. Первичные и вторичные приборы учета соединены между собой электропроводкой, которая проложена в подземных каналах. Питание оборудования осуществляется линией 220В которая заведена в павильон посредством воздушной прокладки. В теплофикационной камере отсутствует, какое либо регулирующие оборудование (клапана, задвижки и т.д.).</p>
1.5	Комплектация объекта	<p>Состав узла учета:</p> <p><u>Тепловычислитель</u> – ТВ-7.04;</p> <p><u>Расходомеры</u> - US 800 (с бобышками-держателями ПЭП с шаровыми кранами для безостановочной замены ПЭП) (Ду 200);</p> <p><u>Термопреобразователи сопротивления</u> – КТСП-Н;</p> <p><u>Датчики давления</u> – ПДТВХ-1-02;</p>

		Производить замену оборудования на другие марки только в крайнем случае с согласованием в трех стороннем 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 тепловой камеры 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.	<b>Требования к проектным решениям и исходные данные для проектирования</b>	
2.1	Состав работ	<p><b><u>I. Предпроектные работы и изыскания:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Ознакомление и анализ с существующей проектной документацией;</li> <li>Сбор исходных данных по теплофикационной камере: <ul style="list-style-type: none"> <li>размер теплофикационной камеры (длина, ширина, высота)</li> <li>расположение в теплофикационной камере подающего и обратного трубопроводов</li> <li>расположение первичного оборудования на подающем и обратном трубопроводах с замерами прямых участков</li> <li>расстояние от теплофикационной камеры до павильона</li> </ul> </li> <li>Составить ситуационный план с указанием места расположения узла учета. Указать расстояние между камерой АО «ДК» и камерой АО «АКС» где установлен проектируемый узел учета.</li> </ol> <p><b><u>II. Проектные работы</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>На основании собранных данных произвести переработку, разработанной проектной документации узла учета тепловой энергии, для проведения реконструкционных работ.</li> <li>Провести корректировку следующих глав проектной документации: <ol style="list-style-type: none"> <li>ПЗ: внести изменения согласно замечаний выданных теплоснабжающей организацией (в части таблицы настроечных параметров)</li> <li>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 3,4,5 перенести ДТ (датчики температуры), БТ (биметаллический термометр) после расходомеров US 800 на расстояние прямого участка (3хДу – 15хДу); На листах ТХ3,4 изменить размеры теплофикационной камеры на фактические (измеренные ранее), а также расстояния между трубопроводами;</li> </ol> </li> </ol> <p>Спроектировать новые длины прямых участков с учетом</p>

		<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 14x0,75мм<sup>2</sup> 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"> <li>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")</li> <li>2. требований Приказа Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя"</li> <li>3. замечаний выданных теплоснабжающей организацией</li> <li>4. иными применяемыми нормативно-правовыми актами Российской федерации в области изысканий, проектирования, строительства и охраны окружающей среды</li> </ol> <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"> <li>1. Технические условия на установку приборов учета тепловой энергии, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)</li> <li>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</li> <li>3. Замечания по проектной документации, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)</li> </ol>
3.	<b>Особые условия</b>	
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.