



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-31Ц ул. Амурская (между ул. Кузнечная и ул. Театральная ответвление в сторону 58 квартала)

№ п/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 жилого дома 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 жилого дома, в котором установлены первичные приборы учета (расходомеры, термопреобразователи сопротивления, датчики давления) и вторичные приборы учета (тепловычислитель), а также средства диспетчеризации, электрооборудование.
1.5	Комплектация объекта	Состав узла учета: <u>Тепловычислитель</u> – ТВ-7.04; <u>Расходомеры</u> – ПРЭМ (Ду 100); <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.
1.7	Стадийность проектирования	Одностадийное (рабочая документация)

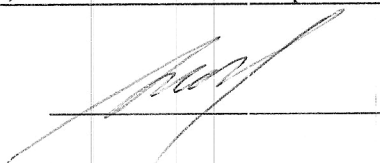
1.8	Объем проектирования	Рабочая документация включает следующие разделы: - ПЗ (пояснительная записка) - ТХ (технические решения) - АТХ (автоматизация технологических решений) - ЭМ (силовое электрооборудование и электроосвещение) - АС (строительные решения)
2.	Требования к проектным решениям и исходные 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 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 замерах прямых участков 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"> На основании собранных данных произвести переработку, разработанной проектной документации узла учета тепловой энергии, для проведения реконструкционных работ. 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 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. 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). АС: убрать по причине ненадобности.
2.2	Требования к разработке проекта	<p>Разработку проектной документации производить с учетом:</p> <ol style="list-style-type: none"> требований Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 N 1034 "О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя" (вместе

		<p>с "Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя")</p> <p>2. требований Приказа Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя"</p> <p>3. замечаний выданных теплоснабжающей организацией</p> <p>4. иными применяемыми нормативно-правовыми актами Российской Федерации в области изысканий, проектирования, строительства и охраны окружающей среды</p> <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 подвальное помещение для замеров, предоставляет Заказчик.</p> <p>Работы по допуску в подвальное помещение осуществляет Заказчик.</p> <p>Транспортировку до места осуществляет Заказчик.</p> <p>Замеры производятся в присутствии представителя Заказчика.</p>
2.4	Исходная документация передаваемая «Заказчиком»	<p>1. Технические условия на установку приборов учета тепловой энергии, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)</p> <p>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</p> <p>3. Замечания по проектной документации, выданные теплоснабжающей организацией (АО «ДГК»)</p>
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

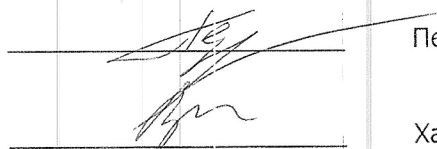
Главный энергетик АО «АКС»

Директор ФАО «АКС»
«Амуртеплосервис»

Начальник ПТО АО «АКС»



Громов С.Н.



Перепелкин Е.Б.

Харитонов А.Н.