



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
СП «КОМСОМОЛЬСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
Место нахождения филиала: 680023, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13а
Адрес для корреспонденции: 681013, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Пендрин, 6
тел.: (4217) 20-01-59, факс: (4217) 20-01-29
e-mail: priznava-kts@dvsk-rao-svy.ru, <http://www.dvsk.ru>
ОКПО 98099556, ОГРН 1051401746769, ИНН/КПП 1434031363/270332001

Главному инженеру
ООО «УК «Дземги»
Войновой О.П.

Технические условия № 1688/13 от « 07 » АПР 2017
на установку приборов учета

1. Наименование организации-абонента: ООО «УК «Дземги»
2. Название, месторасположение объекта: многоквартирный жилой дом, ул. Ленинградская, 33
4. Договорная нагрузка составляет: 0,66175 Гкал/ч,
 - в т.ч. отопление – 0,5 Гкал/ч;
 - вентиляция – 0,00 Гкал/ч;
 - ГВС – 0,16175 Гкал/ч.

5. Параметры теплоносителя:

расчетный температурный график качественного регулирования теплосети:

| магистраль | для компенсирующей способности, °C | для пропускной способности, °C | для систем отопления, °C |
|------------|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------|
| подающая | 150 | 150 | 95 |
| обратная | 70 | 70 | 70 |

давление в теплосети на границе раздела с СП «КТС» тк 8-21:

а) в подающей магистрали: 7,4 кгс/см²

б) в обратной магистрали: 4,4 кгс/см²

температура горячего водоснабжения: 60°C - 75°C.

6. Узел учета тепловой энергии должен обеспечивать возможность подключения к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов.

7. Рекомендации:

7.1. Установку приборов учета произвести в соответствии с разработанным проектом на узел учета, инструкцией завода-изготовителя приборов, «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», №99/пр от 17.03.2014г., «Правил эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», гл.11 СНиП 2.04.07-86*.

7.2. Тип приборов, комплектация (датчики расхода и температуры (давления), вычислителя или их комбинации) и схема узла учета должны удовлетворять требованиям «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., с учетом схемы подключения объектов, параметров теплоносителя (давление, температура), подключенных тепловых нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Теплосчетчики должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, имеющий сертификат соответствия (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). Приборы учета, средства измерений и документация к ним должны быть поверены и иметь действующее клеймо Госповерителя, либо свидетельство о госповерке.

7.3. Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2. При этом должны выполняться следующие требования:

а) минимальное значение разности температур (Δt_{\min}), при которой теплосчетчик функционирует без превышения максимально допустимой погрешности, не более 3°C;

б) относительная максимально допускаемая погрешность для датчика расхода (E_f), выраженная в процентах в зависимости от расхода (G):

класс 2: $E_f = \pm (2 + 0,02 G_{\max} / G)$, но не более $\pm 5\%$

Рекомендуемые виды теплосчетчиков:

- теплосчетчик КМ-5, Террорс, Магика в комплекте с дополнительным оборудованием: датчиками давления ИД (2шт.), адаптером периферии АП-5 и GSM-модем КСПД-5;
- теплосчетчик в комплектации: тепловычислитель ВКТ-9, преобразователи расхода Питерфлюу РС (2 шт.), термопреобразователь сопротивления КТПР-01 (2 шт.), датчики избыточного давления 0-16кг/см², с блоками питания, GSM-модем;
- взлет ТСП-042, в комплектации преобразователя расхода Взлет ЭР модификации «Лайт М».

В теплосчетчике должны определяться следующие периоды нештатной работы приборов учета: а) время действия любой неисправности (аварии) средств измерений (включая изменение направления потока теплоносителя) или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии; б) время отсутствия электропитания; в) время отсутствия воды в трубопроводе.

Директор СП «КТС»

Ю.И.Рудой



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
СП «КОМСОМОЛЬСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
Место нахождения филиала: 680023, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13а
Адрес для корреспонденции: 681013, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Пендрие, 6
тел.: (4217) 20-01-59, факс: (4217) 20-01-29
mail: pntemaya-kis@dvsk-gan-ess.ru, http://www.dvsk.ru
ОКПО 98099556, ОГРН 1051401746769, ИНН/КПП 1434031363/270332001

Главному инженеру
ООО «УК «Дземги»
Войновой О.П.

Технические условия № 1688/26 от « 07 » Апр 2017
на установку приборов учета

1. Наименование организации-абонента: ООО «УК «Дземги»
2. Название, месторасположение объекта: многоквартирный жилой дом, пр.Московский, 10/2
4. Договорная нагрузка составляет: 0,6 Гкал/ч,
 - в т.ч. отопление – 0,27 Гкал/ч;
 - вентиляция – 0,00 Гкал/ч;
 - ГВС – 0,33 Гкал/ч.

5. Параметры теплоносителя:

расчетный температурный график качественного регулирования теплосети:

| магистраль | для компенсирующей способности, °С | для пропускной способности, °С | для систем отопления, °С |
|------------|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------|
| подающая | 150 | 150 | 95 |
| обратная | 70 | 70 | 70 |

давление в теплосети на границе раздела с СП «КТС» ТК 8-С-14:

а) в подающей магистрали: 7,3 кгс/см²

б) в обратной магистрали: 4,2 кгс/см²

температура горячего водоснабжения: 60°С - 75°С.

6. Узел учёта тепловой энергии должен обеспечивать возможность подключения к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов.

7. Рекомендации:

7.1. Установка приборов учета произвести в соответствии с разработанным проектом на узел учета, инструкцией завода-изготовителя приборов, «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», №99/пр от 17.03.2014г., «Правил эксплуатации теплоснабжающих установок и тепловых сетей потребителей», гл.11 СНиП 2.04.07-86*.

7.2. Тип приборов, комплектация (датчики расхода и температуры (давления), вычислителя или их комбинации) и схема узла учета должны удовлетворять требованиям «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., с учетом схемы подключения объектов, параметров теплоносителя (давление, температура), подключенных тепловых нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Теплосчетчики должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, имеющий сертификат соответствия (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). Приборы учета, средства измерений и документация к ним должны быть поверены и иметь действующее клеймо Госповерителя, либо свидетельство о госповерке.

7.3. Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2. При этом должны выполняться следующие требования:

а) минимальное значение разности температур (Δt_{\min}), при которой теплосчетчик функционирует без превышения максимально допустимой погрешности, не более 3°С;

б) относительная максимально допускаемая погрешность для датчика расхода (E_f), выраженная в процентах в зависимости от расхода (G):

класс 2: $E_f = \pm (2 + 0,02 G_{\max} / G)$, но не более $\pm 5\%$

Рекомендуемые виды теплосчетчиков:

- теплосчетчик КМ-5, Терросс, Магика в комплекте с дополнительным оборудованием: датчиками давления ИД (2шт.), адаптером периферии АП-5 и GSM-модем КСПД-5;
- теплосчетчик в комплектации: тепловычислитель ВКТ-9, преобразователи расхода Питерфлоу РС (2 шт.), термопреобразователь сопротивления КТПТР-01 (2 шт.), датчики избыточного давления 0-16кг/см², с блоками питания, GSM-модем;
- взлет ТСП-042, в комплектации преобразователя расхода Взлет ЭР модификации «Лайт М».

В теплосчетчике должны определяться следующие периоды нештатной работы приборов учета: а) время действия любой неисправности (аварии) средств измерений (включая изменение направления потока теплоносителя) или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии; б) время отсутствия электропитания; в) время отсутствия воды в трубопроводе.

Директор СП «КТС»

Ю.И.Рудой



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
СП «КОМСОМОЛЬСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
Место нахождения филиала: 680023, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13а
Адрес для корреспонденции: 681013, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Пендрин, 6
тел.: (4217) 20-01-59, факс: (4217) 20-01-29
mail: pr@kts-gk.ru, dv@kts-gk.ru, http://www.dvkgk.ru
ОКПО 98099556, ОГРН 1051401746769, ИНН/КПП 1434031363/270332001

Главному инженеру
ООО «УК «Дземги»
Войновой О.П.

Технические условия № 1688/29 от « 07 АПР 2017
на установку приборов учета

1. Наименование организации-абонента: ООО «УК «Дземги»
2. Название, месторасположение объекта: многоквартирный жилой дом, пр.Московский, 18/2
4. Договорная нагрузка составляет: 1,211113 Гкал/ч,
 - в т.ч. отопление – 0,69112 Гкал/ч;
 - вентиляция – 0,00 Гкал/ч;
 - ГВС – 0,519993 Гкал/ч.

5. Параметры теплоносителя:

расчетный температурный график качественного регулирования теплосети:

| магистраль | для компенсирующей способности, °C | для пропускной способности, °C | для систем отопления, °C |
|------------|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------|
| подающая | 150 | 150 | 95 |
| обратная | 70 | 70 | 70 |

давление в теплосети на границе раздела с СП «КТС» тк 8-С-14:

а) в подающей магистрали: 7,3 кгс/см²

б) в обратной магистрали: 4,2 кгс/см²

температура горячего водоснабжения: 60°C - 75°C.

6. Узел учёта тепловой энергии должен обеспечивать возможность подключения к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов.

7. Рекомендации:

7.1. Установку приборов учета произвести в соответствии с разработанным проектом на узел учета, инструкцией завода-изготовителя приборов, «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», №99/пр от 17.03.2014г., «Правил эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», гл.11 СНиП 2.04.07-86*.

7.2. Тип приборов, комплектация (датчики расхода и температуры (давления), вычислителя или их комбинации) и схема узла учета должны удовлетворять требованиям «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., с учетом схемы подключения объектов, параметров теплоносителя (давление, температура), подключенных тепловых нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Теплосчетчики должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, имеющий сертификат соответствия (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). Приборы учета, средства измерений и документация к ним должны быть поверены и иметь действующее клеймо Госповерителя, либо свидетельство о госповерке.

7.3. Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2. При этом должны выполняться следующие требования:

а) минимальное значение разности температур (Δt_{\min}), при которой теплосчетчик функционирует без превышения максимально допустимой погрешности, не более 3°C;

б) относительная максимально допускаемая погрешность для датчика расхода (E_f), выраженная в процентах в зависимости от расхода (G):

класс 2: $E_f = \pm (2 + 0,02 G_{\max} / G)$, но не более $\pm 5\%$

Рекомендуемые виды теплосчетчиков:

- теплосчетчик КМ-5, Террос, Магика в комплекте с дополнительным оборудованием: датчиками давления ИД (2шт.), адаптером периферии АП-5 и GSM-модем КСПД-5;
- теплосчетчик в комплектации: тепловычислитель ВКТ-9, преобразователи расхода Питерфлоу РС (2 шт.), термопреобразователь сопротивления КТПТР-01 (2 шт.), датчики избыточного давления 0-16кг/см², с блоками питания, GSM-модем;
- взлет ТСР-042, в комплектации преобразователя расхода Взлет ЭР модификации «Лайт М».

В теплосчетчике должны определяться следующие периоды нештатной работы приборов учета: а) время действия любой неисправности (аварии) средств измерений (включая изменение направления потока теплоносителя) или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии; б) время отсутствия электропитания; в) время отсутствия воды в трубопроводе.

Директор СП «КТС»

Ю.И.Рудой



Главному инженеру
ООО «УК «Дземги»
Войновой О.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
СП «КОМСОМОЛЬСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
Место нахождения филиала: 680023, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13а
Адрес для корреспонденции: 681013, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Пендрин, 6
тел.: (4217) 20-01-59, факс: (4217) 20-01-29
mail: priemnaya-kts@dvk.tas-svy.ru, http://www.dvbk.ru
ОКПО 98099556, ОГРН 1051401746769, ИНН/КПП 1434031363/270332001

Технические условия № 1688/22 от « 07 АПР 2017 »
на установку приборов учета

1. Наименование организации-абонента: ООО «УК «Дземги»
2. Название, месторасположение объекта: многоквартирный жилой дом, пр.Победы, 33
4. Договорная нагрузка составляет: 0,779062 Гкал/ч,
 - в т.ч. отопление – 0,447592 Гкал/ч;
 - вентиляция – 0,00 Гкал/ч;
 - ГВС – 0,33147 Гкал/ч.

5. Параметры теплоносителя:

расчетный температурный график качественного регулирования теплосети:

| магистраль | для компенсирующей способности, °C | для пропускной способности, °C | для систем отопления, °C |
|------------|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------|
| подающая | 150 | 150 | 95 |
| обратная | 70 | 70 | 70 |

давление в теплосети на границе раздела с СП «КТС» тк 8-С-14:

а) в подающей магистрали: 7,3 кгс/см²

б) в обратной магистрали: 4,2 кгс/см²

температура горячего водоснабжения: 60°C - 75°C.

6. Узел учёта тепловой энергии должен обеспечивать возможность подключения к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов.

7. Рекомендации:

7.1. Установку приборов учета произвести в соответствии с разработанным проектом на узел учета, инструкцией завода-изготовителя приборов, «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», №99/пр от 17.03.2014г., «Правил эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», гл.11 СНиП 2.04.07-86*.

7.2. Тип приборов, комплектация (датчики расхода и температуры (давления), вычислителя или их комбинации) и схема узла учета должны удовлетворять требованиям «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., с учетом схемы подключения объектов, параметров теплоносителя (давление, температура), подключенных тепловых нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Теплосчетчики должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, имеющий сертификат соответствия (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). Приборы учета, средства измерений и документация к ним должны быть поверены и иметь действующее клеймо Госповерителя, либо свидетельство о госповерке.

7.3. Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2. При этом должны выполняться следующие требования:

а) минимальное значение разности температур (Δt_{\min}), при которой теплосчетчик функционирует без превышения максимально допустимой погрешности, не более 3°C;

б) относительная максимально допускаемая погрешность для датчика расхода (E_f), выраженная в процентах в зависимости от расхода (G):

класс 2: $E_f = \pm (2 + 0,02 G_{\max} / G)$, но не более $\pm 5\%$

Рекомендуемые виды теплосчетчиков:

- теплосчетчик КМ-5, Терросс, Магика в комплекте с дополнительным оборудованием: датчиками давления ИД (2шт.), адаптером периферии АП-5 и GSM-модем КСПД-5;
- теплосчетчик в комплектации: тепловычислитель ВКТ-9, преобразователи расхода Питерфлоу РС (2 шт.), термопреобразователь сопротивления КТІІТР-01 (2 шт.), датчики избыточного давления 0-16кг/см², с блоками питания, GSM-модем;
- взлет ТСП-042, в комплектации преобразователя расхода Взлет ЭР модификации «Лайт М».

В теплосчетчике должны определяться следующие периоды нештатной работы приборов учета: а) время действия любой неисправности (аварии) средств измерений (включая изменение направления потока теплоносителя) или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии; б) время отсутствия электропитания; в) время отсутствия воды в трубопроводе.

Директор СП «КТС»

Ю.И.Рудой



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
СП «КОМСОМОЛЬСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
Место нахождения филиала: 680023, г. Хабаровск, ул. Флегонтова, 13а
Адрес для корреспонденции: 681013, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Пендрис, 6
тел.: (4217) 20-01-59, факс: (4217) 20-01-29
mail: prilpnaya-ktc@dvsk-gao-ess.ru, <http://www.dvsk.ru>
ОКПО 98099556, ОГРН 1051401746769, ИНН/КПП 1434031363/270332001

Главному инженеру
ООО «УК «Дземги»
Войновой О.П.

Технические условия № 1688 от « 07 Апр 2017 »
на установку приборов учета

1. Наименование организации-абонента: ООО «УК «Дземги»
2. Название, месторасположение объекта: многоквартирный жилой дом, ул. Советская, 28
4. Договорная нагрузка составляет: 0,3529 Гкал/ч,
 - в т.ч. отопление – 0,271 Гкал/ч;
 - вентиляция – 0,00 Гкал/ч;
 - ГВС – 0,0819 Гкал/ч.

5. Параметры теплоносителя:

расчетный температурный график качественного регулирования теплосети:

| магистраль | для компенсирующей способности, °C | для пропускной способности, °C | для систем отопления, °C |
|------------|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------|
| подающая | 150 | 150 | 95 |
| обратная | 70 | 70 | 70 |

давление в теплосети на границе раздела с СП «КТС» тк 19-10/12:

а) в подающей магистрали: 7,3 кгс/см²

б) в обратной магистрали: 4,2 кгс/см²

температура горячего водоснабжения: 60°C - 75°C.

6. Узел учёта тепловой энергии должен обеспечивать возможность подключения к системе дистанционного съема показаний прибора учета с использованием стандартных промышленных протоколов и интерфейсов.

7. Рекомендации:

7.1. Установку приборов учета произвести в соответствии с разработанным проектом на узел учета, инструкцией завода-изготовителя приборов, «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», №99/пр от 17.03.2014г., «Правил эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей», гл.11 СНиП 2.04.07-86*.

7.2. Тип приборов, комплектация (датчики расхода и температуры (давления), вычислителя или их комбинации) и схема узла учета должны удовлетворять требованиям «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные Постановлением РФ №1034 от 18.11.2013г., с учетом схемы подключения объектов, параметров теплоносителя (давление, температура), подключенных тепловых нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Теплосчетчики должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, имеющий сертификат соответствия (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). Приборы учета, средства измерений и документация к ним должны быть поверены и иметь действующее клеймо Госповерителя, либо свидетельство о госповерке.

7.3. Для измерения тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения должны приниматься теплосчетчики не ниже класса 2. При этом должны выполняться следующие требования:

а) минимальное значение разности температур (Δt_{\min}), при которой теплосчетчик функционирует без превышения максимально допустимой погрешности, не более 3°C;

б) относительная максимально допускаемая погрешность для датчика расхода (E_f), выраженная в процентах в зависимости от расхода (G):

класс 2: $E_f = \pm (2 + 0,02 G_{\max} / G)$, но не более $\pm 5\%$

Рекомендуемые виды теплосчетчиков:

- теплосчетчик КМ-5, Терресс, Магика в комплекте с дополнительным оборудованием: датчиками давления ИД (2шт.), адаптером периферии АП-5 и GSM-модем КСПД-5;
- теплосчетчик в комплектации: тепловычислитель ВКТ-9, преобразователи расхода Питерфлоу РС (2 шт.), термопреобразователь сопротивления КТ1ПР-01 (2 шт.), датчики избыточного давления 0-16кг/см², с блоками питания, GSM-модем;
- взлет ТСП-042, в комплектации преобразователя расхода Взлет ЭР модификации «Лайт М».

В теплосчетчики должны определяться следующие периоды нештатной работы приборов учета: а) время действия любой неисправности (аварии) средств измерений (включая изменение направления потока теплоносителя) или иных устройств узла учета, которые делают невозможным измерение тепловой энергии; б) время отсутствия электропитания; в) время отсутствия воды в трубопроводе.

Директор СП «КТС»

Ю.И.Рудой