

жз - СЭУ

ОКВЭД

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ОКПО

4	9	9	3	7	4	2	2
---	---	---	---	---	---	---	---

ОКАТО

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

СКОИ

ОКОГУ

--	--	--	--	--	--

ИНН

7	7	1	2	1	0	3	7	1	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

КПП

7	7	4	3	0	1	0	0	1		
---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--

Вид бюджета

БИК

0	4	4	5	2	5	2	2	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---

ОКОПФ

6	5								
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

Код банка

--	--	--	--

ОКФС

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Кор. счет банка абонента в ЦБ РФ

3	0	1	0	1	8	1	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Р/счет абонента

4	0	7	0	2	8	1	0	3	3	8	0	8	0	1	0	1	1	8	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
№ 02.106024-ТЭ**

г. Москва

" 01 " сентября 2010 г.

Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания", именуемое в дальнейшем Энергоснабжающая организация, в лице Заместителя директора - начальника отделения сбыта № 2 (САО) Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» Куцевола Константина Владимировича, действующего на основании доверенности б/н от 14.01.2008, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Строительно - эксплуатационное управление «Фундаментстрой - б», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Директора Дмитрова Олега Семеновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Абонент – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющее управление многоквартирным домом и приобретающие коммунальный ресурс (тепловую энергию) для оказания коммунальных услуг отопления и горячего водоснабжения.

Субабонент – юридическое лицо и индивидуальный предприниматель (собственник или другое лицо, владеющее или пользующееся нежилым помещением на законных основаниях, присоединенным к системам теплоснабжения Абонента), использующее тепловую энергию и теплоноситель на основании договора, заключенного с Абонентом. В

тексте Договора под Субабонентами понимаются арендаторы, субарендаторы и иные лица, которые могут принимать тепловую энергию только через оборудование Абонента.

Узел учета – комплект приборов и устройств, обеспечивающий учет тепловой энергии, массы (или объема) теплоносителя и воды для нужд горячего водоснабжения, а также контроль и регистрацию его параметров.

Прибор учета – средство измерения или техническое средство, предназначенное для выполнения одной или нескольких функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о количестве, массе или объеме, температуре, давлении энергоресурсов и времени работы самого прибора.

Точка поставки – место в тепловой сети, находящееся на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, являющееся местом исполнения обязательств по настоящему Договору.

Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца.

Тепловые нагрузки – количество тепловой энергии, которое может быть принято Абонентом за единицу времени, что подтверждается проектом системы теплоснабжения Абонента.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей воде для нужд отопления, горячего водоснабжения (подогрев), вентиляции, кондиционирования, сушки (далее по тексту – тепловая энергия), а Абонент обязуется оплачивать принятую тепловую энергию в размере, порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

При открытой системе теплоснабжения Абонент обязуется оплачивать стоимость химически очищенной воды (теплоноситель) израсходованный для нужд горячего водоснабжения в размере, порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2. Точка поставки определена в Акте разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленном между Энергоснабжающей организацией и Абонентом (Приложение № 4). Адреса точек поставки горячей воды, тепловой энергии и теплоносителя указаны в Приложении № 1.

1.3. В случае самостоятельного урегулирования Энергоснабжающей организацией отношений с поставщиком по приобретению холодной воды для нужд горячего водоснабжения Абонента, Абонент оплачивает Энергоснабжающей организации стоимость фактически потребленной воды для нужд горячего водоснабжения по тарифам, установленным в соответствии с действующим законодательством, органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. Количество (договорные величины) подаваемой по настоящему Договору Энергоснабжающей организацией Абоненту (с учетом Субабонентов) тепловой энергии в календарном году с разбивкой по месяцам установлено в Приложении № 2

2.2. Расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по видам теплоснабжения, технические характеристики подаваемой тепловой энергии и объем теплоносителя при ежегодном однократном наполнении систем теплоснабжения Абонента после подготовки к отопительному периоду по каждой точке поставки установлены в Приложении № 3.



2.3. Изменение расчетных тепловых нагрузок Абонента (с учетом Субабонентов) производится в соответствии с Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок, утвержденными приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610.

2.4. Параметры теплоносителя должны соответствовать температурному графику, указанному в Приложении № 7.

2.5. Расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по группам потребителей и по каждой точке поставки установлены в Приложении № 3.1.

2.6. Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонентом (с учетом Субабонентов) по группам потребления по каждой точке поставки установлена в Приложении № 3.2.

3. УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Учет принятой Абонентом тепловой энергии, воды для нужд горячего водоснабжения и теплоносителя осуществляется узлами (приборами) учета, установленными в точке поставки и допущенными в эксплуатацию в качестве коммерческих в соответствии с требованиями Правил учета тепловой энергии и теплоносителя и Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации.

3.2. При отсутствии узла (прибора) учета в точке поставки или выходе его из строя, учет тепловой энергии, воды для нужд горячего водоснабжения и теплоносителя осуществляется узлом (прибором) учета, установленным на ЦТП.

3.3. При отсутствии или выходе из строя узла (прибора) учета, установленного в точке поставки, и одновременном выходе из строя узла (прибора) учета на ЦТП, учет тепловой энергии, воды для нужд горячего водоснабжения и теплоносителя производится по расчетным тепловым нагрузкам, указанным в Приложениях № 3, 3.1 и 3.2.

3.4. Снятие показаний узла (прибора) учета производится ежемесячно по состоянию на 00:00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, при этом:

- показания узла (прибора) учета, находящегося в ведении Абонента, снимаются Абонентом самостоятельно и представляются в Энергоснабжающую организацию не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчетным;

- показания узла (прибора) учета, установленного в строении Абонента и принадлежащего Энергоснабжающей организации, снимаются Энергоснабжающей организацией совместно с уполномоченным представителем Абонента не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным, с оформлением справки и отчетной ведомости.

3.5. При наличии автоматизированной системы коммерческого учета, учет потребленной тепловой энергии и теплоносителя производится по данным автоматизированной системы.

3.6. При установке узла (прибора) учета тепловой энергии не в точке поставки, количество тепловой энергии, учтенное таким узлом (прибором) учета, увеличивается на величину тепловых потерь, указанных в Приложении № 3.1.

3.7. По окончании расчетного месяца Энергоснабжающая организация представляет Абоненту акт приемки-передачи в двух экземплярах. Абонент в течение 5 (пяти) дней с момента получения возвращает подписанный и скрепленный печатью акт приемки-передачи Энергоснабжающей организации.

В случае неполучения Энергоснабжающей организацией оформленного со стороны Абонента акта приемки-передачи, обязательства Энергоснабжающей организации считаются надлежаще исполненными.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

4.1. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОБЯЗУЕТСЯ:

4.1.1. Поставлять тепловую энергию Абоненту в количестве (объеме) установленном настоящим Договором, на отопление - в течение всего отопительного сезона, на горячее водоснабжение - круглосуточно в течение года, кроме перерывов:



- не более 14-ти дней - в период проведения текущего и капитального ремонтов основного оборудования источника тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренного графиками, утвержденными в установленном порядке;

- не более 1-х суток - для проведения внеплановых ремонтов тепловых сетей в случае аварии.

4.1.2. Поддерживать в точке поставки параметры качества установленные ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» и пунктом 13 приложения 1 нормативов по эксплуатации жилищного фонда (ЖНМ-2004/01) – регламент подготовки к зимней эксплуатации систем тепло и водоснабжения жилых домов, оборудования, сетей и сооружений топливно-энергетического и коммунального хозяйств города Москвы, утв. постановлением Правительства Москвы от 27.04.2004 № 284-ПП.

4.1.3. Уведомлять Абонента о причинах, начале и сроках перерывов в поставке тепловой энергии:

- за семь дней - при производстве работ, связанных с текущим ремонтом и испытаниями тепловых сетей (гидравлические, на максимальную температуру), проводимых в период с мая по сентябрь;

- в день, предшествующий дню производства работ, – при производстве внеплановых работ в любое время года.

4.1.4. Ежегодно проверять техническое состояние и готовность теплотребляющего оборудования Абонента к работе в отопительный период с оформлением двухстороннего акта.

4.1.5. За свой счет осуществлять эксплуатацию, техническое обслуживание и метрологическую поверку узла (прибора) учета, установленного у Абонента, и принадлежащего Энергоснабжающей организации.

4.1.6. В течение 3-х (трех) рабочих дней со дня поступления заявки от Абонента производить ремонт и замену прибора учета, установленного у Абонента, и принадлежащего Энергоснабжающей организации.

4.1.7. Засчитывать сумму неустойки, установленную п. 8.3. настоящего Договора, в счет платы, подлежащей внесению Абонентом за потребленную тепловую энергию в месяце, следующем за месяцем, в котором узел учета был неисправен.

4.1.8. Исполнять другие обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4.2. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ИМЕЕТ ПРАВО:

4.2.1. Вводить ограничение или прекращение подачи (потребления) тепловой энергии Абоненту при возникновении или угрозе возникновения аварии и/или нарушении в работе систем теплоснабжения.

4.2.2. Беспрепятственного доступа (с предварительным уведомлением Абонента) к теплоиспользующему оборудованию, узлам (приборам) учета в целях:

- контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов теплотребления - в рабочее время суток;

- проведения замеров по определению качества холодной воды и/или тепловой энергии - в рабочее время суток;

- проведения проверок теплотребляющих установок, присоединенных к сети Энергоснабжающей организации, - в рабочее время суток;

- проведение проверки установленных режимов теплотребления в нештатных ситуациях - в любое время суток.

4.2.3. Выдавать технические условия на установку узла (прибора) учета, присоединение дополнительной нагрузки, реконструкцию оборудования.

4.2.4. Осуществлять допуск в эксплуатацию и пломбирование узла (прибора) учета, установленного у Абонента, по согласованному Энергоснабжающей организацией проекту.

4.2.5. Самостоятельно производить снятие показаний узла (прибора) учета, установленного у Абонента и принадлежащего Энергоснабжающей организации, в случае

отсутствия представителя Абонента, уведомленного надлежащим образом о проведении работ по снятию показаний, при наличии доступа к узлу (прибору) учета.

5. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

5.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

5.1.1. Надлежащим образом производить оплату фактически потребленной (подлежащей потреблению) тепловой энергии, воды для нужд горячего водоснабжения и теплоносителя с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

5.1.2. Производить установку и замену узла (прибора) учета, находящегося в ведении Абонента, в соответствии с Техническими условиями, выданными Энергоснабжающей организацией и проектом, согласованным с Энергоснабжающей организацией.

Предъявлять установленные узлы (приборы) учета для допуска их в эксплуатацию и пломбирования.

5.1.3. Обеспечивать исправное состояние узла (прибора) учета, находящегося в ведении Абонента.

5.1.4. При передаче узла (прибора) учета, установленного у Абонента, Энергоснабжающей организации:

- принимать участие в снятии показаний узла (прибора) учета в соответствии с разделом 3 настоящего Договора;

- принимать участие в допуске узла (прибора) учета в эксплуатацию и подписывать Акт допуска;

- обеспечивать сохранность находящихся на территории Абонента узла (прибора) учета, в том числе пломб, установленных Энергоснабжающей организацией, оборудования, технических средств, систем контроля и управления теплоснабжением.

5.1.5. Незамедлительно в день обнаружения подавать заявку в диспетчерский пункт Энергоснабжающей организации:

- об обнаружении утечек (ликвидации аварии);

- о неисправностях в работе и механических повреждениях узла (прибора) учета;

- о нарушениях целостности пломб и схем узла (прибора) учета;

- об авариях, пожарах и иных нарушениях, возникающих при эксплуатации систем теплоснабжения Абонента, узла (прибора) учета и тепловой автоматики;

- об изменении режимов теплоснабжения.

5.1.6. Соблюдать установленный настоящим Договором режим теплоснабжения, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанного с потреблением тепловой энергии, не допускать увеличения расхода теплоносителя, связанного с утечкой сетевой воды.

5.1.7. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон значения показателей качества возвращаемого теплоносителя в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

5.1.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ (при предварительном уведомлении Абонента) представителей Энергоснабжающей организации к теплоснабжающим установкам и узлу (прибору) учета в соответствии с п. 4.2.2 настоящего Договора.

5.1.9. Следить за гидроизоляцией зданий, находящихся в ведении Абонента, и выполнять за свой счет мероприятия, исключающие попадание воды в подвальные, полуподвальные и другие помещения.

5.1.10. Передавать тепловую энергию Субабонентам, присоединенным к сетям Абонента, только с письменного разрешения Энергоснабжающей организации после внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

5.1.11. В случае выбора новой организации, выполняющей функции управления многоквартирным домом, в домах, указанных в Приложении № 3.1 и 3.2, в течение

3 (трех) дней уведомить Энергоснабжающую организацию, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты выбора новой организации, урегулировать с ней вопросы оплаты задолженности/ переплаты, по настоящему Договору, отразить их в соглашении (договоре) и направить копию такого соглашения (договора) в Энергоснабжающую организацию и Государственное учреждение инженерную службу.

5.1.12. На дату заключения Договора производится сверка расчетов с оформлением актов сверки по форме (Приложение № 8), установленной Порядком организации работ ГУ Инженерных служб при смене организации, выполняющей функции управления многоквартирным домом или поставщика коммунальных услуг.

5.1.13. В срок до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, представлять Энергоснабжающей организации «Отчет о выпадающих доходах (корректировка отчетов) от предоставления льгот по оплате жилищных, коммунальных услуг и услуг связи» на бумажном носителе и в электронном виде, а также списки граждан, имеющих право на льготы, на оплату коммунальных услуг отопления и горячего водоснабжения в соответствии с форматами, установленными нормативными документами.

5.1.14. Обеспечить подписание акта, подтверждающего количество тепловой энергии, используемой для бытовых нужд населения, и в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным представить его получателю бюджетных средств Энергоснабжающей организации в соответствии с распоряжением Правительства Москвы от 05.08.2004 № 1575-РП «О расходах бюджета города Москвы в связи с государственным регулированием цен на тепловую энергию, потребляемую населением».

5.1.15. Исполнять другие обязательства, предусмотренные настоящим Договором и/или действующим законодательством.

5.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

5.2.1. Требовать, в случаях перерывов энергоснабжения по вине Энергоснабжающей организации, возмещения реального ущерба, за исключением случаев, предусмотренных в пунктах 4.1.1 и 4.2.1 настоящего Договора.

5.2.2. Требовать поддержания показателей качества в соответствии с настоящим Договором.

5.2.3. Требовать изменения тепловых нагрузок в соответствии с Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок, утвержденными приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610.

5.2.4. Передавать тепловую энергию, принятую от Энергоснабжающей организации, другим лицам (Субабонентам) только при наличии разрешения Энергоснабжающей организации после внесения соответствующих изменений в настоящий Договор.

5.2.5. При передаче узла (прибора) учета, установленного у Абонента, Энергоснабжающей организации по предварительному согласованию с ней, самостоятельно производить снятие показаний узла (прибора) учета и представлять в Энергоснабжающую организацию справку о потребленной тепловой энергии и отчетную ведомость за потребленную тепловую энергию и теплоноситель не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным. Справка должна быть подписана уполномоченным представителем Абонента и скреплена его печатью.

5.2.6. Привлекать третьих лиц (в том числе, Энергоснабжающую организацию) для обслуживания сетей, проходящих от границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон до места установки узла (прибора) учета.

5.2.7. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим Договором и/или действующим законодательством.

6. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

6.1. Расчет стоимости полученной Абонентом тепловой энергии осуществляется на основании показаний приборов учета, установленных у Абонента и допущенных в

эксплуатацию в качестве коммерческих в соответствии с требованиями Правил учета тепловой энергии и теплоносителя и Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации.

6.2. Обоснованные технологические потери теплоносителя в виде сливов при ремонте, испытаниях, промывках, в системах автоматического регулирования (работа которых предусматривает такой слив), затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов и систем теплоснабжения относятся за счет Абонента или Энергоснабжающей организации по принадлежности тепловой сети и систем теплоснабжения.

Потери сетевой воды (при авариях, несанкционированных сливах, водоразборе, технологические потери сетевой воды, превышающие обоснованные величины), выявленные и оформленные актами, относятся за счет стороны, в тепловых сетях и системах теплоснабжения которых они происходили.

6.3. Изменение тарифов и цен в период действия настоящего Договора не требует его переоформления. Величина тарифов и цен доводится до Абонента уведомлением.

6.4. Расчет стоимости потерь теплоносителя, в том числе на наполнение систем теплоснабжения, производится исходя из объемов, определенных по показаниям узла (прибора) учета, либо расчетным путем с учетом цены на теплоноситель, указанной в Приложении № 3.

6.5. В период плановых перерывов горячего водоснабжения расчет стоимости воды, поставленной Абоненту по водопроводным вводам системы горячего водоснабжения, производится по тарифам, установленным органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов на холодное водоснабжение. Показания узлов (приборов) учета на дату начала и на дату окончания планового перерыва фиксируются двусторонними актами.

6.6. Расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии, воды для нужд горячего водоснабжения и потерь теплоносителя производится ежемесячно на основании отчетной ведомости и справки о количестве потребленной тепловой энергии и воды для нужд горячего водоснабжения за расчетный месяц.

При этом определение доли объема потребления воды для нужд горячего водоснабжения, тепловой энергии и теплоносителя Субабонентами, осуществляется пропорционально величинам нагрузок соответствующего Абонента и Субабонентов, указанных в Приложениях № 3, 3.1 и 3.2.

6.7. Энергоснабжающая организация вправе, по мере необходимости и/или в сроки, установленные Энергоснабжающей организацией проводить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) количества тепловой энергии и воды для нужд горячего водоснабжения с составлением акта.

6.8. В случае если узел (прибор) учета находится в ведении Абонента, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии, воды для нужд горячего водоснабжения и потерь теплоносителя производится ежемесячно на основании отчетной ведомости и с требованиями Правил учета тепловой энергии и теплоносителя и Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации.

При этом определение доли объема потребления воды для нужд горячего водоснабжения, тепловой энергии и теплоносителя Субабонентами осуществляется пропорционально величинам нагрузок соответствующего Абонента и Субабонентов, указанных в Приложениях № 3, 3.1 и 3.2.

6.8.1. При отсутствии прибора (узла) учета, а так же при непредставлении Абонентом отчетной ведомости и справки о количестве потребленной тепловой энергии и воды для нужд горячего водоснабжения за расчетный период в сроки, предусмотренные пунктом 3.4 настоящего Договора, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии и воды для нужд горячего водоснабжения производится по показаниям узла (прибора) учета, установленного на ЦТП, с учетом расчетных тепловых нагрузок, без последующего перерасчета.

6.8.2. В случае обнаружения расхождения между данными, указанными Абонентом в справке, и данными, указанными в акте проверки (п. 6.7 настоящего Договора), расчет стоимости потребленной Абонентом тепловой энергии и воды для нужд горячего водоснабжения за указанный месяц производится на основании данных акта проверки. При этом сумма недоплаты (переплаты) Абонентом подлежит доплате (или засчитывается в счет текущих платежей) Абонентом за тот расчетный месяц, в который Энергоснабжающей организацией составлен двухсторонний акт.

6.9. При передаче узла (прибора) учета, установленного у Абонента, Энергоснабжающей организации:

6.9.1. Расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) воды для нужд горячего водоснабжения, тепловой энергии и теплоносителя производится на основании отчетной ведомости и справки о количестве потребленной тепловой энергии и воды для нужд горячего водоснабжения за расчетный месяц.

В случае отказа представителя Абонента от подписи справки представитель Энергоснабжающей организации на месте подписи представителя Абонента производит запись: «От подписи отказался» и ставит свою подпись.

6.9.2. В случае выхода узла (прибора) учета из строя Энергоснабжающая организация и представитель Абонента составляют двухсторонний Акт, с указанием даты и причины выхода из строя узла (прибора) учета.

В случае отказа представителя Абонента от подписи акта, представитель Энергоснабжающей организации делает запись: «От подписи отказался».

6.9.3. В случае выхода из строя узла (приборов) учета, расчет стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов):

- тепловой энергии производится на основании показаний узла (приборов) учета за трое суток, предшествующих выходу из строя, с корректировкой по температуре наружного воздуха до момента восстановления работоспособности узла (приборов) учета тепловой энергии;

- воды на основании показаний узла (приборов) учета за шесть месяцев, предшествующих выходу из строя, до момента восстановления работоспособности узла (приборов) учета.

6.9.4. В случае несвоевременного снятия показаний узла (приборов) учета представителями Энергоснабжающей организации расчет производится в соответствии с п. 6.9.3 настоящего Договора с последующим перерасчетом по фактическим показаниям узла (приборов) учета.

6.9.5. В случае несвоевременного снятия показаний узла (приборов) учета представителями Энергоснабжающей организации по вине Абонента (при оформлении соответствующего акта) расчет производится в соответствии с п. 6.8.1 настоящего Договора.

7. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

7.1. Оплата поставляемой Абоненту (с учетом Субабонентов) в расчетном периоде тепловой энергии, теплоносителя и воды для нужд горячего водоснабжения, производится Абонентом в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, на основании выставляемых Энергоснабжающей организацией платежных требований или платежным поручением Абонента.

7.2. Энергоснабжающая организация выставляет Абоненту, до 10 числа месяца, следующего за расчетным, счет на весь объем (количество) потребленных Абонентом (с учетом Субабонентов) тепловой энергии, теплоносителя и воды для нужд горячего водоснабжения.

7.3. Энергоснабжающая организация учитывает в счет исполнения Абонентом обязательств по оплате тепловой энергии, теплоносителя и воды для нужд горячего водоснабжения по настоящему Договору следующие платежи:



7.3.1. от граждан, осуществляющих оплату коммунальных услуг отопления и горячего водоснабжения, на основании единого платежного документа (ЕПД), поступающие на расчетный счет Энергоснабжающей организации;

7.3.2. от Субабонентов за потребленные тепловую энергию, воду для нужд горячего водоснабжения и теплоноситель, поступающих на расчетный счет Энергоснабжающей организации;

7.3.3. от ГУ ГЦЖС, поступающих в счет возмещения выпадающих доходов от предоставления гражданам льгот по оплате коммунальных услуг отопления и горячего водоснабжения.

7.4. Если сумма поступивших на расчетный счет Энергоснабжающей организации платежей в соответствии с п.7.1. и 7.3. превышает стоимость потребленной в расчетном периоде воды для нужд горячего водоснабжения, тепловой энергии и теплоносителя, Энергоснабжающая организация резервирует сумму переплаты на своем расчетном счете и засчитывает ее в счет платежей последующих периодов. При наличии задолженности Абонента по настоящему Договору сумма переплаты может быть направлена на погашение такой задолженности. При отсутствии задолженности Абонента по настоящему Договору сумма переплаты может быть возвращена на счет Абонента по письменному требованию.

7.5. Энергоснабжающая организация самостоятельно регулирует с ГУ ГЦЖС вопросы, связанные с возмещением выпадающих доходов от предоставления гражданам льгот по оплате коммунальных услуг отопления и горячего водоснабжения, при наличии договора между Энергоснабжающей организацией и ГУ ГЦЖС.

7.6. Неполучение Абонентом платежных документов не освобождает Абонента от надлежащего исполнения им своих обязательств по своевременной и полной оплате в установленные настоящим Договором сроки.

7.7. При осуществлении оплаты по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать: основание платежа, номер и дату Договора, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры.

В случае отсутствия указания в платежных документах:

- основания платежа и/или номера, даты Договора - платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного заявления Абонента о распределении полученных денежных средств;

- периода, за который производится платеж, номера и даты счета-фактуры - платеж считается произведенным в счет оплаты Абонентом того периода, когда был внесен платеж.

7.8. Абонент обязан по требованию Энергоснабжающей организации производить не реже одного раза в год сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме (Приложение № 9), установленной Энергоснабжающей организацией.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае неисполнения или не надлежащего исполнения условий настоящего Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой Стороне реальный ущерб.

8.3. Энергоснабжающая организация несет ответственность за просрочку (более 3 (трех) рабочих дней) выполнения работ, связанных с ремонтом или заменой приборов учета горячей воды и/или тепловой энергии и теплоносителя, а также за несвоевременное выполнение работ, связанных с техническим обслуживанием и метрологической поверкой приборов учета горячей воды, в виде неустойки в размере **100 (ста) рублей** за каждый день просрочки исполнения обязательств, возникших не по вине Абонента, что оформляется соответствующим актом.



8.4. Абонент несет ответственность за обеспечение надлежащего состояния узлов (приборов) учета, принадлежащих Энергоснабжающей организации, а также целостность и сохранность пломб на средствах измерений, и находящихся в его ведении тепловых сетей.

8.5. Энергоснабжающая организация в случаях перерывов (ограничения или прекращения) энергоснабжения Абонента по своей вине возмещает Абоненту реальный ущерб в порядке и размере, установленными действующим законодательством, за исключением случаев, предусмотренных в пунктах 4.1.1 и 4.2.1 настоящего Договора.

8.6. При отклонении температуры сетевой воды в подводящем трубопроводе, оплата тепловой энергии Абонентом производится в следующем порядке:

- при превышении температуры сетевой воды в подводящем трубопроводе – на основании показателей температурного графика.

- при занижении температуры сетевой воды в подводящем трубопроводе – за фактически отпущенный объем тепловой энергии.

8.7. Абонент несет ответственность за обеспечение параметров и режимов для систем теплоснабжения, при соблюдении Энергоснабжающей организацией режимов теплоснабжения и параметров качества, на границе эксплуатационной ответственности сторон:

- для системы отопления среднесуточная температура обратной сетевой воды не должна превышать заданную температурным графиком температуру более чем на 5%;

- для системы горячего водоснабжения температура в циркуляционном трубопроводе горячего водоснабжения для открытой и закрытой системы должна поддерживаться в пределах 46-55⁰С;

- давление воды в обратном трубопроводе систем отопления и горячего водоснабжения должно быть не менее чем на 0,05 МПа выше статического (для системы), но не выше допустимого (для трубопроводов, отопительных приборов, арматуры и иного оборудования).

8.8. Перечень должностных лиц, имеющих право ведения переговоров по качеству и количеству тепловой энергии, а также по вопросам взаимных обязательств, приведен в Приложении № 5.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Настоящий Договор заключен на один год и вступает в силу с даты подписания. Договор считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях на следующий год, если ни одна из сторон за 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит другой стороне о его прекращении или изменении, или заключении Договора на иных условиях.

9.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.3. Все дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме путем подписания уполномоченными представителями Сторон дополнительного соглашения.

9.4. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются в Арбитражном суде г. Москвы.



10. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Энергоснабжающая организация: ОАО «МОЭК» юридический адрес: 111141, г. Москва, ул. Электродная, д. 4А
Филиал №11 «Горэнергосбыт» фактический адрес: 127018, г. Москва, ул. Складочная д. 1А, стр. 1
ОАО «МОЭК»

Расчетный счет №40702810100110001950
в ОАО «БАНК МОСКВЫ»
Кор. Счет 30101810500000000219
ИНН 7720518494
БИК 044525219
ОКОНХ

ОКПО 75562448
ОКВЭД
ОКОГУ 49014
ОКАТО 45263594000
ОКФС 13
ОКОПФ 47
КПП 771503001

Телефон: _____ Факс: _____ E-mail: _____

Адрес для переписки: _____

Реквизиты для счета-фактуры

Грузоотправитель и его адрес Москва, 127018, Складочная ул., 1А, строение 1
ИНН/КПП продавца 7720518494/771503001

Абонент:

Общество с ограниченной
ответственностью «Строительно -
эксплуатационное управление
«Фундаментстрой - 6»

юридический адрес: 125414 Фестивальная ул д. 73 корп. 1
фактический адрес:

Расчетный счет № 40702810338080101180
в СБЕРБАНК РОССИИ ОАО,Тверское ОСБ 7982/0529 Москва
Кор. счёт 30101810400000000225
ИНН 7712103714
БИК 044525225
ОКОНХ

ОКПО 49937422
ОКВЭД
ОКОГУ
ОКАТО
ОКФС
ОКОПФ 65
КПП 774301001

Телефон: _____ Факс: _____ E-mail: _____

Адрес для переписки: _____

Реквизиты для счета-фактуры

Грузополучатель и его адрес _____
Покупатель и его адрес, ИНН/КПП покупателя _____

Приложения, являющиеся неотъемлемой частью Договора:

1. Приложение № 1 - Реестр точек поставки.
2. Приложение № 2 - Договорные величины теплопотребления.
3. Приложение № 3 - Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по видам теплопотребления и другие технические характеристики подаваемой тепловой энергии.
4. Приложение № 3.1 - Расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов) по группам потребления.
5. Приложение № 3.2 - Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов).
6. Приложение № 4 - Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон.
7. Приложение № 5 - Перечень должностных лиц для ведения переговоров по исполнению настоящего Договора.

- 8. Приложение № 6 - Сведения об узлах (приборах) учета, принадлежащих Энергоснабжающей организации, и установленных в строениях Абонента
- 9. Приложение № 6.1. - Сведения об узлах (приборах) учета, находящихся в ведении Абонента
- 10. Приложение № 7 - Температурный график.
- 11. Приложение № 8 – Форма– «Акт сверки начислений за тепловую энергию для нужд отопления и услугу отопления».
- 12. Приложение № 9 – Форма– «Акт сверки».

11. ПОДПИСИ СТОРОН

Энергоснабжающая организация



подпись

Куцевол К. В. /
фамилия
О. А. БОРДУКОВА

Абонент



подпись

Д. С. Дмитриев /
фамилия

Handwritten signature

Handwritten signature

Приложение № 1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Реестр точек поставки

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, в который осуществляется поставка	№ ЦТП, ИТП, ТП, камеры (присоединение)	Адрес точки поставки (строения, адрес ЦТП, камеры)	Примечание
1	Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	02-02-023	Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	Наружная стена здания по адресу: Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3 по трубопроводам ЦО и ГВС
2	Ленинградское шоссе д. 130 корп. 1	02-02-024	Ленинградское шоссе д. 130 корп. 1	
3	Ленинградское шоссе д. 130 корп. 3	02-02-062	Ленинградское шоссе д. 130 корп. 3	Наружная стена камеры в точке № 11 на магистральном трубопроводе
4	Ленинградское шоссе д. 120 корп. 3	02-02-066	Ленинградское шоссе д. 120 корп. 3	Наружная стена камеры в точке № 2 на магистральном трубопроводе
5	Ляпидевского ул. д. 16	02-02-1203/002	Ляпидевского ул. д. 16	Наружная стена здания по адресу: Ленинградское шоссе д. 16 по трубопроводам ЦО и ГВС
6	Фестивальная ул. д. 22 корп. 2	02-02-1203/003	Фестивальная ул. д. 22 корп. 2	Наружная стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС
7	Фестивальная ул. д. 22 корп. 1		Фестивальная ул. д. 22 корп. 1	
8	Фестивальная ул. д. 20 корп. 2		Фестивальная ул. д. 20 корп. 2	
9	Ляпидевского ул. д. 10	02-02-1203/027	Ляпидевского ул. д. 10	Наружная стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС
10	Ляпидевского ул. д. 10 корп. 1		Ляпидевского ул. д. 10 корп. 1	
11	Фестивальная ул. д. 22 корп. 4	02-02-1203/032	Фестивальная ул. д. 22 корп. 4	Наружная стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС
12	Фестивальная ул. д. 22 корп. 7		Фестивальная ул. д. 22 корп. 7	
13	Петрозаводская ул. д. 22 корп. 1	02-02-1207/049	Петрозаводская ул. д. 22 корп. 1	

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1207/172

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 255.809	-	15.252
2	Февраль	1 106.975	-	13.776
3	Март	1 077.457	-	15.252
4	Итого I квартал	3 440.241	-	44.280
5	Апрель	788.200	-	14.760
6	Май	260.309	-	0.000
7	Июнь	251.911	-	0.000
8	Итого II квартал	1 300.420	-	14.760
9	Июль	142.749	-	0.000
10	Август	260.309	-	0.000
11	Сентябрь	251.911	-	12.300
12	Итого III квартал	654.969	-	12.300
13	Октябрь	817.495	-	15.252
14	Ноябрь	972.496	-	14.760
15	Декабрь	1 168.144	-	15.252
16	Итого IV квартал	2 958.135	-	45.264
17	Итого за год	8 353.765	-	116.604

Энергоснабжающая организация


подпись / Куцевол К. В. /
Зам. Начальника
фамилия **БОРДУКОВА**

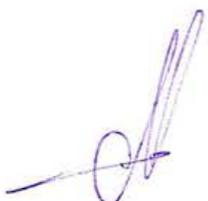




Абонент


подпись /
фамилия





Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/008

Договорные величины теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 078.959	-	26.226
2	Февраль	954.039	-	23.688
3	Март	945.015	-	26.226
4	Итого I квартал	2 978.013	-	76.140
5	Апрель	723.412	-	25.380
6	Май	280.458	-	0.000
7	Июнь	271.412	-	0.000
8	Итого II квартал	1 275.282	-	25.380
9	Июль	153.800	-	0.000
10	Август	280.458	-	0.000
11	Сентябрь	271.412	-	21.150
12	Итого III квартал	705.670	-	21.150
13	Октябрь	749.793	-	26.226
14	Ноябрь	861.813	-	25.380
15	Декабрь	1 013.121	-	26.226
16	Итого IV квартал	2 624.727	-	77.832
17	Итого за год	7 583.692	-	200.502

Энергоснабжающая организация



подпись

/ Куцевол К. В. /
фамилия

Зам. начальника
Фондотендер
О.А. ВОРДУКОВА

Абонент



подпись

фамилия

[Handwritten signature]

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/003

Договорные величины теплоснабжения

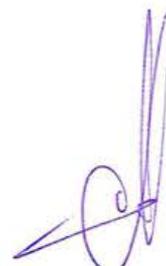
№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 331.493	-	27.900
2	Февраль	1 175.080	-	25.200
3	Март	1 151.475	-	27.900
4	Итого I квартал	3 658.048	-	81.000
5	Апрель	857.469	-	27.000
6	Май	303.028	-	0.000
7	Июнь	293.254	-	0.000
8	Итого II квартал	1 453.751	-	27.000
9	Июль	166.178	-	0.000
10	Август	303.028	-	0.000
11	Сентябрь	293.254	-	22.500
12	Итого III квартал	762.460	-	22.500
13	Октябрь	889.099	-	27.900
14	Ноябрь	1 043.480	-	27.000
15	Декабрь	1 243.008	-	27.900
16	Итого IV квартал	3 175.587	-	82.800
17	Итого за год	9 049.846	-	213.300

Энергоснабжающая организация

 подпись
 Куцевол КИВ. /
 ОТ: фамилия
 О.А. БОРДУКОВА

Абонент

 подпись
 фамилия

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-066

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, куб.м.
1	Январь	460.102	-	8.008
2	Февраль	405.389	-	7.232
3	Март	393.113	-	8.008
4	Итого I квартал	1 258.604	-	23.248
5	Апрель	284.867	-	7.749
6	Май	90.582	-	0.000
7	Июнь	87.680	-	0.000
8	Итого II квартал	463.129	-	7.749
9	Июль	49.945	-	0.000
10	Август	90.582	-	0.000
11	Сентябрь	87.780	-	6.459
12	Итого III квартал	228.307	-	6.459
13	Октябрь	295.472	-	8.008
14	Ноябрь	354.087	-	7.749
15	Декабрь	427.174	-	8.008
16	Итого IV квартал	1 076.733	-	23.765
17	Итого за год	3 026.773	-	61.221

Энергоснабжающая организация
ОАО "МОСКОВСКОЕ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Городтеплоснаб" / Соболев К. С. /
подпись: 2 фамилия
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А.БОРДУКОВА

Абонент
И.С. Димитров /
подпись фамилия

Handwritten signature

Handwritten signature

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-066

Договорные величины теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, куб.м.
1	Январь	459.402	-	8.008
2	Февраль	404.689	-	7.232
3	Март	392.413	-	8.008
4	Итого I квартал	1 256.504	-	23.248
5	Апрель	284.167	-	7.749
6	Май	89.982	-	0.000
7	Июнь	87.080	-	0.000
8	Итого II квартал	461.229	-	7.749
9	Июль	49.345	-	0.000
10	Август	89.982	-	0.000
11	Сентябрь	87.080	-	6.459
12	Итого III квартал	226.407	-	6.459
13	Октябрь	294.772	-	8.008
14	Ноябрь	353.387	-	7.749
15	Декабрь	426.474	-	8.008
16	Итого IV квартал	1 074.633	-	23.765
17	Итого за год	3 018.773	-	61.221

Энергоснабжающая организация



подпись

/ Куцевол К. В. /
фамилия

И. П. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А. БОРДУКОВА

Абонент



подпись

фамилия

Handwritten signature

Handwritten signature

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-062

Договорные величины теплоснабжения

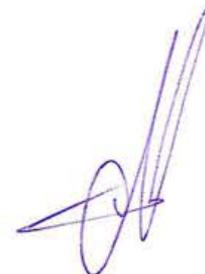
№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, куб.м.
1	Январь	431.818	-	12.685
2	Февраль	379.714	-	11.457
3	Март	364.002	-	12.685
4	Итого I квартал	1 175.534	-	36.827
5	Апрель	256.658	-	12.276
6	Май	71.619	-	0.000
7	Июнь	69.329	-	0.000
8	Итого II квартал	397.606	-	12.276
9	Июль	39.546	-	0.000
10	Август	71.619	-	0.000
11	Сентябрь	69.429	-	10.231
12	Итого III квартал	180.594	-	10.231
13	Октябрь	266.323	-	12.685
14	Ноябрь	325.906	-	12.276
15	Декабрь	398.878	-	12.685
16	Итого IV квартал	991.107	-	37.646
17	Итого за год	2 744.841	-	96.980

Энергоснабжающая организация

 подпись / Куцевол К. В. /
 фамилия **С.А. БОРДУКОВА**

Абонент

 подпись
 фамилия

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-024

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, куб.м.
1	Январь	542.204	2 795.151	133.920
2	Февраль	478.246	2 524.652	120.960
3	Март	467.158	2 795.151	133.920
4	Итого I квартал	1 487.608	8 114.954	388.800
5	Апрель	345.109	2 704.985	129.600
6	Май	116.492	2 253.977	0.000
7	Июнь	112.735	2 181.268	0.000
8	Итого II квартал	574.336	7 140.230	129.600
9	Июль	63.883	1 236.052	0.000
10	Август	116.492	2 253.977	0.000
11	Сентябрь	112.735	2 181.268	108.000
12	Итого III квартал	293.110	5 671.297	108.000
13	Октябрь	357.871	2 795.151	133.920
14	Ноябрь	422.605	2 704.985	129.600
15	Декабрь	505.310	2 795.151	133.920
16	Итого IV квартал	1 285.786	8 295.287	397.440
17	Итого за год	3 640.840	29 221.768	1 023.840

Энергоснабжающая организация

 подпись / Куцевол К. В. /
 фамилия



Абонент

 подпись /
 фамилия



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-023

Договорные величины теплотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, куб.м.
1	Январь	554.147	3 633.842	13.392
2	Февраль	490.049	3 282.179	12.095
3	Март	485.742	3 633.842	13.392
4	Итого I квартал	1 529.938	10 549.863	38.879
5	Апрель	372.468	3 516.621	12.960
6	Май	153.394	3 092.668	0.000
7	Июнь	148.447	2 992.904	0.000
8	Итого II квартал	674.309	9 602.193	12.960
9	Июль	84.120	1 695.979	0.000
10	Август	153.394	3 092.668	0.000
11	Сентябрь	148.447	2 992.904	10.800
12	Итого III квартал	385.961	7 781.551	10.800
13	Октябрь	386.043	3 633.842	13.392
14	Ноябрь	443.150	3 516.621	12.960
15	Декабрь	520.525	3 633.842	13.392
16	Итого IV квартал	1 349.718	10 784.305	39.744
17	Итого за год	3 939.926	38 717.912	102.383

Энергоснабжающая организация

 подпись / Куцевол К. В. / ИНИКА
 фамилия ИНИКА
 С. А. БОРДУКОВА

Абонент

 подпись /
 фамилия




Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1201/118

Договорные величины теплопотребления

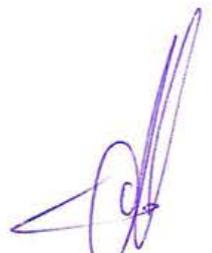
№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 242.806	7 047.709	45.421
2	Февраль	1 097.353	6 365.673	41.026
3	Март	1 078.307	7 047.709	45.421
4	Итого I квартал	3 418.466	20 461.091	131.868
5	Апрель	808.816	6 820.364	43.956
6	Май	293.778	5 687.677	0.000
7	Июнь	284.302	5 504.204	0.000
8	Итого II квартал	1 386.896	18 012.245	43.956
9	Июль	161.104	3 119.049	0.000
10	Август	293.778	5 687.677	0.000
11	Сентябрь	284.302	5 504.204	36.630
12	Итого III квартал	739.184	14 310.930	36.630
13	Октябрь	838.559	7 047.709	45.421
14	Ноябрь	978.784	6 820.364	43.956
15	Декабрь	1 161.946	7 047.709	45.421
16	Итого IV квартал	2 979.289	20 915.782	134.798
17	Итого за год	8 523.835	73 700.048	347.252

Энергоснабжающая организация

 подпись / Куцевол К.В. /
 фамилия
 О.А. БОРДУКОВА

Абонент

 подпись /
 фамилия

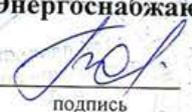



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/002

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	729.873	-	19.344
2	Февраль	644.060	-	17.472
3	Март	630.705	-	19.344
4	Итого I квартал	2 004.638	-	56.160
5	Апрель	468.861	-	18.720
6	Май	163.514	-	0.000
7	Июнь	158.239	-	0.000
8	Итого II квартал	790.614	-	18.720
9	Июль	89.668	-	0.000
10	Август	163.514	-	0.000
11	Сентябрь	158.239	-	15.600
12	Итого III квартал	411.421	-	15.600
13	Октябрь	486.168	-	19.344
14	Ноябрь	571.330	-	18.720
15	Декабрь	681.128	-	19.344
16	Итого IV квартал	1 738.626	-	57.408
17	Итого за год	4 945.299	-	147.888

Энергоснабжающая организация

 / Купевол К. В. /
 подпись фамилия

 О.А. ВОРДУКОВА

Абонент

 /
 подпись фамилия

 "Фундамент-строй-6"





Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/027

Договорные величины теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	740.414	4 359.840	18.786
2	Февраль	654.136	3 937.920	16.968
3	Март	644.875	4 359.840	18.786
4	Итого I квартал	2 039.425	12 657.600	54.540
5	Апрель	487.754	4 219.200	18.180
6	Май	181.369	3 487.872	0.000
7	Июнь	175.519	3 375.360	0.000
8	Итого II квартал	844.642	11 082.432	18.180
9	Июль	99.461	1 912.704	0.000
10	Август	181.369	3 487.872	0.000
11	Сентябрь	175.519	3 375.360	15.150
12	Итого III квартал	456.349	8 775.936	15.150
13	Октябрь	505.629	4 359.840	18.786
14	Ноябрь	586.471	4 219.200	18.180
15	Декабрь	693.453	4 359.840	18.786
16	Итого IV квартал	1 785.553	12 938.880	55.752
17	Итого за год	5 125.969	45 454.848	143.622

Энергоснабжающая организация

 подпись / Куцевол К. В. /
 фамилия
 О.А. БОГДУКОВА

Абонент

 подпись /
 фамилия
 "Строительно-эксплуатационное управление "Фундаментстрой-6"
 ООО
 МОСКВА * 406050



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/032

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 023.408	-	7.998
2	Февраль	904.626	-	7.224
3	Март	894.439	-	7.998
4	Итого I квартал	2 822.473	-	23.220
5	Апрель	681.554	-	7.740
6	Май	260.364	-	0.000
7	Июнь	251.965	-	0.000
8	Итого II квартал	1 193.883	-	7.740
9	Июль	142.780	-	0.000
10	Август	260.364	-	0.000
11	Сентябрь	251.965	-	6.450
12	Итого III квартал	655.109	-	6.450
13	Октябрь	706.458	-	7.998
14	Ноябрь	814.820	-	7.740
15	Декабрь	960.016	-	7.998
16	Итого IV квартал	2 481.294	-	23.736
17	Итого за год	7 152.759	-	61.146

Энергоснабжающая организация

 подпись / Куцевол К.:В. / ФИКА
 фамилия / ЕННЯ
 С.А. ВОРДУКОВА

Абонент

 подпись / /
 фамилия



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/005

Договорные величины теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 074.718	4 737.042	20.832
2	Февраль	946.120	4 278.620	18.816
3	Март	914.086	4 737.042	20.832
4	Итого I квартал	2 934.924	13 752.704	60.480
5	Апрель	655.390	4 584.236	20.160
6	Май	197.394	3 817.230	0.000
7	Июнь	191.026	3 694.094	0.000
8	Итого II квартал	1 043.810	12 095.560	20.160
9	Июль	108.248	2 093.320	0.000
10	Август	197.394	3 817.230	0.000
11	Сентябрь	191.026	3 694.094	16.800
12	Итого III квартал	496.668	9 604.644	16.800
13	Октябрь	679.958	4 737.042	20.832
14	Ноябрь	821.372	4 584.236	20.160
15	Декабрь	995.762	4 737.042	20.832
16	Итого IV квартал	2 497.092	14 058.320	61.824
17	Итого за год	6 972.494	49 511.228	159.264

Энергоснабжающая организация

 / Куцевол К. В. /
 подпись фамилия

 О.А. БУРДУКОВА

Абонент

 / О.А. Бурдукова /
 подпись фамилия

 ООО с ограниченной ответственностью
 "Строительно-эксплуатационное
 управление
 "Фундамент-
 строй-6"
 МОСКВА * 2010/11/11



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1207/049

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	540.017	2 425.960	10.416
2	Февраль	475.492	2 191.190	9.408
3	Март	459.891	2 425.960	10.416
4	Итого I квартал	1 475.400	7 043.110	30.240
5	Апрель	330.727	2 347.704	10.080
6	Май	101.125	1 957.813	0.000
7	Июнь	97.863	1 894.658	0.000
8	Итого II квартал	529.715	6 200.175	10.080
9	Июль	55.455	1 073.640	0.000
10	Август	101.125	1 957.813	0.000
11	Сентябрь	97.863	1 894.658	8.400
12	Итого III квартал	254.443	4 926.111	8.400
13	Октябрь	343.108	2 425.960	10.416
14	Ноябрь	413.519	2 347.704	10.080
15	Декабрь	500.634	2 425.960	10.416
16	Итого IV квартал	1 257.261	7 199.624	30.912
17	Итого за год	3 516.819	25 369.020	79.632

Энергоснабжающая организация


подпись / Куцевол К. В. /
фамилия
О.А. БОГДУКОВА

Абонент


подпись / _____ /
фамилия





Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1208/020

Договорные величины теплоснабжения

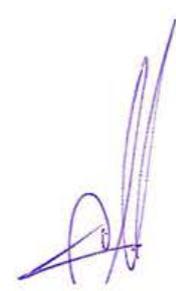
№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 594.486	8 930.809	41.478
2	Февраль	1 407.647	8 066.538	37.464
3	Март	1 381.935	8 930.809	41.478
4	Итого I квартал	4 384.068	25 928.156	120.420
5	Апрель	1 034.078	8 642.720	40.140
6	Май	372.190	7 200.381	0.000
7	Июнь	360.185	6 968.110	0.000
8	Итого II квартал	1 766.453	22 811.211	40.140
9	Июль	204.104	3 948.596	0.000
10	Август	372.190	7 200.381	0.000
11	Сентябрь	360.185	6 968.110	33.450
12	Итого III квартал	936.479	18 117.087	33.450
13	Октябрь	1 072.145	8 930.809	41.478
14	Ноябрь	1 253.703	8 642.720	40.140
15	Декабрь	1 490.011	8 930.809	41.478
16	Итого IV квартал	3 815.859	26 504.338	123.096
17	Итого за год	10 902.859	93 360.792	317.106

Энергоснабжающая организация

 / Куцевол К. В. /
 подпись фамилия
 Зам. начальника
 ОТДЕЛЕНИЯ
 О.А. БОРДУКОВА

Абонент

 /
 подпись фамилия
 ООО с ограниченной ответственностью
 "Строительно-эксплуатационное
 управление
 "Фундамент-
 строй-6"
 * МОСКВА * 4040571401



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1208/026

Договорные величины теплоснабжения

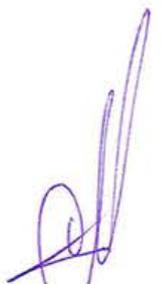
№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	445.604	-	10.416
2	Февраль	393.238	-	9.408
3	Март	385.232	-	10.416
4	Итого I квартал	1 224.074	-	30.240
5	Апрель	286.662	-	10.080
6	Май	101.125	-	0.000
7	Июнь	97.863	-	0.000
8	Итого II квартал	485.650	-	10.080
9	Июль	55.455	-	0.000
10	Август	101.125	-	0.000
11	Сентябрь	97.863	-	8.400
12	Итого III квартал	254.443	-	8.400
13	Октябрь	297.240	-	10.416
14	Ноябрь	349.043	-	10.080
15	Декабрь	415.929	-	10.416
16	Итого IV квартал	1 062.212	-	30.912
17	Итого за год	3 026.379	-	79.632

Энергоснабжающая организация

 / Куцевол К. В. /
 подпись фамилия


Абонент

 /
 подпись фамилия

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/004

Договорные величины теплотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	326.843	-	10.193
2	Февраль	289.566	-	9.206
3	Март	289.948	-	10.193
4	Итого I квартал	906.357	-	29.592
5	Апрель	227.953	-	9.864
6	Май	96.184	-	0.000
7	Июнь	93.082	-	0.000
8	Итого II квартал	417.219	-	9.864
9	Июль	52.746	-	0.000
10	Август	96.184	-	0.000
11	Сентябрь	93.082	-	8.220
12	Итого III квартал	242.012	-	8.220
13	Октябрь	236.176	-	10.193
14	Ноябрь	266.075	-	9.864
15	Декабрь	308.708	-	10.193
16	Итого IV квартал	810.959	-	30.250
17	Итого за год	2 376.547	-	77.926

Энергоснабжающая организация



подпись / Куцевол К. В. /
фамилия
Зам. начальника
отделения
О.А. ВОРДУКОВА

Абонент



подпись / фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/043

Договорные величины теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	474.588	-	13.727
2	Февраль	421.050	-	12.398
3	Март	424.884	-	13.727
4	Итого I квартал	1 320.522	-	39.852
5	Апрель	340.261	-	13.284
6	Май	151.514	-	0.000
7	Июнь	146.627	-	0.000
8	Итого II квартал	638.402	-	13.284
9	Июль	83.088	-	0.000
10	Август	151.514	-	0.000
11	Сентябрь	146.627	-	11.070
12	Итого III квартал	381.229	-	11.070
13	Октябрь	352.444	-	13.727
14	Ноябрь	391.618	-	13.284
15	Декабрь	450.156	-	13.727
16	Итого IV квартал	1 194.218	-	40.738
17	Итого за год	3 534.371	-	104.944

Энергоснабжающая организация


подпись / Куцевой К. В. /
фамилия
О.А. Бордукова

Абонент


подпись /
фамилия



Приложение № 2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/178

Договорные величины теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем потребления воды для нужд ГВС, куб. м.	Объем теплоносителя, т
1	Январь	1 265.056	-	47.895
2	Февраль	1 116.077	-	43.260
3	Март	1 091.600	-	47.895
4	Итого I квартал	3 472.733	-	139.050
5	Апрель	808.900	-	46.350
6	Май	281.029	-	0.000
7	Июнь	271.964	-	0.000
8	Итого II квартал	1 361.893	-	46.350
9	Июль	154.113	-	0.000
10	Август	281.029	-	0.000
11	Сентябрь	271.964	-	38.625
12	Итого III квартал	707.106	-	38.625
13	Октябрь	838.799	-	47.895
14	Ноябрь	988.123	-	46.350
15	Декабрь	1 179.795	-	47.895
16	Итого IV квартал	3 006.717	-	142.140
17	Итого за год	8 548.449	-	366.165

Энергоснабжающая организация



подпись

/ Куцевол К. В. ЧАЛЬНИКА
фамилия

О.А. БУРДУКОВА

Абонент



подпись

фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-066

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка 0,888400 Гкал/час
 - 1.1. максимум на вентиляцию 0,131100 Гкал/час при -28,0 град.С
 - 1.2. максимум на отопление 0,570400 Гкал/час при -28,0 град.С
 - 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение 0,186900 Гкал/час при 55,0 град.С
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета 0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя 2,319 Гкал/год;
4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы 6,459 куб.м./год;
5. Нормативные потери теплоносителя 0,010763 куб.м./час;
6. Цена на теплоноситель 48,09 руб./куб.м.

Энергоснабжающая организация



Куцевол К. В. /
начальника
отделения
О.А. Вербукова



фамилия /

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-062

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 0,849000 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,131100 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 0,570400 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,147500 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 10,200 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 3,679 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 10,231 куб.м./год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,017050 куб.м./час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 48,09 руб./куб.м. |

Энергоснабжающая организация



Зам. начальника
отдела
О.А. Бордюкова
/ Куцевол К. В. /
фамилия

Абонент



фамилия /

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-024

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 1,021000 Гкал/час |
| 1.1.максимум на вентиляцию | 0,062000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2.максимум на отопление | 0,716000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3.среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,243000 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 38,825 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 108,000 куб.м./год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,180000 куб.м./час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 48,09 руб./куб.м. |

Энергоснабжающая организация



подпись

М.П.

/ Куцевол К. В. /

подпись

М.П.

ЕВГЕНИЯ

О.А. БОРДУКОВА

Абонент



подпись

М.П.

фамилия

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/002

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 1,381400 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 1,038000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,343400 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 5,607 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 15,600 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,026000 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/027

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка 1,380900 Гкал/час
- 1.1. максимум на отопление 1,000000 Гкал/час при -28,0 град.С
- 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение 0,380900 Гкал/час при 55,0 град.С
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета 0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя 5,446 Гкал/год;
4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы 15,150 т/год;
5. Нормативные потери теплоносителя 0,025250 т/час;
6. Цена на теплоноситель 27,93 руб./т

Энергоснабжающая организация



Абонент



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/032

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 1,897800 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 1,351000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,546800 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 2,319 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 6,450 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,010750 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация



Куцевол К. В.
подпись

Куцевол К. В.
фамилия

М.П.



Абонент

Куцевол К. В.
подпись

Куцевол К. В.
фамилия

М.П.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1207/049

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 1,049800 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,166000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 0,673000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,210800 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 3,019 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 8,400 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,014000 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация


подпись / Куцевол К. В. /
фамилия
М.П.


Абонент


подпись / _____ /
фамилия
М.П.




Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1208/020

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка 3,001300 Гкал/час
- 1.1. максимум на отопление 2,224800 Гкал/час при -28,0 град.С
- 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение 0,776500 Гкал/час при 55,0 град.С
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета 0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя 12,024 Гкал/год;
4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы 33,450 т/год;
5. Нормативные потери теплоносителя 0,055750 т/час;
6. Цена на теплоноситель 27,93 руб./т

Зам. начальника
Энергоснабжающая организация
О.А. Бордукова
/ Куцевол К. В. /
подпись / фамилия
М.П.

Абонент
/ /
подпись / фамилия
М.П.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1208/026

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 0,842800 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,073000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 0,559000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,210800 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 3,017 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 8,400 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,014000 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация
Зам. начальника
отдела
О. В. Федюкова
/ Куцевол К. В. /
подпись фамилия
М.П.

Абонент
/ /
подпись фамилия
М.П.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/005

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 2,094000 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,332000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 1,350000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,412000 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 6,034 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 16,800 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,028000 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Зам. начальника
Энергоснабжающая организация
О.А. Бурдикова
/ Куцевол К. В. /
подпись фамилия



М.П.



Абонент
подпись / фамилия

М.П.

Handwritten signature.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1201/118

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка 2,333400 Гкал/час
 - 1.1. максимум на отопление 1,721000 Гкал/час при -28,0 град.С
 - 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение 0,612400 Гкал/час при 55,0 град.С
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета 0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя 13,169 Гкал/год;
4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы 36,630 т/год;
5. Нормативные потери теплоносителя 0,061050 т/час;
6. Цена на теплоноситель 27,93 руб./т

Энергоснабжающая организация
Зам. начальника
О.А. Баранкова

/ Куцевол К. В. /
подпись / фамилия
М.П.

Абонент

/ _____ /
подпись / фамилия
М.П.



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/004

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 0,588000 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 0,386000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,202000 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 2,954 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 8,220 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,013700 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация

Зам. начальника
О.А. Бордюкова

подпись / Куцевол К. В. /
фамилия

М.П.



подпись

фамилия

М.П.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

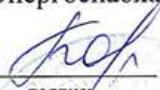
Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"

ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/043

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 0,838200 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 0,520000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,318200 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 3,979 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 11,070 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,018450 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация


подпись / Куцевол К. В. /
фамилия

М.П.



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/178

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 2,399400 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 1,814700 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,584700 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 13,884 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 38,625 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,064375 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация
Зам. начальника
С. А. Вордубкова
/ Куцевол К. В. /
подпись / фамилия
М.П.



Абонент
/ /
подпись / фамилия
М.П.



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1207/172

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 2,409769 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,394920 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 1,473140 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,541709 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 4,422 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 12,300 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,020500 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/008

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплоснабжения и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 1,991000 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 1,402000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,589000 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 7,603 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 21,150 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,035250 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация
Зам. начальника
управления
О.А. Бордюкова
/ Куцевол К. В. /
подпись / фамилия
М.П.



Абонент
/ /
подпись / фамилия
М.П.



Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-066

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 0,888400 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,131100 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 0,570400 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,186900 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 8,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 2,319 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 6,459 куб.м./год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,010763 куб.м./час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 48,09 руб./куб.м. |

Энергоснабжающая организация



Соболев К.С. /
подпись фамилия

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А.БОРДУКОВА

Абонент



подпись фамилия

М.П.

Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/003

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 2,517100 Гкал/час |
| 1.1. максимум на вентиляцию | 0,348000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. максимум на отопление | 1,536700 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.3. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,632400 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 8,090 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 22,500 т/год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,037500 т/час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 27,93 руб./т |

Энергоснабжающая организация

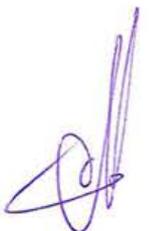

Подпись / Куцевол К. В. /
М.П. фамилия



Абонент


Подпись / _____ /
М.П. фамилия





Приложение № 3
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно -
эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-023

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Абонента (с учетом Субабонентов)
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Суммарная договорная нагрузка | 1,021000 Гкал/час |
| 1.1. максимум на отопление | 0,716000 Гкал/час при -28,0 град.С |
| 1.2. среднечасовая на горячее водоснабжение | 0,305000 Гкал/час при 55,0 град.С |
| 2. Потери тепловой энергии через изоляцию в границах балансовой принадлежности тепловых сетей Абонента от точки подачи тепловой энергии до прибора учета | 0,000 Гкал/год; |
| 3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя | 3,884 Гкал/год; |
| 4. Объем теплоносителя на наполнение системы теплоснабжения Абонента при однократном наполнении системы | 10,800 куб.м./год; |
| 5. Нормативные потери теплоносителя | 0,018000 куб.м./час; |
| 6. Цена на теплоноситель | 48,09 руб./куб.м. |

Энергоснабжающая организация
подпись / Куцевол К. В. /
М.П. / фамилия О. А. Бордюкова
Зам. начальника

Абонент
подпись / фамилия /
М.П.
"Строительно-эксплуатационное управление "Фундаментстрой-6"
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
МОСКВА

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1207/172

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Головое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления												Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ТВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
1	Петрозаводская ул. д. 24 кодп. 2	вагстоновка	25	1290.81	1001.311	0.000000	0.008462	0.000000	0.394920	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д						
2	24 кодп. 2	нежилая часть	25	1290.81	246.303	0.066540	0.011429	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д						
3	Итого по ГТТ				1247.614	0.066540	0.019891	0.000000	0.394920	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д						
4	Петрозаводская ул. д. 24 кодп. 2	жилая часть	59	1190.03	7101.729	1.406600	0.521818	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д						
5	Итого по ГТТ				7101.729	1.406600	0.521818	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000								
6	Итого по ЦТП				8349.343	1.473140	0.541709	0.000000	0.394920	0.000000	0.000000	0.000								

Энергоснабжающая организация

подпись

Кулевод К. В.
фамилия

0.А.Зордичкова



Абонент
подпись
фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительско-эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1208/020

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления											Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15					
1	Давбенко ул. д. 14 корп.		25	1290.81	125.825	0.031500	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
2	Давбенко ул. д. 14 корп.	неж.ч.	25	1290.81	122.315	0.031000	0.006300	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
3	Давбенко ул. д. 16 корп.		25	1290.81	120.853	0.025800	0.007700	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
4	Итого по ЦТП				368.993	0.088300	0.020600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
5	Давбенко ул. д. 14 корп.		59	1190.03	3795.825	0.780500	0.269500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
6	Давбенко ул. д. 14 корп.	жил.ч.	59	1190.03	3461.941	0.710000	0.246400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
7	Давбенко ул. д. 16 корп.		59	1190.03	3264.076	0.646000	0.240000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
8	Итого по ЦТП				10521.842	2.136500	0.755900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
9	Итого по ЦТП				10890.835	2.224800	0.776500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					



Энергоснабжающая организация
/ Кудевог К.В.ИЖКА
фамилия / Имя
О.А. Зоричкова



Абонент
подпись / фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/005

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1		13	1290.81	492.808	0.115000	0.000000	0.000000	0.093000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1		13	1290.81	492.808	0.115000	0.000000	0.000000	0.093000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
3	Итого по ЦТП				985.616	0.230000	0.000000	0.000000	0.186000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
4	12 корп. 1		25	1290.81	293.074	0.034000	0.005100	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
5	18 корп. 1		25	1290.81	293.074	0.034000	0.005100	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
6	Итого по ЦТП				586.148	0.068000	0.010200	0.000000	0.146000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
7	Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1		59	1190.03	2697.348	0.526000	0.200900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
8	Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1		59	1190.03	2697.348	0.526000	0.200900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
9	Итого по ЦТП				5394.696	1.052000	0.401800	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
10	Итого по ЦТП				6966.460	1.350000	0.412000	0.000000	0.333000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				

Энергоснабжающая организация

Кулевод К.В./А
фамилия

О.А.Богачева
фамилия



Абонент
12С Дмитриев
фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1207/049

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Головое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Петрозаводская ул. д. 22 кодп. 1		25	1290.81	792.820	0.148000	0.006300	0.000000	0.166000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Итого по ЦТП				792.820	0.148000	0.006300	0.000000	0.166000	0.000000	0.000000	0.000						
3	Петрозаводская ул. д. 22 кодп. 1		59	1190.03	2720.980	0.525000	0.204500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
4	Итого по ЦТП				2720.980	0.525000	0.204500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						
5	Итого по ЦТП				3513.800	0.673000	0.210800	0.000000	0.166000	0.000000	0.000000	0.000						

Энергоснабжающая организация

подпись

Искупов К.В.К.

фамилия

О.А. Зордужова



Абонент

подпись

фамилия

Handwritten signature of the subscriber.

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/178

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Суабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Суабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплоснабжения											
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час	Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1	Академическая Б, ул. Д. 15 КОДП. 1		25	1290,81	834,517	0,280200	0,0222000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д			
2	Итого по ЦТП				834,517	0,280200	0,0222000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000					
3	Академическая Б, ул. Д. 15 КОДП. 1		59	1190,03	7700,048	1,534500	0,562700	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000	24ч	7д			
4	Итого по ЦТП				7700,048	1,534500	0,562700	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000					
5	Итого по ЦТП				8534,565	1,814700	0,584700	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000					

Энергоснабжающая организация

Кулеводт К В Ж К А
/ фамилия И.О.П. /

О.А. Бордюкова



Абонент

/ фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/032

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Головое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления												Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час									
1	Фестивальная ул. д. 22		4	1190.03	5146.619	1.029000	0.375000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Фестивальная ул. д. 22 кодл. 7		59	1190.03	2003.821	0.322000	0.171800	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
3	Итого по ЦТП				7150.440	1.351000	0.546800	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000							
4	Итого по ЦТП				7150.440	1.351000	0.546800	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000							

Энергоснабжающая организация

подпись

Куцевол К. В. /
франшиза
О.А. Дорджикова



Абонент

подпись



(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/008

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Объемное потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Фестивальная ул. д. 73 кодп. 3		21	1190.03	3769.090	0.693000	0.294500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Фестивальная ул. д. 73 сп. 1		21	1190.03	3806.999	0.709000	0.294500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
3	Итого по ГП				7576.089	1.402000	0.589000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						
4	Итого по ЦТП				7576.089	1.402000	0.589000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						

Энергоснабжающая организация

Подпись: / Куцевол К. В. /
фамилия

О.А. БОРДУКОВА



Абонент

Подпись: /
фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-066

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Ленинградское шоссе д. 120 кодп. 3		25	1290.81	496.771	0.051400	0.008300	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Итого по ЦТП				496.771	0.051400	0.008300	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000						
3	Ленинградское шоссе д. 120 кодп. 3		53	1190.03	0.000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	8.000	24ч	7д				
4	Ленинградское шоссе д. 120 кодп. 3		53	1190.03	2519.683	0.519000	0.178600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
5	Итого по ЦТП				2519.683	0.519000	0.178600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	8.000						
6	Итого по ЦТП				3016.454	0.570400	0.186900	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	8.000						

Энергоснабжающая организация
подпись: *Соболев К. С.*
Фирма/кал № филиала
"Горэнергосбыт"
Для договоров №2



Зам. начальника
отделения
О.А. БОРДУКОВА

Абонент

подпись

фамилия

И.С. Вильямов



33

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента:
ЦТП (ИТП) № 02-02-062

Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплоснабжения										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 3	гараж	13	1290.81	390.691	0.000000	0.000000	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д	
2	Итого по ЦТП				390.691	0.000000	0.000000	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
3	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 3		25	1290.81	0.000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
4	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 3	нежилая	25	1290.81	92.892	0.017600	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
5	Итого по ЦТП				92.892	0.017600	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
6	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 3	жилая	59	1190.03	2247.379	0.519000	0.140900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
7	Итого по ЦТП				2247.379	0.519000	0.140900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
8	Итого по ЦТП				2730.962	0.570400	0.147500	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		

Энергоснабжающая организация

подпись

/ Кулевод К. В. /
фамилия

СЗМ-ЭНЕРЖИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А. Доружкина

Абонент

фамилия



(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента:
ЦТП (ИТП) № 02-02-024

Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 1	гараж	13	1290.81	192.622	0.019300	0.000000	0.000000	0.062000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Итого по ЦТП				192.622	0.019300	0.000000	0.000000	0.062000	0.000000	0.000000	0.000						
3	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 1	неж/ч	25	1290.81	149.993	0.041700	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
4	Итого по ЦТП				149.993	0.041700	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						
5	Ленинградское шоссе д. 130 кодп. 1	жильч	59	1190.03	3259.400	0.655000	0.236400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
6	Итого по ЦТП				3259.400	0.655000	0.236400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						
7	Итого по ЦТП				3602.015	0.716000	0.243000	0.000000	0.062000	0.000000	0.000000	0.000						

Энергоснабжающая организация

подпись

/ Кудевол К. В. /
фамилия

М.П. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А.ВОРЖУХОВА



фамилия

Абонент

(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента:
ЦТП (ИТП) № 02-02-066

Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологическое, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Ленинградское шоссе д. 120 кодп. 3		25	1290.81	496.771	0.051400	0.008300	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Итого по ЦТП				496.771	0.051400	0.008300	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000						
3	Ленинградское шоссе д. 120 кодп. 3		53	1190.03	2519.683	0.519000	0.178600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
4	Итого по ЦТП				2519.683	0.519000	0.178600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						
5	Итого по ЦТП				3016.454	0.570400	0.186900	0.000000	0.131100	0.000000	0.000000	0.000						

Энергоснабжающая организация

/ Кулевол К. В. /

Подпись

Э.Фондация АЛЕНЬКА

ОТДЕЛЕНИЯ

О.А. ВОРЖИКОВА

Абонент

Подпись

Фамилия



[Handwritten signature]

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента:
ЦТП (ИТП) № 02-02-023

Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления											
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час	Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1	Ленинградское шоссе д. 124, корп. 3	автостоянка	13	1290.81	526.649	0.019300	0.062000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
2	Итого по ЦТП				526.649	0.019300	0.062000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
3	Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	арендаторы	25	1290.81	149.993	0.041700	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
4	Итого по ЦТП				149.993	0.041700	0.006600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
5	Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	жилье	59	1190.03	3259.400	0.655000	0.236400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
6	Итого по ЦТП				3259.400	0.655000	0.236400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
7	Итого по ЦТП				3936.042	0.716000	0.305000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000					

Энергоснабжающая организация

подпись

/ Кудевова К.В.ИЖКА
фамилия ЕЛЕНА

О.А. ВЕДУКОВА

Абонент

фамилия



(Handwritten signature)

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно-эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1227/005

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1		13	1290.81	492.808	0.115000	0.000000	0.000000	0.093000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1		13	1290.81	492.808	0.115000	0.000000	0.000000	0.092000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
3	Итого по ЦТП				985.616	0.230000	0.000000	0.000000	0.186000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
4	Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1		25	1290.81	293.074	0.034000	0.005100	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
5	Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1		25	1290.81	293.074	0.034000	0.005100	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
6	Итого по ЦТП				586.148	0.068000	0.010200	0.000000	0.146000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
7	Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1		59	1190.03	2697.348	0.526000	0.200900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
8	Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1		59	1190.03	2697.348	0.526000	0.200900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
9	Итого по ЦТП				5394.696	1.052000	0.401800	0.000000	0.332000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
10	Итого по ЦТП				6966.460	1.350000	0.412000	0.000000	0.332000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				

Энергоснабжающая организация
/ Куцевол К. В. /
подпись фамилия

Абонент
подпись фамилия



Handwritten signature or mark at the bottom left of the page.

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/043

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Академическая Б. ул. д. 24 КОПЛ. 3		21	1190.03	3530.392	0.520000	0.318200	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д
2	Итого по ЦТП				3530.392	0.520000	0.318200	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000		
3	Итого по ЦТП				3530.392	0.520000	0.318200	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000		

Энергоснабжающая организация

Подпись

Кулевог К. В.
фамилия

О. А. Воронцова



Подпись

фамилия

Абонент

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительное - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1201/118

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления											Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15					
1	Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 27		25	1290.81	229.612	0.037000	0.018300	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
2	Итого по ЦТП				229.612	0.037000	0.018300	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
3	Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 27		59	1190.03	2147.857	0.402000	0.165500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
4	Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 29		59	1190.03	6133.197	1.282000	0.428600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
5	Итого по ЦТП				8281.054	1.684000	0.594100	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					
6	Итого по ЦТП				8510.666	1.721000	0.612400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д					

Энергоснабжающая организация

Подпись

Иванов И.И. / Кудевог КАВЛИКА
фамилия

О.А. Дорджиева



Абонент

Подпись

фамилия

Handwritten signature in blue ink.

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-06-1210/004

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Головое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления									Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час						
1	Академическая Б. ул. д. 9 корп. 1	Фундаментстрой-6	59	1190.03	2373.593	0.386000	0.202000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д	
2	Итого по ЦТП				2373.593	0.386000	0.202000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000				
3	Итого по ЦТП				2373.593	0.386000	0.202000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000				

Энергоснабжающая организация

Подпись: / Кучевод К.В./ фамилия
О.А. Доружкова



Абонент

Подпись: / Копытская Е.А./ фамилия
Фундаментстрой-6



Handwritten signature in blue ink.

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1208/026

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Головое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплоснабжения										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопления, Гкал/час	ТВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	Петрозаводская ул. д. 28 корп. 1		25	1290.81	302.382	0.034000	0.006300	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
2	Итого по ЦТП				302.382	0.034000	0.006300	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000					
3	Петрозаводская ул. д. 28 корп. 1		59	1190.03	2720.980	0.525000	0.204500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
4	Итого по ЦТП				2720.980	0.525000	0.204500	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000					
5	Итого по ЦТП				3023.362	0.559000	0.210800	0.000000	0.073000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000					

Энергоснабжающая организация

подпись / Кулевод К. В. / фамилия

О.А. Дорджикова



Абонент

подпись / фамилия



Handwritten signature in blue ink.

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ГЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/027

**Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Суабонентов), Г кал/час**

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Суабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Г кал	Головое потребление, Г кал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Г кал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Г кал/час	ГВС, Г кал/час	Технологические нужды, Г кал/час	Вентиляция, Г кал/час	Кондиционирование, Г кал/час	Сухка, Г кал/час							
1	Дипольского ул. д. 10		59	1190.03	3869.933	0.788000	0.277300	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д		
2	Дипольского ул. д. 10 Кодп. 1		59	1190.03	1250.590	0.212000	0.103600	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д			
3	Итого по ЦТП				5120.523	1.000000	0.380900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000					
4	Итого по ЦТП				5120.523	1.000000	0.380900	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000					

Энергоснабжающая организация

Подпись

/ Кулевол К. В. /
фамилия

ОТДЕЛЕНИЯ
О.А. БОРДУКОВА



Абонент

Подпись



Handwritten signature in blue ink.

Приложение № 3.1
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106024-ТЭ

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
ЦТП (ИТП) № 02-02-1203/002

Расчетные тепловые нагрузки Абонента
(с учетом Субабонентов), Гкал/час

№ п/п	Адрес строения	Наименование Абонента (Субабонента)	Группа потребления	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	Годовое потребление, Гкал/год	В том числе по видам теплопотребления										Потери за год, Гкал/год	Количество часов работы системы в сутки	Количество дней работы системы в неделю
						Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Технологические нужды, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Кондиционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	Липицеского ул. д. 16		59	1190.03	4939.692	1.038000	0.343400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000	24ч	7д				
2	Итого по ЦТП				4939.692	1.038000	0.343400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						
3	Итого по ЦТП				4939.692	1.038000	0.343400	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000						

Энергопоставляющая организация

подпись / Кулевод К. В. /
фамилия

О.А. Дудякова
ОТДЕЛЕНИЕ
УПРАВЛЕНИЯ



Абонент
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ПТТ	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величина)	
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
8	02-02-1203/003											
8.1		Фестивальная ул., д. 20, корп. 2	Население	22.1	0	0.000	0.1064	0.1064			0.00	
8.2		Фестивальная ул., д. 20, корп. 2	Прочие	22.1	0	0.000	0.0054	0.0054			0.00	
8.3		Фестивальная ул., д. 22, корп. 1	ИТОГО:	22.1	0	0.000	0.1118	0.1118			0.00	
			Население		0	0.000	0.1219	0.1219			0.00	
8.4		Фестивальная ул., д. 22, корп. 2	Население	22.1	0	0.000	0.3881	0.3881			0.00	
8.5		Фестивальная ул., д. 22, корп. 2	Прочие	22.1	0	0.000	0.0106	0.0106			0.00	
			ИТОГО:		0	0.000	0.3987	0.3987			0.00	



Энергоснабжающая организация
/Куперов К. В./
фамилия
О.А. Звездилова



Абонент
/Дмитров О.С./
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ППП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величина)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Техно-лотив (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	02-02-066	Ленинградское шоссе, д. 120, корп. 3	Население		0	0,000	0,1786	0,1786			0,00
1.2		Ленинградское шоссе, д. 120, корп. 3	Прочие		0	0,000	0,0083	0,0083			0,00
			ИТОГО:		0	0,000	0,1869	0,1869			0,00



Исполнительная организация
Зам. начальника
отдела
О.А. Борлукова
фамилия



Абонент
Вашингов
фамилия

Handwritten signature in blue ink.

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Ткал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Ткал/час)	Сухка (Ткал/час)	Технология (Ткал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
17	02-06-1210/043	Академическая Б. ул., д. 24, корп. 3	Население	22.1	0	0.000	0.3182	0.3182			
17.1											
			ИТОГО:			0.000	0.3182	0.3182			0.00



Энергоснабжающая организация
/Кутерьга К. В./
подпись
ОГРЕНА
фамилия
О.А. ШАРЫКОВА



Абонент
/Дмитров О.С./
подпись
Управление
"Ориент-Б"
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ГЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ПТТ	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Ткал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Ткал/час)	Сушка (Ткал/час)	Технология (Ткал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
11	02-02-1227/005	Петрозаводская ул., д. 12, корп. 1	Население	19,85	67,997	23974,478	0,2009	0,2009			96,84
11.1		Петрозаводская ул., д. 12, корп. 1	Прочие	22,1	2,225	781,136	0,0051	0,0051			3,16
11.2		Петрозаводская ул., д. 18, корп. 1	ИТОГО:		70,222	24755,614	0,206	0,206			100,00
11.3		Петрозаводская ул., д. 18, корп. 1	Население	19,85	67,997	23974,478	0,2009	0,2009			96,84
11.4		Петрозаводская ул., д. 18, корп. 1	Прочие	22,1	2,225	781,136	0,0051	0,0051			3,16
			ИТОГО:		70,222	24755,614	0,206	0,206			100,00



подпись

Энергоснабжающая организация

Кушев Ю. В. ЧАДЫЖКА

ОТДЕЛЕНИЯ

О. А. ЗОРДУКОВА



подпись

Абонент

Дмитров О. С. /

фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18	02-06-1210/178	Академическая Б. ул., д. 15,	Население	22.1	0	0.000	0.5627	0.5627			0.00
18.1		корп. 1									
18.2		Академическая Б. ул., д. 15,	Прочие	22.1	0	0.000	0.022	0.022			0.00
		корп. 1									
ИТОГО:						0	0.5847	0.5847			0.00



Энергоснабжающая организация
САН-ДИТЭНЕРЖИКА
/ Кулевон К. В. /
фамилия
О. А. ДУРЖАНОВА



Абонент
Дмитров О. С. /
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ИТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16	02-06-1210/004	Академическая Б. ул, д. 9, корп. 1	Население	22,1	0	0,000	0,202	0,202			0,00
16.1											
			ИТОГО:		0	0,000	0,202	0,202			0,00



Энергоснабжающая организация
/ Кушев К. В. /
подпись
О.А. ДОУРЖУОВА
ОТДЕЛ ФАМИЛИИ



Абонент
Дмитров О.С. /
подпись
фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Техно-лота (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	02-02-1208/026	Петрозаводская ул., д. 28, корп. 1	Население	22.1	0	0.000	0.2045	0.2045			0.00
15.1		Петрозаводская ул., д. 28, корп. 1	Прочие	22.1	0	0.000	0.0063	0.0063			0.00
			ИТОГО:		0	0.000	0.2108	0.2108			0.00



Энергоснабжающая организация

подпись

Рябенчук В. В.
/Кучевой К. В. /
фамилия

О.А. Зордужкова



Абонент

подпись
/Дмитров О.С. /
фамилия

Handwritten signature at the bottom left of the page.

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ПТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплоснабжения:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
14	02-02-1208/020	Дыбенко ул., д. 14, корп. 1	Население	19,85	91,215	32160,886	0,2695	0,2695			96,95
14.1		Дыбенко ул., д. 14, корп. 1	Прочие	22,1	2,88	1010,880	0,0066	0,0066			3,05
14.2			ИТОГО:		94,095	33171,766	0,2761	0,2761			100,00
14.3		Дыбенко ул., д. 14, корп. 2	Население	19,85	83,397	29404,238	0,2464	0,2464			96,82
14.4		Дыбенко ул., д. 14, корп. 2	Прочие	22,1	2,749	964,934	0,0063	0,0063			3,18
14.5			ИТОГО:		86,146	30369,172	0,2527	0,2527			100,00
14.6		Дыбенко ул., д. 16, корп. 1	Население	19,85	81,231	28640,494	0,24	0,24			96,05
		Дыбенко ул., д. 16, корп. 1	Прочие	22,1	3,36	1179,360	0,0077	0,0077			3,95
			ИТОГО:		84,591	29819,854	0,2477	0,2477			100,00



Энергоснабжающая организация
СММ-НАЧАЛЬНИКА
Кулевова К.В.И.
подпись
О.А. Замойцева
фамилия



Абонент
Дмитров О.С.И.
подпись
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ПТУ	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	02-02-1207/049	Петрозаводская ул., д. 22, корп. 1	Население	19,85	69,215	24404,086	0,2045	0,2045			96,20
13.1		Петрозаводская ул., д. 22, корп. 1	Прочие	22,1	2,749	964,934	0,0063	0,0063			3,80
13.2		Петрозаводская ул., д. 22, корп. 1	Итого:		71,964	25369,020	0,2108	0,2108			100,00



Энергоснабжающая организация
/ Кулевал К.В. /
ОТ ФАМИЛИИ
О.А. Бурдукова



Абонент
/ Дмитрий О.С. /
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ГЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	02-02-1203/032	Фестивальная ул., д. 22, корп. 4	Население	19,85	0	0,000	0,375	0,375			0,00
			ИТОГО:		0	0,000	0,375	0,375			0,00
10.2		Фестивальная ул., д. 22, корп. 7	Население	19,85	0	0,000	0,1718	0,1718			0,00
			ИТОГО:		0	0,000	0,1718	0,1718			0,00

Энергоснабжающая организация
ОТДЕЛЕНИЯ
/ Кушев К. В. /
подпись / Кушев К. В. /
фамилия

Абонент
"Строительное общество с ограниченной ответственностью "Спирит-6"
/ Дмитрий О.С. /
подпись / Дмитрий О.С. /
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

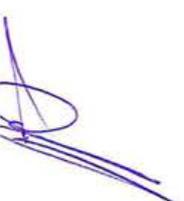
Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ТЭС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Ткал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)	
								Горячее водоснабжение (Ткал/час)	Сухка (Ткал/час)	Техно-лота (Ткал/час)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7	02-02-1203/002					0,000	0,3434	0,3434				0,00
7.1		Дягилевского ул., д. 16	Население	22,1		0,000	0,3434	0,3434				0,00
			ИТОГО:			0	0,3434	0,3434				0,00

Энергоснабжающая организация
ЗАО "НАЧАЛЬНИКА"
/ Кучеров К.В. / **С.В. БЕЗМЕНЯ**
подпись фамилия
О.А. ДИДЬКОВА



Абонент
Ступинский Дмитрий О.С. /
подпись фамилия
управление
"Унидамент-спрой-6"
ООО

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Обязан тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Т кал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Т кал/час)	Сушка (Т кал/час)	Технология (Т кал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	02-02-1203/027	Дягилевского ул., д. 10	Население	19.85	93.855	33091.702	0.2773	0.2773			100.00
9.1			ИТОГО:		93.855	33091.702	0.2773	0.2773			100.00
9.2		Дягилевского ул., д. 10, корп. 1	Население	19.85	35.065	12363.146	0.1036	0.1036			100.00
			ИТОГО:		35.065	12363.146	0.1036	0.1036			100.00



Энергоснабжающая организация
ОТДЕЛЕНИЯ
/ Куцеров К.В. / фамилия
подпись



Абонент
Дмитров О.С. / фамилия
подпись

(Handwritten signature)

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)	
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сухая (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
5	02-02-023	Ленинградское шоссе, д. 124, корп. 3	Население	19,85	80,012	28210,888	0,2364	0,2364				72,86
5.1		Ленинградское шоссе, д. 124, корп. 3	Прочие	22,1	29,935	10507,024	0,0686	0,0686				27,14
			ИТОГО:		109,947	38717,912	0,305	0,305				100,00

Энергоснабжающая организация



Подпись
/ Куцевол Ю.В./ ИМЧАЛЬНИКА
Фамилия
О.А. Дюрякина

Абонент



Подпись
/ Дмитрий О.С./
Фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	02-06-1201/118	Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 27	Население	19,85	56,015	19750,006	0,1655	0,1655			87,57
6.1		Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 27	Прочие	22,1	7,985	2802,896	0,0183	0,0183			12,43
6.2		Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 27	ИТОГО:		64	22552,902	0,1838	0,1838			100,00
6.3		Космодемьянских Зои и Александра ул. д. 29	Население	19,85	145,065	51147,146	0,4286	0,4286			100,00
			ИТОГО:		145,065	51147,146	0,4286	0,4286			100,00

Энергоснабжающая организация
ЗАО "НАЧАЛЬНИКА"
подпись: 
Куликов К. В. / **КУЛИКОВ**
фамилия: **КУЛИКОВА**

Абонент
ООО "Субабонент-строй-6"
подпись: 
Дмитров О.С. /
фамилия



Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ГЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)	
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
3	02-02-062	Ленинградское шоссе, д. 130, корп. 3	Население		0	0.000	0.1409	0.1409				0.00
3.1		Ленинградское шоссе, д. 130, корп. 3	Прочие		0	0.000	0.0066	0.0066				0.00
3.2		Ленинградское шоссе, д. 130, корп. 3	Итого:		0	0.000	0.1475	0.1475				0.00

Энергоснабжающая организация
АО «ЭНЕРГОСАБЖИТОК»
подпись / Куцеров К. В. /
фамилия

«Строительное-Эксплуатационное предприятие «Фондизмент-строй-6»
Уполномоченный
подпись
Дмитров О.С. /
фамилия

(Handwritten signature)

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ТВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Ткал/час)	В том числе по видам теплоснабжения:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Ткал/час)	Сухая (Ткал/час)	Технология (Ткал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	02-02-024	Ленинградское шоссе, д. 130, кодп. 1	Население	19,85	80,012	28210,888	0,2364	0,2364			96,54
4.1		Ленинградское шоссе, д. 130, кодп. 1	Прочие	22,1	2,88	1010,880	0,0066	0,0066			3,46
4.2		Итого:			82,892	29221,768	0,243	0,243			100,00



Энергоснабжающая организация
СЗМ. НАЧАЛЬНИКА
О.А. ДАВЫДОВА
фамилия



Абонент
Дмитров О.С. /
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТС

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	02-02-066	Ленинградское шоссе, д. 120, кодп. 3	Население		0	0.000	0.1786	0.1786			0.00
2.1		Ленинградское шоссе, д. 120, кодп. 3	Прочие		0	0.000	0.0083	0.0083			0.00
2.2		Ленинградское шоссе, д. 120, кодп. 3	Итого:		0	0.000	0.1869	0.1869			0.00

Энергоснабжающая организация



подпись
/ Кулевод К. В. /
фамилия
С.А. Дворничева

Абонент



подпись
/ Дмитров О.С. /
фамилия

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Субабонентов)

№ п/п	№ ПТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величины)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сухая (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	02-02-1207/172	Петрозаводская ул., д. 24,	Население		0	0.000	0.521818	0.521818			0.00
1.1		корп. 2			0	0.000	0.019891	0.019891			0.00
1.2		Петрозаводская ул., д. 24, корп. 2	Прочие		0	0.000	0.541709	0.541709			0.00
			ИТОГО:		0	0.000	0.541709	0.541709			0.00

Энергоснабжающая организация
подпись
/ Кулезов К. В. /
фамилия
Кулезов К. В.
фамилия
Кулезов К. В.

Общество с ограниченной ответственностью
"Строительный фондационный строй-6"
подпись
/ Дмитрий О.С. /
фамилия
Дмитрий О.С.

Абонент

Приложение № 3.2
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

Расшифровка договорных величин потребления воды для нужд горячего водоснабжения Абонента (с учетом Суабонентов)

№ п/п	№ ЦТП	Адрес поставки горячей воды	Группа потребления	Тариф на холодную воду для нужд ГВС, руб/м³	Расчетное суточное потребление воды для нужд горячего водоснабжения (м³/сут)	Договорная величина потребления воды для нужд горячего водоснабжения в год (м³)	Общая тепловая нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	В том числе по видам теплопотребления:			% от общего потребления (договорной величина)
								Горячее водоснабжение (Гкал/час)	Сушка (Гкал/час)	Технология (Гкал/час)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12	02-02-1227/008		Население	19.85	0	0.000	0.2945	0.2945			0.00
12.1		Фестивальная ул., д. 73, корп. 3	ИТОГО:		0	0.000	0.2945	0.2945			0.00
12.2		Фестивальная ул., д. 73, стр. 1	Население	19.85	0	0.000	0.2945	0.2945			0.00
			ИТОГО:		0	0.000	0.2945	0.2945			0.00



Энергоснабжающая организация
ЗАО «НУЧАЛЬНИКА»
Киевская КТЭС/ЭНЕРЖИИ
подпись: О. фамилия ИВКОНА



Абонент
Дмитров О.С. / фамилия

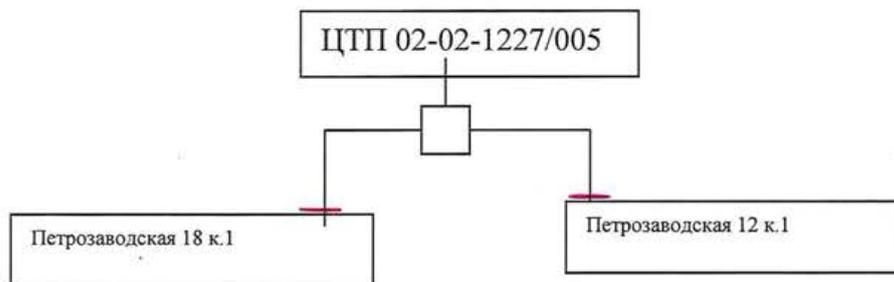
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергообит» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» *Арсенов А.В.*
и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитриев*
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная
стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС*

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

	$L_{от}$ (м) 31,35
Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №1 (м)	$L_{ГВС}$ (м) 31,35
	$D_{от}$ (мм) 150
	$D_{ГВС}$ (мм) 125
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №1 (мм)	$D_{цирк}$ (мм) 100
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Петрозаводская ул.д.12 к.1 (м)	$L_{от}$ (м) 218,8
	$L_{ГВС}$ (м) 218,8
	$D_{от}$ (мм) 125
	$D_{ГВС}$ (мм) 80
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Петрозаводская ул.д.12 к.1 (мм)	$D_{цирк}$ (мм) 65
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Петрозаводская ул.д.18 к.1 (м)	$L_{от}$ (м) 205,3
	$L_{гвс}$ (м) 205,3
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания	$D_{от}$ (мм) 125

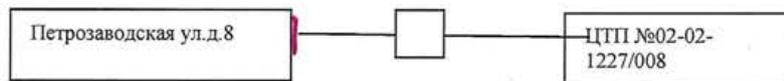
Акт
 разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
 ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
 Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
 Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» _____
 и представитель Потребителя Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой-6» О.С.Дмитров
 Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
 и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Потребителем является
наружная стена здания по адресу: Петрозаводская ул.д.8 по трубопроводам ЦТП и ГВС.

Схема
 присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №2 (м)	L _{от} (м) L _{ГВС} (м)	45 45
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №2 (мм)	D _{от} (мм) D _{ГВС} (мм) D _{ширк.} (мм)	150 80, 70 50, 40
Длина теплотрассы от пром.кам. №2 до стены здания по адресу: Петрозаводская ул.д.8 (м)	L _{от} (м) L _{ГВС} (м)	96,4 96,4
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №2 до стены здания по адресу: Петрозаводская ул.д.8 (мм)	D _{от} (мм) D _{ГВС} (мм) D _{ширк.} (мм)	100 65 40
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м) L _{ГВС} (м)	5,0 4,0
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм) D _{ГВС} (мм) D _{ширк.} (мм)	100 80 80



ОАО «МОЭК»
 Филиал № 2 «Северный»
 Предприятие № 2

Малышев А.А.

Map 1

Приложение № 4
к Договору теплоснабжения
от « 01 » сентября 2010г.
№ 02. 106094-ТЭ

**Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон**

г. Москва

« ____ » _____ 2010г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала №11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____
Главный инженер Филиала №2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А. В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой-6» Дмитров О.С.
составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «МОЭК» и Абонентом является выходные фланцы задвижек №3, №7, вент. и
входные фланцы задвижек №4, №13, вент. в ИТП 02-06-1210/178 по адресу: Академическая
Большая ул., д.15, к.1

**Схема
присоединения Абонента**



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от границы раздела до ЦТП (м)	L _{от} (м)	-
	L _{ГВС} (м)	-
Условный проход трубопроводов от границы раздела до ЦТП (мм)	D _{от} (мм)	-
	D _{ГВС} (мм)	-
	D _{ширк.} (мм)	-
Длина теплотрассы от границы раздела до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)	
	L _{ГВС} (м)	
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)	
	D _{ГВС} (мм)	
	D _{ширк.} (мм)	

Главный инженер
Филиала №11
«Горэнергосбыт»

М.П. О.А. Бордукова
ЗАМОСКОВСКИЙ
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А. БОРДУКОВА

Главный инженер
Филиала №2
«Северный»

М.П. А.В. Арсенов
Филиал №2
«Северный»
М.П.

Представитель
«Абонента»

М.П. О.С. Дмитров
«Строительное-
эксплуатационное
управление
«Фундамент-
строй-6»
М.П.

ОАО «МОЭК»
Филиал №2 «Северный»
Предприятие №5

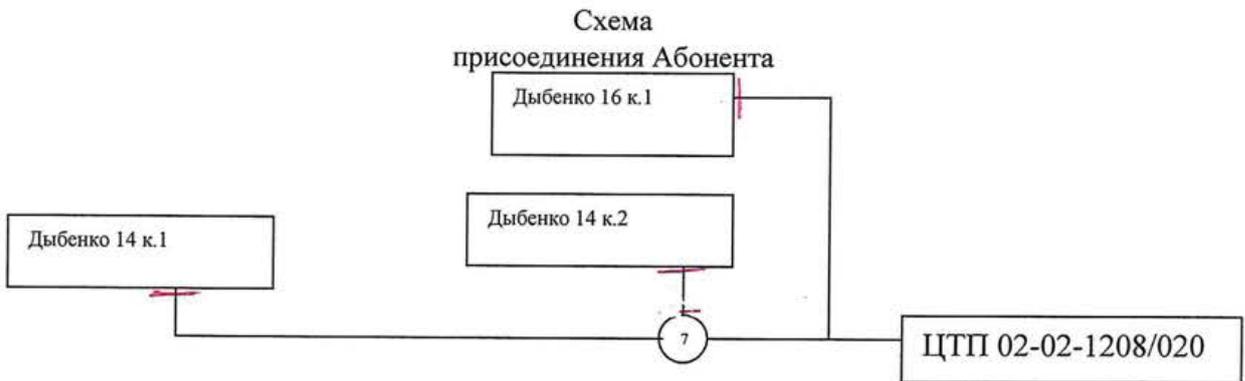
с.с.с.

**Акт
 разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
 ответственности сторон**

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
 Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергообит» ОАО «МОЭК» _____;
 Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Зенин А.Ю.
 и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров
 Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
 и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная
 стена здания по адресу: Дыбенко ул.д.14 к.1, Дыбенко ул.д.16 корп.1 и точка врезки №7 (к ж/дому по
 адресу: Дыбенко ул.д.14 к.2) по трубопроводам ЦО и ГВС.



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до тчк. №2 (м)	L _{от} (м) 21,25
	L _{ГВС} (м) 21,25
Условный проход трубопроводов от ЦТП до тчк. №2 (мм)	D _{от} (мм) 200
	D _{ГВС} (мм) 100, 80
Длина теплотрассы от тчк. №2 до стены здания Дыбенко ул.д.16 к.1 (м)	D _{цирк.} (мм) 80, 65
	L _{от} (м) 137,4
Условный проход трубопроводов тчк. №2 до стены здания Дыбенко ул.д.16 к.1 (мм)	L _{ГВС} (м) 137,4
	D _{от} (мм) 80
Длина теплотрассы от тчк. №2 до тчк. №7 (м)	D _{ГВС} (мм) 80
	L _{от} (м) 84,85
Условный проход трубопроводов от тчк. №2 до тчк. №7 (мм)	L _{ГВС} (м) 84,85
	D _{от} (мм) 150
	D _{ГВС} (мм) 100
	D _{цирк.} (мм) 65

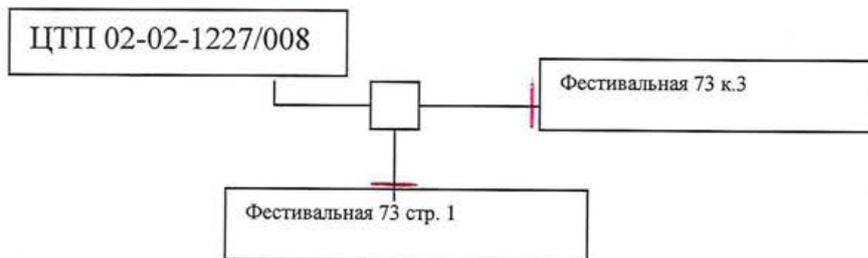
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А.В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная
стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №1 (м)	$L_{от}$ (м) 25,53
	$L_{ГВС}$ (м) 25,53
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №1 (мм)	$D_{от}$ (мм) 150
	$D_{ГВС}$ (мм) 150
	$D_{цирк.}$ (мм) 80
	$D_{от}$ (м) 42,98
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.73 стр. 1 (м)	$L_{ГВС}$ (м) 42,98
	$D_{от}$ (мм) 125
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.73 стр. 1 (мм)	$D_{ГВС}$ (мм) 100
	$D_{цирк.}$ (мм) 80
	$L_{от}$ (м) 50
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.73 к.3 (м)	$L_{ГВС}$ (м) 50
	$D_{от}$ (мм) 150
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания	

Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«01 сентября» 2010г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А.В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная
стена здания по адресу: Ленинградское ш.д.130 корп.1 по трубопроводам ЦО и ГВС

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до стены здания по адресу: Ленинградское ш.д.130 к.1 (м)	L _{от} (м) 26,2
	L _{ГВС} (м) 26,2
Условный проход трубопроводов от ЦТП до стены здания по адресу: Ленинградское ш.д.130 к.1 (мм)	D _{от} (мм) 160/225
	D _{ГВС} (мм) 110/160
	D _{цирк.} (мм) 75/110
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{цирк.} (мм)



Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А.В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная
стена здания по адресу: Ленинградское ш.д.124 корп.3 по трубопроводам ЦО и ГВС

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до стены здания по адресу: Ленинградское ш.д.124 корп.3 (м)	L _{от} (м) 36,98
	L _{ГВС} (м) 36,98
Условный проход трубопроводов от ЦТП до стены здания по адресу: Ленинградское ш.д.124 корп.3 (мм)	D _{от} (мм) 160/225
	D _{ГВС} (мм) 110/160
	D _{цирк.} (мм) 75/110
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{цирк.} (мм)

Главный инженер
Филиала № 11
«Горэнергосбыт»



Главный инженер
Филиала № 2
«Северный»
Арсенов А.В.



Представитель
«Абонента»

Дмитров О.С.



ОАО «МОЭК»
Филиал № 2
Пр. Мухоморова № 2
Мальшиев А.А.

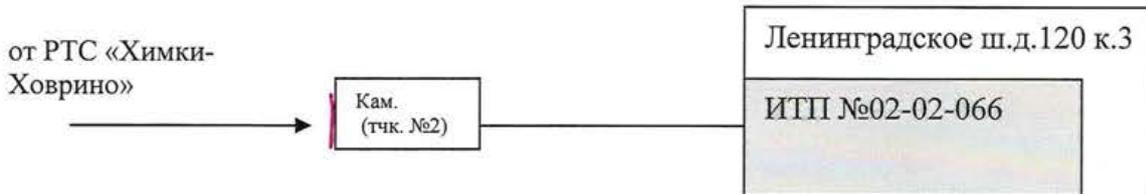
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А.В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитриев
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная
стена камеры в точке №2 на магистральном трубопроводе

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от камеры в точке №2 до стены ИТП №02-02-066 (м)	L (м) 30,8
Условный проход трубопроводов от камеры в точке №2 до стены ИТП №02-02-066 (мм)	D (мм) 125
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{ширк.} (мм)

Главный инженер
Филиала № 11 «Горэнергосбыт»
С.А. БУДУКОВА

Главный инженер
Филиала № 2 «Северный»
Арсенов А.В.

Представитель
«Абонента»

Дмитриев О.С.



Мальшиев А.А.

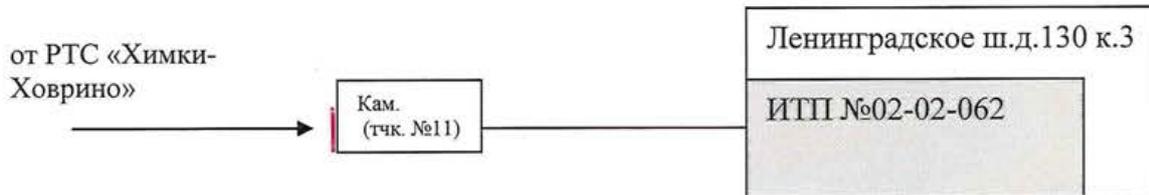
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергобыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А.В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная
стена камеры в точке №11 на магистральном трубопроводе

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от камеры в точке №11 до стены ИТП №02-02-062 (м)	L (м) 10,8
Условный проход трубопроводов от камеры в точке №11 до стены ИТП №02-02-062 (мм)	D (мм) 125
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{цирк} (мм)

Главный инженер
Филиала № 11
«Горэнергобыт»
И.А. Вордукова



Главный инженер
Филиала № 2
«Северный»
Арсенов А.В.



Представитель
«Абонента»

Дмитров О.С.



Мальшев А.А.



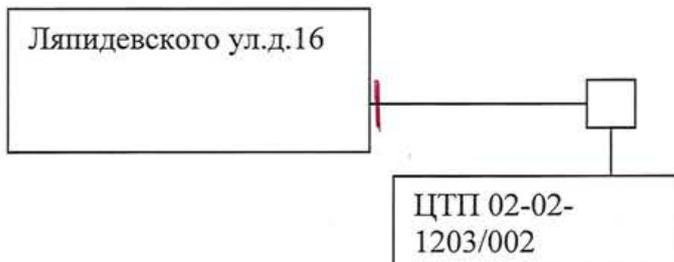
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А.В.
и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров*
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная
стена здания по адресу: Ляпидевского ул.д.16 по трубопроводам ЦО и ГВС*

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №1 (м)	L _{от} (м) 83
	L _{ГВС} (м) 83
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №1 (мм)	D _{от} (мм) 150
	D _{ГВС} (мм) 100
	D _{цирк.} (мм) 65
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Ляпидевского ул.д.16 (м)	L _{от} (м) 21,78
	L _{ГВС} (м) 21,78
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Ляпидевского ул.д.16 (мм)	D _{от} (мм) 150
	D _{ГВС} (мм) 100
	D _{цирк.} (мм) 65
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{цирк.} (мм)

Приложение № 4
к Договору теплоснабжения
от «01» сентября 2010г.
№ 02-106.024-77

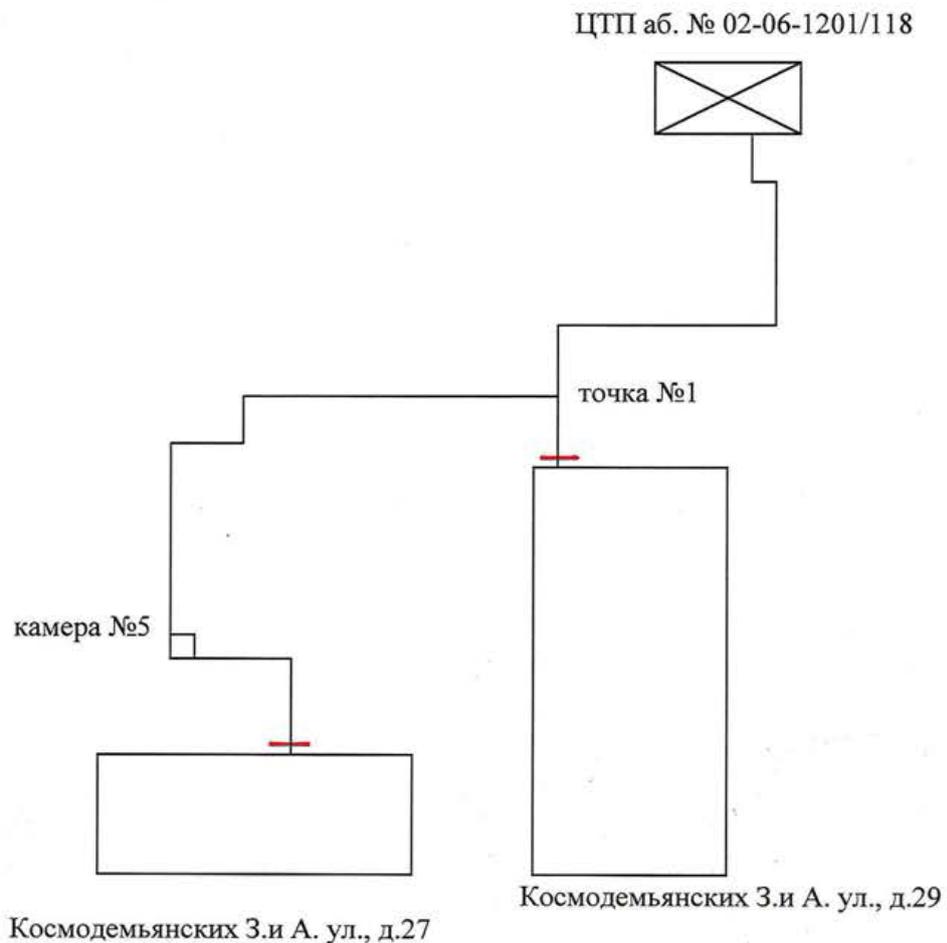
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 2010г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала №11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____
Главный инженер Филиала №2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А. В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой-6» Дмитров О.С.
составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружные стены присоединенных строений по
адресам: Космодемьянских Зои и Александра ул., д.д.27, 29 по трубопроводам ЦО и ГВС.

Схема
присоединения Абонента



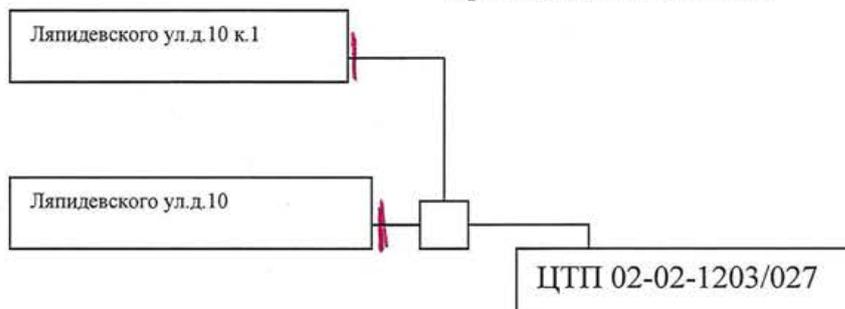
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» *Арсенов А.В.*
и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – б» О.С. Дмитров*
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная
стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС*

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №1 (м)	$L_{от}$ (м) 58,7
	$L_{ГВС}$ (м) 58,7
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №1 (мм)	$D_{от}$ (мм) 150
	$D_{ГВС}$ (мм) 100
	$D_{цирк.}$ (мм) 65
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Ляпидевского ул.д.10 к.1 (м)	$L_{от}$ (м) 16,7
	$L_{ГВС}$ (м) 16,7
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Ляпидевского ул.д.10 к.1 (мм)	$D_{от}$ (мм) 65
	$D_{ГВС}$ (мм) 65
	$D_{цирк.}$ (мм) 40
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Ляпидевского ул.д.10 (м)	$L_{от}$ (м) 94
	$L_{ГВС}$ (м) 94
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Ляпидевского ул.д.10 (мм)	$D_{от}$ (мм) 125
	$D_{ГВС}$ (мм) 100
	$D_{цирк.}$ (мм) 65

Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергообит» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» *Арсенов А.В.*
и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – б» О.С. Дмитров*
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная
стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС*

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до тчк. №1 (м)	$L_{от}$ (м) 44,41
	$L_{ГВС}$ (м) 44,41
Условный проход трубопроводов от ЦТП до тчк. №1 (мм)	$D_{от}$ (мм) 150
	$D_{ГВС}$ (мм) 150
	$D_{ширк.}$ (мм) 100
Длина теплотрассы от тчк. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.22 к.2 (м)	$L_{от}$ (м) 29,24
	$L_{ГВС}$ (м) 29,24
Условный проход трубопроводов от тчк. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.22 к.2 (мм)	$D_{от}$ (мм) 125
	$D_{ГВС}$ (мм) 100
	$D_{ширк.}$ (мм) 65
Длина теплотрассы от тчк. №1 до тчк. №4 (м)	$L_{от}$ (м) 16
	$L_{ГВС}$ (м) 16
Условный проход трубопроводов от тчк. №1 до тчк. №4 (мм)	$D_{от}$ (мм) 125
	$D_{ГВС}$ (мм) 150
	$D_{ширк.}$ (мм) 100

Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» *Арсенов А.В.*
и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров*
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная
стена здания по адресу: Петрозаводская ул.д.22 к.1 по трубопроводам ЦО и ГВС*

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №1 (м)	L _{от} (м) 79,5
	L _{ГВС} (м) 79,5
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №1 (мм)	D _{от} (мм) 150
	D _{ГВС} (мм) 150
	D _{цирк.} (мм) 100
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Петрозаводская ул.д.22 к.1 (м)	L _{от} (м) 134,7
	L _{ГВС} (м) 134,7
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Петрозаводская ул.д.22 к.1 (мм)	D _{от} (мм) 125
	D _{ГВС} (мм) 80
	D _{цирк.} (мм) 65
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика	D _{от} (мм)

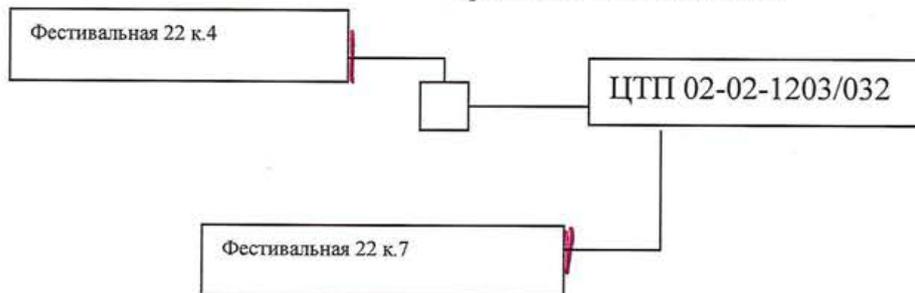
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

« » 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергообит» ОАО «МОЭК» _____;
Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» *Арсенов А.В.*
и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров*
Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная
стена присоединенных строений по трубопроводам ЦО и ГВС*

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

	$L_{от}$ (м) 98
Длина теплотрассы от ЦТП до пром.кам. №1 (м)	$L_{ГВС}$ (м) 98
	$D_{от}$ (мм) 150
Условный проход трубопроводов от ЦТП до пром.кам. №1 (мм)	$D_{ГВС}$ (мм) 150
	$D_{цирк.}$ (мм) 100
Длина теплотрассы от пром.кам. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.22 к.4 (м)	$L_{от}$ (м) 38,35
	$L_{ГВС}$ (м) 38,35
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.22 к.4 (мм)	$D_{от}$ (мм) 125
	$D_{ГВС}$ (мм) 125
Условный проход трубопроводов от пром.кам. №1 до стены здания Фестивальная ул.д.22 к.7 (мм)	$D_{цирк.}$ (мм) 80
	$L_{от}$ (м) 85,65
Длина теплотрассы от ЦТП до стены здания Фестивальная ул.д.22 к.7 (м)	$L_{ГВС}$ (м) 85,65
	$L_{ГВС 2}$ (м) 85,65

Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«__» _____ 20 г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
 Главный инженер Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____;
 Главный инженер Филиала № 2 «Северный» ОАО «МОЭК» *Арсенов А.В.*
 и представитель Абонента *Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой – 6» О.С. Дмитров*
 Составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей
 и эксплуатационной ответственности сторон между ОАО «МОЭК» и Абонентом является *наружная*
стена здания по адресу: Петрозаводская ул.д.28 корп.1 по трубопроводам ЦО и ГВС

Схема
присоединения Абонента



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от ЦТП до тчк. №2 (м)	$L_{от}$ (м) 86,51
	$L_{ГВС}$ (м) 86,51
Условный проход трубопроводов от ЦТП до тчк. №2 (мм)	$D_{от}$ (мм) 100
	$D_{ГВС}$ (мм) 100
	$D_{ширк.}$ (мм) 80
Длина теплотрассы от тчк. №2 до стены здания Петрозаводская ул.д.28 к.1 (м)	$L_{от}$ (м) 154
	$L_{ГВС}$ (м) 154
Условный проход трубопроводов от тчк. №2 до стены здания Петрозаводская ул.д.28 к.1 (мм)	$D_{от}$ (мм) 109/160
	$D_{ГВС}$ (мм) 90/125
	$D_{ширк.}$ (мм) 75/110
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	$L_{от}$ (м)
	$L_{ГВС}$ (м)
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	$D_{от}$ (мм)
	$D_{ГВС}$ (мм)
	$D_{ширк.}$ (мм)

Мор 21

Приложение № 4
к Договору теплоснабжения
от « 01 » сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

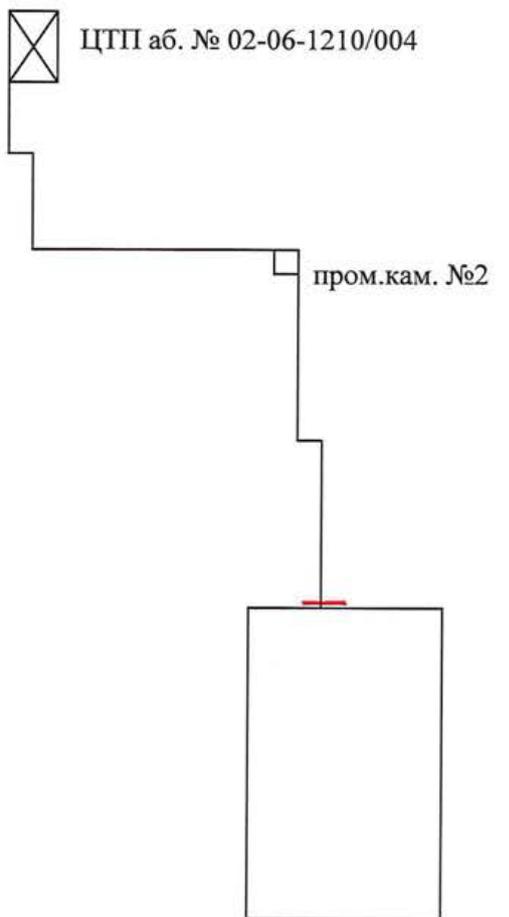
**Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон**

г. Москва

« ___ » _____ 2010г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала №11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____
Главный инженер Филиала №2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А. В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой-6» Дмитров О.С.
составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружная стена здания по адресу: Академическая
Большая ул., д.9, к.1 по трубопроводам ЦО и ГВС.

**Схема
присоединения Абонента**



Академическая Б.ул., д.9, к.1

b

Приложение № 4
к Договору теплоснабжения
от « 01 » сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

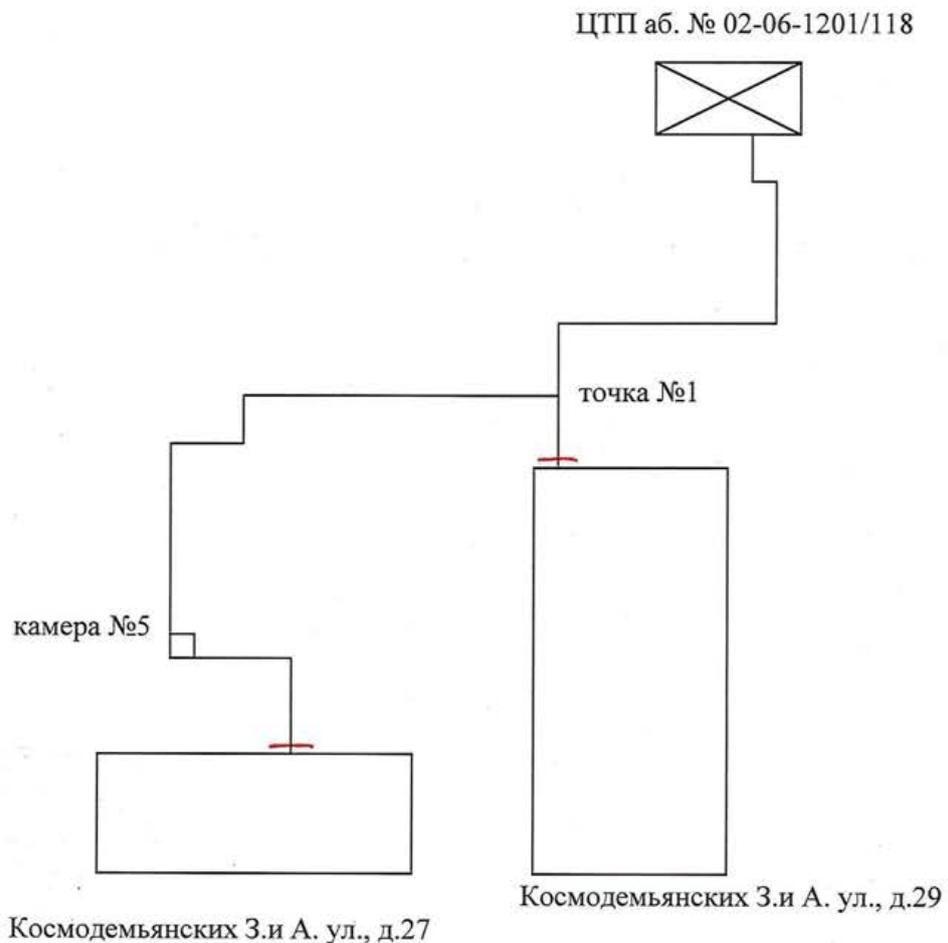
**Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон**

г. Москва

« _____ » _____ 2010г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала №11 «Горэнергообит» ОАО «МОЭК» _____
Главный инженер Филиала №2 «Северный» ОАО «МОЭК» Зенин А.Ю.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой-6» Дмитров О.С.
составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «МОЭК» и Абонентом является наружные стены присоединенных строений по
адресам: Космодемьянских Зои и Александра ул., д.д.27, 29 по трубопроводам ЦО и ГВС.

**Схема
присоединения Абонента**



Приложение № 4
к Договору теплоснабжения
от « 01 » сентября 2010г.
№ 02.06.094-70

**Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон**

г. Москва

« _____ » _____ 2010г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ОАО «МОЭК»:
Главный инженер Филиала №11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК» _____
Главный инженер Филиала №2 «Северный» ОАО «МОЭК» Арсенов А. В.
и представитель Абонента Генеральный директор ООО СЭУ «Фундаментстрой-6» Дмитриев О.С.
составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности сторон
между ОАО «МОЭК» и Абонентом является выходные фланцы задвижек №3, №7 и входные
фланцы задвижек №4, №13 в ИТП 02-06-1210/043 по адресу: Академическая Большая ул., д.24, к.3

**Схема
присоединения Абонента**



Характеристика тепловых сетей

Длина теплотрассы от границы раздела до ЦТП (м)	L _{от} (м)	-
	L _{ГВС} (м)	-
Условный проход трубопроводов от границы раздела до ЦТП (мм)	D _{от} (мм)	-
	D _{ГВС} (мм)	-
	D _{ширк.} (мм)	-
Длина теплотрассы от границы раздела до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)	
	L _{ГВС} (м)	
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)	
	D _{ГВС} (мм)	
	D _{ширк.} (мм)	

Главный инженер
Филиала №11
«Горэнергосбыт»



Главный инженер
Филиала №2



Представитель
«Абонента»



ОАО «МОЭК»
Филиал № 2 «Северный»
Предприятие № 6
Власов

Приложение № 5
к Договору теплоснабжения
от «01» сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

**Перечень
должностных лиц для ведения переговоров
по исполнению настоящего Договора**

Энергоснабжающая организация – Открытое акционерное общество “Московская объединенная энергетическая компания”:

1. Вопросы качества тепловой энергии, отключений на профилактический ремонт, оперативных отключений переключений:

Директор предприятия № 6 - Ф.И.О. Ковалев Вячеслав Анатольевич, телефон 626-93-48;
диспетчер района - телефон 611-89-78;
Главный инженер - Ф.И.О. Быков Денис Петрович, телефон 626-93-55.
Исполнитель – Павлова А.М., телефон 8-499-940-09-42

2. Вопросы порядка выставления платежей, сверки расчетов:

Начальник отделения сбыта - Ф.И.О. Куцевол К.В., телефон 8-499-940-09-42
Расчетный отдел Поликарпова С.В., телефон 8-499-940-09-45
Бухгалтерия Гусева О.Б., телефон 8-499-940-89-95
Телефон горячей линии 662-50-50

Абонент:

главный инженер – Ф.И.О. Авдеев В.И., телефон 589-20-67 ;
главный энергетик - Ф.И.О. _____, телефон _____ ;
бухгалтер – Ф.И.О. Арюткин А.В., телефон 589-20-62 .
лицо, ответственное за снятие и передачу показаний приборов учета –
Ф.И.О. Кеестеренко Т.В., телефон 589-20-67 .

Энергоснабжающая организация
“Горэнерго”
Для договоров №2
200 ____ г.
М.П.
Зам. начальника
отделения
О.А. Бордукова

Абонент
Д.С. Дмитриев
200 ____ г.
Фондamente-строй-б
МОСКВА * 406531411

Приложение № 5
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

**Перечень
должностных лиц для ведения переговоров
по исполнению настоящего Договора**

Энергоснабжающая организация:

1. Вопросы качества тепловой энергии, горячей воды отключений на профилактический ремонт, оперативных отключений переключений:

Директор предприятия № 2 - Ф.И.О. Сундатов В.В.
телефон 459-83-62;
диспетчер района - телефон 943-86-11 ;
Главный инженер - Ф.И.О. Малышев А.А., телефон 459-63-68.
исполнитель Марина Л.В.

2. Вопросы порядка выставления платежей, сверки расчетов:

Начальник отделения сбыта - Ф.И.О. Куцевол К.В., телефон 8-499-940-98-90 .
Расчетный отдел Поликарпова С.В., телефон 8-499-940-09-45
Бухгалтерия Гусева В.В., телефон 8-499-940-09-45.

Абонент:

главный инженер – Ф.И.О. В.Н. Азучеев, телефон 5292067 ;
главный энергетик - Ф.И.О. _____, телефон _____ ;
бухгалтер – Ф.И.О. _____, телефон _____ .
лицо, ответственное за снятие и передачу показаний приборов учета –
Ф.И.О. Г.В. Исаев, телефон 5292067 .

Энергоснабжающая организация

Абонент



_____ / Куцевол К. В. **НАЧАЛЬНИКА**
подпись фамилия **ОТДЕЛЕНИЯ**
С.В. ПОЛИКАРПОВА



_____ /
подпись фамилия

ВКЛЮЧИТЬ
в постоянную эксплуатацию

Директор Филиала №2 «Северный» ОАО МОЭК _____

200 г.

ВКЛЮЧИТЬ
абонент на временную эксплуатацию

Директор Филиала №2 «Северный» ОАО МОЭК _____

" " _____ 200 г.



02-02-066
(номер абонента)

А К Т

о готовности к временной (постоянной) эксплуатации абонентского ответвления и теплового пункта

объекта ж / дом с нежилыми помещ. 1 этажа и подземной автостоянкой

по адресу: р-н Левобережный, мкр. 1А корп. 7 (милиц. адрес: Ленинградское ш. д. 120 к. 3)

г. Москва " " _____ 200 г.

Мы, нижеподписавшиеся, от Филиала №2 «Северный» ОАО «МОЭК»

Представитель 2 Предприятия _____ директор предприятия
(должность)

Фамилия И.О. Сундатов В.В.

От заказчика ЗАО «Альстрой» должность ст. инженер
(наименование организации)

Фамилия И.О. Филков А.И.

От подрядчика ООО «СУ-87 Фундаментстрой-6» должность Ген. директор
(наименование организации)

Фамилия И.О. Кусов Д.Н.

составили настоящий Акт о нижеследующем:

Подрядчик сдает, а заказчик принимает в присутствии представителя ОАО «МОЭК» нижеследующие работы, выполненные по проектам разработанным следующими проектными организациями и утвержденными решениями ОАО Моспроект

Мастерская №18
(должность наименование службы)

ОАО «МОЭК»:

служба перспективного развития и подключений ОАО «МОЭК»
(раздел ,наименование проектной организации, № и дата согласования)

№2-08/13 от 19.03.08
(раздел ,наименование проектной организации, № и дата согласования)

_____ (раздел ,наименование проектной организации, № и дата согласования)

I. Характеристика абонентского ответвления:

- а) теплоноситель вода с параметрами $T=105^0-70^0$
- б) диаметр труб подающ. 133, обратной 133
- в) тип канала бесканальная
- г) материал и толщина изоляции: подающей трубы ППУ-изоляция
обратной трубы ППУ-изоляция
- д) протяженность трассы 30,80 м
в том числе подземной 30,80 м,
по техподполью (техэтажу) _____ м

Теплопровод выполнен со следующими отступлениями от рабочих чертежей

без отступлений
(указать с кем и когда согласован)

- а) _____
б) _____

II. Характеристика узла управления

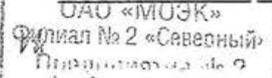
- Вид присоединения : отопление независимое, вентиляция _____
- а) элеватор № _____, сопла _____ мм
- б) система защиты от превышения давления _____
(марка, диаметр)
- в) подогреватель отопления: марка, кол-во пластинчатый теплообменник №35-33-DH-16/1
кол-во пластин 33, площадь теплопередающей поверхности 10,85 м²
- г) насосы отопления: марка, кол-во цирк. TP-65170/4 -2 шт.; наполнения GR1-12 -2шт.
диаметр напорного патрубка _____ мм, мощность двигателя 3 кВт
- д) Схема включения калориферов _____ шт. марка П-1,У-1
поверхность нагрева (общая) _____
- е) подогреватель вентиляции: марка, кол-во _____
кол-во пластин _____, площадь теплопередающей поверхности _____ м²
- ж) насосы вентиляции: марка, кол-во G=0,85л/с. P=25кПА; G=0,31л/с. P=20кПА
диаметр напорного патрубка _____ мм, мощность двигателя №0,07 №0,035квт кВт
- з) схема включения подогревателей горячего водоснабжения смешенная
подогреватель I степени: марка, кол-во пластинчатый теплообменник 1з. 2з №№35-21-DH-16/1
кол-во пластин (1_з)=21шт. (2_з)=21шт. площадь теплопередающей поверхности 6,65 м²
подогреватель II степени: марка, кол-во пластинчатый теплообменник 1з. TR-27- DH -16/1; 2з. TR-29
кол-во пластин (1_з)=21шт. (2_з)=29 шт. площадь теплопередающей поверхности 1,15 ; 1,64 м²
- и) Насосы ГВС схема включения смешенная
марка кол-во 1з цирк. TP40-230/2 -2шт. ; 2з насос TP40-230/2-2шт.
диаметр напорного патрубка _____ мощность двигателя 1з. 1.1; 2з. 1.1 кВт

III. Контрольно-измерительные приборы и автоматика

- а) водомер на линии подпитки: ВИС.Т, диаметр 40:15 мм, кол-во шт.
- б) водомер на линии ГВС: 1з. СКБИ-40:2з.ВМХИ-50, диаметр мм, кол-во 2 шт.
- в) манометры 67+40 шт. и термометры 22 шт.
- г) регулятор температуры воды в системе отопления: КЗР
(марка, диаметр, Kvs, кол-во)
- д) регулятор температуры воды в системе вентиляции: -
(марка, диаметр, Kvs, кол-во)
- е) регулятор температуры воды в системе горячего водоснабжения: КЗР
(марка, диаметр, Kvs, кол-во)
- ж) прибор учета тепла SA-94/2м
(марка прибора и расходомеров, кол-во расходомеров)

IV. Проектные данные присоединяемых установок

- а) наружная кубатура здания (каждого) ж.ч. 44100 м³ + 936.0 м³ неж. часть
количество зданий 1 (22эт.) шт.
- б) расход тепла на отопление ж/ч 0.519 + 0.0176 н/ч + 0.0338 гараж Гкал/час т/ч
- в) расход тепла на вентиляцию 0.131121 Гкал/час т/ч
- г) расход тепла на горячее водоснабжение ж/ч 0.393 + 0.029 н/ч Гкал/час т/ч
- д) расход тепла на технологию ГВС - Гкал/час т/ч
- Всего 1.123521 Гкал/час т/ч

V. На момент составления акта имеются следующие недоделки и дефекты

	Срок устранения
а) <u>нет</u>	<u> </u>
б) <u> </u>	<u> </u>
в) <u> </u>	<u> </u>
г) <u> </u>	<u> </u>

При выполнении вышеуказанных недоделок и дефектов в указанные выше сроки ОАО «Московская теплосетевая компания» имеет право без предупреждения прекратить подачу тепловой энергии потребителю до полной их ликвидации.

VI. Наличие документации

- а) акты на опрессовку имеется (№, дата)
- б) акты на скрытые работы имеется (№, дата)
- в) акты на промывку: имеются (№, дата)
- г) акты испытания сварки (№, дата)
- д) акты проверки качества изоляции имеются (№, дата)
- е) Исполнительные чертежи 1 калька и 2 синьки (перечень чертежей)

VII. Заключение комиссии объект может быть принят в постоянную
эксплуатацию

VIII. Общие замечания нет

IX. Временную эксплуатацию ответвления и теплового пункта осуществляет :

ООО «СУ-87Фундаментстрой-6»

(наименование абонента)

от ОАО «Московская теплосетевая компания»:

Технадзор:

Директор предприятия №2

Сундатов В.В.

От заказчика: ответственный представитель заказчика

Филков А.И.

Представитель эксплуатирующей организации:

От подрядчика:

Кусов Д.Н.

Документация проверена

Разрешенная тепловая нагрузка

на отопление жс/ч 0,519 + 0,0176 н/ч + 0,0338 гараж Гкал/час

на вентиляцию 0,131121 Гкал/час

на горячее водоснабжение жс/ч 0,393 + 0,029 н/ч Гкал/час

на технологию ГВС - _____ Гкал/ча

Директор 2 эксплуатационного предприятия

Сундатов В.В.

Дефекты устранены. Объект может быть включен в постоянную эксплуатацию.

Директор 2 эксплуатационного предприятия «Северный»

ОАО «МОЭК» Сундатов В.В.

Приложение № 6
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

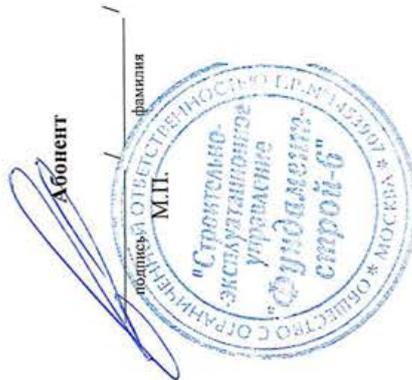
Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительное - эксплуатационное управление
"Фундаментстрой - 6"

Сведения об узлах (приборах) учета, принадлежащих Энергоснабжающей организации,
и установленных в строениях Абонента

№ п/п	№ ЦТП (ИТП)	Адрес строения Абонента	Наименование прибора, тип	Заводской №	Трубопровод (подающий/обратный)	Пределы измерения / цена давления шкалы	Дата госповерки	Дата очередной госповерки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

Энергоснабжающая организация

Кулевал К.В. / НАЧАЛЬНИК
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А.БОРДЖОВА



Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление "Фундаментстрой - 6"
Сведения об узлах (приборах) учета, находящихся в ведении Абонента

№ п/п	№ ЦТП (ИТП)	Адрес строения Абонента	Наименование прибора, тип	Заводской №	Трубопровод (подающий/обратный)	Пределы измерения / цена давления шкалы	Дата госповерки	Дата очередной госповерки
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	02-02-023	Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	Теплосчётчик ВИС.Т	19456				
		Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	Теплосчётчик ВИС.Т	19456_GV				
2	02-02-024	Ленинградское шоссе д. 130 корп. 1	Теплосчётчик ВИС.Т	19426				
		Ленинградское шоссе д. 130 корп. 1	Теплосчётчик ВИС.Т	19426_GV				
3	02-02-1203/002	Ляпидевского ул. д. 16	Теплосчётчик ТЭМ-05М	29592				
		Ляпидевского ул. д. 16	Водомер ВМГ	9312249_GV				
		Фестивальная ул. д. 20 корп. 2	Теплосчётчик SA-94	20106_GV				
		Фестивальная ул. д. 20 корп. 2	Теплосчётчик SA-94	20106				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	12160_GV				
4	02-02-1203/003	Фестивальная ул. д. 22 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	12160				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 2	Теплосчётчик ТЭМ-05М	11984_GV				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 2	Теплосчётчик ТЭМ-05М	11984				
		Ляпидевского ул. д. 10	Теплосчётчик ТЭМ-05М	35598				
5	02-02-1203/027	Ляпидевского ул. д. 10	Водомер ВМГ	9404022_GV				
		Ляпидевского ул. д. 10 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	29876				
		Ляпидевского ул. д. 10 корп. 1	Водомер ОСВИ	23776_GV	60434			
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 4	Теплосчётчик ТЭМ-05М	23215				
6	02-02-1203/032	Фестивальная ул. д. 22 корп. 4	Водомер ВМГ	9507149_GV				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 7	Теплосчётчик ТЭМ-05М	26014				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 7	Водомер ОСВИ	18878_GV				
7	02-02-1207/049	Петрозаводская ул. д. 22 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	11878_GV				
		Петрозаводская ул. д. 22 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М/1	11878				
		Дыбенко ул. д. 14 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М/1	13256_GV				
		Дыбенко ул. д. 14 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М/1	13256				
8	02-02-1208/020	Дыбенко ул. д. 14 корп. 2	Теплосчётчик КМ-5-2	44055				
		Дыбенко ул. д. 14 корп. 2	Теплосчётчик КМ-5-4	40755_GV				
		Дыбенко ул. д. 16 корп. 1	Теплосчётчик КМ-5-2	41213				
		Дыбенко ул. д. 16 корп. 1	Теплосчётчик КМ-5-4	40134_GV				
9	02-02-1208/026	Петрозаводская ул. д. 28 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	12271				
		Петрозаводская ул. д. 28 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М/1	12271_GV				
		Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	13609_GV				
		Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М/1	13609				
10	02-02-1227/005	Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М	13234_GV				
		Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1	Теплосчётчик ТЭМ-05М/1	13234				
		Петрозаводская ул. д. 8	Теплосчётчик ТЭМ-05М	24261				

11	02-02-1227/008	Петрозаводская ул. д. 8 Фестивальная ул. д. 73 корп. 3 Фестивальная ул. д. 73 корп. 3 Фестивальная ул. д. 73 стр. 1 Фестивальная ул. д. 73 стр. 1 Космодемьянских Зон и Александра ул. д. 27 Космодемьянских Зон и Александра ул. д. 27 Космодемьянских Зон и Александра ул. д. 29 Космодемьянских Зон и Александра ул. д. 29 Академическая Б, ул. д. 9 корп. 1 Академическая Б, ул. д. 9 корп. 1	Водомер ОСВИ Теплосчетчик ТЭМ-05М Водомер ВМГ Теплосчетчик ТЭМ-05М Водомер ВМГ Теплосчетчик ТЭМ-05М Водомер ВМГ Теплосчетчик ТЭМ-05М Водомер ОСВ Теплосчетчик ТЭМ-05М Теплосчетчик SA-94/1	9157_GV 22890 9194358_GV 23307 9108571_GV 10361 9193507_GV 10368 16974_GV 22592_GV 17378			
12	02-06-1201/118						
13	02-06-1210/004						

Энергоснабжающая организация



Зам. Начальника
Отделения
О.А. Бурдукова



Абонент
/ Дмитрий О.С. /
фамилия

Наименование Абонента: Общество с ограниченной ответственностью "Строительно - эксплуатационное управление
"Фундаментстрой - 6"

Сведения об узлах (приборах) учета, находящихся в ведении Абонента

№ п/п	№ ЦТП (ИТП)	Адрес строения Абонента	Наименование прибора, тип	Заводской №	Трубопровод (подающий/обратный)	Пределы измерения / цена давления шкалы	Дата госповерки	Дата очередной госповерки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	02-02-023	Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	Теплосчётчик ВИС.Т	19456				
		Ленинградское шоссе д. 124 корп. 3	Теплосчётчик ВИС.Т	19456_GV				
2	02-02-024	Ленинградское шоссе д. 130 корп. 1	Теплосчётчик ВИС.Т	19426				
		Ленинградское шоссе д. 130 корп. 1	Теплосчётчик ВИС.Т	19426_GV				
3	02-02-066	Ленинградское шоссе д. 120 корп. 3	Теплосчётчик SA-94/2M	28419				
4	02-02-1203/002	Ляпидевского ул. д. 16	Теплосчетчик ТЭМ-05М	29592				
		Ляпидевского ул. д. 16	Волюмер ВМГ	9312249				
		Фестивальная ул. д. 20 корп. 2	Теплосчётчик SA-94	20106_GV				
		Фестивальная ул. д. 20 корп. 2	Теплосчётчик SA-94	20106				
5	02-02-1203/003	Фестивальная ул. д. 22 корп. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М	12160_GV				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М	12160				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 2	Теплосчетчик ТЭМ-05М	11984_GV				
		Фестивальная ул. д. 22 корп. 2	Теплосчетчик ТЭМ-05М	11984				
		Ляпидевского ул. д. 10	Теплосчетчик ТЭМ-05М	35598				

6	02-02-1203/027	Ляпиневского ул. д. 10 Ляпиневского ул. д. 10 корп. 1 Ляпиневского ул. д. 10 корп. 1 Фестивальная ул. д. 22 корп. 4 Фестивальная ул. д. 22 корп. 4 Фестивальная ул. д. 22 корп. 7 Фестивальная ул. д. 22 корп. 7	Воломер ВМГ Теплосчетчик ТЭМ-05М Воломер ОСВИ Теплосчетчик ТЭМ-05М Воломер ВМГ Теплосчетчик ТЭМ-05М Воломер ОСВИ	9404022 29876 23776 23215 9507149 26014 18878				
7	02-02-1203/032	Петрозаводская ул. д. 22 корп. 1 Петрозаводская ул. д. 22 корп. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М/1 Теплосчетчик ТЭМ-05М/1	11878_GV 11878				
8	02-02-1207/049	Дыбенко ул. д. 14 корп. 1 Дыбенко ул. д. 14 корп. 1 Дыбенко ул. д. 14 корп. 2 Дыбенко ул. д. 14 корп. 2 Дыбенко ул. д. 16 корп. 1 Дыбенко ул. д. 16 корп. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М/1 Теплосчетчик ТЭМ-05М/1	13256_GV 13256 44055 40755 41213 40134				
9	02-02-1208/020	Петрозаводская ул. д. 28 корп. 1 Петрозаводская ул. д. 28 корп. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М Теплосчетчик ТЭМ-05М/1	12271 12271_GV				
10	02-02-1208/026	Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1 Петрозаводская ул. д. 12 корп. 1 Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1 Петрозаводская ул. д. 18 корп. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М Теплосчетчик ТЭМ-05М/1 Теплосчетчик ТЭМ-05М Теплосчетчик ТЭМ-05М/1	13609_GV 13609 13234_GV 13234				
11	02-02-1227/005	Фестивальная ул. д. 73 корп. 3 Фестивальная ул. д. 73 корп. 3 Фестивальная ул. д. 73 стр. 1	Теплосчетчик ТЭМ-05М Теплосчетчик ТЭМ-05М Воломер ВМГ Теплосчетчик ТЭМ-05М	22890 9194358 23507				
12	02-02-1227/008							

Температурный график (покупное тепло)
 давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,0 кгс/см², P2 = 1,8 кгс/см²
 летний период: дельта P = 5,7 м.вод.ст.
 ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1227/008 по адресу: Петрозаводская ул. д.6 стр.2

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°С
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП



ОАО «ИЭК»
 Филиал № 2 «Северный»
 Промышленное № 2

Handwritten signatures and initials at the bottom left of the page.

20.06.2009 г. О.А. Бордуков

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2009 г.
№ 02-106/04-ТЭ

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: $P1 = 8,5 \text{ кгс/см}^2$, $P2 = 2,0 \text{ кгс/см}^2$
летний период: дельта $P = 62 \text{ м.вод.ст.}$
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1207/172 по адресу: *Петрозаводская ул. д.24 корп.2 стр.3*

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых ТЭЦ -		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на $T_{н.в.} = -25^{\circ}\text{C}$	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на $T_{н.в.} = -15^{\circ}\text{C}$
	16,20,21,22,23,20	ТЭЦ-0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
T _{н.в.}	T ₁ (пятн.субб.воскр.)		T ₃	T ₃	T ₃	T ₄	T ₄	T ₄	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха $T_{н.в.} = -20^{\circ}\text{C}$ и ниже
2. При температуре наружного воздуха ниже -25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже -20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Главный инженер
«Горэнерго»
Филиала №11
«Горэнерго»
№2
М.П.

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А. БОРДУКОВА

ДОВЕРЕННОСТИ
ОТ 25.06.2009

Главный инженер
Филиала №2
«Северный»
М.П.

Управляющая организация
«Строй-6»
эксплуатационное
управление
«Южный метр-строй-6»
М.П.

Мальшев А.А.
Филиал №2 «Северный»
М.П.

Handwritten signature

Приложение №7 от 01.09.2010
к Договору теплоснабжения

от "01" сентября 2010 г.
№ 02-70624-73

Температурный график (собственный источник)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,5 кгс/см², P2 = 3,5 кгс/см²
летний период: дельта P = 45,0 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-024 по адресу: Ленинградское ш.д.130 корп.1 стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°С
	РТС "Химки-Ховрино"			120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Т3	Т3	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

- Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже
2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП



Мальшее А.А.

Приложение № 7
к договору теплоснабжения
от "01" сентября 2012 г.
№ 02.1060 94-ТЭ

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 6,0 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см²
летний период: дельта P = 40 м вод.ст.
ЦТП (ИТП,ТП) № 02-06-1201/118 по адресу: Новопетровская ул., д.10А, стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП



Handwritten signature in blue ink.

от 01 сентября 2019
№ 02-106/024-13

Температурный график (собственный источник)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,5 кгс/см², P2 = 3,5 кгс/см²
летний период: дельта P = 45,0 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-023 по адресу: Ленинградское ш.д.124 корп.1 стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.= -25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.= -15°С
	РТС "Химки-Ховрино"			120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

- Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже
2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ

Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергобьт"

м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"

Арсёнов А.В.
м.п.

Управляющая организация

Дмитров О.С.
м.п.

Малышев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения

от "01" сентября 2019 г.
№ 02-02-062-ТО

Температурный график (собственный источник)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,5 кгс/см², P2 = 3,5 кгс/см²
летний период: дельта P = 45,0 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-062 по адресу: Ленинградское ш.д.130 корп.3

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°С	Температура воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы на Т н.в.=-15°С
	РТС "Химки-Ховрино"			120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергообл"
И.И. БОРДУКОВА
м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"
Арсёнов А.В.
м.п.

Управляющая организация
Дмитров О.С.
м.п.
Мальцев А.А.
Филиал №2 «Северный»

Приложение №7
к Договору теплоснабжения

от "01" сентября 2019 г.
№ 02.186/02-09-77

Температурный график (собственный источник)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,5 кгс/см², P2 = 3,5 кгс/см²
летний период: дельта P = 45,0 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-066 по адресу: Ленинградское ш.д.120 корп.3

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°С
	РТС "Химки-Ховрино"			120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже -25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже -20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Сам. Начальника
ОТДЕЛЕНИЯ
Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергообъём"
А.А. БОРДУКОВА
м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"
Арсёнов А.В.
м.п.

Управляющая организация
Дмитров О.С.
м.п.

Малышев А.А.
ООО «МОСК»
Филиал №2 «Северный»
м.п.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "9" сентября 2019.
№ 02-106024-77

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 7,5 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см²
летний период: дельта P = 52 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1203/002 по адресу: Ляпидевского ул.д.10 к.2 стр.2

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже -25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже -20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

О.А. БИРДУКОВА
Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергогосбыт"
м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"
Арсенов А.В.
м.п.

Управляющая организация
Дмитров О.С.
м.п.

Мальшев А.А.
Филиал №2 «Северный»

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01.09.2010" 2010 г.
№ 02.106.02.11-77

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 7,0 кгс/см², P2 = 1,5 кгс/см²
летний период: дельта P = 50 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1203/003 по адресу: Фестивальная ул. д.22 к.4 стр.2

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже -25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже -20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Зам. Начальника
Отделения
В.А. СУРДУКОВА

Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергооблгосбыт"

м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"

Арсёнов А.В.

м.п.

Управляющая организация

Дмитров О.С.

м.п.

Мальшев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2019
№ 02-106044-ТТ

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 7,0 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см²
летний период: дельта P = 50 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1203/027 по адресу: Ляпидевского ул.д.6 к.3 стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже -25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже -20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП.

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ

Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергосбыт"



Главный инженер
Филиала №2
"Северный"



Управляющая организация

Дмитров О.С.
м.п.



ОАО «ТЭК» Малышев А.А.
Филиал «Северный»



Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01 сентября" 2019 г.
№ 02-10602447

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 7,0 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см²
летний период: дельта P = 45 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1203/032 по адресу: Фестивальная ул. д.22 к.7 стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Тн.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Тн.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже
2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Зам. Начальника
Отделения
О.А. Борлукова
Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергообъём"

м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"
Арсёнов А.В.
м.п.

Управляющая организация
Дмитров О.С.
м.п.

САО «МОСК»
Филиал №2
Мальшев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2019 г.
№ 02-1061024-ТЭ

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 9,0 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см²
летний период: дельта P = 65 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1207/049 по адресу: Клинская ул.д.19 стр.2

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°С
	ТЭЦ - 16,20,21,22,23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже
2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергосбыт"

м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"

Арсенов А.В.
м.п.

Управляющая организация

Дмитров О.С.
м.п.

С.В.
Скляков М.
Представитель

Малышев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01 сентября 2019"
№ 02.106024-ТЭ

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,0 кгс/см², P2 = 2,2 кгс/см²
летний период: дельта P = 60 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1208/020 по адресу: Дыбенко ул.д.14 стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Зам. начальника
отделения
Филиала №11
"Горэнергобыт"

м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"

Арсенов А.В.

м.п.

Управляющая организация

Дмитров О.С.

м.п.

Филиал №...
Препод...
Малышев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2019 г.
№ 02-106024-19

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: $P1 = 9,0 \text{ кгс/см}^2$, $P2 = 1,8 \text{ кгс/см}^2$
летний период: дельта $P = 65 \text{ м.вод.ст.}$
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1208/026 по адресу: Дыбенко ул.д.6 стр.1

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на $T_{н.в.} = -25^\circ\text{C}$	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на $T_{н.в.} = -15^\circ\text{C}$
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Tн.в	T1 (пятн.субб.воскр.)		T'з	Tз	Tз	T4	T'4	T4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезом от температуры наружного воздуха $T_{н.в} = -20^\circ\text{C}$ и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже -25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже -20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

З.М. НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛЕНИЯ
О.А. БОРДУКОВА

Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергообл"
м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"
Арсенов А.В.
м.п.

Управляющая организация
Дмитров О.С.
м.п.

Малышев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02-1060241-77

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,5 кгс/см², P2 = 3,0 кгс/см²
летний период: дельта P = 50 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1227/005 по адресу: Клинская ул. д.9 стр.2

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°C	105-70°C	95-70°C			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°C и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже -25°C температуру сетевой воды держать по особому указанию

3. При температуре наружного воздуха ниже -20°C температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

ОТДЕЛЕНИЯ
О.А.БОРДУКОВА

Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергообл"

м.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"

Арсенов А.В.

м.п.

Управляющая организация

Дмитров О.С.

м.п.

Малышев А.А.

Приложение №7
к Договору теплоснабжения
от "01" сентября 2019 г.
№ 02-106004-13

Температурный график (покупное тепло)
давление на границе раздела: отопительный период: P1 = 8,0 кгс/см², P2 = 1,8 кгс/см²
летний период: дельта P = 65 м.вод.ст.
ЦТП (ИТП, ТП) № 02-02-1227/008 по адресу: Петрозаводская ул. д.6 стр.2

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых		Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре			Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Тн.в.=-25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Тн.в.=-15°С
	ТЭЦ - 16,20,21,22, 23,20	ТЭЦ- 0,9,11,12		120-70°С	105-70°С	95-70°С			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)		Т'з	Тз	Тз	Т4	Т'4	Т4	
+8	70(80)	65(70)	48	44	42	36	38	37	
+6	70(80)	65(70)	53	48	45	39	41	38	
+4	72(80)	68(70)	58	52	49	41	43	38	
+3	75(80)	72	60	54	51	42	45	39	
+2	78(80)	75	62	56	52	43	46	40	
0	82	79	67	60	55	45	49	42	
-1	85	81	69	62	57	46	50	43	
-2	88	84	71	64	59	47	51	46	
-3	91	87	74	66	60	48	52	47	
-4	93	90	76	68	62	49	53	48	
-5	96	93	78	69	64	50	55	49	
-6	99	96	80	71	65	52	56	51	
-7	101	99	82	73	67	53	57	52	
-8	105	102	84	75	69	54	58	52	
-9	108	105	87	77	70	55	60	54	
-10	110	107	89	79	72	56	61	55	
-11	111	110	91	80	74	57	62	56	
-12	115	112	93	82	75	58	63	57	
-13	118	115	95	84	77	59	64	58	
-14	120	118	97	86	78	60	65	60	
-15	122	121	100	88	80	61	66	59	
-16	125	125	102	89	81	62	67	58	
-17	128	128	104	91	83	63	68	56	
-18	130	130	106	93	84	63	69	53	
-19	133	133	108	94	86	64	70	51	
-20	136	136	110	96	87	65	71	49	
-21	139	139	112	98	89	66	72	47	
-22	141	141	114	100	90	67	73	45	
-23	144	144	116	101	92	68	74	42	
-24	147	147	118	103	93	69	75	40	
-25	150	150	120	105	95	70	76	37	

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезком от температуры наружного воздуха Тнв = -20°С и ниже

2. При температуре наружного воздуха ниже - 25°С температуру сетевой воды держать по особому указанию
3. При температуре наружного воздуха ниже - 20°С температура воды в систему и из системы отопления поддерживается в соответствии с температурой воды в подающем трубопроводе ЦТП

Зам. начальника
Главный инженер
Филиала №11
"Горэнергобыт"
М.п.

Главный инженер
Филиала №2
"Северный"
Арсёнов А.В.
М.п.

Управляющая организация
Дмитров О.С.
М.п.

Мальшев А.А.
М.п.

Приложение № 7
к договору теплоснабжения
от "01" сентября 2010 г.
№ 02.106.024-77

Температурный график

А6. № 02-06-1210/043

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Телловых сетей от ТЭЦ № 21 ОАО "Мосэнерго"	Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре		Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
			120-70°C Т'з	105-70°C Тз			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)				Т4	Т'4	Т4
+8	70(80)	48	44	42	36	38	37
+6	70(80)	53	48	45	39	41	38
+4	72(80)	58	52	49	41	43	38
+3	75(80)	60	54	51	42	45	39
+2	78(80)	62	56	52	43	46	40
0	82	67	60	55	45	49	42
-1	85	69	62	57	46	50	43
-2	88	71	64	59	47	51	46
-3	91	74	66	60	48	52	47
-4	93	76	68	62	49	53	48
-5	96	78	69	64	50	55	49
-6	99	80	71	65	52	56	51
-7	101	82	73	67	53	57	52
-8	105	84	75	69	54	58	52
-9	108	87	77	70	55	60	54
-10	110	89	79	72	56	61	55
-11	111	91	80	74	57	62	56
-12	115	93	82	75	58	63	57
-13	118	95	84	77	59	64	58
-14	120	97	86	78	60	65	60
-15	122	100	88	80	61	66	59
-16	125	102	89	81	62	67	58
-17	128	104	91	83	63	68	56
-18	130	106	93	84	63	69	53
-19	133	108	94	86	64	70	51
-20	136	110	96	87	65	71	49
-21	139	112	98	89	66	72	47
-22	141	114	100	90	67	73	45
-23	144	116	101	92	68	74	42
-24	147	118	103	93	69	75	40
-25	150	120	105	95	70	76	37

Энергоснабжающая организация
Филиал № 1
подпись
«Годовые договоры №2»
Фамилия
ДЕЛЕНИЯ
С.А. Бордукова

Абонент
подпись
Фамилия

Решение №
"Северный"

Филиал № 2
«Северный»

ОАО «МОЭК»
Филиал № 2 «Северный»
Предприятие № 6

Фирма ООО «СЭУ-Фрес»
Фундамент
строит. Рашидов

Приложение № 7
к договору теплоснабжения
от "01 сентября" 2010 г.
№ 02-106024-13

Температурный график

АБ. № 02-06-1210/004

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых сетей от ТЭЦ № 21 ОАО "Мосэнергo"	Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре		Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°C	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°C
			120-70°C Т'з	105-70°C Тз			
Тн.в	Т1 (пятн.субб.воскр.)						
+8	70(80)	48	44	42	36	38	37
+6	70(80)	53	48	45	39	41	38
+4	72(80)	58	52	49	41	43	38
+3	75(80)	60	54	51	42	45	39
+2	78(80)	62	56	52	43	46	40
0	82	67	60	55	45	49	42
-1	85	69	62	57	46	50	43
-2	88	71	64	59	47	51	46
-3	91	74	66	60	48	52	47
-4	93	76	68	62	49	53	48
-5	96	78	69	64	50	55	49
-6	99	80	71	65	52	56	51
-7	101	82	73	67	53	57	52
-8	105	84	75	69	54	58	52
-9	108	87	77	70	55	60	54
-10	110	89	79	72	56	61	55
-11	111	91	80	74	57	62	56
-12	115	93	82	75	58	63	57
-13	118	95	84	77	59	64	58
-14	120	97	86	78	60	65	60
-15	122	100	88	80	61	66	59
-16	125	102	89	81	62	67	58
-17	128	104	91	83	63	68	56
-18	130	106	93	84	63	69	53
-19	133	108	94	86	64	70	51
-20	136	110	96	87	65	71	49
-21	139	112	98	89	66	72	47
-22	141	114	100	90	67	73	45
-23	144	116	101	92	68	74	42
-24	147	118	103	93	69	75	40
-25	150	120	105	95	70	76	37

Энергоснабжающая организация
подпись _____ фамилия _____
Для договоров №2
начальника
отдела
А. БОРДУКОВА

Абонент
подпись _____ фамилия _____
Филиал № 2
"Северный"

ОАО «МОЭК»
Филиал № 2 «Северный»
Предприятие № 6

Абонент
Директор ООО "Фонд" "С-6"
"Строительное-эксплуатационное управление"
"Фундамент-строй-6"
МОСКВА * СРЕДНЕГО * ГО.Р.

Приложение № 7
к договору теплоснабжения
от "01 сентября" 2010 г.
№ 02.106024-Т7

Температурный график

Аб. № 02-06-1210/178

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе Тепловых сетей от ТЭЦ № 21 ОАО "Мосэнерго"	Температура воды после отопительного подогревателя и элеваторных узлов	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре		Температура воды из отопительной системы и вентиляции рассчитанная на Т н.в.=-25°С	Температура обратной воды после отопительного подогревателя	Температура воды после вентиляционной системы рассчитанная на Т н.в.=-15°С
			Тн.в	Тз			
+8	70(80)	48	44	42	36	38	37
+6	70(80)	53	48	45	39	41	38
+4	72(80)	58	52	49	41	43	38
+3	75(80)	60	54	51	42	45	39
+2	78(80)	62	56	52	43	46	40
0	82	67	60	55	45	49	42
-1	85	69	62	57	46	50	43
-2	88	71	64	59	47	51	46
-3	91	74	66	60	48	52	47
-4	93	76	68	62	49	53	48
-5	96	78	69	64	50	55	49
-6	99	80	71	65	52	56	51
-7	101	82	73	67	53	57	52
-8	105	84	75	69	54	58	52
-9	108	87	77	70	55	60	54
-10	110	89	79	72	56	61	55
-11	111	91	80	74	57	62	56
-12	115	93	82	75	58	63	57
-13	118	95	84	77	59	64	58
-14	120	97	86	78	60	65	60
-15	122	100	88	80	61	66	59
-16	125	102	89	81	62	67	58
-17	128	104	91	83	63	68	56
-18	130	106	93	84	63	69	53
-19	133	108	94	86	64	70	51
-20	136	110	96	87	65	71	49
-21	139	112	98	89	66	72	47
-22	141	114	100	90	67	73	45
-23	144	116	101	92	68	74	42
-24	147	118	103	93	69	75	40
-25	150	120	105	95	70	76	37

Энергоснабжающая организация



ОАО «МОЭК»
Филиал № 2 «Северный»
Предприятие № 6

Абонент



Решением № 2
«Северный»

подпись фамилия

[Handwritten signature]

Абонент
«Строительно-диспетчерское управление «Фундамент-строй-6»»
«Фундамент-строй-6»
«00°СЭУ» «ФС-6»
О.С. Рыжиков

[Handwritten signature]

Приложение № 8 от «01» сентября 2010г.
к Договору теплоснабжения
от «01» сентября 2010г.
№ 02.106024 -ТЭ

**Акт сверки
начислений за тепловую энергию для нужд отопления и услугу отопления**

г. Москва

«__» _____ 200__ г.

Настоящий акт составлен _____,
именуемое в дальнейшем «Передающая организация»,
в лице _____,
действующего на основании _____, с одной стороны, и
_____,
именуемое в дальнейшем «Принимающая организация», в лице
_____,
действующего на основании _____, со второй стороны, и
Открытое акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания»,
именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице
_____,
действующего на основании _____, вместе именуемые Стороны, в том,
что по состоянию на «__» _____ г. разница между начисленной
Энергоснабжающей организацией стоимостью тепловой энергии и суммой, начисленной
гражданам за услугу отопление составляет +(-) _____ руб.
(_____), в
том числе по каждому передаваемому многоквартирному дому:

№ п.п.	Адрес дома	Начислено Энергоснабжающей организацией за тепловую энергию на нужды отопления, руб. с НДС	Начислено гражданам <u>за услугу отопления без учета льгот</u> , руб. с НДС	Разница между начисленной Энергоснабжающей организацией стоимостью тепловой энергии и суммой, начисленной гражданам за услугу отопления, руб. с НДС
1	2	3	4	5=3-4
Всего				

Настоящий Акт является неотъемлемой частью Соглашения от «__» _____ г.
№ _____.

Передающая организация

Принимающая организация

МП

Энергоснабжающая организация

МП

Зам. начальника
отделения
О.А. Бордюкова



Приложение № 9 от «01» сентября 2010г.
к Договору теплоснабжения
от «01» сентября 2010г.
№ 02.106024-ТЭ

АКТ СВЕРКИ

По расчетам между Филиал № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК»

и _____

По Договору _____

За потребление тепловой энергии .

По данным дебитора

Задолженность по состоянию на _____

составляет: _____ руб, в т.ч. НДС _____ руб.

Задолженность подтверждаем полностью.

Руководитель организации _____ / *О.С. Рашев* /

Гл. бухгалтер _____ / *А.В. Ароскин* /



М.П. _____ / ____ / 20 ____ г

По данным кредитора Филиал № 11 «Горэнергосбыт» ОАО «МОЭК»

Задолженность по состоянию на _____ составляет:

_____ руб, в т.ч. НДС _____ руб.

Задолженность подтверждаем полностью.

Руководитель организации _____ / *Осина Е.В.* /

Гл. бухгалтер _____ / *Середина И.М.* /

М.П.