



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 04.05.2015

№ 4-УД

г. Киров

**Об утверждении инвестиционной программы  
ООО «Молот-Энерго» на 2016-2018 годы**

В соответствии с Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 28.08.2014 № 277/583, во исполнение пункта 2.4 Административного регламента предоставления департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления поселений, городских округов, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79, утвердить инвестиционную программу ООО «Молот-Энерго» на 2016-2018 годы согласно приложению.

Глава департамента **И. Князькин**



## **ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

### **к инвестиционной программе ООО «Молот-Энерго» на 2016-2018гг**

Настоящая инвестиционная программа разработана в соответствии со следующими документами:

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 «Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения...»;

- Приказ Минстроя и ЖКХ РФ от 13.08.14г. «Методические рекомендации по заполнению рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Постановление администрации города Вятские Поляны Кировской области №721 от 09.04.2015г. «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городского округа город Вятские Поляны Кировской области на период до 2036 года».

### **Краткое характеристика ООО «Молот-Энерго»**

ООО "Молот-Энерго" образовано в июне 2009г. и является единой теплоснабжающей организации в городе Вятские Поляны. Единственный участник общества – администрация города 100%. Основная сфера деятельности общества заключается в производстве и транспортировке тепловой энергии, добыче артезианской (подземной) и поверхностной (водозабор на р. Вятка) воды. В эксплуатации предприятия находятся крупнейшие в городе и районе энергетические комплексы: котельная по ул. Тойменка, 8е с установленной тепловой мощностью 319 Гкал/ч и котельная по ул. Гагарина, 12а с установленной тепловой мощностью 30 Гкал/ч и котельная по ул. Азина, 9а (проектная мощность 9,5 Гкал/ч). Активно расширяется сфера предоставления услуг, в т.ч. увеличение количество эксплуатируемых объектов (Промышленный парк г. Вятские Поляны).

**Объекты теплоснабжения ООО «Молот-Энерго» эксплуатирует на правах аренды, согласно следующих документов:**

- договор аренды муниципального имущества (на объекты инженерных сетей с имуществом и оборудованием) от 30.01.2014г. №779 между администрацией Вятскополянского городского поселения (арендодатель) и ООО «Молот-Энерго» (арендатор). Данная аренда на тепловые сети, сети горячего водоснабжения и ЦТП;

- договор о передаче в аренду котельных г. Вятские Поляны, по ул. Азина, Гагарина, Тойменка с оборудованием и иным имуществом от 30.01.2014г. №15 между МУП МПО «ЖКХ» (арендодатель) и ООО «Молот-Энерго» (арендатор).

В целях снижения потребления энергетических ресурсов и повышения энергетической эффективности на предприятии разрабатываются программы энергосбережения.

Предыдущая программа была разработана на период 2011-2014гг.

**Действующая в настоящее время «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Молот-Энерго» разработана на период 2016-2018 гг., утверждена директором предприятия 29 января 2015 года**

Стратегия в ООО "Молот-Энерго"- это внедрение инновационных решений и энергосберегающих технологий. Для выполнения поставленных задач общество обладает огромным кадровым потенциалом. В настоящее время ООО "Молот-Энерго" принимает активное участие в разработке программы развития моногорода, в которую включен г. Вятские Поляны.

В структуру ООО «Молот-Энерго» входят 4 котельные, работающие на газообразном топливе и отопляющие потребителей города Вятские Поляны. Общая суммарная установленная мощность данных котельных составляет 359,93 Гкал/час.

ООО «Молот-Энерго» снабжает тепловой энергией 405 абонента, 21717 жителей. Общее количество жилых домов, присоединенных к системам коммунальной инфраструктуры, составляет 210. Количество приборов учета, установленных у потребителей на вводах в дом, непосредственно присоединенным к системам коммунальной инфраструктуры, составляет 106 ед., в том числе жилых домов - 40 ед.

Котлы и оборудование на котельных установлено 12-51 лет назад (износ около 50...70% оборудования).

год ввода в эксплуатацию котельной по ул. Азина, 9а – 1978 год.

год ввода в эксплуатацию котельной ул. Гагарина, 12а – 1960 год.

год ввода в эксплуатацию котельной по ул. Тойменка, 8е – 1981 год.

год ввода в эксплуатацию котельной по ул. Школьная, 3 – 2000 год.

### **Описание системы теплоснабжения, и мероприятий**

#### **инвестиционной программы**

#### **Источники теплоснабжения.**

Основными источниками центрального теплоснабжения потребителей г. Вятские Поляны являются котельная по ул. Тойменка, 8е (проектная мощность

319 Гкал/ч), квартальная котельная, ул. Гагарина, 12а (проектная мощность 35 Гкал/ч), котельная по ул. Азина, 9а (проектная мощность 9,5 Гкал/ч) и котельная по ул. Школьная, 3 (проектная мощность 0,43 Гкал/ч) эксплуатируемые ООО "Молот-Энерго" (94% отпуска тепловой энергии в городе).

### **Котельная по ул. Азина,9а**

Котельная по ул. Азина, 9а на сегодняшний день испытывает дефицит мощности по генерации тепловой энергии. Установленная мощность котельной составляет 9,5 Гкал/ч (отопление - 7,78 Гкал/ч и ГВС - 1,72 Гкал/ч), но фактически с учетом технического состояния котлов ОПИ-ЗМЗ-4/14 составляет 8,6 Гкал/ч (отопление – 6,9 Гкал/ч и ГВС – 1,7 Гкал/ч).

Основное топливо – природный газ, резервное – печное топливо.

Присоединенная нагрузка к котельной – 8,06 Гкал/ч (отопление – 7,1 Гкал/ч и ГВС – 0,96 Гкал/ч). Следовательно, не до отпуск тепловой энергии составляет по отоплению 0,2 Гкал/ч. Полностью отсутствует резерв мощности по генерации тепловой энергии на отопление.

В котельной установлены водогрейные котлы марки КСВа-1,0 – 2 ед. (2011 год ввода в эксплуатацию) для нужд ГВС мощностью по 1 МВт каждый; водогрейный котел ТТ100 3МВт (2014 год ввода в эксплуатацию) для теплоснабжения и ГВС ЖК «Вятская Жемчужина»; переделанные в водогрейный режим котлы ОПИ-ЗМЗ-4/14 – 2 ед. (1975 год ввода в эксплуатацию) мощностью 2,19 Гкал/ч каждый и паровой котел Е-1/9 – 1 ед. (1983 год ввода в эксплуатацию) для подогрева мазута.

Установленные котлы ОПИ-ЗМЗ-4/14 инв. №357 и №357А находятся в аварийном состоянии, которые неоднократно выходили из строя в последние периоды отопительных сезонов, чем обострили вопрос по обеспечению надежного и безаварийного теплоснабжения микрорайона «Азинский».

Данные котлы давно (более 9 лет) отработали свой нормативный срок. Имеют износ как конвективной части, так и обмуровки, которые требует капитального ремонта. ООО «Молот-Энерго» регулярно проводит в ремонтный период на данных котлах текущие ремонты. Стоимость проведения капитального ремонта сопоставим с приобретением нового котла типа «Термотехник ТТ-100», который был смонтирован для ЖК «Вятская Жемчужина». Но даже, выполнив капитальный ремонт, КПД котлов останется на уровне 80% (против 92% у современных энергоэффективных котлов), т.к. конструкция паровых котлов ОПИ-ЗМЗ-4/14 переделана была под водогрейный режим, что отчасти отразилось на снижении значения КПД. Сейчас котельная по ул. Азина балансирует на грани своих технических возможностей и нет гарантии в надежной работе. Нет технической возможности на присоединение новых абонентов и развитие инфраструктуры теплоснабжения.

На котельной по ул. Азина требуется замена существующей дымовой кирпичной трубы инв. №360; 1956г.в., у которой зона рассеивания в настоящее время не соответствует экологическим нормам. Необходимо сделать торкретирование внутренней поверхности (восстановление внутренней обмуровки).

Труба имеет ограничение по эксплуатации согласно проведенной экспертизы промышленной безопасности. Недостаточна высота дымовой трубы, что не дает возможности работать котлам в режиме «самотяги», т.е. необходимо включать в работу дымососы и это приводит к перерасходу электроэнергии.

По всему вышеуказанному следует, что предлагается провести ряд мероприятий на котельной по ул. Азина, 9а:

1. В I очередь замена котла ОПИ-ЗМЗ-4-14 инв. №357 на водогрейный котел марки «Термотехник ТТ100» мощностью 5МВт.

2. Во II очередь замена существующей кирпичной дымовой трубы на фермового типа высотой до 30м с тремя теплоизолированными дымоходами и замена котла ОПИ-ЗМЗ-4-14 инв. №357а на водогрейный котел марки «Термотехник ТТ100» мощностью 3МВт (резерв).

### **Котельная по ул. Гагарина, 12а**

Котельная по ул. Гагарина, 12а на сегодняшний день также имеет дефицит мощности по генерации тепловой энергии.

Основное топливо – природный газ, резервное – печное топливо.

Установленная мощность котельной составляет 30 Гкал/ч (отопление и ГВС) без учета переделанных в водогрейный режим двух котлов ДКВР 4/13 (выведены из эксплуатации из-за аварийного состояния), но фактически с учетом технического состояния котлов КВГМ-10 составляет согласно режимных карт 26,33 Гкал/ч (отопление и ГВС). Присоединенная нагрузка к котельной – 32,28 Гкал/ч (отопление и ГВС). Следовательно, не до отпуск тепловой энергии составляет по отоплению 5,95 Гкал/ч при пиковых нагрузках. Полностью отсутствует резерв мощности по генерации тепловой энергии. Нет технической возможности на присоединение новых абонентов и развитие инфраструктуры теплоснабжения. В отопительный сезон 2013/2014гг. уже произошел серьезный инцидент по снижению отпуска тепловой энергии в самый холодный период из-за дефицита мощности генерации тепловой энергии на котельной по ул. Гагарина, 12а. Особенно пострадал микрорайон «Центральный».

Причиной выработки тепловой энергии меньше паспортных параметров является износ конвективного блока, экранных труб и отсутствием автоматики у котла КВГМ-10 инв. №2119; 1975г.в., у которого максимальная выработка составляет согласно режимных карт только 8 Гкал/ч вместо 10Гкал/ч (по паспорту), т.е. требуется замена, т.к. капитальный ремонт сопоставим со стоимостью нового котла. Паровые котлы ДКВ-4-13 инв. №3559 и №3676; 1955г.в., переделанные в водогрейный режим при передаче их в аренду находились в неисправном состоянии и реанимировать их сейчас тоже нет смысла, т.к. КПД котлов будет не выше 80% и при этом надежность работы остается под большим вопросом, т.к. возраст у котлов почти уже 60 лет.

По всему вышеуказанному следует, что предлагается провести ряд мероприятий на котельной по ул. Гагарина, 12а:

1. В I очередь произвести замену двух котлов ДКВ-4-13 инв. №3559, 1955г.в. и инв. №3676; 1955г.в. на водогрейные котлы мощностью 5МВт и 4,2МВт.

2. Во II очередь произвести замену водогрейного котла КВГМ-10 инв. №2119; 1975г.в. на водогрейный котел мощностью 10 Гкал/ч.

### **Котельная по ул. Тойменка, 8е**

Котельная по ул. Тойменка, 8е обеспечивает теплом и горячей водой в объеме 50 Гкал/час, а также паром - 32 Гкал/час. В самые холодные сутки 2009 - 2010 гг. отпуск тепла при пиковых нагрузках от котельной по ул. Тойменка, 8е составил 70 Гкал/час, т.е. фактическая загрузка 22% от проектной мощности 319 Гкал/ч.

Основное топливо – природный газ, резервное – мазут.

В настоящее время фактическая пиковая загрузка котельной еще ниже. Данное обстоятельство связано с падением потребления тепловой энергии крупного абонента ОАО «Молот». В таблице 1 приведена динамика снижения потребления тепловой энергии ОАО «Молот».

Таблица 1. Потребление тепловой энергии ОАО «Молот»

Год	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (про- гноз)
Потребление теп- ловой энергии, Гкал	111760,0	111582,0	86733,0	81778,9	64456,1	65000

В связи с этим возникает проблема по безопасной и энергоэффективной эксплуатации котлов. Особенно остро стоит вопрос при работе в неотапительный сезон в выходные дни. В данный период на котельной по ул. Тойменка, 8е работает один паровой котел ГМ50-14/250 и выдает 10 т/ч против своей номинальной 50 т/ч (!) из них ОАО «Молот» потребляет в виде технологического пара (2,5 т/ч или 3,7 Гкал/ч), город в виде теплоносителя вода для ГВС (6 Гкал/ч или 4 т/ч) и остальное количество распределяется на собственные нужды самой котельной.

От котельной по ул. Тойменка, 8е снабжается паром один социальных объектов – городская баня по ул. Тойменка.

Объемы потребления пара на технологию ОАО «Молот» приведены в таблице 2.

Таблица 2. Потребление пара на технологию ОАО «Молот»

Месяц	Пар на технологию. Гкал
	Факт 2014г.
Январь	1468,000
Февраль	3175,760
Март	3197,865
Апрель	3664,520
Май	1888,000
Июнь	800,000
Июль	1506,000
Август	1411,000
Сентябрь	1678,000
Октябрь	3564,000
Ноябрь	3073,000
Декабрь	2546,000

Анализ фактических объемов потребления пара на технологию ОАО «Молот» показывает, что необходимо решение вопроса по проведению технического перевооружения котельной, а именно установка котлов меньшей мощности.

Для энергоэффективной работы, а также соблюдения правил безопасной эксплуатации паровых котлов при малых нагрузках (менее 40% от паспортной мощности) выработки тепловой энергии в неотапительный сезон на котельной №2 по ул. Тойменка, 8е требуются следующие мероприятия.

Ниже предложено техническое решение в связи со снижением объема потребления пара на технологические нужды ОАО «Молот» и сторонних организаций, при этом подача теплоносителя для систем отопления корпусов сохраняется.

**В данном техническом решении по котельной по ул. Тойменка, 8е необходимы следующие мероприятия:**

1. Демонтаж парового котла ГМ50-14/250 стац. №1 и установка вместо него парового котла типа «Термотехник ТТ200» мощностью 16 т/ч.
2. Техническое перевооружение системы ХВО:

2.1. Автоматизация процесса хим. подготовки (замена резервуаров, установка электрических приводов на запорную арматуру, установка контроллеров, датчиков и т.п.).

2.2. Переход работы ХВО с технической воды на питьевую. Для технологических нужд необходима прокладка резервного водопровода от скважин в районе кирпичного завода до котельной по ул. Тойменка, 8е.

### **Центральные тепловые пункты.**

ООО «Молот-Энерго» г. Вятские Поляны арендует ЦТП у муниципального образования города Вятские Поляны.

Теплоснабжение и горячее водоснабжение от котельной по ул. Тойменка, 8е осуществляется по четырем магистральным теплотрассам - ответвлениям. Отопление - 2-х трубная закрытая система с температурным отопительным графиком 95/70°C (с наложением графика сетевой воды для горячего водоснабжения для ЦТП: №1 по ул. Кирова, 2б; ЦТП №2 по ул. Крупская, 1; ЦТП №3 по ул. Калинина, 4; ЦТП №5 по ул. Ленина, 110 (квартал «Ленинский»); ЦТП №6 по ул. Первомайская, 84 (квартал «Азинский»); ЦТП №8 по ул. Азина, 50 – 70/52 °С), исключение 2-х трубная система на промышленную площадку ОАО «Молот» (регулирование только по одному отопительному графику 95/70°C). В том числе эксплуатируется еще повышающая насосная станция, обеспечивающая необходимый гидравлический режим для потребителей микрорайона «Ленинский-Азинский», подключенных к тепловым сетям по независимой схеме.

Горячее водоснабжение промышленной зоны ОАО «Молот» осуществляется через пароводяные пластинчатые теплообменники в ЦТП корпусов №9 и №20. График ГВС – 70/52 °С. Теплоносителем является пар, который подается с параметрами – давление перегретого пара в диапазоне 1,4 ... 1,8 кгс/см<sup>2</sup>.

Теплоснабжение и горячее водоснабжение от котельной по ул. Азина, 9а осуществляется по 4-трубной сети. Отопление: 2-трубная система с температурным отопительным графиком 95-70°C с непосредственным присоединением, закрытая. Централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная, закрытая с непосредственным присоединением ИТП МКД (графиком сетевой воды для горячего водоснабжения – 75/52 °С).

Теплоснабжение и горячее водоснабжение от котельной по ул. Гагарина, 12а осуществляется по шести магистральным теплотрассам - ответвлениям. Отопление: 2-трубная закрытая система с температурным отопительным графиком 95-70°C с непосредственным присоединением от №1, №2 и №3 направлений («крыло»), а от остальных через ЦТП №4 (по ул. Мира, 46а) и ЦТП №7 (по ул. Урицкого, 33) и ИТП. Централизованная система горячего



водоснабжения 2-трубная, закрытая с непосредственным присоединением ИТП МКД (графиком сетевой воды для горячего водоснабжения – 70/52 °С).

Таблица 3. Производительность ЦТП

№ ЦТП	Местонахождение	Мощность, Гкал/ч
1	г. Вятские Поляны, ул. Кирова, 2б	0,47
2	г. Вятские Поляны, ул. Крупская, 1	0,45
3	г. Вятские Поляны, ул. Калинина, 4	2,7
4	г. Вятские Поляны, ул. Мира, 46а	5,471
5	г. Вятские Поляны, ул. Ленина, 110	5,38
6	г. Вятские Поляны, ул. Первомайская, 84	4,2
7	г. Вятские Поляны, ул. Урицкого, 33	0,84
8	г. Вятские Поляны, ул. Азина, 50	1,392

Основная проблема, что все вышеуказанные ЦТП подключены к тепловой сети по двухтрубной системе и в осенне-весенний период, когда при определенной температуре наружного воздуха требуется температуру теплоносителя на котельной держать ниже 70°С, а по факту ООО «Молот-Энерго» вынуждено держать именно 70°С, чтобы обеспечить температурный режим ГВС на границе эксплуатационной и балансовой принадлежности с потребителями, что приводит к перерасходу топлива и убыткам организации.

**Во избежание режима «перетопа» при эксплуатации ЦТП необходимо заменить существующее оборудование на энергоэффективное с установкой погодозависимой автоматики:**

Провести техническое перевооружение ЦТП №3, №4, №5 и №6. Техническое перевооружение включает в себя замену теплообменного оборудования, насосов, запорно-регулирующую арматуру и установку погодозависимой автоматики.

### **Инвестиционная программа**

Для реализации всех необходимых мероприятий изложенных выше (в схеме теплоснабжения) требуются значительные капитальные вложения. Источником финансирования инвестиционной программы являются средства, предусмотренные в тарифе на тепловую энергию. В целях исключения резкого роста тарифов за счёт капитальных вложений в настоящую инвестиционную программу включены 2 мероприятия на объектах, относящихся к системе теплоснабжения от котельных по ул. Азина, 9а и по ул. Гагарина, 12а и три мероприятия по ЦТП на котельную по ул. Тойменка, 8е (теплоноситель - вода).

Показатели влияния инвестиционной составляющей на величину тарифа представлены в таблицах 4 и 5. Прогнозируемые тарифы определены методом индексации к установленным РСТ показателям тарифа 2015 года.

Таблица 4. Прогнозируемая величина тарифа с инвестиционной составляющей и без неё (тариф на тепловую энергию от котельных по ул. Азина, 9а и ул. Гагарина, 12а).

Наименование показателя	Установлено на 2015 год	Прогноз на 2016 год	Прогноз на 2017 год	Прогноз на 2018 год
Полезный отпуск тепловой энергии Гкал	84918,0	84918,0	84918,0	84918,0
НВВ	109504,6	115350,5	120726,7	126372,5
Тариф без инвестиционной составляющей руб./Гкал	1289,5	1358,4	1421,7	1488,2
Рост тарифа к предыдущему году в %	0	5,3	4,7	4,7
Инвестиции (с учётом налога на прибыль) тыс.руб.	0	9043,199	9043,199	9043,199
Величина инвестиций на 1Гкал, руб.	0	106,49	106,49	106,49
Тариф с инвестиционной составляющей руб./Гкал	1289,5	1464,89	1528,19	1594,69
Рост тарифа к предыдущему году в %	0	13,6	4,3	4,3
Рост тарифа к 2015 году в %	0	13,6	18,5	23,7
Инвестиционная составляющая в тарифе, %	0	7,3	7,0	6,7

Таблица 5. Прогнозируемая величина тарифа с инвестиционной составляющей и без неё (тариф на тепловую энергию ПК-2 (теплоноситель-вода).

Наименование показателя	Установлено на 2015 год	Прогноз на 2016 год	Прогноз на 2017 год	Прогноз на 2018 год
Полезный отпуск тепловой энергии Гкал	109077,6	109077,6	109077,6	109077,6
НВВ	132 952,8	140099,27	146665,7	153570,3
Тариф без инвестиционной составляющей руб./Гкал	1218,9	1284,4	1344,6	1407,9

Рост тарифа к предыдущему году в %	0	5,4	4,7	4,7
Инвестиции (с учётом налога на прибыль) тыс.руб.	0	8297,733	8297,733	8297,733
Величина инвестиций на 1Гкал, руб.	0	76,07	76,07	76,07
Тариф с инвестиционной составляющей руб./Гкал	1218,9	1360,47	1420,67	1483,97
Рост тарифа к предыдущему году в %	0	11,6	4,4	4,5
Рост тарифа к 2015 году в %	0	11,6	16,5	21,7
Инвестиционная составляющая в тарифе, %	0	5,6	5,3	5,1

В форме №4-ИП ТС показатели надёжности определены исходя из фактических показателей за 2014 год.

При проведении в 2015г. плановых режимно-наладочных работ (один раз в три года) обнаружены ухудшения показателей КПД и удельных расходов топлива на следующих котлах: КСВа-1,0 стац. №4 и №5 на котельной по ул. Азина, 9а; КВГМ-10 стац. №1, №2 и №3 на котельной по ул. Гагарина, 12а и ГМ-50-14/250 стац. №3 и КВГМ-100 стац. №6 на котельной по ул. Тойменка, 8е. В связи с этим прогнозируется изменение в 2016г. норматива по удельному расходу топлива в сторону увеличения до 0,166. Далее после проведения мероприятий по инвестиционной программе, а именно замена котлов ОПИ-ЗМЗ-4-14 стац. №2 в котельной по ул. Азина, 9а и ДКВ-4-13 стац. 4 в котельной по ул. Гагарина, 9а на водогрейные котлы ТТ100 5МВт прогнозируется улучшение показателей удельных расходов на период 2017-2018гг.

Показатели нарушений теплоснабжения за три предыдущих года представлены в таблице 6.

Табл.6. Показатели нарушений теплоснабжения

Наименование показателя	Период					
	2012 год		2013 год		2014 год	
	По всем объектам пред-приятия	в т.ч. на модерниз. объектах	По всем т/с пред-приятия	в т.ч. на модерниз. объектах	По всем т/с пред-приятия	в т.ч. на модерниз. объектах
Количество нарушений подачи тепловой энергии на источниках теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Количество нарушений подачи тепловой энергии на тепловых сетях	48	0	57	0	62	0

Нарушений теплоснабжения на источниках (котельных) и ЦТП за период 2012-2014гг не было. Плановые показатели надёжности на источнике теплоснабжения на период действия инвестиционной программы (2016-2018гг) так же приняты нулевые. Плановые показатели надёжности на тепловых сетях приняты на уровне существующих, так как на модернизируемых объектах (ЦТП) нарушений не было.



И.А. Мельников

## Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Общество ограниченной ответственности «Молот-Энерго» (ООО «Молот-Энерго»)  
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Молот-Энерго»
Местонахождение регулируемой организации	Россия, 612960, Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Тойменка, д. 8е, корп. 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Хазиахметов Азат Маулядович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(83334) 6-30-53
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	<i>Департамент жилищно-коммунального хозяйства Кировской области</i>
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	<i>г. Киров ул. Дзержинская, 23</i>
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	<i>Тогова Дмитрий Владимирович</i>
Дата утверждения инвестиционной программы	<i>07.05.2016 г. 4-100</i>
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	<i>Тогова Ирина Александровна 8(8332) 64-14-06</i>
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	<i>Администрация г. Вятские Поляны</i>

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	612960. Кировская область г. Воткинск Полюс ул. Гагарина, 28							
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Давид Александрович г. Воткинск Полюс В.О. Кендеев							
Дата согласования инвестиционной программы	06.05.2015							
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(83334) 7-06-85							
<b>Показатели надёжности</b>								
Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			
	Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
		2016	2017	2018		2016	2017	2018
Источники теплоснабжения: котельная по ул. Азина, 9а; котельная по ул. Гагарина, 12а; котельная по ул. Тойменка, 8е; котельная по ул. Школьная, 3 г. Вятские Поляны	-	-	-	-	0	0	0	0
Тепловые сети предприятия	1,61	1,61	1,61	1,61	-	-	-	-
<b>Показатели энергоэффективности</b>								
Наименование объекта	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			
	Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
		2016	2017	2018		2016	2017	2018
Источники теплоснабжения: котельная по ул. Азина, 9а; котельная по ул. Гагарина, 12а;	0,160	0,166	0,158	0,156	-	-	-	-

котельная по ул. Тойменка, 8е; котельная по ул. Школьная, 3 г. Вятские Поляны									
Тепловые сети предприятия	-	-	-	-	2,39	2,39	2,69	2,68	
<b>Показатели энергоэффективности</b>									
Наименование объекта	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии								
	Текущее значение	Плановое значение							
		2016	2017	2018					
Источники теплоснабжения: котельная по ул. Азина, 9а; котельная по ул. Гагарина, 12а; котельная по ул. Тойменка, 8е; котельная по ул. Школьная, 3 г. Вятские Поляны	-	-	-	-	-	-	-	-	
Тепловые сети предприятия	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6	



Директор ООО «Молот-Энерго»

И.А. Мельников

Инвестиционная программа  
 ООО «Молот-Энерго»  
 (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№/п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профи-нансиро-вано к 2016г	в т.ч. по годам			Остаток финанси-рования	смет пла-ты за под-ключение
до реали-зации мероприятия	после реа-лизации мероприятия	2016	2017			2018										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена котла ОПИ-ЗМЗ-4-14 на водотрубный котел марки «Термо-техник ТТ100» мощностью 5МВт на котельной по ул. Азина, 9а г. Вятские Поляны.	Устранение дефицита мощности на котельной по ул. Азина, 9а г. Вятские Поляны	Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Азина, 9а	5	МВт	3	5	2016	2017	12216,73	0	7978,34	4268,39	0	0	0
3.2.2	Замена котла ДКВ-4-13 на водотрубный котел марки «Термотехник ТТ100» мощ-	Устранение дефицита мощности на котельной по ул. Гагарина, 12а г. Вят-	Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Гагарина, 12а	5	МВт	3	5	2017	2018	558,44	0	558,44	0	0	0	0





**Плановые значения показателей,  
достижение которых предусмотрено в результате реализации  
мероприятий инвестиционной программы  
ООО «Молот-Энерго»**

(наименование регулируемой организации)

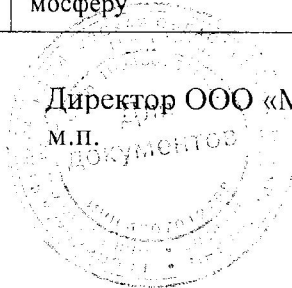
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактиче- ские зна- чения	Плановые значения			
				Утвер- жден- ный период	вт.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	3,56	3,29	3,42	3,40	3,29
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,166	0,156	0,166	0,158	0,156
		т.у.т./м3 <*>	20,75	19,5	19,25	19,75	19,5
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,71	0,5	0,086	0,5	0,5
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	69	65	69	68	65
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	39826,25	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,9	16,9	16,9	16,9	16,9
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	131400	113880	78782,7	122640	113880
		куб. м для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1	Выбросы уходящих газов в атмосферу	тонн в год	360,55	351	360,0	354,45	351

Директор ООО «Молот-Энерго

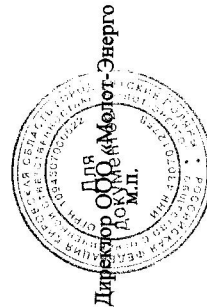
М.П.

И.А. Мельников



**Показатели надежности  
и энергетической эффективности объектов централизованного  
теплоснабжения**  
ООО «Молот-Энерго»  
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал							
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение						
	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Источники теплоснабжения: котельная по ул. Азина, 9а; котельная по ул. Гагарина, 12а; котельная по ул. Тойменка, 8е; котельная по ул. Школьная, 3 г. Вятские Поляны	-	-	-	-	0	0	0	0	0,160	0,166	0,158	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Тепловые сети предприятия	1,61	1,61	1,61	1,61	-	-	-	-	-	-	-	-	2,39	2,39	2,69	2,68	43879,6	43879,6	43879,6	43879,6
2а	в том числе модернизируемые объекты: ЦТП №3, ул.Калинина,4; ЦТП №5, ул.Ленина,110; ЦТП №6, ул.Первомайская,84	0	0	0	0	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Директор ООО «Молот-Энерго»

И.А. Мельников

## Финансовый план

ООО «Молот-Энерго»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
				2016	2017	2018
1	2		5	6	9	12
1.	Собственные средства					
1.1.	амортизационные отчисления					
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	41 618,13	41 618,13	13 872,71	13 872,71	13 872,71
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2.	Привлеченные средства					
2.1.	кредиты					
2.2.	займы организаций					
2.3.	прочие привлеченные средства					
3.	Бюджетное финансирование					
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>41 618,13</b>	<b>41 618,13</b>	<b>13 872,71</b>	<b>13 872,71</b>	<b>13 872,71</b>

Директор ООО «Молот-Энерго

М.П.



И.А. Мельников

## График

выполнения мероприятий и ввода объектов в эксплуатацию  
инвестиционной программы ООО "Молот-Энерго" на 2016-2018гг

№ п/п	Наименование мероприятий	Объект теплоснабжения	Объём работ		Период выполнения мероприятий	Объём финансирования с НДС, тыс.руб.	Год ввода объекта в эксплуатацию
			показатель	ед. изм.			
1	2	3	4	5	6	8	9
1	Замена котла ДКВ-4-13 на водогрейный котел марки «Термотехник ТТ100» мощностью 5МВт на котельной по ул. Гагарина, 12а г. Вятские Поляны	Котельная в г. Вятские Поляны, ул. Гагарина, 12а	Котёл мощностью 5 МВт	шт	1	12 805,17	2018
2	Замена котла ОПИ-ЗМЗ-4-14 на водогрейный котёл марки «Термотехник ТТ100» мощностью 5МВт на котельной по ул. Азина, 9а г. Вятские Поляны	Котельная в г. Вятские Поляны, ул. Азина, 9а	Котёл мощностью 5 МВт	шт	1	12 805,17	2017
3	Техническое перевооружение ЦТП №3, ул.Калинина,4	ЦТП в г. Вятские Поляны, ул.Калинина,4	Модернизация ЦТП производительностью 2,7 Гкал/ч	шт	1	5 571,40	2016
4	Техническое перевооружение ЦТП №5, ул.Ленина,110	ЦТП в г. Вятские Поляны, ул.Ленина,110	Модернизация ЦТП, производительностью 5,38 Гкал/ч	шт	1	9 206,62	2017
5	Техническое перевооружение ЦТП №6, ул.Первомайская, 84	ЦТП в г. Вятские Поляны ул.Первомайская, 84	Модернизация ЦТП производительностью 4,2 Гкал/ч	шт	1	8 721,16	2018

И.А. Мельников

Директор ООО "Молот-Энерго"  
м.п.

