

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЛЫСЬВА-ТЕПЛОЭНЕРГО»

618909, Россия, Пермский край, г. Лысьва, ул. Металлистов 1, тел: (34249) 2-34-86 email: lysvate@mail.ru  
ИНН 6323097287, КПП591801001 р/с 40702810449230090587 в Западно - Уральском банке  
ОАО «Сбербанк России» г. Пермь, к/с 30101810900000000603

27.11.15 № 2890

на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края  
В.Г.Федоровскому

Уважаемый Виктор Генрихович!

Направляю Вам откорректированную инвестиционную программу на 2016-2020 г.г. ООО «Лысьва-теплоэнерго» в сфере теплоснабжения.

Причина корректировки: Проведение рабочего совещания с представителями РСТ Пермского края по вопросу согласования инвестиционной программы. В ходе совещания, с целью не превышения платы граждан, было принято решение об увеличении срока реализации до 2020 года.

Директор

А.В.Горнов

Исп. Чучкалова С.Р.  
8(34249)9-27-32

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «Лысьва-теплоэнерго»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО " Лысьва-теплоэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	618909 РФ, Пермский край, г Лысьва , ул Металлистов , 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2020 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель главного инженера Янкевич Александр Эдуардович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 34249 9 24 30, yankevich@lpec.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	614000, г. Пермь, ул. Ленина, 51
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Федоровский Виктор Генрихович, министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	т.: 8 (342) 235 11 93
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Лысьва Пермского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	618900 Пермский край, г. Лысьва, проспект Победы, 38
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Стафеев М.В. Заместитель Глава администрации - начальник Департамента
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	т. 8 (342 49) 6 07 82



Руководитель регулируемой организации

А.В.Горнов





**Инвестиционная программа  
ООО "Лысьва-теплоэнерго"**  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на **2016-2020** годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели, реализации)	Описание и место размещения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	2016	2017			2018	2019	2020
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и сетей подключения потребителей:</b>																		
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей и сетей подключения потребителей</b>																		
1.1.1																		
1.1.2																		
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
1.2.1																		
1.2.2																		
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
1.3.1																		
1.3.2																		
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
1.4.1	Установка подогревателя воды в ТЭЦ для теплоснабжения потребителей	Существующая установленная тепловая мощность бойлерной ТЭЦ не обеспечивает в полном объеме потребителей города, принадлежащих к вводу №4. Подогреватель сетевой воды №5 выведен из эксплуатации и снят с учета на основании заключения экспертизы промышленной безопасности. Необходимо установить новый подогреватель воды.	Подогреватель сетевой воды ВТ-75-5e-16x-500 фирмы Машинские, тепловая мощность. Место установки бойлерная ТЭЦ. По тепловой схеме вместо подогревателя №5.	Тепловая мощность бойлерной ТЭЦ	Обеспечивает потребителей города	Дефицит мощности для обеспечения города	Полная обеспеченность потребителей города	2016	2019	10 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	10 000,00	0,00
<b>Всего по группе 1.</b>										<b>10 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10 000,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Группа 2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																		
2.1.1																		
2.1.2																		
<b>Всего по группе 2.</b>																		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов и сетей снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																		
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																		
3.1.1	Реконструкция паропровода от котлов до турбины ТЭЦ	Существующий паропровод отработал расчетный срок службы. По заключению экспертизы промышленной безопасности требуется полная замена. Необходимо с учетом измененных нагрузок и режимов проложить новый паропровод от котлов до турбины ТЭЦ	Паропровод в двухшпигольном исполнении (соответственно диаметрами 273мм и 219мм) на отметке 12,4 м главного корпуса ТЭЦ	диаметр 1 нитки диаметр 2 нитки	мм мм	325 325	273 219	2016	2019	40 000,00	0,00	16 960,00	15 000,00	0,00	8040,00	0,00	40 000,00	0,00
3.1.2																		
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		
3.2.1																		
3.2.2																		
<b>Всего по группе 3.</b>										<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>16 960,00</b>	<b>15 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8040,00</b>	<b>0,00</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																		

4.1.1	Реконструкция дымовой трубы Н=180м водогрейной котельной ТЭЦ	Дымовая труба Н= 180м находится в не работоспособном состоянии на основании заключения экспертизы промышленной безопасности. Отвод дымовых газов по временной схеме негативно влияет на окружающую среду. Необходимо восстановить работоспособность дымовой трубы путем реконструкции сооружения.	Водогрейная котельная ТЭЦ	ж/б сооружение высотой - 180м	м м	180	90	2016	2020	49 358,07	625,00	11 257,77	17 666,01	7 020,00	12 789,29	49 358,07	-	
4.1.2	Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ	Существующее мазутное хозяйство как резервное топливо для ТЭЦ, расположено на удаленном расстоянии 3 км от ТЭЦ. Содержание мазутного хозяйства для предприятия приносит убыток 2,5 млн. руб.	Создание резервного топливного хозяйства в ТЭЦ с использованием нового топлива (скинелитный углеводородный газ, или сжатый газ )					2018	2018	13 634,82		13 634,82			13 634,82			
4.1.3	Модернизация котельного оборудования ТЭЦ																	
4.1.3.1	Замена питательного насоса	Замена насоса обусловлена высоким уровнем физического износа существующего насоса (перемонтирован). Замена на насос меньшей производительности с частотным преобразователем позволит получить экономично электроэнергию и парировать в режиме управления насосами.	Замена питательного насоса в ТЭЦ г. Лысьва, ул. Металлистов, 1	1. потребляемая мощность электродвигателя, 2. подача воды	1. кВт, 2. м3/час	1. 315, 2. 100	1. 200, 2. 65	2016	2016	2 500,00	2 500,00				2 500,00			
4.1.3.2	Модернизация системы химводочистки ТЭЦ, установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов	Существующая технология очистки исходной воды в химводочистке ТЭЦ не предусматривает доведение показателей качества воды: окисляемость, цветность, мутность, до норматива. В результате органические соединения попадают в тракт питательной воды и далее в пароводяной тракт паровых котлов, выводят из строя работающие агрегаты	Модернизация системы химводочистки для паровых котлов в ТЭЦ г. Лысьва, ул. Металлистов, 1	наличие системы очистки от органических примесей	%	0	100	2016	2017	6 000,00	2 500,00	3 500,00			6 000,00			
4.1.3.3	Модернизация газорегулирующих устройств паровых котлов	Повышение КПД котла, снижение расхода природного газа и электроэнергии	Модернизация газорегулирующих устройств паровых котлов в ТЭЦ г. Лысьва, ул. Металлистов, 1	1. КПД, 2. Удельный расход топлива	1. %, 2. т.у.т/тккал	1. 90,7 2. 0,173	1. 93-94, 2. 0,171	2017	2018	7 700,00		2 000,00	5 700,00			7 700,00		
4.1.3.4	Реконструкция пароперегревателя на паровом котле №1	Замена изношенного пароперегревателя на конструкцию меньшей поверхности нагрева, предназначенную для работы на природном газе. Повышение надежности котла и увеличение межремонтного периода	Реконструкция пароперегревателя на паровом котле №1 в ТЭЦ г. Лысьва, ул. Металлистов, 1	S поверхности нагрева	м2	300	165	2017	2018	14 186,43		10 000,00	4 186,43			14 186,43		
Всего по группе 4.										93 379,32	0,00	5 625,00	26 757,77	41 187,26	7 020,00	12 789,29	93 379,32	0
Группа 5. Водяной ТЭЦ №1000 реконструкция и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Водяной ТЭЦ №1000 реконструкция и демонтаж тепловых сетей																		
5.1.1. Реконструкция тепловых сетей																		
5.1.2. Демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1. Модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5										143 379,32	-	27 585,00	41 757,77	41 187,26	20 060,00	12 789,29	143 379,32	-



\_\_\_\_\_  
А.В. Горнов  
Ф.И.О.



## Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО "Лысьва-теплоэнерго"


(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,173	0,173	0,173	0,173	0,171	0,171	0,171	
		т.у.т./м <sup>3</sup> *								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	25	0	0	0	25	25	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	30	90	75	60	48	30	
		Гкал в год	32461	30837	32461	32461	32461	30837	30837	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	7,8	7,4	7,8	7,8	7,8	7,4	7,4	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	78784	80122	80122	80122	80122	80122	80122	
		куб. м для пара ***	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	
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	диоксид азота 1,17 ПДК	диоксид азота 0,84 ПДК	диоксид азота 1,17 ПДК	диоксид азота 1,17 ПДК	диоксид азота 1,17 ПДК	диоксид азота 1,03 ПДК	диоксид азота 0,84 ПДК	



Руководитель регулируемой организации


  
А.В. Горнов  
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Лысьва-теплоэнерго"  
(наименование регулируемой организации)

№ 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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
	2016	2017	2018	2019	2020		2016	2017	2018	2019	2020		2016	2017	2018	2019	2020		2016	2017	2018	2019	2020		2016	2017	2018	2019	2020		
1	Установка подогревателя воды в ТЭЦ для теплоснабжения потребителей	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	Реконструкция паропровода от котлов до турбин ТЭЦ	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3	Реконструкция дымовой трубы №180м водогрейной котельной ТЭЦ	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
4	Организация резервного топливного хозяйства в ТЭЦ	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5	Замена питательного насоса	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
6	Модернизация системы химводочистки ТЭЦ, установка станции предварительной очистки воды для паровых котлов	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7	Модернизация газоорелочных устройств паровых котлов	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,173	0,173	0,173	0,171	0,171	0,171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
8	Реконструкция пароперегревателя на паровом котле №1	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			



*[Handwritten signature]*  
А.В. Горнов  
Ф.И.О.



**Финансовый план**  
**ООО "Лысьва-теплоэнерго"**  
 (наименование энергоснабжающей организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности			2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	<b>Собственные средства</b>	Тепловая энергия		76 780,81	14 478,81	16 520,13	17 943,49	17 000,00	10 838,38
1.1	амортизационные отчисления			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	Тепловая энергия		76 780,81	14478,81	16520,13	17943,49	17000,00	10838,38
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	<b>Привлеченные средства*</b>			66 784,02	36 580,00	15 102,01	15 102,01	-	-
2.1	кредиты, в т.ч.			66 784,02	36 580,00	15102,01	15102,01	0,00	0,00
2.1.1	% по кредиту			12 925,94	7 080,00	2 922,97	2 922,97	-	-
2.2	займы организаций			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	<b>Бюджетное финансирование</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	<b>Собственные средства направленные на нерегулируемые виды деятельности</b>	Электрическая энергия		24921,56	8898,31	9046,61	6976,64	0,00	0,00
6	<b>ИТОГО по программе для реализации всех мероприятий, в т.ч.</b>			121 507,90	23 377,12	35 387,94	34 904,46	17 000,00	10 838,38
7	на вид деятельности - тепловая энергия			96 586,34	14 478,81	26 341,33	27 927,82	17 000,00	10 838,38
8	За счет привлеченных средств			19 805,53	-	9 821,20	9 984,33	-	-
9	За счет инвестиционной составляющей для включения в тариф на тепловую энергию, в т.ч.			76 780,81	14 478,81	16 520,13	17 943,49	17 000,00	10 838,38
9.1.	Тепловая энергия ( отборный пар)			6 942,43	2 478,81	2 520,13	1 943,49	-	-
9.2.	Тепловая энергия (горячая вода)			69 838,38	12 000,00	14 000,00	16 000,00	17 000,00	10 838,38



Руководитель ресурсоснабжающей организации

Горнов А.В.