



**КОМИССИЯ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ В
БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**
Белгород

П Р И К А З

15 декабря 2014 г.

№ 23/9

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Теплоэнерго» по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а так же требованиями к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», на основании представленной инвестиционной программы ОАО «Теплоэнерго» по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 годы, согласованной постановлением главы администрации Старооскольского городского округа Белгородской области от 25 апреля 2014 года № 1379 «О согласовании инвестиционной программы ОАО «Теплоэнерго» по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 годы», а так же протокола заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2014 года № 23 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «Теплоэнерго» по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 годы согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комиссии



Г. Бондарев

**Приложение
к приказу Комиссии
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 15 декабря 2014 года № 23/9**

**Инвестиционная программа ОАО «Теплоэнерго»
по строительству, реконструкции, модернизации системы
теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 годы**

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО «Теплоэнерго»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	<u>ОАО «Теплоэнерго»</u>
Местонахождение регулируемой организации	<u>309507, г.Старый Оскол, ул.Ватутина, д.83</u>
Сроки реализации инвестиционной программы	<u>2015 – 2018 годы</u>
Лица, ответственные за разработку инвестиционной программы	<u>Начальник производственно-технического отдела Д.Г. Выхристюк Начальник экономического отдела И.Н. Митусова</u>
Контактная информация лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы	<u>т. 8 (4725) 24-16-45 e-mail: vihrstuk_dg@teploenergo.org т. 8 (4725) 24-02-91 e-mail: mitusova_in@teploenergo.org</u>
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	<u>Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области</u>
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	<u>308005, г. Белгород, Соборная площадь, д. 4</u>
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	<u>Председатель Комиссии Г. И. Бондарев</u>

программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	<u>15 декабря 2014 года</u>
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	<u>т. 8 (4722) 32-12-05</u>
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	<u>Администрация Старооскольского городского округа</u>
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	<u>309514 ул. Ленина д.46/17</u>
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	<u>И.о. главы Старооскольского городского округа С.Л. Гераймович</u>
Дата согласования инвестиционной программы	25 апреля 2014 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	т. 8 (4725) 24-16-45 т. 8 (4725) 24-02-91

**Инвестиционная программа ОАО «Теплоэнерго»
по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения
Старооскольского городского округа
на 2015-2018 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам			Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2015	2016	2017			2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
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																		
3.1.1	Реконструкция котельной Юго-Западного района (1 очередь) - проектные работы по реконструкции котлов и оборудования, тепловых сетей; закупка котлов и оборудования.	В рамках реализации проекта планируется реконструкция котельной Западного района в связи с моральным и физическим износом оборудования котельной. Котлы ДКВР-10/13-2 1970года выпуска, ПТВМ-50-3 шт. 1973 года выпуска. Срок эксплуатации с 1970 года. Нормативный срок эксплуатации котлов ДКВР 10/13-20 лет, ПТВМ-50-16лет. После реализации проекта будет достигнуто	Котельная Юго-Западного района г. Старый Оскол, пр. Комсомольский д.9	КПД теплоисточника	%	87	92	2017	2018	19,42			11,00		8,42			

		увеличения КПД котлов до 92%, повышение надежности работы и повышение производительности котельной.					89	93,9	2015	2016	26,40	11,30	15,10			
3.1.2	Реконструкция котельного оборудования на котельной Жилмассива	В рамках реализации проекта планируется замена существующих паровых котлов ГМ-50 2 шт. 1979-1980 годов выпуска выработавших нормативный срок эксплуатации (для данных котлов 20 лет) на паровые котлы с производительностью 25 тонн пара в час с резервным источником топлива - печное топливо в замен мазута. После реализации проекта будет достигнуто увеличение КПД котлов до 94%; повышение надежности работы и снижение затрат на собственные нужды.	Жилмассива, г. Старый Оскол, ул. Восточная 1а	КПД теплоисточника	%	86	92	2015	2015	13,50	13,50					
3.1.3	Реконструкция системы теплоснабжения с. Монаково	В рамках реализации проекта планируется открытие существующей резервной котельной мощностью 13,66 Гкал/ч и установка ТКУ 3,4 МВт максимально приближенной по расположению к	с. Монаково, г. Старый Оскол, с. Монаково	КПД теплоисточника	%	86	92	2015	2015	13,50	13,50					

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
по строительству, реконструкции, модернизации системы
теплоснабжения
Старооскольского городского округа
на 2015-2018 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения			
			в т.ч. по годам реализации			
			2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	25,9	25,9	25,9	24,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,161	0,161	0,161	0,161
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	165 670	168 157	169 533	169 533
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,5	11,7	11,8	11,8

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго»**

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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал		Плановое значение									
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	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
	Объекты централизованного теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0,161	0,161	0,161	0,161	1,75	1,78	1,79	1,79	165 670	168 157	169 533	169 533

**Отчет о достижении плановых показателей
надежности и энергетической эффективности объектов
системы централизованного теплоснабжения
ОАО «Теплоэнерго» за 2014 год**

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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Объекты централизованного теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго»	0		0		0,1637		1,75		148 839,83	

**Финансовый план
инвестиционной программы
по строительству, реконструкции, модернизации системы
теплоснабжения Старооскольского городского округа
на 2015-2018 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (млн. руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
				2015	2016	2017	2018
	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии котельными)						
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	85,6	85,6	32,5	28,1	14,9	10,1
1.1.	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	85,6	85,6	32,5	28,1	14,9	10,1
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	85,6	85,6	32,5	28,1	14,9	10,1