УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

ПРИКАЗ

16.11.2015 № 34/69-ап

г. Барнаул

Об утверждении показателей и корректировки инвестиционной программы по модернизации теплоэлектроцентрали ООО «Инвестиционно-девелоперская компания», обеспечивающей северную и центральную части г. Рубцовска на 2014-2020 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности (прилагается).
2. Утвердить корректировку инвестиционной программы по модернизации теплоэлектроцентрали ООО «Инвестиционно-девелоперская компания», обеспечивающей северную и центральную части г. Рубцовска на 2014-2020 годы (прилагается).
3. Контроль за выполнением указанной инвестиционной программы возложить на начальника отдела генерации Гудыменко А.А.

Управление Алтайского края по промышленности и энергетике Отдел кадров

Начальник управления В.А. Мещеряков

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ
КОПИЯ ВЕРНА.
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
О.Н. СУСЛИКОВА
«16» 11 2015 Г.

Утверждены Приказом управления
Алтайского края по
промышленности и энергетике
от 16.11.2015 №34/69-ан

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"
(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 материальной характеристике тепловой сети								Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение						
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1	Рубцовская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194,54	194,54	194,54	196,3	193,57	192,6	191,64	190,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 1
к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации
от 13 августа 2014 г. № 459/пр

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"
Местонахождение регулируемой организации	658201, Алтайский край, г. Рубцовск, ул. Тракторная, 17
Сроки реализации инвестиционной программы	2014-2020 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО "Инвестиционно-девелоперская компания" Грачев Павел Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 7 (38557) 7-03-61, Эл. почта: idk rub@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	656038, г. Барнаул, пр. Ленина, 59
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Управления Алтайского края по промышленности и энергетике Мещеряков Виктор Алексеевич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: 7 (3852) 66-74-42, Эл. почта: priem@alt-prom.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Рубцовска Алтайского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	658200, Алтайский край, г. Рубцовск, пр. Ленина, 130
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы Администрации города Рубцовска Фельдман Дмитрий Зайвелевич
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 7 (38557) 4-31-10 Эл. почта: office@rubadm.ru

Руководитель регулируемой организации
М. П.

П.В. Грачев

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2014-2020 годы

№ 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	Профинансировано к 2014	в т.ч. по годам							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	10	20	21
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.1.1																				
1.1.2																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.2.1																				
1.2.2																				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.3.1																				
1.3.2																				
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.4.1																				
1.4.2																				
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																				
2.1.1	Установка двух паровых котлов КЕ-25-13 (взамен котла № 5)	Повышение экономичности работы ТЭЦ в межотопительный период	Котельный цех ТЭЦ	Расход топлива	т у т	10 728	5 900	2016	2018	81 270				25 000	36 270	20000				
2.1.2	Организация снабжения ТЭЦ технической водой	Экономия на стоимости воды	Строительство водовода	Расход воды питьевого качества	тыс. куб. м	993	497	2016	2017	25 365				20 365	5 000					
				Расход технической воды	тыс. куб. м	0	496													
2.1.3	Установка вагонных весов для взвешивания угля	Входной контроль топлива	Железнодорожный участок, участок топливоподачи ТЭЦ	Расход топлива	т у т	1 322	1 265	2016	2016	2 145				2 145						
Всего по группе 2.										108 780		0	0	47 510	41 270	20 000				
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																				
3.1.2																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1	Комплекс проектных работ с прохождением экспертизы промбезопасности, в том числе:	Повышение надежности и эффективности работы оборудования ТЭЦ	ТЭЦ	Проектно-рабочая документация	шт	0	4	2016	2020	42 807			0	13 914	8 008	6 000	9 884	5 000		
3.2.1.1	Реконструкция тракта топливоподачи. Рабочая документация	Постановление правительства №87 о составе проектной документации	Цех топливоподачи ТЭЦ	Рабочая документация	шт	0	1	2016	2016	6 894				6 894						

3.2.1.2	по обеспечению взрывопожаробезопасности топливоподачи и систем пылеприготовления котлов ст № 6-9 (установка углекислотного пожаротушения бункеров пыли, исключение возможных мест отложений пыли, восстановление тепловой изоляции, 9 ЧП на ПСУ и т.д.)	Включение в работу необходимых измерений, сигнализаций, защит и блокировок (СО 153-34.03.352-2003)	Цех топливоподачи ТЭЦ	Проектно-рабочая документация	шт	0	1	2016	2020	21 947					5 000	6 000	5 947	5 000		
3.2.1.3	Проектные работы по реализации схемы охлаждения вспомогательного оборудования	Повышение эффективности работы с исключением из эксплуатации контура охлаждения с градирнями и уменьшением затрат на СН. Снижение потребляемой мощности со 117 кВт до 25 зимой и до 15 летом	Котельный и турбинный цеха ТЭЦ	Проектно-рабочая документация	шт	0	1	2019	2019	3 937							3 937			
3.2.1.4	Проектные работы по реконструкции секции № 1 золошлакоотвала	Необходимость увеличения емкости золоотвала, удовлетворение требований надзорных органов	Золошлакоотвал ТЭЦ	Проектно-рабочая документация	шт	0	1	2016	2017	10 028				7 020	3 008					
3.2.2	Капитальный ремонт турбины ст. №3	Повышение надежности и эффективности работы ТЭЦ, снижение расхода топлива	Турбинный цех ТЭЦ	Расход топлива	т у т	2 123	2 017	2016	2016	8 081				8 081						
3.2.3	Капитальный ремонт генератора турбины ст. № 3				т у т					6 123				6 123						
3.2.4	Установка АСКУЭ	Повышение надежности работы электрооборудования, исполнение требований законодательства	Электроцех ТЭЦ	Снижение потерь электрической энергии	тыс. кВт.ч	504	489	2016	2018	5 008				2 000	2 008	1 000				
3.2.5	Реконструкция электротехнического оборудования, в том числе:	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Электроцех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	6 568	5 911	2016	2020	30 628			0	5 085	5 050	4 957	10 347	5 189		
3.2.5.1	Приобретение и монтаж двух двускоростных электродвигателя дутьевых вентиляторов к/а 8 и 9	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Котельный цех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	412	305	2016	2016	1 857				1 857						
3.2.5.2	Приобретение и монтаж пяти электродвигателей ДАЗО дымососов	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Котельный цех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	824	702	2017	2017	5 050					5 050					
3.2.5.3	Приобретение и монтаж двух электродвигателей топливоподачи	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Цех топливоподачи ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	120	105	2016	2016	1 046				1 046						
3.2.5.4	Приобретение и монтаж двух электродвигателей питательных насосов	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Турбинный цех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	548	419	2016	2016	969				969						
3.2.5.5	Приобретение и монтаж девяти вакуумных выключателей шаровых барабанных мельниц	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Котельный цех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	764	682	2018	2018	4 957						4 957				
3.2.5.6	Приобретение и монтаж двадцати восьми устройств частотного регулирования для электродвигателей пылепитателей котлов для обеспечения непрерывного поступления сырого топлива в мельницы	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования – снижение потребляемой электроэнергии	Котельный цех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	1350	1148	2016	2016	1 212				1 212						

	12 км	работы электрооборудования	Электроцех ТЭЦ	Протяженность	км	0	12	2019	2020	8 649							3 459	5 189		
3.2.5.8	Замена дефектной аккумуляторной батареи	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования	Электроцех ТЭЦ	мощность	Ач	85320	170640	2019	2019	6 887							6 887			
3.2.6	Реконструкция пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения кабельных трасс	Повышение надежности и эффективности работы электрооборудования, исполнение требований промбезопасности	Электроцех ТЭЦ	Протяженность	км	0	2	2016	2019	10 772				2000	2 772	3 000	3 000			
3.2.7	Восстановление тепловой изоляции	Снижение потерь тепловой энергии	Котельный цех ТЭЦ	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	48 294	38 636	2016	2020	17 283				7 000	2 000	2 000	3 283	3 000		
3.2.8	Автоматизация технологических процессов (растопка и горение)	Повышение эффективности работы оборудования за счёт автоматического ведения режима работы	Котельный цех ТЭЦ	Расход топлива	т у т	3 365	2 356	2016	2020	64 801				8 801	7 000	14 000	14 000	21 000		
3.2.10	Капитальный ремонт котла ст. №6-9	Повышение КПД котлов, снижение затрат электроэнергии на тягу и дутье	Котельный цех ТЭЦ	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	222	85	2016	2019	43 110				13 110	10 000	10 000	10 000			
Всего по группе 3.										228 613		0	0	66 113	36 839	40 957	50 514	34 189		
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																				
4.1.2	Ремонт системы водоотведения	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Восстановление напорного канализационного коллектора от ТЭЦ до в резки в городскую канализацию	Снижение затрат на услуги спецтехники	тыс. руб	672	0	2016	2019	25 407			0	10 407	6 000	6000	3000			
4.1.3	Организация хранения и утилизации золы	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Золошлакоотвал ТЭЦ	Снижение платы за негативное воздействие на окр. среду	тыс. руб	8 138	4 480	2016	2020	79 383			0	6 000	8 384	11000	27000	27000		
Всего по группе 4.										104 790		0	0	16 406	14 384	17 000	30 000	27 000		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																				
5.1.1																				
5.1.2																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
5.2.1																				
5.2.2																				
Всего по группе 5.																				
ИТОГО по программе										442 183		0	0	130 030	92 493	77 957	80 514	61 189		

Руководитель регулируемой организации П.В. Грачев

М.П. Ф.И.О.

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2014-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м^3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	194,54	190,68	194,54	194,54	196,30	193,57	192,60	191,64	190,68
		т.у.т./м^3*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации	%	29,42	27,79	29,42	29,42	29,42	28,83	25,69	26,72	27,79
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		куб. м для пара ***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: - восстановление напорного канализационного коллектора от ТЭЦ до в резки в городскую канализацию; - модернизация системы хранения и утилизации золы	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	8 138,00	4 480,00	8 138,00	8 138,00	8 138,00	4 480,00	4 480,00	4 480,00	4 480,00

Руководитель регулируемой организации **П.В. Грачев**
М.П. Ф.И.О.

Форма №4 ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"

(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 материальной характеристике тепловой сети								Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение							Фактическое значение	Плановое значение						
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1	Рубцовская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194,54	194,54	194,54	196,3	193,57	192,6	191,64	190,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Руководитель регулируемой организации **П.В. Грачев**

М.П. Ф.И.О.

Форма №5 ИП ТС

Финансовый план

Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2014-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности			Всего	по годам реализаций инвестпрограммы						
		указать вид деятельности ГВС	*указать вид деятельности* теплоснабжение	*указать вид деятельности* электроэнергия		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Собственные средства**	**39 425,54**	**190 183,80**	**22 708,62**	**252 317,96**	**0,00**	**0,00**	**46 409,82**	**53 157,06**	**53 000,00**	**52 844,25**	**46 906,83**
1.1.	амортизационные отчисления	29 683,46	52 170,93	8 095,49	89 949,88	0,00	0,00	14 725,82	17 670,98	17 725,00	18 611,25	21216,83
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9 742,08	138 012,87	14 613,13	162 368,08	0,00	0,00	31 684,00	35 486,08	35 275,00	34 233,00	25690,00
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**	**7 344,80**	**104 051,37**	**11 017,20**	**190 324,87**	**0,00**	**0,00**	**63 784,77**	**36 707,85**	**29 087,28**	**33 762,12**	**26 982,84**
2.1.	кредиты	7 344,80	104 051,37	11 017,20	122 413,37	0,00	0,00	63 784,77	25 226,59	13 065,24	15 388,34	4948,44
2.1.1.	проценты				67 911,50	0,00	0,00	0,00	11 481,26	16 022,05	18 373,79	22034,41
2.2.	займы организаций											
2.3.	прочие привлеченные средства											
3.	**Бюджетное финансирование**											
4.	**Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг**											
	ИТОГО по программе	**46 770,35**	**294 235,16**	**33 725,82**	**442 642,83**	**0,00**	**0,00**	**110 194,6**	**89 864,9**	**82 087,3**	**86 606,4**	**73 889,7**

Руководитель ресурсоснабжающей организации **П.В. Грачев**

Ф.И.О.

Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2014 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1	Организация снабжения ТЭЦ технической водой	2014	-	2015	-	900	0	
2.1.2								
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								
3.1.1								
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Модернизация котельного оборудования	2014	-	2017	-	699200,00	0	
3.2.2								
Всего по группе 3.								
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								
4.1.1	Ремонт системы водоотведения	2014	-	2015	-	500	0	
4.1.2	Организация хранения и утилизации золы	2014	-	2015	-	650	0	
Всего по группе 4.								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								
5.1.2								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1								
5.2.2								
Всего по группе 5.								

Руководитель ресурсоснабжающей организации П.В. Грачев

М.П. Ф.И.О.

Форма № 6.2-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью "Инвестиционно-девелоперская компания"

(наименование регулируемой организации)

за 2014 год

№ 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 материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Рубцовская ТЭЦ	0	0	0	0	194,54	194,54	0	0	0	0

Руководитель ресурсоснабжающей организации П.В. Грачев

Ф.И.О.

М.П.

Исполнитель: Начальник ПТО (должность) Маслич Лариса Владимировна Ф.И.О. +7-962-816-12-70 контакт. тел. с кодом города

lvmaslich@rambler.ru

контакт. E-mail