ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

31 октября 2017 г. № 755-рп

г. Хабаровск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 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)":

1. Утвердить прилагаемую инвестиционную программу акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы (далее – инвестиционная программа).

2. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Хабаровского края от 28 октября 2016 г. № 843-рп "Об утверждении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" на 2017 – 2019 годы".

3. Контроль за выполнением инвестиционной программы возложить на министерство жилищно-коммунального хозяйства края.

И.о. Председателя Правительства края С.В. Щетнёв

ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
Управление по организации работы с документами Губернатора и Правительства края (2)

РП 13347

Отпечатано в ООО «Издательский дом Дважды два». З. № 4625. Т. 30

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением
Правительства
Хабаровского края
от 31 октября 2017 г. № 755-рп

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы

ПАСПОРТ
инвестиционной программы акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	- акционерное общество "Хабаровские энергетические системы"
Местонахождение регулируемой организации	- 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Тургенева, д. 26а, оф.311-312
Сроки реализации инвестиционной программы	- 2017 – 2031 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	- начальник отдела экономики – Баля Валентин Васильевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	- Телефон 8 (4212) 46 13 40, доб.103 начальник отдела экономики – Баля Валентин Васильевич
Наименование органа исполнительной власти Хабаровского края, утвердившего инвестиционную программу	- Правительство Хабаровского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	- 680000, г. Хабаровск, ул. Карла Маркса, д. 56
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	- Губернатор, Председатель Правительства Хабаровского края – Шпорт Вячеслав Иванович
Дата утверждения инвестиционной программы	- 31 октября 2017 г.

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	- министр жилищно-коммунального хозяйства – Тюрин Дарий Викторович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- Администрация городского поселения "Рабочий поселок Чегдомын" Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский район, р.п. Чегдомын, ул. 60 лет Октября, д.4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- И.о. главы городского поселения "Рабочий поселок Чегдомын" Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края – Ферапонтов Вадим Григорьевич
Дата согласования инвестиционной программы	- 01 сентября 2017 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- эл. адрес: Strela@tgd.kht.ru контактный телефон: 8 (42149) 5 41 83
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- администрация городского округа "Город Хабаровск"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 680000, г. Хабаровск, ул. К. Маркса, 65
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- первый заместитель мэра г. Хабаровска по городскому хозяйству – Чернышов Сергей Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	- 01 сентября 2017 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- эл. адрес: vaniykovan@khabarovsk.adm.ru контактный телефон: 8 (4212) 42 49 11
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	- администрация Вяземского муниципального района Хабаровского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	- 682950, Хабаровский край, Вяземский район, г. Вяземский, ул. Коммунистическая, д. 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	- глава Вяземского муниципального района Хабаровского края – Мещерякова Ольга Васильевна
Дата согласования инвестиционной программы	- 11 сентября 2017 г.

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	- эл. адрес: vzmadmin@vzm.kht.ru контактный телефон: 8 (42153) 3 10 35

Приложения:

1. Приложение № 1 "Перечень мероприятий инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы.".
2. Приложение № 2 "Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы".
3. Приложение № 3 "Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения акционерного общества "Хабаровские энергетические системы".
4. Приложение № 4 "График реализации мероприятий инвестиционной программы, включая график ввода объектов централизованных систем теплоснабжения в эксплуатацию".
5. Приложение № 5 "Финансовый план акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ

инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 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
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное	В рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики Хабаровского края", утвержденной Губернатором Хабаровского края от 17 января 2014 г.	Хабаровский край, Вяземский район, сельское поселение "Село Отрадное"	Установленная мощность	Гкал/час	-	0,26	2017	2017
2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое	В рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики Хабаровского края", утвержденной Губернатором Хабаровского края от 17 января 2014 г.	Хабаровский край, Вяземский район, сельское поселение "Село Садовое"	Установленная мощность	Гкал/час	-	0,52	2017	2017
2.1.3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, заме-	Увеличение срока эксплуатации системы теплоснабжения и ее надежности; уменьшение потерь теп-	Хабаровский край, Верхнебуреинский район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	протяженность тепловых сетей	пог.м.	-	7540	2017	2017

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	на тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	ловой энергии в окружающую среду; повышение уровня загрузки котельного оборудования							
2.1.4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	Обеспечение условий подключения новых объектов к системе централизованного теплоснабжения	Хабаровский край, Верхнебуреинский район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	Установленная мощность	Гкал/час	-	14,68	2017	2017
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.	Замена тепловой изоляции из минеральной ваты на пенополиуретан на участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской от угла поворота №15 до узла трубопроводов № 10	Увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, тепловая сеть с дренажом по по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской от угла поворота № 15 до узла трубопроводов № 10	способ прокладки участка теплотрассы	-	подземная	подземная	2017	2019
				протяженность	метров	361	361		
				диаметр трубопровода	миллиметров	700	700		
				потери тепловой энергии в год при ее транспортировке	Гкал	4994	4490		
3.1.2.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на голов-	возможность расчета по коммерческому прибору учета тепловой энер-	г. Хабаровск, Индустриальный район, головной участок тепловой сети с	техническое состояние прибора учета тепловой энергии)		не работающее	работающее	2017	2017

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	гии	дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской						
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	Перевод в "холодный" режим из системы центрального теплоснабжения котельной № 29 (высокий износ котельного оборудования, высокий уровень допустимых выбросов в окружающую среду)	Хабаровский край, Верхнебуреинский район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	40	50	2017	2017
3.2.2.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием; установка нового котла КЕ10-14 с целью увеличения мощности)	Перевод в "холодный" режим из системы центрального теплоснабжения котельной № 29 (высокий износ котельного оборудования, высокий уровень допустимых выбросов в окружающую среду	Хабаровский край, Верхнебуреинский район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	16,29	21,72	2017	2017

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

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.1.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	Обеспечение технического учета основных производственных ресурсов	Хабаровский край, Верхнебуреинский район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	-	-	-	-	2017	2018
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	Увеличение срока эксплуатации системы теплоснабжения и её надежности; уменьшение потерь тепловой энергии в окружающую среду; повышение уровня загрузки котельного оборудования	Хабаровский край, Верхнебуреинский район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/ час	16,29	0	2017	2017
Всего по группе 5									
ИТОГО по программе									

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
		Всего	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				2017	2018	2019		
1	2	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							
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей							
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей							
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей							
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное[1]	21420,83	19001,32	2419,51	-	-	0	0
2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое[2]	20005,08	17906,78	2098,30	-	-	0	0

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	11	12	13	14	15	16	17
2.1.3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	132988,44	-	132988,44	-	-	0	-
2.1.4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	23174,14	-	23174,14	-	-	0	0
Всего по группе 2		197588,47	36908,10	160680,37	-	-	0	0
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.	Замена тепловой изоляции из минеральной ваты на пенополиуретан на участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской от угла поворота № 15 до узла трубопроводов № 10	22924,49 - - -	- - - -	6516,68 - - -	6286,52 - - -	10121,29 - - -	0 - - -	0 - - -
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по	363,77	-	363,77	-	-	0	0

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	11	12	13	14	15	16	17
	ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской							
3.2.2.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	105834,64	-	105834,64	-	-	0	0
3.2.2.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием; установка нового котла КЕ10-14 с целью увеличения мощности)	129002,74	-	129002,74	-	-	0	0
Всего по группе 3		258125,64	-	241717,83	6286,52	10121,29	0	0
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.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения[3]	119778,02	-	11977,80	107800,22	-	0	0
Всего по группе 4		119778,02	-	11977,80	107800,22	-	0	0
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
5.2.1.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	148248,66	-	148248,66	-	-	0	0
Всего по группе 5		148248,66	-	148248,66	-	-	0	0

Продолжение приложения № 1

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	11	12	13	14	15	16	17
ИТОГО по программе		723740,79	36908,10	562624,66	114086,74	10121,29	0	0

[1] Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Отрадное" до 2028 г., утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Отрадное" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 11 марта 2014 г. № 4 и постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

[2] Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Садовое" до 2028 г., утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Садовое" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 4 и Постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

[3] Мероприятие (внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения) выполняется за счет средств соинвестора – ПАО "Ростелеком".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,

достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения					
				утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя								
1.1.	Котельная № 1	кг.у.т./Гкал	200,19	193,84	200,03	193,84	193,84	193,84	193,84
1.2.	Котельная № 2	кг.у.т./Гкал	207,55	197,87	207,52	197,87	197,87	197,87	197,87
1.3.	Котельная № 29	кг.у.т./Гкал	277,01	-	276,32	-	-	-	-
2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей								
2.1.	Котельная № 1	Гкал/час	0	0,00	0,59	0,74	0,31	0,27	0,49
2.2.	Котельная № 2	Гкал/час	0	0,00	0,31	0,39	0,43	0,26	0,08
2.3.	Котельная № 29	Гкал/час	0	-	-	-	-	-	-
3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы								
3.1.	Котельная № 1	процент	69,60	100,00	72,10	74,60	77,10	79,60	82,10
3.2.	Котельная № 2	процент	55,40	92,90	57,90	60,40	62,90	65,40	67,90

Продолжение приложения № 2

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.3.	Котельная № 29	процент	54,80	92,30	57,30	59,80	62,30	64,80	67,30
4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям								
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	Гкал/год	4994,00	4490,00	4490,00	4490,00	4490,00	-	-
		процент от полезного отпуска тепловой энергии	2,39	2,14	2,14	2,14	2,14	-	-
4.2.	Котельная № 1	Гкал/год	5641,05	8422,35	5641,05	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35
		процент от полезного отпуска тепловой энергии	11,14	12,43	11,38	12,43	12,43	12,43	12,43
4.3.	Котельная № 2	Гкал/год	2772,01	5451,66	2755,00	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66
		процент от полезного отпуска тепловой энергии	12,57	12,94	12,51	12,94	12,94	12,94	12,94
4.4.	Котельная № 29	Гкал/год	4090,95	-	4073,00	-	-	-	-
		процент от полезного отпуска тепловой энергии	10,22	-	10,63	-	-	-	-
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям								
5.1.	Котельная № 1	куб.м./год (для воды)	15309,45	22817,11	15309,45	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11
5.2.	Котельная № 2	куб.м./год (для воды)	5063,19	8015,29	5063,19	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29
5.3.	Котельная № 29	куб.м./год (для воды)	5188,16	-	5188,16	-	-	-	-

Продолжение приложения № 2

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

№ п/п	Наименование показателя	Плановые значения									
		в т.ч. по годам реализации									
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя										
1.1.	Котельная № 1	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84
1.2.	Котельная № 2	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87
1.3.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей										
2.1.	Котельная № 1	0,89	0,85	0,68	0,69	0,69	0,00	0,75	0,59	0,00	0,00
2.2.	Котельная № 2	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы										
3.1.	Котельная № 1	84,60	87,10	89,60	92,10	94,60	97,10	99,60	100,00	100,00	100,00
3.2.	Котельная № 2	70,40	72,90	75,40	77,90	80,40	82,90	85,40	87,90	90,40	92,90
3.3.	Котельная № 29	69,80	72,30	74,80	77,30	79,80	82,30	84,80	87,30	89,80	92,30
4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям										
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Котельная № 1	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35	8422,35
		12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
4.3.	Котельная № 2	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66	5451,66
		12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
4.4.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 2

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям										
5.1.	Котельная № 1	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11	22817,11
5.2.	Котельная № 2	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29	8015,29
5.3.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
объектов централизованного теплоснабжения акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"

№ п/п	Наименование объекта	Плановое значение						
		текущее значение	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (случ./1 км)							
1.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	0	0	0	0	-	-	-
1.2.	Котельная № 1	0,82	0,82	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.3.	Котельная № 2	0,88	0,88	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
1.4.	Котельная № 29	0,73	0,73	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)							
2.1	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Котельная № 1	209,15	209,15	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91
2.3.	Котельная № 2	223,84	223,84	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78
2.4.	Котельная № 29	295,43	295,43	-	-	-	-	-
3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/кв. м)/(тонн/кв. м)							

Продолжение приложения № 3

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	3,05	2,75	2,75	2,75	-	-	-
3.2.	Котельная № 1	1,24 / 3,37	1,24 / 3,37	1,15 / 3,11	1,15 / 3,11	1,15 / 3,11	1,15 / 3,11	1,15 / 3,11
3.3.	Котельная № 2	1,56 / 2,85	1,55 / 2,85	1,76 / 2,59	1,76 / 2,59	1,76 / 2,59	1,76 / 2,59	1,76 / 2,59
3.4.	Котельная № 29	1,710 / 2,170	1,700 / 2,170	-	-	-	-	-
4.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/куб. м)							
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	4994,00	4490,00	4490,00	4490,00	-	-	-
4.2.	Котельная № 1	5641,05 / 15309,45	5641,05 / 15309,45	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11
4.3.	Котельная № 2	2772,01 / 5063,19	2755,00 / 5063,19	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29
4.4.	Котельная № 29	4090,95 / 5188,16	4073,00 / 5188,16	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 3

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

№ п/п	Наименование объекта	Плановое значение								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (случ./1 км)									
1.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Котельная № 1	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.3.	Котельная № 2	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
1.4.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)									
2.1	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Котельная № 1	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91
2.3.	Котельная № 2	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78
2.4.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/кв. м)/(тонн/кв. м)									
3.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Котельная № 1	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11	1,15/3,11
3.3.	Котельная № 2	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59	1,76/2,59
3.4.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение приложения № 3

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	10	11	12	13	14	15	16	17	18
4.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/куб. м)									
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Котельная № 1	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11	8422,35 / 22817,11
4.3.	Котельная № 2	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29	5451,66 / 8015,29
4.4.	Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы, включая график ввода объектов централизованных систем теплоснабжения в эксплуатацию

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5
1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное	2017	2017	2017
2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое	2017	2017	2017
3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	2017	2017	2017
4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	2017	2017	2017
5.	Замена тепловой изоляции из минеральной ваты на пенополиуретан на участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской от угла поворота № 15 до узла трубопроводов № 10	2017	2019	2019
6.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дре-	2017	2017	2017

Продолжение приложения № 4
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5
	нажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской			
7.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	2017	2017	2017
8.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием; установка нового котла КЕ10-14 с целью увеличения мощности)	2017	2017	2017
9.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	2017	2018	2018
10.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	2017	2017	2017

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2031 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	3 828,65	19 735,81	23 564,46	9 659,54	5 327,56	8 577,36
1.1.	Амортизационные отчисления, в том числе:	-	19 735,81	19 735,81	5 830,89	5 327,56	8 577,36
1.1.1.	Замена тепловой изоляции из минеральной ваты на пенополиуретан на участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской от угла поворота № 15 до узла трубопроводов № 10	-	19 427,53	19 427,53	5 522,61	5 327,56	8 577,36

Продолжение приложения № 5
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	308,28	308,28	308,28	-	-
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг, уставного капитала[1]	3 828,65	-	3 828,65	3 828,65	-	-
1.4.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное	2 050,43	-	2 050,43	2 050,43	-	-
1.4.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое	1 778,22	-	1 778,22	1 778,22	-	-
2.	Привлеченные средства	196 062,58	66 461,67	262 524,26	171 168,14	91 356,12	-
2.1.	Кредиты[2]	94 555,79	66 461,67	161 017,46	161 017,46	-	-
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, в	-	55 601,89	55 601,89	55 601,89	-	-

Продолжение приложения № 5
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8
	том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной №1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки						
2.1.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	10 859,78	10 859,78	10 859,78	-	-
2.1.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	29 042,66	-	29 042,66	29 042,66	-	-
2.1.4	Реконструкция котельной №2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием; установка нового котла КЕ 10-14 с целью увеличения мощности)	41 681,70	-	41 681,70	41 681,70	-	-
2.1.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	23 831,42	-	23 831,42	23 831,42	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства[3]	101 506,80	-	101 506,80	10 150,68	91 356,12	-
2.3.1.	Внедрение системы диспетчериза-	101 506,80	-	101 506,80	10 150,68	91 356,12	-

Продолжение приложения № 5
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8
	ции и автоматизации объектов теплоснабжения						
3.	Бюджетное финансирование	230 093,40	65 879,48	295 972,88	295 972,88	-	-
3.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	57 100,17	57 100,17	57 100,17	-	-
3.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	8 779,31	8 779,31	8 779,31	-	-
3.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	60 647,70	-	60 647,70	60 647,70	-	-
3.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием; установка нового котла КЕ 10-14 с целью увеличения мощности)	67 642,66	-	67 642,66	67 642,66	-	-
3.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод	101 803,04	-	101 803,04	101 803,04	-	-

Продолжение приложения № 5
к инвестиционной программе
акционерного общества
"Хабаровские энергетические системы"
в сфере теплоснабжения
на 2017 – 2031 годы

1	2	3	4	5	6	7	8
	в "холодный" режим)						
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	429 984,63	152 076,97	582 061,60	476 800,56	96 683,68	8 577,36

[1] Выполнение мероприятий (строительно-монтажные работы по строительству новой газовых модульных котельных в с. Отрадное и с. Садовое) предусмотрено за счет уставного капитала акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в соответствии с протоколом заседания совета директоров акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" от 09 июня 2015 г. № 23 и постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

[2] Кредитные средства АКБ "Роскапитал" (ПАО) с НДС составляют всего 190 000 600 рублей, в том числе в 2017 году – 190 000 600 рублей.

[3] Выполнение мероприятия (внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения) предусмотрено за счет средств инвестора – ПАО "Ростелеком".