



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

20.08.2018

г. Барнаул

№34/62-ап

О внесении изменений в приказ
от 30.11.2016 № 34/103-ап

На основании постановления 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. Внести изменения в приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 30.11.2016 №34/103-ап «Об утверждении инвестиционной программы АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы в части 2018 и 2019 годов (прилагается).

2. Контроль за реализацией мероприятий скорректированной инвестиционной программы АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

Временно исполняющий обязанности
начальника управления

В.М. Локтюшов

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по г. Барнаул и г. Рубцовск
АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

(наименование регулируемой организации)

<p>Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения</p>	<p>АО «Барнаульская тепломагистральная компания»</p>
<p>Местонахождение регулируемой организации</p>	<p>656023, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, пр-т. Космонавтов, д.13</p>
<p>Сроки реализации инвестиционной программы</p>	<p>2017 - 2019 гг.</p>
<p>Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы</p>	<p>Начальник отдела реализации инвестиционных проектов Глушич Иннокентий Сергеевич</p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы</p>	<p>Тел.: 8 (3852) 599-760; e-mail: GlushichISe@sibgenco.ru</p>
<p>Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу</p>	<p>Управление Алтайского края по промышленности и энергетике</p>
<p>Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу</p>	<p>656038, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодёжная, д. 1</p>
<p>Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу</p>	<p></p>
<p>Дата утверждения инвестиционной программы</p>	<p></p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы</p>	<p>Тел./факс: 8 (3852) 66-74-42</p>
<p>Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>Администрация города Барнаула</p>
<p>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>656043, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Гоголя, д. 48</p>
<p>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p></p>
<p>Дата согласования инвестиционной программы</p>	<p></p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</p>	<p>Тел.: 8 (3852) 37-03-54</p>
<p>Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>Главное управление строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края</p>
<p>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>656015, г. Барнаул, ул. Никитина, 78</p>
<p>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p></p>
<p>Дата согласования инвестиционной программы</p>	<p></p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</p>	<p>(3852) 566-330, 566-331</p>
<p>Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>Администрация города Рубцовск</p>
<p>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>658200, г. Рубцовск, ул. Ленина, 130</p>
<p>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p></p>
<p>Дата согласования инвестиционной программы</p>	<p></p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</p>	<p>Тел.: +7 (38557) 43-411</p>

Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»
М.П.



А.А. Гросс

Инвестиционная программа
АО «Барнаульская тепломагистральная компания»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2019 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 2017 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счёт платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых менее 0,1 Гкал/ч																
1.1.1	Реализация мероприятий по организации технологического присоединения потребителей с нагрузкой менее 0,1 Гкал/час к системе теплоснабжения	Подключение объектов с суммарной нагрузкой 0,24768 Гкал/ч	Объекты точечной застройки г.Барнаул	протяженность	метров по трассе	0	426	2018	2019	11 579,93	0,00	0,00	8 073,33	3 506,60	0,00	0,00
				Нагрузка	Гкал/ч	0	0,24768									
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых менее 0,1 Гкал/ч										11 579,93	0,00	0,00	8 073,33	3 506,60	0,00	0,00
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч																
1.1.2	Строительство тепловой сети 2 Ду150 мм от тепловой сети на ул. Малахова, 34-а до границы земельного участка заявителя по ул. Гущина, 150/4	Подключение многоквартирного жилого дома, с нагрузкой 1,11 Гкал/ч	Тепловая сеть 2Ду150 мм от тепловой сети на ул. Малахова, 34-а до границы земельного участка заявителя по ул. Гущина, 150/4	протяженность	метров по трассе	0	225	2017	2017	7 318,07	0,00	7 318,07	0,00	0,00	0,00	7 318,07
				Нагрузка	Гкал/ч	0	1,11									
1.1.3	Строительство тепловой сети 2Ду150 мм от УТ-3 (квартал 2009) до жилого дома пр-зд С.Власихинский, 86,	Подключение многоквартирного жилого дома, с нагрузкой 1,159 Гкал/ч	Тепловая сеть 2Ду150 мм от УТ-3 (квартал 2009) до жилого дома пр-зд С.Власихинский, 86,	протяженность	метров по трассе	0	530	2018	2019	18 798,00	0,00	0,00	9 399,00	9 399,00	0,00	18 798,00
				Нагрузка	Гкал/ч	0	1,159									

Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч																
1.1.12	Строительство теплотрассы 2Ду150 от ТК142а до точки подключения объекта по адресу Малахова, 34а	Подключение многоквартирный жилой дом с объектами общественного назначения и гараж-стоянка, 3 б/с, 16 этажей по адресу Малахова, 34а, с нагрузкой 2,301 Гкал/час	Теплотрасса 2Ду150 от ТК142а до точки подключения объекта по адресу Малахова, 34а	протяженность	метров по трассе	0	100									
				Нагрузка	Гкал/ч	0	2,301	2017	2018	4 309,36	0,00	646,40	0,00	3 662,96	0,00	4 309,36
1.1.13	Строительство тепловой сети 2Ду150 от внутриквартальной камеры УТ-3 до границы жилого дома по ул.Балтийская, 99	Подключение многоквартирного жилого дома (стр.№5 кв.2009), по адресу Балтийская, 99 с нагрузкой 1,79077 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду150 от внутриквартальной камеры УТ-3 до границы жилого дома по ул.Балтийская, 99	протяженность	метров по трассе	0	165									
				Нагрузка	Гкал/ч	0	1,79077	2017	2018	7 110,44	0,00	4 266,27	2 844,18	0,00	0,00	7 110,44
1.1.14	Строительство тепловых сетей 2Ду50-2Ду500 мм для подключения объектов капитального строительства в квартале 2033 с нагрузкой 24,24 Гкал/ч	Подключение объектов капитального строительства в квартале 2033 с нагрузкой 24,24 Гкал/ч	Тепловые сети 2Ду50-2Ду500 мм от неподвижной опоры М33 до объектов подключения в квартале 2033	протяженность	метров по трассе	0	2307									
				Нагрузка	Гкал/ч	0	24,24	2018	2019	148 484,00	0,00	0,00	60 000,00	88 484,00	0,00	148 484,00
1.1.15	Строительство тепловой сети 2Ду100 от проектируемой тепловой сети в квартале 2033 до границы жилого дома в центре кадастрового квартала 22:63:010417 (квартал 2032)	Подключение многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями общественного назначения в центре кадастрового квартала 22:63:010417 с нагрузкой 1,594931 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду100 от проектируемой тепловой сети в квартале 2033 до границы жилого дома в центре кадастрового квартала 22:63:010417 (2032)	протяженность	метров по трассе	0	200									
				Нагрузка	Гкал/ч	0	1,594931	2019	2019	9 583,86	0,00	0,00	0,00	9 583,86	0,00	9 583,86
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч										169 487,67	0,00	4 912,67	62 844,18	101 730,82	0,00	169 487,66
1.2. Строительство иных 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.										237 530,86	0,00	17 681,50	86 253,94	133 595,41	0,00	225 950,92
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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																

Всего по группе 3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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							
Всего по группе 4.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
Всего по группе 5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе	237 530,86	0,00	17 681,50	86 253,94	133 595,41	0,00	225 950,92

Директор АО "Барнаулская тепломагистральная компания"

М.П.



А.А. Гросс

Ф.И.О.

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

АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

(наименование регулируемой организации)


в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2017г.	2018г.	2019г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,206	0,370	0,377	0,370	0,370
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Ткал	-	0,1663	0,1663	0,1663	0,1663
		т.у.т./м ³ *	-	-----	-----	-----	-----
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	13,98	15,219	8,644	1,159	4,416
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80	82	80	81	82
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	612 956	612 108	581 772	612 200	612 108
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,75	14,96	14,57	15,45	14,96
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2 178 544	2 251 841	2 180 264	2 250 688	2 251 841
		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	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т / год	0,713	60,486	60,486	-----	-----

* в столбце "Фактические значения" приведены фактические показатели АО "БТМК" в г. Барнаул за 2016 год. (Районная водогрейная котельная в 2016 году в работе не участвовала)



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»


А.А. Гросс
Ф.И.О.

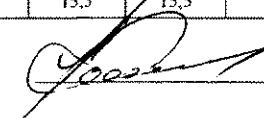
Форма № 4-ИП ТС (Барнаул)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Барнаульская тепломагистральная 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 (Гкал/м2; м3/м2)			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал в год, тонн в год для воды)					
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Тепловые сети АО «БТМК» в г. Барнауле	0,231	0,362	1,764	1,764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,22 /	4,2 /	4,2 /	-	611 603 /	612 200 /	612 108 /
															14,72	15,5	15,5		2 175 654	2 250 688	2 251 841

Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»




 А.А. Гросс
 Ф.И.О.

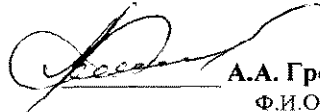
Финансовый план
АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

(наименование энергоснабжающей организации)
 в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		передача тепловой энергии	производство тепловой энергии		2017г.	2018г.	2019г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	201 297	-	201 297	14 984	73 097	113 216
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	201 297,34	-	201 297,34	14 984,32	73 096,57	113 216,45
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	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	201 297,34		201 297,34	14 984,32	73 096,57	113 216,45

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
 М.П.




 А.А. Гросс
 Ф.И.О.

Финансовый план
АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения по г. Барнаул и г. Рубцовск на 2017-2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		передача тепловой энергии	производство тепловой энергии		2017г.	2018г.	2019г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	212 910	-	212 910	26 597	73 097	113 216
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	11 613	-	11 613	11 613	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	201 297	-	201 297	14 984	73 097	113 216
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	146 265	-	146 265	146 265	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	146 265	-	146 265	146 265	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	359 175	-	359 175	172 862	73 097	113 216

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
 М.П.



А.А. Гросс
 Ф.И.О.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы
за 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		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								
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч								
1.1.2	Строительство тепловой сети 2 Ду150 мм от тепловой сети на ул. Малахова, 34-а до границы земельного участка заявителя по ул. Гушина, 150/4	2017	2017	2017	2017	7 318,07	14 867,7	Выполнено. Приобретена тепловая сеть
1.1.4	Строительство тепловой сети 2 Ду100 мм от тепловой сети до границы земельного участка заявителя по ул. Гушина, 175	2017	2017	2018	-	388,83	0,00	Договор на подключение заключен. Ведутся работы. Срок окончания работ 2018 год.
1.1.5	Строительство тепловой сети 2 Ду100 от внутриквартальной камеры УТ-11 до границы жилого дома по ул. Балтийская, 97	2017	-	2018	-	145,81	0,00	Заявитель не обращался.
1.1.6	Строительство тепловой сети 2 Ду50 от М-34 до границы земельного участка по адресу ул. Власихинская, 148-и	2017	2017	2017	2017	2 790,23	2 600,00	Подключение выполнено. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
1.1.7	Строительство тепловой сети 2 Ду50 от М-34 (М-31) до жилого дома по адресу ул. Взлётная, 38	2017	2017	2017	2017	2 125,89	11 125,58	Подключение выполнено. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч						12 768,83	28 593,28	
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч								
1.1.8	Строительство теплосети 2 Ду150 от ТК142а до точки подключения объекта по адресу Малахова, 34а	2017	-	2018	-	646,4	0,00	Заявитель не обращался.
1.1.11	Строительство тепловой сети 2 Ду150 от внутриквартальной камеры УТ-3 до границы жилого дома по ул. Балтийская, 99	2017	2017	2017	2017	42 66,26	8 750,00	Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч						4 912,66	8 750,00	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч								
Итого по п. 1.3 Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч						0,00	0,00	
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч								
Итого по п. 1.3 Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч						0,00	0,00	
Всего по п. 1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей						0,00	0,00	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1.						17 681,49	37 343,28	
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.						0,00	0,00	
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			
Всего по группе 3.	0,00	0,00	
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			
Всего по группе 4.	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			
Всего по группе 5.	-	-	
ИТОГО по программе	17 681,49	37 343,28	

Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»
М.П.

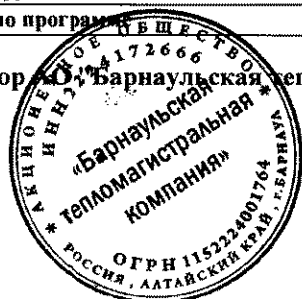


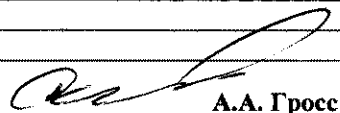
[Handwritten Signature]
А.А. Гросс

Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г.Рубцовск на 2017-2019 годы
за 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		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	Строительство подземной тепловой сети 2Ду700мм, сети ГВС 1Ду400мм, сети ЦГВС 1Ду100мм от ТК-2-87 до ТК-240Г в г. Рубцовск по ул. К.Маркса, протяженностью по трассе 693,2 метра.	2016	2016	2017	2017	99 115,49	82 489,00	Мероприятия реализованы. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
1.1.2	Строительство тепловой сети, сети горячего водоснабжения от прямого и обратного коллектора Южной тепловой станции до тепловой камеры ТК-2-5 в г. Рубцовск, протяженностью по трассе 1 181 метров.	2016	2016	2017	2017	94 684,88	118 281,00	Мероприятия реализованы. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
1.2. Строительство иных 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.						193 800,37	200 770,00	
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								
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								
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								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.						-	-	
ИТОГО по программе						193 800,37	200 770,00	

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
М.П.




А.А. Гросс

Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г.Барнаул и г.Рубцовск на 2017-2019 годы
За 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		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								
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч								
1.1.2	Строительство тепловой сети 2 Ду150 мм от тепловой сети на ул. Малахова, 34-а до границы земельного участка заявителя по ул. Гущина, 150/4	2017	2017	2017	2017	7 318,07	14 867,70	Выполнено. Приобретена тепловая сеть
1.1.4	Строительство тепловой сети 2Ду100 мм от тепловой сети до границы земельного участка заявителя по ул. Гущина, 175	2017	2017	2018	-	388,83	0,00	Договор на подключение заключен. Ведутся работы. Срок окончания работ 2018 год.
1.1.5	Строительство тепловой сети 2Ду100 от внутриквартирной камеры УТ-11 до границы жилого дома по ул.Баттйская, 97	2017	-	2018	-	145,81	0,00	Заявитель не обращался.
1.1.6	Строительство тепловой сети 2Ду50 от М-34 до границы земельного участка по адресу ул. Власихинская, 148-н	2017	2017	2017	2017	2 790,23	2 600,00	Подключение выполнено. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
1.1.7	Строительство тепловой сети 2Ду50 от М-34 (М-31) до жилого дома по адресу ул. Взлётная, 38	2017	2017	2017	2017	2 125,89	11 125,58	Подключение выполнено. Указана сума с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч						12 768,83	28 593,28	
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч								
11.1.8	Строительство теплосети 2Ду150 от ТК142а до точки подключения объекта по адресу Малахова, 34а	2017	-	2018	-	646,4	0,00	Заявитель не обращался.
1.1.11	Строительство тепловой сети 2Ду150 от внутриквартирной камеры УТ-3 до границы жилого дома по ул.Баттйская, 99	2017	2017	2017	2017	42 66,26	8 750,00	Указана сума с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч						4 912,66	8 750,00	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч								
Итого по п. 1.3 Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч						0,00	0,00	
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч								
Итого по п. 1.3 Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч						0,00	0,00	
Всего по п. 1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей						0,00	0,00	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1.						17 681,49	37 343,28	
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.						0,00	0,00	
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									
Всего по группе 3.							0,00	0,00	
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									
Всего по группе 4.							0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
Всего по группе 5.							-	-	
ИТОГО по программе г.Барнаул							17 681,49	37 343,28	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.1.1	Строительство подземной тепловой сети 2Ду700мм, сети ГВС 1Ду400мм, сети ЦВС 1Ду100мм от ТК-2-87 до ТК-240Г в г. Рубцовск по ул. К.Маркса, протяженностью по трассе 693,2 метра.	2016	2016	2017	2017	99 115,49	82 489,00	Мероприятия реализованы. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г	
1.1.2	Строительство тепловой сети, сети горячего водоснабжения от прямого и обратного коллектора Южной тепловой станции до тепловой камеры ТК-2-5 в г. Рубцовск, протяженностью по трассе 1 181 метров.	2016	2016	2017	2017	94 684,88	118 281,00	Мероприятия реализованы. Указана сумма с учетом переходящей кредиторской задолженности на 2018г	
1.2. Строительство иных 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.							193 800,3	200 770,00	
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									
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									
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									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
Всего по группе 5.							-	-	
ИТОГО по программе г.Рубцовск							193 800,37	200 770,00	
ИТОГО по программам г.Барнаул и г.Рубцовск							211 481,86	238 113,28	



Директор "Барнаулская тепломагистральная компания"

(Подпись)
А.А. Гросс

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

АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

за 2017 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 (Гкал/м ² ; м ³ /м ²)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал в год, тонн в год для воды)		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Тепловые сети АО "БТМК" в г. Барнауле	0,362	0,358	-	-	-	-	4,22 / 14,72	3,87 / 15,50	611 603 / 2 175 654		562 484 / 2 250 696

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

М.П.


 А.А. Гросс


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

АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2017 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 (Гкал/м2; м3/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал в год, тонн в год для воды)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловые сети АО "БТМК" в г. Рубцовске	0,87	1,11	-	-	-	-	1,86 / 3,50	1,80 / 2,61	116 495 / 219 249	112 551 / 163 765
2	Южная тепловая станция	-	-	-	-	0,1792	0,175	-	-	-	-
3	Котельная №1	-	-	-	-	0,1797	0,239	-	-	-	-
4	Котельная №2	-	-	-	-	0,2745	0,4649	-	-	-	-
5	Котельная №3	-	-	-	-	0,1836	0,2601	-	-	-	-
6	Котельная №4	-	-	-	-	0,1891	0,2834	-	-	-	-
7	Котельная №5	-	-	-	-	0,2818	0,3803	-	-	-	-
8	Котельная №6	-	-	-	-	0,1847	0,2743	-	-	-	-
9	Котельная №7	-	-	-	-	0,2455	0,4472	-	-	-	-
10	Котельная №8	-	-	-	-	0,2998	0,8294	-	-	-	-
11	Котельная №9	-	-	-	-	0,264	0,2917	-	-	-	-
12	Котельная №10	-	-	-	-	0,1761	0,2662	-	-	-	-
13	Котельная №13	-	-	-	-	0,2403	0,3453	-	-	-	-
14	Котельная №12	-	-	-	-	0,2794	0,5722	-	-	-	-

Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"
М.П.

 А.А. Гросс

