



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ  
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

13.11.2017

г. Барнаул

№ 34/105-ап

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

На основании постановления Администрации Алтайского края от 15.12.2015 № 498 «О порядке организации работы по утверждению и согласованию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Алтайского края»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в инвестиционную программу АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2017 - 2019 годы в части мероприятий, запланированных к проведению в г. Барнауле (прилагается).

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

Начальник управления

В.М. Локтюшов

Форма № 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по г. Барнаулу**  
**АО «Барнаульская тепломагистральная компания»**  
 (наименование регулируемой организации)

**Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения**

АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

**Местонахождение регулируемой организации**

656023, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, пр-т. Космонавтов, д.13

**Сроки реализации инвестиционной программы**

2017-2019 гг.

**Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы**

Начальник отдела реализации инвестиционных проектов  
Глушич Иннокентий Сергеевич

**Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы**

Тел.: 8 (3852) 599-760;  
e-mail: GlushichISe@sibgenco.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, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодёжная, д. 1

**Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу**

**Дата утверждения инвестиционной программы**

**Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы**

Тел./факс: 8 (3852) 66-74-42

**Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу**

Администрация города Барнаула

**Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу**

656043, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Гоголя, д. 48

**Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу**

**Дата согласования инвестиционной программы**

**Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы**

Тел.: 8 (3852) 37-03-54



*(Handwritten signature)*

Маслова Т.И.  
Ф.И.О.

Форма № 2-ИП ТС (Барнаул)

**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						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	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
<b>Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																
<b>Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч</b>																
1.1.1	Строительство тепловой сети 2Ду125 мм от тепловой сети М-34 на ул. Власихинская до границы земельного участка заявителя по ул. Власихинская, 61-а	Подключение офисного центра, с нагрузкой 1 Гкал/ч	Тепловая сеть 2Ду125 мм от тепловой сети М-34 на ул. Власихинская до границы земельного участка заявителя по ул. Власихинская, 61-а	протяженность	метров по трассе	-	84									
				Нагрузка	Гкал/ч	-	1	2018	2019	3 519,75	0,00	0,00	527,96	2 991,79	0,00	3 519,75
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	-	225									
				Нагрузка	Гкал/ч	-	1,11	2017	2017	7 318,07	0,00	7 318,07	0,00	0,00	0,00	7 318,07

1.1.3	Строительство тепловой сети 2Ду65 мм от тепловой сети до границы земельного участка заявителя по ул. Попова, 14Б	Подключение здания церкви по адресу Попова,14Б, с нагрузкой 0,150 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду65 мм от тепловой сети до границы земельного участка заявителя по адресу Попова,14Б	протяжённость	метров по трассе	-	80	2018	2019	2 894,54	0,00	0,00	434,18	2 460,36	0,00	2 894,54
				Нагрузка	Гкал/ч	-	0,150									
1.1.4	Строительство тепловой сети 2Ду100 мм от тепловой сети до границы земельного участка заявителя по ул. Гущина, 175	Подключение многоквартирного дома по адресу Гущина,175, с нагрузкой 0,785 Гкал/час	Тепловая сеть 2ДУ100 мм от тепловой сети до инженерных коммуникаций объекта по адресу Гущина, 175	протяжённость	метров по трассе	-	100	2017	2018	2 592,22	0,00	388,83	2 203,39	0,00	0,00	2 592,22
				Нагрузка	Гкал/ч	-	0,785									
1.1.5	Строительство тепловой сети 2Ду100 от внутриквартальной камеры УТ-11 до границы жилого дома по ул. Балтийская, 97	Подключение многоквартирного жилого дома (стр.№6 кв.2009), по адресу Балтийская, 97, с нагрузкой 1,297 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду100 от внутриквартальной камеры УТ-11 до границы жилого дома по ул. Балтийская, 97, протяжённостью 30 м	протяжённость	метров по трассе	-	30	2017	2018	972,08	0,00	145,81	826,27	0,00	0,00	972,08
				Нагрузка	Гкал/ч	-	1,297									
1.1.6	Строительство тепловой сети 2Ду50 от М-34 до границы земельного участка по адресу ул. Власихинская, 148-и	Подключение здания мастерской по ремонту автомобилей по ул. Власихинская, 148-и, с нагрузкой 0,112068 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду50 от М-34 до границы земельного участка по адресу ул. Власихинская, 148-и	протяжённость	метров по трассе	-	105	2017	2017	2 790,23	0,00	2 790,23	0,00	0,00	0,00	2 790,23
				Нагрузка	Гкал/ч	-	0,112068									
1.1.7	Строительство тепловой сети 2Ду50 от М-34 (М-31) до жилого дома по адресу ул. Взлётная, 38	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу Взлётная, 38, с нагрузкой 1,36 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду50 от М-34 (М-31) до жилого дома по адресу ул. Взлётная, 38	протяжённость	метров по трассе	-	80	2017	2017	2 125,89	0,00	2 125,89	0,00	0,00	0,00	2 125,89
				Нагрузка	Гкал/ч	-	1,36									
<b>Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч</b>										<b>22 212,78</b>	<b>0,00</b>	<b>12 768,83</b>	<b>3 991,80</b>	<b>5 452,15</b>	<b>0,00</b>	<b>22 212,78</b>
<b>Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч</b>																

1.1.8	Строительство теплосети 2Ду150 от КГР-2 (М-33) до точки подключения объекта по адресу Павловский тракт, 152	Подключение объекта розничной торговли: отдельно-стоящие, встроенные, пристроенные и встроенно-пристроенные помещения по адресу Павловский тракт, 152, с нагрузкой 2,070 Гкал/час	Теплосеть 2Ду150 от КГР-2 (М-33) до точки подключения объекта по адресу Павловский тракт, 152	протя жённость	метров по трассе	-	175	2019	2019	7 541,38	0,00	0,00	0,00	7 541,38	0,00	7 541,38
				Нагрузка	Гкал/ч	-	2,070									
1.1.9	Строительство теплосети 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	Теплосеть 2Ду150 от ТК142а до точки подключения объекта по адресу Малахова, 34а	протя жённость	метров по трассе	-	100	2017	2018	4 309,36	0,00	646,40	3 662,96	0,00	0,00	4 309,36
				Нагрузка	Гкал/ч	-	2,301									
1.1.10	Строительство тепловой сети 2Ду125 от магистральной ТК143а М234 до инженерных коммуникаций на земельном участке по адресу: г. Барнаул, ул. Юрина, 168к	Подключение многоквартирных жилых домов (9 и более надземных этажей). В том числе со встроенными, пристроенными и встроенно-пристроенными объектами, по адресу Юрина, 168К, с нагрузкой 1,85 Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду125 от ТК-143а М-234 до инженерных коммуникаций многоквартирного жилого дома по ул. Юрина, 168К	протя жённость	метров по трассе	-	220	2018	2019	9 218,40	0,00	0,00	1 382,76	7 835,64	0,00	9 218,40
				Нагрузка	Гкал/ч	-	1,85									
1.1.11	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	протя жённость	метров по трассе	-	165	2017	2018	7 110,44	0,00	4 266,26	2 844,18	0,00	0,00	7 110,44
				Нагрузка	Гкал/ч	-	1,79077									

Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч	28 179,58	0,00	4 912,66	7 889,90	15 377,02	0,00	28 179,58
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.	50 392,36	0,00	17 681,49	11 881,70	20 829,17	0,00	50 392,36
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 надёжности 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
<b>ИТОГО по программе</b>	<b>50 392,36</b>	<b>0,00</b>	<b>17 681,49</b>	<b>11 881,70</b>	<b>20 829,17</b>	<b>0,00</b>	<b>50 392,36</b>

Директор по экономике и финансам  
Алтайского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»

М.П.



Маслова Т.И.  
Ф.И.О.

Форма № 3 – ИП ТС (Барнаул)

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			
				Утверждённый период	в т.ч. по годам реализации		
					2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,206	0,377	0,377	0,377	0,377
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,1663	0,1663	0,1663	0,1663
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	13,98	13,826	8,756	3,000	2,070
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	601 699	611 603	602 585	601 699
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,75	14,48	14,72	14,5	14,48
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2 178 544	2178460	2 175 654	2 178 174	2 178 460
		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	60,486	60,486

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



Директор по экономике и финансам  
Алтайского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»

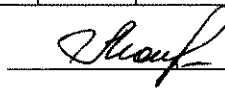
Маслова Т.И.  
Ф.И.О.

Форма № 4-ИП ТС (Барнаул)

**Показатели надёжности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Барнаульская тепломагистральная компания»**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надёжности								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	0,232	0,362	0,360	0,358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,22 / 14,72	4,15 / 14,5	4,14 / 14,48	-	611 603 / 2 175 654	602 585 / 2 178 174	601 699 / 2 178 460

Директор по экономике и финансам  
Алтайского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»

  
Маслова Т.И.  
Ф.И.О.





Форма № 5-ИП ТС (Барнаул)

**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		2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<b>Собственные средства</b>	42 705,39	-	42 705,39	14 984,31	10 069,24	17 651,84
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-
1.3.	средства, полученные за счёт платы за подключение	42 705,39	-	42 705,39	14 984,31	10 069,24	17 651,84
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
2.	<b>Привлечённые средства</b>	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлечённые средства	-	-	-	-	-	-
3.	<b>Бюджетное финансирование</b>	-	-	-	-	-	-
4.	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>42 705,39</b>	<b>-</b>	<b>42 705,39</b>	<b>14 984,31</b>	<b>10 069,24</b>	<b>17 651,84</b>



Маслова Т.И.  
Ф.И.О.

Форма № 5-ИП ТС (ИТОГ)

**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		2017	2018	2019
				3			
1.	<b>Собственные средства</b>	54 318,13	-	54 318,13	26 597,05	10 069,24	17 651,84
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	11 612,74	-	11 612,74	11 612,74	-	-
1.3.	средства, полученные за счёт платы за подключение	42 705,39	-	42 705,39	14 984,31	10 069,24	17 651,84
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
2.	<b>Привлечённые средства</b>	152 624,86	-	152 624,86	152 624,86	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	152 624,86	-	152 624,86	152 624,86	-	-
2.3.	прочие привлечённые средства	-	-	-	-	-	-
3.	<b>Бюджетное финансирование</b>	-	-	-	-	-	-
4.	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>206 942,99</b>	<b>-</b>	<b>206 942,99</b>	<b>179 221,91</b>	<b>10 069,24</b>	<b>17 651,84</b>



Маслова Т.И.  
Ф.И.О.