



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

30.11.2016

№ 34/103-ам

г. Барнаул

Об утверждении инвестиционной программы АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

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. Утвердить инвестиционную программу АО «Барнаульская тепломагистральная компания» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы (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.

Заместитель начальника управления

В.М. Локтюшов

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по г. Барнаул и г. Рубцовск
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	2016 год
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
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Главное управление строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	656015, г. Барнаул, ул. Никитина, 78
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(3852) 566-330, 566-331
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Рубцовск
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	658200, г. Рубцовск, ул. Ленина, 130
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: +7 (38557) 43-411



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»
М.П.

(Handwritten signature)

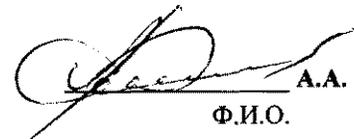
А.А. Гросс

№ п/п	Наименование мероприятия	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 счет 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
1.1.4	Строительство тепловой сети 2Ду70 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 2 Ду70 мм от тепловой сети до границы земельного участка заявителя по адресу Попова, 14Б	протяженность	метров по трассе	0	100	2019	2019	2 419,67				2 419,67		2 419,67
				Нагрузка	Гкал/ч	0	0,15									
1.1.5	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	протяженность	метров по трассе	0	100	2017	2017	2 224,61		2 224,61				2 224,61
				Нагрузка	Гкал/ч	0	0,785									
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч										16 557,8	0	9 542,68	1 835,67	5 179,45	0	16 557,8
Объекты капитального строительства, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч																

№ п/п	Наименование мероприятия	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 счет 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
1.1.8	Строительство тепловой сети 2Ду150 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 и встроенно-пристроенными объектами, по адресу Юрина, 168К, с нагрузкой 1,85Гкал/час	Тепловая сеть 2Ду150 от ТК-143а М-234 до инженерных коммуникаций многоквартирного жилого дома по ул.Юрина, 168К	протяженность	м.п.	0	250	2017	2017	8 131,19	0	8 131,19				8 131,19
				тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	1,85									
Всего по объектам капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч										21 603,88	0	8 131,19	2 669,68	10 803,01	0	21 603,88
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.										38 161,68	0	17 673,87	4 505,35	15 982,46	0	38 161,68
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	0	0	0	0	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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 3.										0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	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 счет 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 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										0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе										38 161,68	0	17 673,87	4 505,35	15 982,46	0	38 161,68




А.А. Гросс
Ф.И.О.

Инвестиционная программа
АО «Барнаульская тепломагистральная компания»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г. Рубцовск на 2017-2019 годы

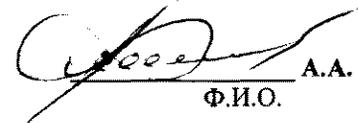
п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				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 счет 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:																
I.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1	Строительство тепловых сетей г. Рубцовск	Выполнение резервирования, организация теплоснабжения г. Рубцовск	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.	Протяженность	метро в по трассе	0	693,2	2016	2017	147 658,27	48 542,78	99 115,49	0	0	0	0
1.1.1	Строительство тепловых сетей г. Рубцовск	Выполнение резервирования, организация теплоснабжения г. Рубцовск	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.	Протяженность	метро в по трассе	0	1181	2016	2017	143 879,00	49 194,12	94 684,88	0	0	0	0

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.	291 537,27	97 736,90	193 800,37	0	0	0	0
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	0	0	0	0	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							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
Всего по группе 3.	0	0	0	0	0	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							
Всего по группе 4.	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
Всего по группе 5.	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе	291 537,27	97 736,90	193 800,37	0	0	0	0
ИТОГО по АО «Барнаульская тепломагистральная компания»	329 698,95	97 736,90	211 474,24	4 505,35	15 982,46		



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

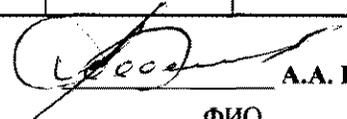
М.П.


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	-----	0,370	0,370	0,370	0,370
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 ³ *	-----	-----	-----	-----	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-----	9,576	3,745	2,611	3,220
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-----	82	80	81	82
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-----	579 739	581 772	580 724	579 739
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-----	14,46	14,57	14,46	14,46
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-----	2 180 684	2 180 264	2 180 575	2 180 684
		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	-----	-----	-----	-----	-----




 А.А. Гросс
 ФИО

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

АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения по г. Рубцовск 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/м3	-----	-----	-----	-----	-----
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (**)	т.у.т./Гкал	-----	-----	-----	-----	-----
		т.у.т./м3	-----	-----	-----	-----	-----
	по Южной тепловой станции		-----	0,1688	0,1690	0,1689	0,1688
	по малым котельным		-----	0,2053	0,2055	0,2054	0,2053
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-----	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-----	72	72	72	72
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (**)	Гкал в год	-----	116 495	116 495	116 495	116 495
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-----	23,0	22,2	23,1	23,0
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (**)	тонн в год для воды	-----	219 249	219 249	219 249	219 249
		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	-----	-----	-----	-----	-----

* В г. Рубцовске не используются насосные станции для транспортировки теплоносителя, значения удельного расхода электрической энергии на транспортировку теплоносителя не утверждаются

** указаны нормативные значения на 2017 год, направленные на утверждение.



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

«Барнаульская тепломагистральная компания»

ОГРН 1152224001764
ЛАТАЙСКИЙ КРАЙ, Г. РУБЦОВСК


А.А. Гросс
ФИО

**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			
		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»	0,231	0,230	0,229	0,229	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	3,82	3,81	3,79	-----	581 772	580 724	579 739
		✓	✓	✓	✓										14,28	14,28	14,27		2 180 264	2 180 575	2 180 684



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

М.П.

«Барнаульская
тепломагистральная
компания»

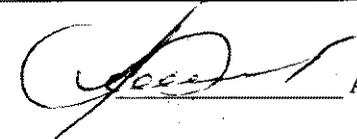
А.А. Гросс
Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения г. Рубцовск
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 (кг у.т. /			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							
		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				
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 ОСП АО «Барнаульская тепломагистральная компания»	----	0,87	0,87	0,87	----	----	----	----	----					1,86 / 3,50	1,85 / 3,48	1,84 / 3,46	----	116 495 / 219 249	116 495 / 219 249	116 495 / 219 249
	Южная тепловая станция									----	0,1792	0,1791	0,1790								
	Котельная №1									----	0,1797	0,1796	0,1795								
	Котельная №2									----	0,2745	0,2744	0,2743								
	Котельная №3									----	0,1836	0,1835	0,1834								
	Котельная №4									----	0,1891	0,189	0,1889								
	Котельная №5									----	0,2818	0,2817	0,2816								
	Котельная №6									----	0,1847	0,1846	0,1845								
	Котельная №7									----	0,2455	0,2454	0,2453								
	Котельная №8									----	0,2998	0,2997	0,2996								
	Котельная №9									----	0,264	0,2639	0,2638								
	Котельная №10									----	0,1761	0,176	0,1759								
	Котельная №13									----	0,2403	0,2402	0,2401								
	Котельная №14									----	0,2794	0,2793	0,2792								



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	32 340,42	---	32 340,42	14 978,86	3 818,10	13 544,46
1.1.	амортизационные отчисления	-	----				-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	----	----	----	----	----	----
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	32 340,42	----	32 340,42	14 977,86	3 818,10	13 544,46
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	32 340,42	----	32 340,42	14 978,86	3 818,10	13 544,46



Директор АО "Барнаульская тепломагистральная компания"

А.А. Гросс
Ф.И.О.

Финансовый план

АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения по 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	11 612,74	-	11 612,74	11 612,74	-	-
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	11 612,74	-	11 612,74	11 612,74	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	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 привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	164 237,60	-	164 237,60	164 237,60	-	-



Директор АО «Барнаульская тепломагистральная компания»

А.А. Гросс
Ф.И.О.

Финансовый план
АО «Барнаулская 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	43 953,16	-	43 953,16	26 590,60	3 818,10	13 544,46
1.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	11 612,74	-	11 612,74	11 612,74	-	-
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	32 340,42	-	32 340,42	14 977,86	3 818,10	13 544,46
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	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 привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	196 578,02	-	196 578,02	179 215,46	3 818,10	13 544,46



А.А. Гросс
Ф.И.О.