



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА,  
АРХИТЕКТУРЫ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН  
(Минстрой РД)**

**П Р И К А З**

« 03 » 10 \_\_\_\_\_ 2017 г.

№ 286

г. Махачкала

**Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Махачкалатеплоэнерго»  
в сфере теплоснабжения**

Руководствуясь постановлением Правительства Республики Дагестан от 12 октября 2015 г. № 282 «Об уполномоченных органах исполнительной власти Республики Дагестан по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по согласованию с органами местного самоуправления поселений, городских округов, а также инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения» и, в соответствии с Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014г. № 410, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить «Инвестиционную программу ОАО «Махачкалатеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы» (далее - Инвестиционная программа);
2. ОАО «Махачкалатеплоэнерго» разместить Инвестиционную программу на своём официальном сайте.
3. Управлению коммунальной инфраструктуры (Мусаев М.Ш.) обеспечить контроль за выполнением Инвестиционной программы, в том числе за достижением в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра Абакарова И.Л.

Министр

**И. Казибеков**

Первый заместитель министра  
строительства, архитектуры и ЖКХ  
Республики Дагестан  
М. М. Османов

№ 01-5298/18

Абамаров  
И. И.

«06» 06 2017г.  
И. И. Османов

# **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

---

**ОАО «МАХАЧКАЛАТЕПЛОЭНЕРГО»**

**по реконструкции, модернизации и развитию  
систем теплоснабжения  
города Махачкалы  
на 2018 – 2020 годы**

**СОДЕРЖАНИЕ:**

1. Паспорт Инвестиционной программы.....	1
2. Инвестиционной программы.....	2
3. Плановые значения показателей, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.....	8
4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.....	9
5. Финансовый план.....	10

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**ОАО «Махачкалатеплоэнерго»**

(наименование регулируемой организации)

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

ОАО «Махачкалатеплоэнерго»

Местонахождение регулируемой организации

г.Махачкала, ул. Ю.Акаева, 15а 367010

Сроки реализации инвестиционной программы

2018-2020 год

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Начальник ПТО Джамалов Ш.Ф.

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Тел.:(8722) 62-36-49; E-mail: Dag\_teplo@mail.ru (ОАО "Махачкалатеплоэнерго")

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства РД

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

РД, г.Махачкала, пр.И.Шамиля,58

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства РД  
Казибеков И.Г.

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация городского округа с внутригородским делением «город Махачкала»

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Республика Дагестан, г.Махачкала, пл.Ленина,д.2

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Заместитель Главы Администрации г.Махачкалы Х.Ашиков

Дата согласования инвестиционной программы

05.08.2016года Письмо №51.01-03-13-2694/16

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Магомедзагирова Д.К. тел.67 21 38



Ген.директор  
М.П.

С. А. Алиев



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
ОАО «МАХАЧКАЛАТЕПЛОЭНЕРГО»

В сфере теплоснабжения на 2018 – 2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости и (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий а прогнозных ценах, тыс./руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, Диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показания				Всего	Профинансирован ок 2017	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей :</b>																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.																
1.1.2.																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в ценах подключения потребителей																
1.2.1.																
1.2.2.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1																
1.4.1.																
1.4.2.																
Всего по группе 1.																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей :</b>																
2.1.1.																
2.1.2.																
Всего по группе 2.																
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников :</b>																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Замена котлоагрегата №6 ТВГ-4	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная Мира,13	---	Комп.	1	1	2017	2017	2700,0	0	2700,0				
3.1.2.	Замена котлоагрегата №3 ТВГ-8	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная V-ЮЗМР	---	Комп.	1	1	2017	2017	4637,0	0	4637,0				
3.1.3.	Замена трубопровода теплоснабжения вдоль ж/дома по пр.И.Шамиля,32 <sup>А</sup> до ЦТП Ø219мм. Протяженностью – 130п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	Вдоль ж/дома по пр.И.Шамиля,32 <sup>А</sup> до ЦТП	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	219/130	219/130	2017	2017	174,0	0	741,0				
3.1.4.	Установка прибора учета по	---	Котельная	---	Комп.	1	1	2017	2017	860,0	0	860,0				

	тепловой энергии КМ-5		Гимирязева, 15														
3.1.5.	Установка прибора учета по тепловой энергии КМ-5	---	Котельная Мира, 13	---	Комп.	1	1	2017	2017	860,0	0	860,0					
3.1.6.	Замена трубопровода теплоснабжения и горячего водоснабжения диам.3Ф114мм парк 50 Летия победы. Протяженностью – 600п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	Парк 50 Летия победы.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	114/600	114/600	2017	2017	1137,0	0	1137,0					
3.1.7.	Замена дымовой вентиляционной трубы Ø820мм. Высотой – 28п.м.	Обоснованием является износ существующей дымовой вентиляционной и фундаментного основания. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	Котельная Прескон (Салаватова)	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	820/28	820/28	2017	2017	1200,0	0	1200,0					
3.1.8.	Увеличить установленную мощность котельной с установкой дополнительного котлоагрегата.	---	Котельная Ахмед Хан Султана 2 <sup>6Б*</sup>	---	Комп.	1	1	2018	2018	4300,0	0	4300,0					
3.1.9.	Замена трубопровода теплоснабжения вдоль Винзавода диам.3ф219мм. Протяженностью – 600п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	Парк 50 Летия победы.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	219/600	219/600	2018	2018	2369,0	0	2369,0					
3.1.10.	Замена трубопровода теплоснабжения от ЦТП с переходом ул.А.Султана. Туба Ø325мм – 130п.м. Туба Ø219мм – 120п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	От ЦТП с переходом ул.А.Султана.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	325/130 219/120	325/130 219/120	2018	2018	1256,0	0	1256,0					
3.1.11.	Замена трубопровода теплоснабжения от котельной III-ЮЗМР до ж/дома по пр.И.Шамиля, 6 <sup>6Б*</sup> . Труба Ø219мм. Протяженностью – 200п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	От котельной III-ЮЗМР до ж/дома по пр.И.Шамиля, 6 <sup>6Б*</sup> .	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	219/200	219/200	2018	2018	790,0	0	790,0					
3.1.12.	Замена трубопровода теплоснабжения выход от котельной IV-ЮЗМР до ул. Казбекова,157 <sup>Г</sup> . Труба Ø273мм Протяженностью – 600п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек,	Выход от котельной IV-ЮЗМР до ул. Казбекова,157 <sup>Г</sup> .	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	273/600	273/600	2018	2018	3862,0	0	3862,0					

		уменьшение затрат на ремонт.															
3.1.13.	Замена летнего сетевого насоса на котельной V-ЮЗМР. Насос 1Д/320/50 <sup>А</sup> 55КВт/1000об.миню	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная V-ЮЗМР.	---	Комп.	1	1	2018	2018	150,0	0		150,0				
3.1.14.	Замена котлоагрегата №1 ТВГ-8	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная V-ЮЗМР.	---	Комп.	1	1	2018	2018	2700,0	0		2700,0				
3.1.15.	Замена дымососа ВДН/ДН12,5 30КВт/1000Об.мин.	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная V-ЮЗМР.	---	Комп.	1	1	2018	2018	160,0	0		160,0				
3.1.16.	Замена вентилятора ВР12-26 №4 11КВт 3000 Об/мин.	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная V-ЮЗМР.	---	Комп.	1	1	2018	2018	95,0	0		95,0				
3.1.17.	Замена трубопровода теплоснабжения Ø325мм по пр. Акушинского до МЧС Управлении. Протяженностью – 384п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	пр. Акушинского до МЧС Управлении.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	325/384	325/384	2019	2019	3010,0	0		3010,0				
3.1.18.	Установка прибора учета по тепловой энергии КМ-5	---	Котельная III-ЮЗМР	---	Комп.	1	1	2019	2019	920,0	0		920,0				
3.1.19.	Установка прибора учета по тепловой энергии КМ-5	---	Котельная IV-ЮЗМР	---	Комп.	1	1	2019	2019	920,0	0		920,0				
3.1.20.	Замена трубопровода теплоснабжения и горячего водоснабжения Ø159мм от школы №31 до ж/дома №48 по ул. Зоя Космодемьянская. Протяженностью – 300п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	От школы №31 до ж/дома №48 по ул. Зоя Космодемьянская.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	159/300	159/300	2019	2019	884,0	0		884,0				
3.1.21.	Замена трубопровода теплоснабжения Ø325мм от котельной V-ЮЗМР до ж/дома по ул.Энгельса, 10 вдоль Реабилитационного центра. Протяженностью – 450п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	От котельной V-ЮЗМР до ж/дома по ул.Энгельса, 10 вдоль Реабилитационного центра	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	325/450	325/450	2019	2019	2708,0	0		2708,0				
3.1.22.	Замена летнего сетевого насоса на котельной V-ЮЗМР. Насос 1Д/320/50 <sup>А</sup> 55КВт/1000об.миню	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная V-ЮЗМР.	---	Комп.	1	1	2019	2019	165,0	0		165,0				
3.1.23.	Замена котлоагрегата ДЕ6,5-14	Высокий степень износа и нарушение технологического	Котельная Айвазовского	---	Комп.	1	1	2018	2018	6531,0	0		6531,0				



		о цикла.															
3.1.24.	Замена трубопровода теплоснабжения Ø219мм от котельной Айвазовского до ул. Огарева. Протяженностью – 250п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	От котельной Айвазовского до ул. Огарева.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	219/250	219/250	2018	2018	987,0	0		987,0				
3.1.25.	Замена фильтра ФИПа	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Айвазовского	---	Комп.	1	1	2018	2018	460,0	0		460,0				
3.1.26.	Замена трубопровода теплоснабжения Ø114мм/Ø57мм от кадастровой палаты до Лаборатории. Протяженностью – 250п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	От кадастровой палаты до Лаборатории.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	114/150 57/100	114/150 57/100	2018	2018	363,0	0		363,0				
3.1.27.	Замена бойлеров Ø273мм длиной 4м на котельной Айвазовского	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Айвазовского	---	Шт	2	2	2019	2019	2019,0	0			2019,0			
3.1.28.	Замена насоса 1Д200/36	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Айвазовского	---	Комп.	1	1	2019	2019	140,0	0			140,0			
3.1.29.	Замена трубопровода теплоснабжения и горячего водоснабжения Ø219мм/159мм от котельной Н/Городок до ж/дома, 7-7 <sup>А</sup>	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	От котельной Н/Городок до ж/дома, 7-7 <sup>А</sup>	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	219/300 159/150	219/300 159/150	2018	2018	1626,0	0		1626,0				
3.1.30.	Замена электросилового оборудования на котельной Н/Городок	---	Котельная Н/Городок	---	Комп.	1	1	2019	2019	480,0	0			480,0			
3.1.31.	Замена насоса горячей воды КМ80-50-200	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Н/Городок	---	Комп.	1	1	2019	2019	60,0	0			60,0			
3.1.32.	Замена парового бойлера на котельной Айвазовского Ø500мм длиной – 3м	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Айвазовского	---	Шт.	2	2	2019	2019	840,0	0			840,0			
3.1.33.	Замена котлоагрегата №2 ТВГ-1,5	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная Фин.Техникум	---	Комп.	1	1	2018	2018	1800,0	0		1800,0				
3.1.34.	Замена сетевого насоса	Высокий степень	Котельная	---	Комп.	1	1	2018	2018	52,0	0		52,0				

	КМ80-50-200 15кВт-3000Об./мин	износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Фин.Техникум														
3.1.35.	Замена дымососов №1; №2; №3 ВДН/ДН11,2К 22кВт 1000Об/мин.	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная II-ЮЗМП	---	Комп.	3	3	2018	2018	480,0	0		480,0				
3.1.36.	Замена котлоагрегата №3 ТВГ-8	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная II-ЮЗМП	---	Комп.	1	1	2018	2018	4637,0	0		4637,0				
3.1.37.	Замена трубопровода теплоснабжения Ø219мм от ж/дома по ул.Энгельса,44 до ул.Энгельса,40 от кот. I-ЮЗМП Протяженностью – 300п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	От ж/дома по ул.Энгельса,44 до ул.Энгельса,40.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	219/300	219/300	2018	2018	1185,0	0		1185,0				
3.1.38.	Замена котлоагрегата №2 ТВГ-8	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная II-ЮЗМП	---	Комп.	1	1	2019	2019	5100,0	0					5100,0	
3.1.39.	Замена котлоагрегата №7 ТВГ-4	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная Мира,13	---	Комп.	1	1	2019	2019	2360,0	0					2360,0	
3.1.40.	Замена дымососа ВДН/ДН10 11 кВт/1000Об./мин.	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Мира,13	---	Комп.	1	1	2019	2019	130,0	0					130,0	
3.1.41.	Замена сетевого насоса 1Д630-90 250кВт/1500Об/мин.	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Мира,13	---	Комп.	1	1	2019	2019	492,0	0					492,0	
3.1.42.	Замена котлоагрегата №1 ТВГ-4	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная Дзержинского,8	---	Комп.	1	1	2018	2018	2150,0	0		2150,0				
3.1.43.	Замена дымососа ВДН/ДН11,2 22кВт/1000Об/мин.	Высокий степень износа и непригодность к дальнейшему эксплуатации	Котельная Дзержинского,8	---	Комп.	1	1	2018	2018	160,0	0		160,0				
3.1.44.	Замена перехода Ø159мм по ул.Советская, 10-12. Протяженностью – 180п.м.	Обоснованием является износ существующей теплотрассы. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт	ул.Советская, 10-12.	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	159/180	159/180	2019	2019	530,0	0					530,0	

3.1.45.	Замена котлоагрегата №1 ТВГ-1,5	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная Поповича,31	---	Комп.	1	1	2018	2018	1800,0	0		1800,0		
3.1.46.	Замена дымовой вентиляционной трубы Ø630мм. Высотой – 32п.м. – 2шт	Обоснованием является износ существующей дымовой вентиляционной и фундаментного основания. Цель реализации – снижения потерь от утечек, уменьшение затрат на ремонт.	Котельная М/Гаджиева,198	Диаметр и протяженность	мм/тр.м	630/64	630/64	2018	2018	2450,0	0		2450,0		
3.1.47.	Замена котлоагрегата №2 ТВГ-1,5	Высокий степень износа и нарушение технологического цикла.	Котельная Поповича,31	---	Комп.	1	1	2019	2019	1800,0	0		1800,0		

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 системы централизованного теплоснабжения :**

4.1.1.															
4.1.2.															
4.1.3.															
4.1.4.															
4.1.5.															
4.1.6.															

Всего по группе 4.

**Группа 5. Выход из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения :**

5.1. Выход из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей

5.1.1.															
5.1.2.															

5.2. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

5.2.1.															
5.2.2.															

Всего по группе 5.

<b>ИТОГО по программе</b>										74489,0	0	12132,0	40363,0	22558,0	
---------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------	---	---------	---------	---------	--



И.о. Генерального директора  
МП

С.А. Алиев

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЯ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ  
ОАО «МАХАЧКАЛАТЕПЛОЭНЕРГО»**

В сфере теплоснабжения на 2018 – 2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. Изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м <sup>3</sup>	0,694	0,631	0,625	0,619	0,617
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т. /ГКал Т.у.т. /м <sup>3</sup>	0,167	0,150	0,167	0,165	0,160
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65				
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	31989	47262,42	30933	30210	30000
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,85	8,26	7,80	7,75	7,78
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тон в год для воды**	127332				
		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 % год	23,4	32,5	22,1	21,5	20,9
7.1.							
7.2.							



И.о. Генерального директора  
МП

С.А. Алиев

## Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ОАО «Махачкалатеплоэнерго»

(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/Гкал				Отношение величины технологической потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/м <sup>3</sup>				Величина теплотехнических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал					
		Текущие значения	Плановое значение			Текущие значения	Плановое значение			Текущие значения	Плановое значение			Текущие значения	Плановое значение			Текущие значения	Плановое значение				
2018	2019		2020	2018	2019		2020	2018	2019		2020	2018	2019		2020	2018	2019		2020				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	Котельные					0,01	0,01	0,005	0,005	150,4	150,3	150,2	150,1	1,35	1,31	1,25	1,2	27191	27000	26500	26000		
2	Тепловые сети	0,02	0,02	0,01	0,01																		



И.о. Генерального директора  
МП

С.А. Алиев

**ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН**  
ОАО «МАХАЧКАЛАТЕПЛОЭНЕРГО»

В сфере теплоснабжения на 2018 – 2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс./руб. без НДС)					
		По видам деятельности		Всего	По годам реализации инвестпрограммы		
		Указать вид деятельности	Указать вид деятельности		2018	2019	2020
		Производство теплоэнергии					
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Собственный средства</b>	74489,0		74489,0	12132,0	40363,0	22558,0
1.1.	Амортизационный отчисления	74489,0		74489,0	12132,0	40363,0	22558,0
1.2.	Прибыль, направления на инвестиции						
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>						
2.1.	Кредиты						
2.2.	Займы организаций						
2.3.	Прочие привлеченные средства						
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>						
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>						
<b>ИТОГО по программе:</b>		<b>74489,0</b>		<b>74489,0</b>	<b>12132,0</b>	<b>40363,0</b>	<b>22558,0</b>



И.о. Генерального директора  
МП

С.А. Алиев