



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОРДОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Юридический и почтовый адрес: 431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, 179 а.
Тел.: (83451) 2-16-21, факс: (83451) 2-20-51, сайт: <http://metsk.pf> e-mail: metsk@yandex.ru
ОГРН 1081324000504 ИНН/КПП 1324134775/132401001
Расчётный счёт № 40702810339000000166 в МОРДОВСКОМ ОТДЕЛЕНИИ №8589
ПАО СБЕРБАНК г. Саранск Корреспондентский счёт № 30101810100000000615, БИК 048952615

22.03.14 № 856-03/14

На _____ от _____

Министру энергетики
и тарифной политики
Республики Мордовия
А.В. Рязанову

Уважаемый Алексей Владимирович!

Направляем в Ваш адрес отчет об исполнении «Инвестиционной программы АО «Мордовская электросеть» на 2013-2017 г.г.» за 2016 год в сфере электроэнергетики.

Приложения:

1. Приложения к приказу Минэнерго России №114 от 24.03.2010г. «Об утверждении форм инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевые организации» №№6.1, 6.2, 6.3, 7.2 (оригинал) в 1 экз. - на 6 листах,
2. Приложения к приказу ФСТ России № 202-Э от 20.02.2014г. «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемы государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, теплоснабжения» (оригинал) в 1 экз. - на 4 листах.

Генеральный директор

Э.В. Ковалев

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2016 год, млн. рублей с НДС
(представляется ежегодно)

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Мордовская электросеть"
Э.В. Ковалев
2017 год
М.П.



№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей, без НДС	Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***			Причины отклонений	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, (Да/Нет)	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, (Да/Нет)	Создание систем телемеханики и связи, (Да/Нет)	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, (Да/Нет)
			план**	факт***				млн.рублей	%	в том числе за счет					
									уточнения по стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения по результатам закупок по процедуре					
ВСЕГО.		69,361	22,798	21,211	21,211	11,304	48,150	1,587	0,000	0,000	0,000				
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	54,749	19,941	18,354	18,354	8,880	36,395	1,587	0,000	0,000	0,000				
1.1.	Электросетевые объекты, в т.ч.	46,634	18,852	17,265	17,265	8,880	29,369	1,587	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.	Электрические линии, в т.ч.	7,269	7,269	7,269	7,269	6,169	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	2,653	2,653	2,653	2,653	2,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.1.1	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	2,653	2,653	2,653	2,653	2,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.1.1.1	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рудаевка" до ТП-32 п.Хивамаш	2,653	2,653	2,653	2,653	2,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	4,616	4,616	4,616	4,616	3,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.2.4	КЛЭП 1-20 кВ (СН-2)	4,616	4,616	4,616	4,616	3,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.4.1	Высокая кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РусХивамаш"	4,616	4,616	4,616	4,616	3,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.	Подстанции, в т.ч.	39,365	11,583	9,996	9,996	2,711	29,369	1,587	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	35,564	8,384	6,797	6,797	0,000	28,767	1,587	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.1	ТПП 110/10 кВ "ДАЛ"	17,274	8,384	6,797	6,797	0,000	10,477	1,587	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.1.1	Замена выключателей МКП-110 - 5шт	11,954	3,064	2,140	2,140	0,000	9,814	0,924	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.1.2	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт	4,070	4,070	3,531	3,531	0,000	0,539	0,539	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.1.3	Замена подраванных агрегатов - 2 шт	1,250	1,250	1,126	1,126	0,000	0,124	0,124	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.2	ТПП 110/10 кВ "Висмут"	18,290	0,000	0,000	0,000	0,000	18,290	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.2.1	Замена отсечителей и короткозамквателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт	5,402	0,000	0,000	0,000	0,000	5,402	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.2.2	Замена КРУН-10	11,153	0,000	0,000	0,000	0,000	11,153	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.2.3	Замена ВЧ заградителей - 4 шт	0,669	0,000	0,000	0,000	0,000	0,669	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.2.4	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт	0,875	0,000	0,000	0,000	0,000	0,875	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.2.5	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт	0,191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,191	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.2	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)	3,801	3,199	3,199	3,199	2,711	0,602	0,602	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.2.1	Замена ТП-3301	0,602	0,000	0,000	0,000	0,000	0,602	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.2.2	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)	3,199	3,199	3,199	3,199	2,711	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.3	Оснащение спеноборудованием, спецтехникой и приборами	3,080	1,089	1,089	1,089	0,000	1,992	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.3.1	Приобретение ЭГТД	3,080	1,089	1,089	1,089	0,000	1,992	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.4	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	5,035	0,000	0,000	0,000	0,000	5,035	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.4.1	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ТПП 110/10 кВ "ДАЛ"	4,448	0,000	0,000	0,000	0,000	4,448	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4.1.1	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 2 шт с ВЧ передатчиками	2,332	0,000	0,000	0,000	0,000	2,332	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4.1.2	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4.1.3	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт	0,246	0,000	0,000	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4.1.4	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт	0,425	0,000	0,000	0,000	0,000	0,425	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4.1.5	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт	0,367	0,000	0,000	0,000	0,000	0,367	0,000	0,000	0,000	0,000				

1.1.4.1.6	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 кВ - 2 шт	0,491	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет	
1.1.4.2	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Высхут"	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет	
1.1.4.2.1	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет	
1.1.5	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.																						
2.	Новое строительство	14,219	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,088	11,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.	Электросетевые объекты, в т.ч.	14,219	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,088	11,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.	Электрические линии, в т.ч.	7,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	7,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.1.1	ВЛЭП 1-20 кВ (СНЭ)	7,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,755	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.1.3.1	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Высхут" до ТП-227	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.1.3.2	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ в продолжение от ячейки №38 до ТП-103 по ул.Калинина, Строительная	1,368	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.1.3.3	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ" до ТП-2026	3,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.1.1.3.4	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП-221 по ул.Орджоникидзе	0,696	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,696	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.2.	Подстанции, в т.ч.	6,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,088	2,088	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.2.1	Уровень входного напряжения 1-20 кВ (СН-2)	6,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,088	2,088	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.2.1.1	Строительство ТП в пересечении улиц Крайновской и Петрова	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.2.1.2	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,088	2,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
2.1.2.1.3	Строительство ТП в пересечении ул.Зеленой и пер.Петрамовского	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
3.	Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
3.1	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ по ул.Молодежная	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
4.	Приобретение основных средств, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нет	нет	нет
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																						

* - в ценах отчетного года остаток сметной стоимости по финансированию на начало года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной

*** - накопленным итогом за год

Примечание: для сетевых объектов с разделением

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ за 2016 год, млн. рублей
(представляется ежегодно)

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Мордовская электросеть"
Э.В. Ковалев
« 2017 года
М.П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства	21,875	20,288	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15,711	14,366	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,375	14,029	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,336	0,336	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,336	0,336	
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	Амортизация	2,699	2,699	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,699	2,699	
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	3,466	3,224	
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,923	0,923	
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга	0,923	0,923	
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	22,798	21,211	
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** накопленным итогом за год

Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежегодно) за 2016 год

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Мордовская электросеть"
Э.В. Ковалев
20 17 года
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
		план*		факт		план*		факт	
		МВт	Гкал/час, км, км	МВт	Гкал/час, км, км	МВт	Гкал/час, км, км	МВт	Гкал/час, км, км
		МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км
	ВСЕГО:	0,250	4,664	0,250	5,117	3,517	3,517	3,517	3,517
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,000	3,517	0,000	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517
1.1	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,000	3,517	0,000	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517
1.1.1	Электрические линии, в т.ч.	0,000	3,517	0,000	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517
1.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	0,000	3,517	0,000	3,517	3,517	3,517	3,517	3,517
1.1.1.1.1	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32	0,000	1,600	0,000	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
1.1.1.1.2	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	0,000	1,917	0,000	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917
1.1.2	Подстанции, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1.1	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1.1.1	Замена выключателей МКП-110 - 5шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1.1.1	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.1.1.1	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Новое строительство и расширение, в т.ч.:	0,250	0,300	0,250	0,753	0,250	0,753	0,250	0,753
2.1	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,250	0,300	0,250	0,753	0,250	0,753	0,250	0,753
2.1.1	Электрические линии, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2	Подстанции, в т.ч.	0,250	0,300	0,250	0,753	0,250	0,753	0,250	0,753
2.1.2.1	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН-2)	0,250	0,300	0,250	0,753	0,250	0,753	0,250	0,753
2.1.2.1.1	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	0,250	0,300	0,250	0,753	0,250	0,753	0,250	0,753
3	Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:	0,000	0,847	0,000	0,847	0,000	0,847	0,000	0,847
3.1	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул. Молодежная	0,000	0,847	0,000	0,847	0,000	0,847	0,000	0,847
4	Приобретение основных средств, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

"Утверждаю"
 Генеральный директор
 АО "Мордовская электросеть"
 Э.В. Ковалев
 2017 г.
 М.П.

ОТЧЕТ Акционерного общества "Мордовская электросетевая компания"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

за 2016 год
 " 03 2017 г.
 (дата составления)

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)*(1)

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу

В Министерстве энергетики и тарифной политики
 Республики Мордовия

Таблица 1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения* (2), %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения* (2)				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость* (3)	остаток* (4) на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/ I-IV кв.)	остаток профинансировать по результатам отчетного периода* (4)	млн. руб. без НДС	из них за счет:					
											план* (3)	факт* (4)	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных заказов)	прочее (указать)	
1	ВСЕГО:	2014-2015	2015	2016	100,0	63,734	58,793	19,332	17,987	40,805	1,345	0,000	0,000	0,000	1,345	15
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:					50,797	46,407	16,908	15,563	30,844	1,345	0,000	0,000	1,345		
1.1.1	Электрические линии, в т.ч.:					6,932	6,169	6,169	6,169	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.1.1	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п. Химмаш	2014-2015	2015	2016	100,0	1,784	2,248	2,248	2,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.1.2	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	2015	2016	2016	100,0	4,293	3,921	3,921	3,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.1.3	Реконструкция кабельных линий напряжением 10 кВ от ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до опор фидера №19,30,17,32,20,26	2014	2014	2014	100,0	0,466	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.1.4	Реконструкция кабельной линии напряжением 10 кВ от ТП-221 до ТП-203 по ул. Орджоникидзе	2013	2013	2013	100,0	0,389	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.2	Подстанции, в т.ч.:					34,991	33,360	9,816	8,471	24,889	1,345	0,000	0,000	1,345		
1.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)					31,769	30,139	7,105	5,760	24,379	1,345	0,000	0,000	1,345		
1.2.1.1	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"					16,269	14,639	7,105	5,760	8,879	1,345	0,000	0,000	1,345		
1.2.1.1.1	Замена выключателей МКП-110-5 шт	2014-2017	2017	2017		11,761	10,131	2,597	1,814	8,317	0,783	0,000	0,000	0,783		завершение выполнения мероприятия в 2017г.

Таблица 2

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения* (2)		Причины отклонений
		План* (3)	Факт* (2)	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	19,332	17,987	1,345	7,0	
A.	Собственные средства, в т.ч.:	18,410	17,065	1,345	7,3	
A.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	15,711	14,366	1,345	8,6	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	15,711	14,366	1,345	8,6	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	15,711	14,366	1,345	8,6	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,336	0,336	0,000	0,0	
A.1.1.1.2.	инвестиционная составляющая в тарифе	15,375	14,029	1,345	8,7	завершение выполнения мероприятий в 2017г.
A.2.	Амортизационные отчисления	2,699	2,699	0,000	0,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000		
A.3.1.	Наименование источника прочие денежные средства					
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000		
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000		
Б.3.1.	Наименование источника					
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.	0,923	0,923	0,000	0,0	
Г.1.	Лизинг	0,923	0,923	0,000	0,0	
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал* (5)					
Е.	Возврат инвестированного капитала* (5)					

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные

на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.