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:\\мэтск.рф 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

30.01.2017 № 253-01/77

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», утвержденной на период 2013-2017 г.г., в сфере электроэнергетики за 4 квартал 2016 года.

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» №№7.1, 7.2, 8, 9, 13 (оригинал) в 1 экз. - на 9 листах.
2. Приложения к приказу ФСТ России № 202-Э от 20.02.2014г. «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, теплоснабжения» (оригинал) в 1 экз. - на 4 листах.

Генеральный директор Э.В. Ковалев

Исп. Баранова Н.Н.
(834-51) 2-16-20

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 7.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

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

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
(представляется ежеквартально) 4 квартал 2016 года

№№	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		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***				Причины откло-нений
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО,	**69,361**	**22,798**	**21,211**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,722**	**0,722**	**21,531**	**19,945**	**21,211**	**19,945**	**21,211**	**19,945**	**48,150**	**1,587**		**0,000**	**0,000**	
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**54,749**	**19,941**	**18,354**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,329**	**0,329**	**19,067**	**17,481**	**18,354**	**17,481**	**18,354**	**17,481**	**36,395**	**1,587**		**0,000**	**0,000**	
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																					
1	Объект 1																					
1.2.	**Электрические линии**	**7,269**	**7,269**	**7,269**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,057**	**0,057**	**7,212**	**7,212**	**7,269**	**7,212**	**7,269**	**7,212**	**0,000**	**0,000**		**0,000**	**0,000**	
1.2.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш	2,653	2,653	2,653	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	0,000	0,000				
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	4,616	4,616	4,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,057	0,057	4,559	4,559	4,616	4,559	4,616	4,559	0,000	0,000				
1.3.	**Подстанции**	**39,365**	**11,583**	**9,996**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11,583**	**9,996**	**9,996**	**9,996**	**9,996**	**9,996**	**29,369**	**1,587**		**0,000**	**0,000**	
1.3.1.	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	35,564	8,384	6,797	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,384	6,797	6,797	6,797	6,797	6,797	28,767	1,587				
	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	17,274	8,384	6,797	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,384	6,797	6,797	6,797	6,797	6,797	10,477	1,587		0,000	0,000	
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 5 шт	11,954	3,064	2,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,064	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	9,814	0,924				
1.3.1.2.	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт.	4,070	4,070	3,531	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,070	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	0,539	0,539				
1.3.1.3	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт.	1,250	1,250	1,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	0,124	0,124				
	ГПП 110/10 кВ "Висмут"	18,290	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	18,290	0,000		0,000	0,000	
1.3.1.4	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт.	5,402	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	5,402	0,000				
1.3.1.5.	Замена КРУН-10	11,153	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	11,153	0,000				
1.3.1.6.	Замена ВЧ заградителей - 4 шт.	0,669	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	0,669	0,000				
1.3.1.7.	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт.	0,875	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	0,875	0,000				
1.3.1.8.	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт.	0,191	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	0,191	0,000				
1.3.2.	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)	3,801	3,199	3,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,199	3,199	3,199	3,199	3,199	3,199	0,602	0,000				
1.3.2.1.	Замена ТП-3301	0,602	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	0,602	0,000				
1.3.2.2.	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)	3,199	3,199	3,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,199	3,199	3,199	3,199	3,199	3,199	0,000	0,000				
1.4.	**Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами**	**3,080**	**1,089**	**1,089**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**1,089**	**0,272**	**1,089**	**0,272**	**1,992**	**0,000**		**0,000**	**0,000**	
1.4.1.	Приобретение ЭТТЛ	3,080	1,089	1,089	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	1,089	0,272	1,089	0,272	1,992	0,000				
1.5.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	**5,035**	**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**	**5,035**	**0,000**		**0,000**	**0,000**	
1.5.1.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	4,448	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	4,448	0,000		0,000	0,000	
1.5.1.1.	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 23 шт с ВЧ передатчиками	2,332	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	2,332	0,000				
1.5.1.2.	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	0,587	0,000				
1.5.1.3.	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ-1 шт.	0,246	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	0,246	0,000				
1.5.1.4.	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.	0,425	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	0,425	0,000				
1.5.1.5.	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт.	0,367	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	0,367	0,000				
1.5.1.6.	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	0,491	0,000				
1.5.2.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Висмут"	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	0,587	0,000		0,000	0,000	
1.5.2.1.	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	0,587	0,000				
1.6.	**Создание систем телемеханики и связи**																					
1	Объект 1																					
1.7.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																					

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	Объект 1																				
2.	**Новое строительство и расширение, вт.ч.:**	**14,219**	**2,464**	**2,464**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**11,755**	**0,000**		**0,000**	**0,000**
2.1.	**Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.**	**14,219**	**2,464**	**2,464**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**11,755**	**0,000**		**0,000**	**0,000**
2.2.	**Электрические линии, в т.ч.:**	**7,755**	**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**	**7,755**	**0,000**		**0,000**	**0,000**
2.2.1.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	7,755	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	7,755	0,000		0,000	0,000
2.2.1.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Висмут" до ТП-227	1,915	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	1,915	0,000			
2.2.1.2.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	0,000			
2.2.1.3.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,776	0,000			
2.2.1.4.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,696	0,000			
2.3.	**Подстанции**	**6,464**	**2,464**	**2,464**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**2,464**	**4,000**	**0,000**		**0,000**	**0,000**
2.3.1.	Строительство ТП в пересечении улиц Красноармейской и Петрова	2,000	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	2,000	0,000			
2.3.2.	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2,464	2,464	2,464	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	0,000	0,000			
2.3.3.	Строительство ТП в пересечении ул. Зеленой и пер. Первомайского	2,000	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	2,000	0,000			
3.	**Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:**	**0,393**	**0,393**	**0,393**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,393**	**0,393**	**0,000**	**0,000**	**0,393**	**0,000**	**0,393**	**0,000**	**0,000**	**0,000**			
3.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ по ул.Молодежная	0,393	0,393	0,393	0,000	0,000	0,000	0,000	0,393	0,393	0,000	0,000	0,393	0,000	0,393	0,000	0,000	0,000			
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**			
1		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			
	Справочно:																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				
1	Объект 1																				

* В ценах отчетного года.

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение № 7.2
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

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

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году (представляется ежеквартально) 4 квартал 2016 года

№№	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов														
																						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**19,067**	**0,742**	**6,649**	**10,195**	**1,481**	**17,481**	**0,492**	**5,658**	**10,298**	**1,032**	**1,587**	**0,250**	**0,991**	**-0,027**	**0,373**	**17,481**	**0,492**	**5,658**	**10,298**	**1,032**															
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																				
1	Объект 1																																				
2	Объект 2																																				
1.2.	**Электрические линии**	**7,212**	**0,271**	**2,616**	**3,989**	**0,336**	**7,212**	**0,170**	**3,955**	**3,087**	**0,000**	**0,000**	**0,101**	**-1,339**	**0,978**	**0,260**	**7,212**	**0,170**	**3,955**	**3,087**	**0,000**																
1.2.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш	2,653	0,103	1,018	1,456	0,076	2,653	0,170	0,951	1,532	0,000	0,000	-0,067	0,067	0,000	0,000	2,653	0,170	0,951	1,532	0,000									2016	33	СВ110-5; СВ164	СИПЗ 1*70	1,600		
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	4,559	0,168	1,598	2,533	0,260	4,559	0,000	3,005	1,555	0,000	0,000	0,168	-1,406	0,978	0,260	4,559	0,000	3,005	1,555	0,000									2016	50, 33	СВ110-5; СВ164	ААБ 3*240; СИПЗ 1*70	1,917		
1.3.	**Подстанции**	**11,584**	**0,471**	**4,033**	**6,206**	**0,873**	**9,996**	**0,322**	**1,703**	**7,211**	**0,760**	**1,587**	**0,149**	**2,330**	**-1,005**	**0,113**	**9,996**	**0,322**	**1,703**	**7,211**	**0,760**															
1.3.1.	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	8,384	0,262	2,919	4,571	0,632	6,797	0,165	1,178	5,068	0,386	1,587	0,097	1,741	-0,497	0,246	6,797	0,165	1,178	5,068	0,386															
	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	8,384	0,262	2,919	4,571	0,632	6,797	0,165	1,178	5,068	0,386	1,587	0,097	1,741	-0,497	0,246	6,797	0,165	1,178	5,068	0,386															
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 5шт	3,064	0,000	1,067	1,766	0,231	2,140	0,000	0,000	1,754	0,386	0,924	0,000	1,067	0,012	-0,155	2,140	0,000	0,000	1,754	0,386															
1.3.1.2.	Замена аккумуляторных батарей СА-18-120 шт.	4,070	0,180	1,417	2,166	0,307	3,531	0,165	1,178	2,188	0,000	0,539	0,015	0,239	-0,022	0,307	3,531	0,165	1,178	2,188	0,000															
1.3.1.3.	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт.	1,250	0,082	0,435	0,639	0,094	1,126	0,000	0,000	1,126	0,000	0,124	0,082	0,435	-0,487	0,094	1,126	0,000	0,000	1,126	0,000															
	ГПП 110/10 кВ "Висмут"	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	0,000															
1.3.1.4.	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт	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	0,000															
1.3.1.5.	Замена КРУН-10	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	0,000															
1.3.1.6.	Замена ВЧ заградителей - 4 шт.	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	0,000															
1.3.1.7.	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт.	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	0,000															
1.3.1.8.	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт.	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	0,000															
1.3.2.	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)	3,199	0,209	1,114	1,635	0,241	3,199	0,157	0,525	2,143	0,374	0,000	0,052	0,589	-0,508	-0,133	3,199	0,157	0,525	2,143	0,374															
1.3.2.1.	Замена ТП-3301	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	0,000															
	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)	3,199	0,209	1,114	1,635	0,241	3,199	0,157	0,525	2,143	0,374	0,000	0,052	0,589	-0,508	-0,133	3,199	0,157	0,525	2,143	0,374															
1.4.	**Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами**	**0,272**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,272**	**0,272**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,272**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,272**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,272**															
1.4.1.	Приобретение ЭТТЛ	0,272	0,000	0,000	0,000	0,272	0,272	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,272	0,000	0,000	0,000	0,272															
1.5.	**Создание системы противоаварийной и режимной автоматики**	**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**	**0,000**															
1.5.1.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	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	0,000															
1.5.1.1.	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 2 шт с ВЧ передатчиками	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	0,000															
1.5.1.2.	Замена панелей защит силовых трансформаторов-2 шт.	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	0,000															
1.5.1.3.	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ-1 шт.	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	0,000															
1.5.1.4.	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.	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	0,000															
1.5.1.5.	Замена панелей центральной сигнализации - 1 шт.	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	0,000															
1.5.1.6.	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 кВ - 2 шт.	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	0,000															
1.5.2.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Висмут"	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	0,000															
1.5.2.1	Замена панелей защит силовых трансформаторов-2 шт.	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	0,000															
1.6.	**Создание систем телемеханики и связи**																																			
1	Объект 1																																			
1.7.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																			

1	Объект 1																																				
2.	**Новое строительство и расширение, в т.ч.:**	2,464	0,220	0,680	1,414	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000	0,000	0,101	-0,049	-0,202	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000																
2.1.	**Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.**	2,464	0,220	0,680	1,414	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000	0,000	0,101	-0,049	-0,202	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000																
2.2.	**Электрические линии 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	0,000																
2.2.1.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	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	0,000																
2.1.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Висмут" до ТП-227	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	0,000																
2.1.2.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ в продолжение от ячейки №38 до ТП-103 по ул.Калинина, Строительная	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	0,000																
2.1.3.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ" до ТП-2026	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	0,000																
2.1.4.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП 221 по ул. Орджоникидзе	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	0,000																
2.3.	**Подстанции**	2,464	0,220	0,680	1,414	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000	0,000	0,101	-0,049	-0,202	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000																
2.3.1.	Строительство ТП в пересечении улиц Красноармейская и Петрова	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	0,000																
2.3.2.	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2,464	0,220	0,680	1,414	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000	0,000	0,101	-0,049	-0,202	0,150	2,464	0,119	0,729	1,616	0,000					2016	23	ТМГ-250-1шт	0,250	2016	33	СВ 112-2, СВ 110-5, СВ 95-3	СИП2А 3*70+1*70, СИП3 1*50	0,300	
2.3.3.	Строительство ТП в пересечении ул. Зеленой и пер.Первомайского	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	0,000																
3.	**Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), 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	0,000																
3.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул.Молодежная	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	0,000																
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	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	0,000	0,000																
	Справочно:																																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																				
1	Объект 1																																				

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально) 4 квартал 2016 г.

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

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год)										Причины отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	21,875	20,288	0,042	0,042	0,042	0,042	0,491	0,491	21,301	19,714	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15,711	14,366	0,000	0,000	0,000	0,000	0,393	0,393	15,318	13,973	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,375	14,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,057	0,057	15,318	13,973	
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,336	0,336	0,000	0,000	
1.1.3.1	в т. ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,336	0,336	0,000	0,000	
1.1.4.	Прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.	Амортизация	2,699	2,699	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,699	2,699	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,699	2,699	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,699	2,699	
1.2.2.	Прочая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.	Возврат НДС	3,466	3,224	0,042	0,042	0,042	0,042	0,098	0,098	3,285	3,042	
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,000										
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,923	0,923	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	
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	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	ВСЕГО источников финансирования	**22,798**	**21,211**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,272**	**0,722**	**0,722**	**21,532**	**19,945**	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
** Накопленным итогом за год.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Отчет о вводах/ выводах объектов
(представляется ежеквартально) 4 квартал 2016 года

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

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей																Вывод мощностей									
		план*								факт								план*					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА								МВт, Гкал/час, км, МВА								МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.		4 кв.		2016 г.		1 кв.	2 кв.	3 кв.		4 кв.		2016 г.		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.
		МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км			км	км	км					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**
1.1.	**Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**
	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,517	0,000	3,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,517	3,517	0,000	0,000	0,000	3,517	3,517
1.2.	**Электрические линии, в т.ч.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**
	воздушные линии, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,000	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,000	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,000	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,000	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600
1.2.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,000	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,000	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600
	кабельные линии, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	0,000	1,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	0,000	1,917	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917
	КЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	0,000	1,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	0,000	1,917	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	0,000	1,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,917	0,000	1,917	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917	0,000	0,000	0,000	1,917	1,917
1.3.	**Подстанции, 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**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.3.1.	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 5 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2.	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3.	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГПП 110/10 кВ "Висмут"	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.4.	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.5.	Замена КРУН-10	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.6.	Замена ВЧ заградителей - 4 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.7.	Замена разрядников РВС-110 на ОПС-110 - 6 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.8.	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.	Замена ТП-3301	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.2.	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	**Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами**	**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**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.4.1.	Приобретение ЭТТЛ	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	**Создание системы противоаварийной и режимной автоматики**	**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**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.5.1.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.1.	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 2 шт с ВЧ передатчиками	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.2.	Замена панелий защит силовых трансформаторов - 2 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.3.	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.4.	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.5.	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.5.1.6.	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 кВ - 2 шт.	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Висмут"	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2.1.	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт.							0,000									0,000					0,000						0,000
2.	**Новое строительство и расширение, в т.ч.:**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,250**	**0,300**	**0,250**	**0,300**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,250**	**0,753**	**0,250**	**0,250**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.1.	**Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,250**	**0,300**	**0,250**	**0,300**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,250**	**0,753**	**0,250**	**0,250**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Электросетевые объекты, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,300	0,250	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,753	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	**Электрические линии, 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**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	воздушные линии, 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Висмут" до ТП-227	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.2.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ в продолжение от ячейки №38 до ТП-103 по ул. Калинина, Строительная	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.3.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ" до ТП-2026	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.4.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП-221 по ул. Орджоникидзе	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)																0,000					0,000						0,000
	кабельные линии, в т.ч.																0,000					0,000						0,000
	КЛЭП 1-20 кВ (СН2)																0,000					0,000						0,000
	КЛЭП 0,4 кВ (НН)																0,000					0,000						0,000
2.3.	**Подстанции, в т.ч.**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,250**	**0,300**	**0,250**	**0,300**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,250**	**0,753**	**0,250**	**0,753**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,300	0,250	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,753	0,250	0,753	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.1.	Строительство ТП в персечении улиц Красноармейской и Петрова	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2.	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,300	0,250	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,753	0,250	0,753	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3.	Строительство ТП в пересечении ул.Зеленой и пер.Первомайского	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	**Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,847**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,847**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,847**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,847**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
3.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул.Молодежная	0,000	0,000	0,000	0,847	0,000	0,000	0,000	0,847	0,000	0,000	0,000	0,847	0,000	0,000	0,000	0,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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**	**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
	Справочно:							0,000									0,000					0,000						0,000
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы							0,000									0,000					0,000						0,000
	ИТОГО	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,847**	**0,250**	**3,817**	**0,250**	**4,664**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,847**	**0,250**	**4,270**	**0,250**	**4,614**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,517**	**3,517**

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 13
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Отчет о техническом состоянии объекта (представляется ежеквартально) 4 квартал 2016 года

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

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; –)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; –)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; –)	Разрешение на строительство (+; –)
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**									
1.1.	**Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.**									
1.2.	**Электрические линии**									
1.2.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш				2014	2016	+	-	-	-
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"				2016	2016	+	-	-	-
1.3.	**Подстанции**									
1.3.1.	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)									
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 5 шт				2014	2017	+	-	-	-
1.3.1.2.	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт				2016	2016	+	-	-	-
1.3.1.3.	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт				2016	2016	+	-	-	-
1.3.1.4.	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт				2015	2017	-	-	-	-
1.3.1.5.	Замена КРУН-10				2015	2017				
1.3.1.6.	Замена ВЧ заградителей - 4 шт				2015					
1.3.1.7.	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт				2017	2017				
1.3.1.8.	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт				2017	2017				
1.3.2.	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)									
1.3.2.1.	Замена ТП-3301				2017	2017				
1.3.2.2.	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)				2016	2016	+	-	-	-
1.4.	**Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами**									
1.4.1.	Приобретение ЭТТЛ				2014	2017	-	-	-	-
1.5.	**Создание системы противоаварийной и режимной автоматики**									
1.5.1.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"									
1.5.1.1	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 2 шт с ВЧ передатчиками				2015		-	-	-	-
1.5.1.2	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт.				2016		-	-	-	-
1.5.1.3	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт.				2016		-	-	-	-
1.5.1.4	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.				2016		-	-	-	-
1.5.1.5	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт.				2016		-	-	-	-
1.5.1.6	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 кВ - 2 шт.				2016		-	-	-	-
1.5.2.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Висмут"									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.5.2.1	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт.				2017	2017				
2.	**Новое строительство и расширение, в т.ч.:**									
2.1.	**Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.**									
2.2.	**Электрические линии**									
2.2.1.	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)									
2.2.1.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Висмут" до ТП-227				2016					
2.2.1.2.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ в продолжение от ячейки №38 до ТП-103 по ул. Калинина, Строительная				2017	2017				
2.2.1.3.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от Гпп 110/10 кВ "ЛАЛ" до ТП-2026				2017	2017				
2.2.1.4.	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП-221 по ул. Орджоникидзе				2016					
2.3.	**Подстанции**									
2.3.1.	Строительство ТП в пересечении улиц Красноармейской и Петрова				2017	2017				
2.3.2.	Строиетльство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова				2015	2016	+	-	-	-
2.3.3.	Строительство ТП в пересечении ул.Зеленой и пер.Первомайского				2017	2017				
3.	**Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:**									
3.1.	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул.Молодежная				2015	2016	+	-	-	-
4.	**Приобретение основных средств, в т.ч.:**									

"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 4 квартал 2016 года
"____" 01 2017 г.
(дата составления)

В Министерство энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия

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

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/ выполнения мероприятия, год		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.)		осталось 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 процедур)	прочее (указать)	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:					**62,593**	**58,793**	**19,332**	**17,987**	**40,805**	**1,345**	**0,000**	**0,000**	**1,345**	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:**					**49,701**	**46,407**	**16,908**	**15,563**	**30,844**	**1,345**	**0,000**	**0,000**	**1,345**	
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	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	
2	Выноска кабельныз 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	
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				
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				
1.2.	**Подстанции, в т.ч.:**					**34,991**	**33,360**	**9,816**	**8,471**	**24,889**	**1,345**	**0,000**	**0,000**	**1,345**	
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)					31,769	30,139	7,105	5,760	24,379	1,345	0,000	0,000	1,345	
	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"					16,269	14,639	7,105	5,760	8,879	1,345	0,000	0,000	1,345	

	Замена выключателей МКП-110-5 шт	2014-2017	2015-2017			11,761	10,131	2,597	1,814	8,317	0,783	0,000	0,000	0,783	
2	Замена аккумуляторных батарей СК-18 - 120 шт	2016	2016	2016		3,449	3,449	3,449	2,993	0,457	0,457			0,457	
3	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт	2016	2016	2016		1,059	1,059	1,059	0,954	0,105	0,105			0,105	
	ГПП 110/10 кВ "Висмут"					15,500	15,500	0,000	0,000	15,500	0,000	0,000	0,000	0,000	
1	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт	2015-2017	2017		0,0	4,578	4,578	0,000	0,000	4,578	0,000			0,000	
2	Замена КРУН-10	2015-2017	2017		0,0	9,452	9,452	0,000	0,000	9,452	0,000			0,000	
3	Замена ВЧ заградителей - 4 шт	2015	2015		0,0	0,567	0,567	0,000	0,000	0,567	0,000			0,000	
4	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт	2017	2017		0,0	0,742	0,742	0,000	0,000	0,742	0,000			0,000	
5	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт	2017	2017		0,0	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162	0,000			0,000	
	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)					3,221	3,221	2,711	2,711	0,510	0,000	0,000	0,000	0,000	
1	Замена ТП-3301	2017	2017		0,0	0,510	0,510	0,000	0,000	0,510	0,000			0,000	
2	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)		2016	2016	100,0	2,711	2,711	2,711	2,711	0,000	0,000			0,000	
1.3.	**Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами**					**3,512**	**2,610**	**0,923**	**0,923**	**1,688**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1	Приобретение ЭТТЛ	2014-2017	2017			3,512	2,610	0,923	0,923	1,688	0,000			0,000	
1.4.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**					**4,267**	**4,267**	**0,000**	**0,000**	**4,267**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"					3,769	3,769	0,000	0,000	3,769	0,000	0,000	0,000	0,000	
1	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 23 шт с ВЧ передатчиками	2015-2016	2016		0,0	1,976	1,976	0,000	0,000	1,976	0,000			0,000	
2	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт	2016	2016		0,0	0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,000			0,000	
3	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт	2016	2016		0,0	0,208	0,208	0,000	0,000	0,208	0,000			0,000	
4	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт	2016	2016		0,0	0,360	0,360	0,000	0,000	0,360	0,000			0,000	
5	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт	2016	2016		0,0	0,311	0,311	0,000	0,000	0,311	0,000			0,000	
6	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 - 2 шт	2016	2016		0,0	0,416	0,416	0,000	0,000	0,416	0,000			0,000	
	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Висмут"					0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,000	0,000	0,000	0,000	
1	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт	2017	2017		0,0	0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,000			0,000	
2	**Новое строительство и расширение, в т.ч.:**					**12,050**	**12,050**	**2,088**	**2,088**	**9,962**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
2.1.	**Электрические линии, в т.ч.:**					**6,572**	**6,572**	**0,000**	**0,000**	**6,572**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Висмут" до ТП-227	2016	2016		0,0	1,623	1,623	0,000	0,000	1,623	0,000			0,000	
2	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ в продолжение от ячейки №38 до ТП-103 по ул.Калинина, Строительная	2017	2017		0,0	1,159	1,159	0,000	0,000	1,159	0,000			0,000	
3	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ ГПП "ЛАЛ" до ТП-2026	2017	2017		0,0	3,200	3,200	0,000	0,000	3,200	0,000			0,000	

4	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП-221 по ул.Орджоникидзе	2016	2016		0,0	0,590	0,590	0,000	0,000	0,590	0,000			0,000	
2.2.	**Подстанции, в т.ч.:**					**5,478**	**5,478**	**2,088**	**2,088**	**3,390**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1	Строительство ТП в пересечении улиц Красноармейской и Петрова	2017	2017		0,0	1,695	1,695	0,000	0,000	1,695	0,000			0,000	
2	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2015	2015	2016	100,0	2,088	2,088	2,088	2,088	0,000	0,000			0,000	
3	Строительство ТП в пересечении улиц Зеленая и пер.Первомайский	2017	2017		0,0	1,695	1,695	0,000	0,000	1,695	0,000			0,000	
3	**Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:**					**0,591**	**0,336**	**0,336**	**0,336**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул.Молодежная		2016	2016	100,0	0,591	0,336	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	**Приобретение основных средств, в т.ч.:**					**0,251**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1	Приобретение имущества трансформаторной подстанции по адресу: ул.Калинина, д.6		2015	2015	100,0	0,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

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	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	18,410	17,065	1,345	7,3	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	15,711	14,366	1,345	8,6	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	15,711	14,366	1,345	8,6	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	15,711	14,366	1,345	8,6	
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,336	0,336	0,000	0,0	
А.1.1.1.2.	инвестиционная составляющая в тарифе	15,375	14,029	1,345	8,7	
А.2.	Амортизационные отчисления	2,699	2,699	0,000	0,0	
А.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000		
А.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.