



Утверждаю:  
Генеральный директор  
АО "Мордовская электросеть"  
Э.В. Ковалев  
2016 г.  
М.П.

В Министерство энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия

**ОТЧЕТ** Акционерного общества "Мордовская электросетевая компания"

за 2 квартал 2016 года  
" " 2016 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

Таблица 1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятий, год	факт	Стадия выполнения* (2), %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС										Отклонения* (2)				Причины отклонений
						полная стоимость* (3)	остаток* (4) на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год I-IV кв.)	факт* (4)	остаток по профилированным результатам отчетного периода* (4)	млн. руб. без НДС	из них за счет:		прочее (указать)						
						6	7	8	9	10	11	12	13	14	15					
<b>ВСЕГО:</b>						54,408	54,408	19,483	0,461	53,946	19,022	0,000	0,000	19,022						
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:					42,497	42,497	17,270	0,461	42,035	16,809	0,000	0,000	16,809						
1.1.	Электрические линии, в т.ч.:					5,735	5,735	0,680	0,000	5,735	0,680	0,000	0,000	0,680						
1	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от вч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш	2014-2016	2016			1,442	1,442	0,000	0,000	1,442	0,000			0,000						
2	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	2016	2016			4,293	4,293	0,680	0,000	4,293	0,680			0,680						
1.2.	Подстанции, в т.ч.:					30,649	30,649	12,931	0,000	30,649	12,931	0,000	0,000	12,931						
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)					30,139	30,139	12,931	0,000	30,139	12,931	0,000	0,000	12,931						
	ЛПШ 110/10 кВ "ДАД"					14,639	14,639	8,254	0,000	14,639	8,254	0,000	0,000	8,254						
1	Замена выключателей МКП-110-5 шт	2014-2017	2015-2017			10,131	10,131	3,746		10,131	3,746	0,000	0,000	3,746						
2	Замена аккумуляторных батарей СА-18-120 шт	2016	2016			3,449	3,449	3,449		3,449	3,449			3,449						







4	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП-221 по ул.Орджоникидзе	2016	2016					0,590	0,590	0,590									0,590	
2.2.	<b>Подстанции, в т.ч.:</b>																			
1	Строительство ТП в пересечении улиц Красноармейской и Петрова	2017	2017					5,085	5,085	0,000	0,000			5,085	0,000				0,000	
2	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2016	2016					1,695	1,695	0,000	0,000			1,695	0,000				0,000	
3	Строительство ТП в пересечении улиц Зеленая и пер.Дервомайский	2017	2017					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.:							0,254	0,254	0,000	0,000			0,254	0,000				0,000	
1	Строительство линий электропередач напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул.Молодежная	2015-2016	2015-2016					0,254	0,254	0,000	0,000			0,254	0,000				0,000	
4	<b>Приобретение основных средств, в т.ч.:</b>							0,900	0,000	0	0,000			0,000	0,000				0,000	
1														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,	19,483	0,461	19,022	97,6	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	18,605	0,000	18,605	100,0	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	15,627	0,000	15,627	100,0	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	15,627		15,627		
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	15,627		15,627		
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение			0,000		
А.1.1.1.2.	инвестиционная составляющая в тарифе	15,627		15,627		
А.2.	Амортизационные отчисления	2,820	0,000	2,820	100,0	
А.3.	Прочие собственные средства	0,158		0,158		
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.	0,878	0,461	0,417	47,5	
Г.1.	Лизинг	0,878	0,461	0,417	47,5	
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал* (5)					
Е.	Возврат инвестированного капитала* (5)					

<sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, заглаживаемые

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

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

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



**Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС**  
(представляется ежеквартально) 2 квартал 2016 года

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования (по отчетному году)								Основано (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Остаток профинансирования по результатам отчетного периода*	млн. рублей	%	Отклонения		Прочитаны отсюда
			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		по отчетному кварталу	по отчетному кварталу	по результатам отчетного периода*	в том числе за счет				в том числе за счет		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт									стоимость по результатам утвержденной ПСД	
1.	ВСЕГО,	64,201	22,990	0,544	0,259	0,272	0,259	0,272	5,481	0,000	16,991	0,000	0,544	0,272	63,657	22,446	19,835	0,000	0,000	0,000
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция энергосбережение и повышение энергетической эффективности	50,146	20,379	0,544	0,259	0,272	0,259	0,272	5,481	0,000	14,380	0,000	0,544	0,272	49,602	19,835	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/10/10 кВ "Русавка" до ТП-32 п. Химмап	1,701	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,701	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РусХиммап"	5,066	0,802	0,000	0,000	0,000	0,000	0,802	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,066	0,802	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РусХиммап"	11,153	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,718	0,000	0,000	11,153	3,718	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.	Уровень входного напряжения 110 кВ (ВН) ППС 110/10 кВ "ДАЛ"	35,564	15,259	0,000	0,000	0,000	0,000	4,420	0,000	10,839	0,000	0,000	0,000	35,564	15,259	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 5 шт.	11,954	4,420	0,000	0,000	0,000	0,000	4,420	0,000	4,420	0,000	0,000	0,000	11,954	4,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.2.	Замена вакуумных выключателей СВ-18 - 120 шт.	4,070	4,070	0,000	0,000	0,000	0,000	4,070	0,000	4,070	0,000	0,000	0,000	4,070	4,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.3.	Замена подстанционных аппаратов - 2 шт. ППС 110/10 кВ "Высуг"	1,250	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	1,250	0,000	1,250	0,000	0,000	0,000	1,250	1,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.4.	Замена отключателей и короткозамкнувателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт.	18,290	5,519	0,000	0,000	0,000	0,000	5,519	0,000	5,519	0,000	0,000	0,000	18,290	5,519	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1.5.	Замена КРУН-10	5,402	1,801	0,000	0,000	0,000	0,000	1,801	0,000	1,801	0,000	0,000	0,000	5,402	1,801	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,669	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.	0,875	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.	Уровни входного напряжения 1-20 кВ (СНЗ)	0,602	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,602	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2.1.	Замена ПП-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	0,602	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Оснащение специоборудованием, спецтехники и приборами	2,178	1,036	0,544	0,259	0,272	0,259	0,272	0,259	0,000	0,259	0,000	0,544	0,272	1,634	0,492	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1.	Присоединение ЭТГЛ	2,178	1,036	0,544	0,259	0,272	0,259	0,272	0,259	0,000	0,259	0,000	0,544	0,272	1,634	0,492	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Создание систем протинавандиной и режимной автоматики	5,035	3,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,282	0,000	0,000	0,000	5,035	3,282	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты	4,448	3,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,282	0,000	0,000	0,000	4,448	3,282	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.1.	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 23 шт с ВЧ передатчиками	2,332	1,166	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,166	0,000	0,000	0,000	2,332	1,166	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.2.	Замена панелей защит силовых трансформаторов-2 шт.	0,587	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,000	0,000	0,000	0,587	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.3.	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ-1 шт.	0,246	0,246	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000	0,246	0,246	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.4.	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.	0,425	0,425	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,425	0,000	0,000	0,000	0,425	0,425	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.5.	Замена панелей центральной сигнализации - 1 шт.	0,367	0,367	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,367	0,000	0,000	0,000	0,367	0,367	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1.6.	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 кВ - 2 шт.	0,491	0,491	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,491	0,000	0,000	0,000	0,491	0,491	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2.	Внедрение микропроцессорной релейной защиты	0,587	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,000	0,000	0,000	0,587	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2.1.	Замена панелей защит силовых трансформаторов-2 шт.	0,587	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,000	0,000	0,000	0,587	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Создание систем телемеханики и связи	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000


  
 Утверждено  
 Генеральный директор  
 ОАО "Муромский энергетический завод"  
 2016 г.  
 М. П.















Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
(представляется ежеквартально) 2 квартал 2016 г.

№№	Источники финансирования	Объем финансирования (отчетный год)								Причины отклонения			
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.			4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт		план	факт	
1	Собственные средства	22,112	0,083	0,040	0,042	0,040	0,042	5,262	0,000	16,771	0,000		
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,607	0,000	14,020	0,000		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,607	0,000	14,020	0,000		
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)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	2,820	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,820	0,000	0,000	0,000		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,820	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,820	0,000	0,000	0,000		
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	3,507	0,083	0,040	0,042	0,040	0,042	0,835	0,000	2,593	0,000		
1.4.	Прочие собственные средства	0,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,158	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.:	0,878	0,461	0,219	0,231	0,219	0,231	0,219	0,000	0,219	0,000		
2.1.	Кредиты												
2.2.	Облигационные займы												
2.3.	Займы организаций												
2.4.	Бюджетное финансирование												
2.5.	Средства внешних инвесторов												
2.6.	Использование дивидента	0,878	0,461	0,219	0,231	0,219	0,231	0,219	0,000	0,219	0,000		
2.7.	Прочие привлеченные средства												
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>22,990</b>	<b>0,544</b>	<b>0,259</b>	<b>0,272</b>	<b>0,259</b>	<b>0,272</b>	<b>5,482</b>	<b>0,000</b>	<b>16,991</b>	<b>0,000</b>		
	ДПМ												
	вне ДПМ												

Утверждаю  
Генеральный директор  
АО «Мордовская электросеть»  
И.В. Ковалев  
20 16 года  
М.П.



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











## Отчет о техническом состоянии объекта (представляется ежеквартально) 2 квартал 2016 года



№ 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 (+; -)
<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>										
<b>Электрические линии</b>										
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	-	-	-	
2	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"				2016	2016	-	-	-	
<b>Подстанции</b>										
4	Замена выключателей МКП-110 - 5 шт				2014	2017	+	-	-	
5	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт				2016	2016				
6	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт				2016	2016				
7	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт				2016	2017				
8	Замена КРУН-10				2016	2017				
9	Замена ВЧ заградителей - 4 шт				2017	2017				
10	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт				2017	2017				
11	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт				2017	2017				
12	Замена ТП-3301				2017	2017				
13	Приобретение ЭТТЛ				2014	2017	-	-	-	
14	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 2 шт с ВЧ передатчиками				2016	2017	-	-	-	
15	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт.				2016	2016				
16	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт.				2016	2016				
17	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.				2016	2016				
18	Замена панели центральной сигнализации 1 шт.				2016	2016				
19	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 кВ - 2 шт.				2016	2016				
20	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт.				2017	2017				
<b>Новое строительство и расширение, в т.ч.:</b>										



