



# Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

Юридический и почтовый адрес: 431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, 179 а.

Почтовый адрес: 431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, 179 а.

Тел.: (83451) 2-16-21, факс: (83451) 2-20-51, сайт: <http://metsk.ru> e-mail: [metsk@yandex.ru](mailto:metsk@yandex.ru) ОГРН 1081324000504 ИНН/КПП 1324134775/132401001

Расчетный счет № 40702810200200000161 в АККСБ «КС БАНК» (ОАО) г. Саранск

Корреспондентский счет № 30101810500000000749, БИК 048952749

Дата 28.10.16 № 326-10/16

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 3 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









**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
(представляется ежеквартально) 3 квартал 2016 г.**



№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год)											
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		факт	
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	Собственные средства	22.112	0.574	0.040	0.042	0.040	0.042	5.262	0.491	16.771	0.000	0.000	0.000
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15.627	0.393	0.000	0.000	0.000	0.000	1.607	0.393	14.020	0.000	0.000	0.000
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15.627	0.057	0.000	0.000	0.000	0.000	1.607	0.057	14.020	0.000	0.000	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	0.000	0.000
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0.000	0.336	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.336	0.000	0.000	0.000	0.000
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	0.000	0.336	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.336	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	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	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	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	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	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	0.000	0.000
1.3.	Возврат НДС	3.507	0.181	0.040	0.042	0.040	0.042	0.835	0.098	2.593	0.000	0.000	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	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	0.000	0.000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0.000											
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0.878	0.692	0.219	0.231	0.219	0.231	0.219	0.231	0.219	0.000	0.000	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 лизинга	0.878	0.692	0.219	0.231	0.219	0.231	0.219	0.231	0.219	0.000	0.000	0.000
2.7.	Прочие привлеченные средства												
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>22.990</b>	<b>1.266</b>	<b>0.259</b>	<b>0.272</b>	<b>0.259</b>	<b>0.272</b>	<b>5.481</b>	<b>0.772</b>	<b>16.991</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
	для ОГК/ПК, в том числе												
	ДУМ												
	вне ДУМ												

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

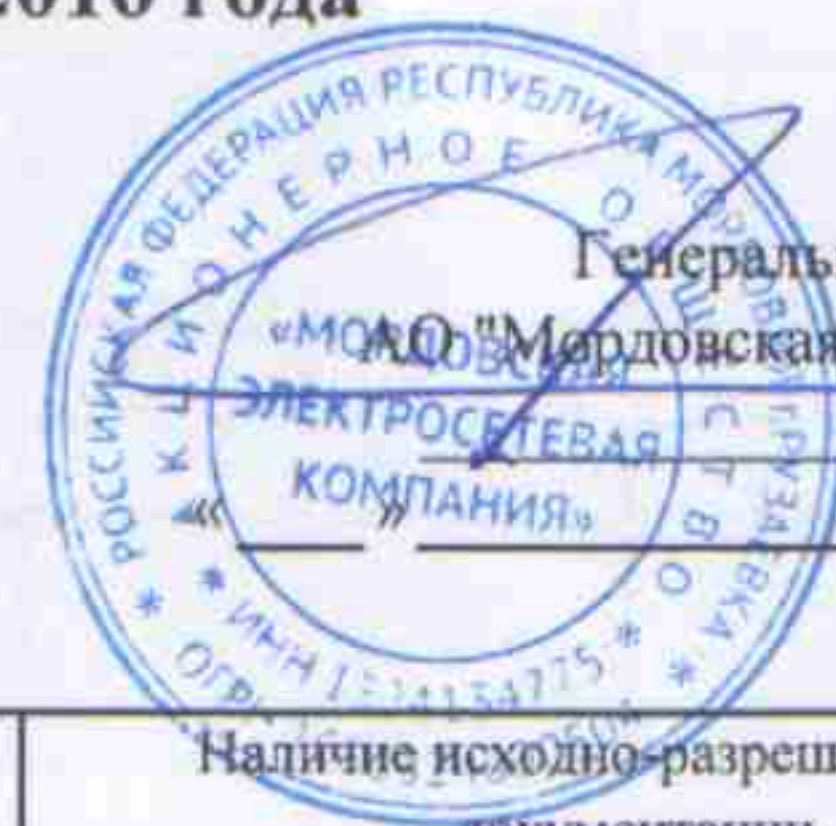
\*\* Накопленный итогом за год.







## Отчет о техническом состоянии объекта (представляется ежеквартально) 3 квартал 2016 года



Утверждаю  
Генеральный директор  
«МОАО "Мордовская электросеть"»  
Э.В. Ковалев  
20 16 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 землевотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)
1.	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>									
1.1.	<b>Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.</b>									
1.2.	<b>Электрические линии</b>									
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.	<b>Подстанции</b>									
1.3.1.	<b>Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)</b>									
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				2016	2017	-	-	-	-
1.3.1.5.	Замена КРУН-10				2016	2017				
1.3.1.6.	Замена ВЧ заградителей - 4 шт				2017	2017				
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.	<b>Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)</b>									
1.3.2.1.	Замена ТП-3301				2017	2017				
1.4.	<b>Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами</b>									
1.4.1.	Приобретение ЭТТЛ				2014	2017	-	-	-	-
1.5.	<b>Создание системы противоаварийной и режимной автоматики</b>									
1.5.1.	<b>Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"</b>									
1.5.1.1.	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 2 шт с ВЧ передатчиками				2016	2017	-	-	-	-
1.5.1.2.	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт.				2016	2016	-	-	-	-
1.5.1.3.	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт.				2016	2016	-	-	-	-
1.5.1.4.	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт.				2016	2016	-	-	-	-
1.5.1.5.	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт.				2016	2016	-	-	-	-





Утверждаю:  
Генеральный директор  
АО «Мордовская электросеть»  
Ф.В. Ковалев  
2016 г.  
М.П.

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

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

за 3 квартал 2016 года  
"\_\_\_" 10 2016 г.  
(дата составления)

В Министерстве 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

№ 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.)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода* (4)	млн. руб. без НДС	из них за счет:			
								план* (3)	факт* (4)			уточнения по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных показателей)	прочее (указать)	
	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>
	<b>ВСЕГО:</b>					54,408	54,408	19,483	1,085	53,322	18,398	0,000	0,000	18,398	
<b>1</b>	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:					42,497	42,497	17,270	0,749	41,748	16,522	0,000	0,000	16,522	
<b>1.1.</b>	Электрические линии, в т.ч.:					5,735	5,735	0,680	0,057	5,678	0,623	0,000	0,000	0,623	
<b>1</b>	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	2016			1,442	1,442	0,000	0,000	1,442	0,000			0,000	
<b>2</b>	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	2016	2016			4,293	4,293	0,680	0,057	4,236	0,623			0,623	
<b>1.2.</b>	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	
	ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"					14,639	14,639	8,254	0,000	14,639	8,254	0,000	0,000	8,254	
<b>1</b>	Замена выключателей МКП-110-5 шт	2014-2017	2015-2017			10,131	10,131	3,746	0,000	10,131	3,746	0,000	0,000	3,746	
<b>2</b>	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт	2016	2016			3,449	3,449	3,449	0,000	3,449	3,449			3,449	

Таблица 1

3	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт ГПП 110/10 кВ "Висмут"	2016	2016	1,059	1,059	15,5	4,677	1,059	0,000	15,500	1,059	1,059	0,000	0,000	1,059	1,059	4,677	0,000	0,000	1,059	4,677
1	Замена отделителей и короткозамыкателей 110 кВ на выключатели 110 кВ - 2 шт	2016-2017	2016-2017	4,578	4,578	0,000	1,526	4,578	0,000	4,578	1,526	1,526	0,000	0,000	1,526	1,526	0,000	0,000	0,000	1,526	1,526
2	Замена КРУН-10	2016-2017	2016-2017	9,452	9,452	0,000	3,151	9,452	0,000	9,452	3,151	3,151	0,000	0,000	3,151	3,151	0,000	0,000	0,000	3,151	3,151
3	Замена ВЧ заградителей - 4 шт	2017	2017	0,567	0,567	0,000	0,000	0,567	0,000	0,567	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Замена разрядников РВС-110 на ОПН-110 - 6 шт	2017	2017	0,742	0,742	0,000	0,000	0,742	0,000	0,742	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Замена разрядников РВД-10 на ОПН-10 - 12 шт	2017	2017	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162	0,000	0,162	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)			0,510	0,510	0,000	0,000	0,510	0,000	0,510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	Замена ТП-3301	2017	2017	0,510	0,510	0,000	0,000	0,510	0,000	0,510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Оснащение спецоборудованием, слестехникой и приборами			1,846	1,846	0,878	0,878	1,846	0,692	1,154	0,878	0,186	0,186	0,000	0,186	0,186	0,000	0,000	0,000	0,186	0,186
1	Приобретение ЭТЛ	2014-2017		1,846	1,846	0,878	0,878	1,846	0,692	1,154	0,878	0,186	0,186	0,000	0,186	0,186	0,000	0,000	0,000	0,186	0,186
1.4.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики			4,267	4,267	2,781	2,781	4,267	0,000	4,267	2,781	2,781	0,000	0,000	2,781	2,781	0,000	0,000	0,000	2,781	2,781
	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "ЛАЛ"			3,769	3,769	2,781	2,781	3,769	0,000	3,769	2,781	2,781	0,000	0,000	2,781	2,781	0,000	0,000	0,000	2,781	2,781
1	Замена панелей защит 1636 и 1643 по 23 шт с ВЧ передатчиками	2016-2017	2016-2017	1,976	1,976	0,988	0,988	1,976	0,000	1,976	0,988	0,988	0,000	0,000	0,988	0,988	0,000	0,000	0,000	0,988	0,988
2	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт	2016	2016	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,000	0,497	0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,497	0,000	0,000	0,000	0,497	0,497
3	Замена панелей защит диф. защиты шин 110 кВ - 1 шт	2016	2016	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,000	0,208	0,208	0,208	0,000	0,000	0,208	0,208	0,000	0,000	0,000	0,208	0,208
4	Замена панелей защит УРОВ-110 кВ - 1 шт	2016	2016	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,000	0,360	0,360	0,360	0,000	0,000	0,360	0,360	0,000	0,000	0,000	0,360	0,360
5	Замена панели центральной сигнализации - 1 шт	2016	2016	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,000	0,311	0,311	0,311	0,000	0,000	0,311	0,311	0,000	0,000	0,000	0,311	0,311
6	Замена панелей защит обходного и секционного выключателя ОРУ-110 - 2 шт	2016	2016	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,000	0,416	0,416	0,416	0,000	0,000	0,416	0,416	0,000	0,000	0,000	0,416	0,416
	Внедрение микропроцессорной релейной защиты автоматики на ГПП 110/10 кВ "Висмут"			0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,000	0,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,497	0,497	0,000	0,000	0,000	0,497	0,497
1	Замена панелей защит силовых трансформаторов - 2 шт	2017	2017	0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,000	0,497	0,497	0,497	0,000	0,000	0,497	0,497	0,000	0,000	0,000	0,497	0,497
2	Новое строительство и расширение, в т.ч.:			11,657	11,657	2,213	2,213	11,657	0,000	11,657	2,213	2,213	0,000	0,000	11,657	2,213	0,000	0,000	0,000	2,213	2,213
2.1.	Электрические линии, в т.ч.:			6,572	6,572	2,213	2,213	6,572	0,000	6,572	2,213	2,213	0,000	0,000	6,572	2,213	0,000	0,000	0,000	2,213	2,213
1	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ "Висмут" до ТП-227	2016	2016	1,623	1,623	0,000	1,623	1,623	0,000	1,623	1,623	1,623	0,000	0,000	1,623	1,623	0,000	0,000	0,000	1,623	1,623
2	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ в продолжение от ячейки №38 до ТП-103 по ул.Калинина, Строительная	2017	2017	1,159	1,159	0,000	0,000	1,159	0,000	1,159	0,000	0,000	0,000	0,000	1,159	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ГПП 110/10 кВ ГПП "ЛАЛ" до ТП-2026	2017	2017	3,200	3,200	0,000	0,000	3,200	0,000	3,200	0,000	0,000	0,000	0,000	3,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

4	Строительство линий электропередач напряжением 10 кВ от ТП-310 до ТП-221 по ул.Орджоникидзе	2016	2016		0,590	0,590	0,000	0,590	0,590	0,000	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	5,085	5,085	0,000	5,085	5,085	0,000				0,000	
2	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2016	2016		1,695	1,695	0,000	1,695	1,695	0,000	1,695	1,695	0,000				0,000	
3	Строительство ТП в пересечении улиц Зеленая и пер.Первомайский	2017	2017		1,695	1,695	0,000	1,695	1,695	0,000	1,695	1,695	0,000				0,000	
3	<b>Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:</b>																	
1	Строительство линий электропередачи напряжением 10/0,4 кВ и ТП по ул.Молодежная	2015-2016	2015-2016		0,254	0,254	0,000	0,254	-0,082	0,336	0,254	-0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,336	
4	<b>Приобретение основных средств, в т.ч.:</b>																	
1					0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	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,	19,483	1,085	18,398	94,4	
A.	Собственные средства, в т.ч.:	18,605	0,393	18,212	97,9	
A.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	15,627	0,393	15,233	97,5	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	15,627	0,393	15,233	97,5	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	15,627	0,393	15,233	97,5	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,336	-0,336		
A.1.1.1.2.	инвестиционная составляющая в тарифе	15,627	0,057	15,570	99,6	
A.2.	Амортизационные отчисления	2,820	0,000	2,820	100,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0,158	0,000	0,158	100,0	
A.3.1.	Наименование источника прочие денежные средства					
B.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000		
B.1.	Кредиты					
B.2.	Займы					
B.3.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000		
B.3.1.	Наименование источника					
B.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.	0,878	0,692	0,186	21,2	
Г.1.	Лизинг	0,878	0,692	0,186	21,2	
	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, запланированные

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.