



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 октября 2019 года

№ 221/54

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 августа 2014 года № 109/36 "Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества "Электротехнический комплекс" на 2015 – 2017 годы"

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 августа 2014 года № 109/36 "Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества "Электротехнический комплекс" на 2015 – 2017 годы" следующие изменения:

- 1) в названии и тексте слова "открытого акционерного общества" заменить словами "акционерного общества";
- 2) в названии и тексте цифры "2017" заменить цифрами "2019";
- 3) приложения №№ 1 – 3 изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 3 к настоящему приказу.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области

О.Б. Голубев



План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей												Выдача мощностей					Первоначальная стоимость введенных основных средств (НДС не предусмотрено)	Итого				Итого												
		кв/МВА						кв/МВА						кв/МВА						млн/рублей				млн/рублей												
		2015		2016		2017		2018		2019		Итого		2015		2016		2017		2018		2019		Итого					Итого							
		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	29	30	31	32	33	34		
1	ВСЕГО	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,477	3,690	9,236	3,669	18,072	24,909	21,088	6,166	17,338	87,573		
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,477	3,690	9,236	3,669	18,072	24,909	21,088	6,166	17,338	87,573		
1	Реконструкция ПС 110/6 кВ "ВОС", замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, монтаж ПРА на микропроцессорные, монтаж коммутационного учета по стороне 110 кВ с установкой на ОРУ-110 кВ трансформатора напряжения 110 кВ, монтаж дуговых защит масляных выключателей 6 кВ																									0,823	2,057	7,456	2,868	13,204	22,284	21,088	6,166	0,000	62,742	
1	Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС 110/6 кВ "ОВБ-1", монтаж РАС, дуговых защит масляных выключателей 6 кВ, замена трансформатора тока 110 кВ																										0,823	2,057	2,880	2,868	8,628	21,096	21,088	6,166	0,000	56,978
2	Реконструкция ПС 110/6 кВ "ТНС", монтаж кабельной системы с вышкой, монтаж трансформатора 6 кВ и контрольных кабелей от силовых трансформаторов до ЗРУ-6 кВ и ОПУ, монтаж																										0,000	0,000	2,288	0,000	2,288					2,288
3	Реконструкция ПС 110/6 кВ "Конюховская", монтаж дуговых защит МБ-10 кВ																										0,125	0,000	2,288	0,000	2,288					2,288
4	Реконструкция ПС 110/6 кВ "Омская", монтаж дуговых защит МБ-10 кВ																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,133				0,133
5	Реконструкция ПС 110/6 кВ "ОВБ-2", монтаж дуговых защит МБ-10 кВ																										0,121	0,000	0,000	0,000	0,000	0,133				0,133
6	Реконструкция ПС 110/6 кВ "Паль", монтаж дуговых защит МБ-10 кВ																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,133				0,133
7	Создание технической возможности присоединения ОАО "Омская" к сети 6 кВ ПС 110/6 кВ "ОВБ-2", замена силовых трансформаторов 630 кВА КТП-4, КТП-5			2,000																																0,789
1.2.	Создание систем телемеханики и связи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,654	1,633	1,780	0,801	4,868	2,625	0,000	0,000	17,338	24,831		
8	Телемеханика ПС 110/6 кВ "ВОС"																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					6,418
9	Телемеханика ПС 110/35/6 кВ "Конюховская"																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					4,050
10	Телемеханика ПС 110/6 кВ "ОВБ-1"																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					2,625
11	Телемеханика ПС 110/6 кВ "ОВБ-2"																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					3,248
12	Телемеханика ПС 110/6 кВ "ТНС"																										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					3,622
13	Телемеханика измерительного пункта с централизованным управлением																									0,254	0,634	0,380	0,000	1,268					1,268	
14	Телемеханика ПС 110/35/6 кВ "Киселёво"																									0,144	0,360	0,505	0,289	1,298					1,298	
15	Телемеханика ПС 110/35/6 кВ "Паль"																									0,256	0,659	0,895	0,512	2,202					2,202	

Перечень сокращений, используемых в тексте:  
ЗРУ - заводские распределительные устройства;  
ПС - подстанции.

Приложение №3  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от "18.10.2016" № 221/154

"Приложение № 3  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от " 8 " августа № 109/36

Объемы и источники  
финансирования инвестиционной программы (в прогнозных ценах  
соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства						
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	7,815	8,494	8,078	0,000	4,328	28,715
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7,815	8,494	8,078	0,000	4,328	28,715
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	10,257	11,416	13,01	6,166	13,01	53,859
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	10,257	11,416	13,01	6,166	13,01	53,859
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		4,999				
1.3	Возврат НДС						
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.:						
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						
	<b>ВСЕГО источников финансирования для ОГК/ТЭК, в том числе</b>	<b>18,072</b>	<b>24,909</b>	<b>21,088</b>	<b>6,166</b>	<b>17,338</b>	<b>87,573</b>
	ДПМ						
	вне ДПМ						