



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 сентября 2015 года

№ 281/53

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:

- приложения №№ 1, 2 к приказу изложить в новой редакции согласно Приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу;

- дополнить Приложением № 3 согласно Приложению №3 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

О.Б. Голубев

Инвестиционная программа открытого акционерного общества "Электротехнический комплекс" на 2015 - 2017 годы
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы, сроки их реализации, объем финансирования, плановые показатели реализации инвестиционной программы

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Протяженность сетей/проектная мощность		Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей								Объем финансирования***				Источник финансирования	
			С/П*	км							МВА	План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого:		План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года		Итого:
												млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.					
1	ВСЕГО										11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	в том числе по источникам финансирования							61,446	61,446	10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,072	18,542	21,088	57,702		
	Амортизация основных ПФ																		10,257	10,048	10,048	30,353		
	Амортизация прочих ПФ																					0,000		
	Прибыль в тарифе за услуги по передаче электрической энергии																					27,349		
	Кредитные средства																		7,815	8,494	11,040	0,000		
	Индивидуальный тариф на ТП																					0,000		
	Бюджетные средства																					0,000		
1	Техническое перевооружение и реконструкция		0,00	0,00				61,446	61,446		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,072	18,542	21,088	57,702		
1.1.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		0,00	0,00				43,188	43,188		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,204	13,940	8,163	35,307		
1	Реконструкция ПС 110/6 кВ "ВОС": замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, панелей РЗА на микропроцессорные, монтаж коммерческого учета по стороне 110 кВ с установкой на ОРУ-110 кВ трансформаторов напряжения 110 кВ, монтаж дуговых защит масляных выключателей 6 кВ	С/П				2015	2019	33,392	33,392											8,628	13,840	8,023	30,491	Амортизация: 8,628 (2015) 10,048 (2016) 8,023(2017) Прибыль 5,792 (2016)
2	Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС 110/6 кВ "ОБВ-1": монтаж РАС, дуговых защит масляных выключателей 6 кВ, замена трансформаторов тока 110 кВ	С/П				2016	2017	4,055	4,055											2,288	0,050	0,070	2,408	Прибыль
3	Реконструкция ПС 110/6кВ "ГНС": монтаж кабельной эстакады с выносом шинопроводов 6 кВ и контрольных кабелей от силовых трансформаторов до ЗРУ-6 кВ и ОПУ, монтаж дуговых защит масляных выключателей 6 кВ, замена трансформаторов тока 110 кВ	С				2015	2017	5,741	5,741											2,288	0,050	0,070	2,408	Прибыль
1.2	Создание систем телемеханики и связи		0,00	0,00				18,258	18,258		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,868	4,602	12,925	22,395		
4	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ВОС"	С				2016	2016	5,707	5,707												0,589	5,191	Прибыль	
5	Телемеханизация ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	С				2017	2017	3,602	3,602													3,540	3,540	Прибыль
6	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ОБВ-1"	С				2017	2017	2,839	2,839													2,790	2,790	Прибыль
7	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ОБВ-2"	С				2017	2020	2,889	2,889													2,840	2,840	Прибыль
8	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ГНС"	С/П				2017	2017	3,221	3,221													3,166	3,166	Прибыль 1,141 Амортизация 2,025
9	Телемеханизация диспетчерского пульта с оснащением автоматизированной системой управления	С				2013	2020	1,496	1,496											1,268		1,268	Амортизация	
10	Телемеханизация ПС 110/35/6 кВ "Кислородная"	С				2014	2015	1,531	1,531											1,298		1,298	Амортизация 0,361 Прибыль 0,937	
11	Телемеханизация ПС 110/35/6 кВ "Паль"	С				2014	2015	2,716	2,716											2,302		2,302	Прибыль	

* - С - строительство, П - проектирование;

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС);

*** - в прогнозных ценах соответствующего года.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче

№№	Показатель	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,66	0,65	0,64
2.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00
3.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,898	0,898	0,8975

План ввода основных средств

№№	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (НДС не предусмотрен)	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		км/МВА					км/МВА				План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого
		2016	2017	2018	Итого		2016	2017	2018	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого			
		км/МВА										млн.рублей														
1	ВСЕГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,676	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	1,477	3,690	9,236	3,669	18,072	18,542	21,088	57,702
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,676	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	1,477	3,690	9,236	3,669	18,072	18,542	21,088	57,702
1	Реконструкция ПС 110/6 кВ "ВОС": замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые, панелей РЗА на микропроцессорные, монтаж коммерческого учета по стороне 110 кВ с установкой на ОРУ-110 кВ трансформаторов напряжения 110 кВ, монтаж дуговых защит масляных выключателей 6 кВ									0,405								0,823	2,057	2,880	2,868	8,628	13,840	8,023	30,491	
2	Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС 110/6 кВ "ОБВ-1": монтаж РАС, дуговых защит масляных выключателей 6 кВ, замена трансформаторов тока 110 кВ									0,146								0,000	0,000	2,288	0,000	2,288	0,050	0,070	2,408	
3	Реконструкция ПС 110/6кВ "ГНС": монтаж кабельной эстакады с выносом шинпроводов 6 кВ и контрольных кабелей от силовых трансформаторов до ЗРУ-6 кВ и ОПУ, монтаж									0,125								0,000	0,000	2,288	0,000	2,288	0,050	0,070	2,408	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,654	1,633	1,780	0,801	4,868	4,602	12,925	22,395
4	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ВОС"																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,602	0,589	5,191	
5	Телемеханизация ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,540	3,540	
6	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ОБВ-1"																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,790	2,790	
7	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ОБВ-2"																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,840	2,840	
8	Телемеханизация ПС 110/6 кВ "ГНС"																	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,166	3,166	
9	Телемеханизация диспетчерского пульта с оснащением автоматизированной системой управления																	0,254	0,634	0,380	0,000	1,268	0,000	0,000	1,268	
10	Телемеханизация ПС 110/35/6 кВ "Кислородная"																	0,144	0,360	0,505	0,289	1,298	0,000	0,000	1,298	
11	Телемеханизация ПС 110/35/6 кВ "Падь"																	0,256	0,639	0,895	0,512	2,302	0,000	0,000	2,302	

Перечень сокращений, используемых в тексте:

ЗРУ – закрытое распределительное устройство;
ПС – подстанция;

Приложение №3
к приказу РЭК Омской области
от "29.09.2015" № 281/53

"Приложение №3
к приказу РЭК Омской области
от " 8 " августа 20104 года № 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	Итого
1	Собственные средства				
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	7,815	8,494	11,040	27,349
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7,815	8,494	11,040	27,349
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	10,048	10,048	30,353
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	10,257	10,048	10,048	30,353
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
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				
	ВСЕГО источников финансирования	18,072	18,542	21,088	57,702
	для ОГК/ТГК, в том числе				
		ДПМ			
		вне ДПМ			