

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

07 декабря 2018 г. № 97-01э/18

Калининград

**О внесении изменений в приказ Службы по государственному
регулированию цен и тарифов Калининградской области
от 15 августа 2014 года № 79-01э/14**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и на основании решения правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 07 декабря 2018 года № 97/18 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 15 августа 2014 года № 79-01э/14 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Региональная энергетическая компания» на 2015-2019 годы» следующие изменения:

1) в заголовке и пункте № 1 слова «ОАО «Региональная энергетическая компания» заменить словами «АО «Региональная энергетическая компания»;

2) в пункте № 1 приказа слова «в размере 77,27 млн. руб. (без НДС)» заменить словами «в размере 267,44 млн. руб. (без учета НДС)»;

3) приложение изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор)

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke at the end, positioned between the title and the name.

О.А. Боброва

№№	Наименование	Статус реализации проекта С/П*	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Ввод мощностей в эксплуатацию														Объем инвестиций													
							Полная стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства		План финансирования текущего года		Факт 2015 года		Факт 2016 года		Факт 2017 года		План 2018 года		План 2019 года		Итого		Факт 2015 года		Факт 2016 года		Факт 2017 года		План 2018 года		План 2019 года	
			на начало года N (на момент формирования ИТР)				млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
2	Новое строительство		6,00	6,45			14,425	7,102	7,323	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,30	3,00	3,15	6,00	6,45	0,000	0,000	0,000	7,323	7,102	14,425						
2.1	Новое строительство ГС 35-330 кВ		0,00	0,00			0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП		0,00	0,00			0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
2.3	Приобретение электростетевых активов		6,00	6,45			14,425	7,102	7,323	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,30	3,00	3,15	6,00	6,45	0,000	0,000	0,000	7,323	7,102	14,425						
2.3.1	Передача дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам	X	0,00	0,10	2018	2018	2,307	0,001	2,306	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,000	0,000	0,000	2,306	0,001	2,307						
2.3.2	Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 60 кВт или их аналог по техническим параметрам	X	0,00	0,05	2018	2018	2,101	0,000	2,101	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	2,101	2,101						
2.3.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства	X	6,00	6,30	2018	2019	10,017	5,000	5,017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,15	3,00	3,15	6,00	6,30	0,000	0,000	0,000	5,017	5,000	10,017						
3	Целевые направления																																	
4	Энергобережение и повышение энергетической эффективности		0,00	0,00			5,878	2,999	2,879	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,879	2,999	5,878						
4.1	Мероприятия по энергобережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	C	0,00	0,00	2018	2018	1,219	0,000	1,219	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	1,219	0,000	1,219						
4.2	Мероприятия по энергобережению в части замены электрообогревателей на ПС 110 кВ О-66 "Тильзит" на ИК отопление	C	0,00	0,00	2018	2018	0,127	0,000	0,127	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,127	0,000	0,127						
4.3	Мероприятия по энергобережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	П/С	0,00	0,00	2018	2019	3,423	3,000	0,423	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,423	3,000	3,423						
4.4	Мероприятия по энергобережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания"	П/С	0,00	0,00	2018	2018	1,110	0,000	1,110	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	1,110	0,000	1,110						
5	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																	
6	Создание систем телемеханики и связи		0,00	0,00			67,131	65,445	1,686	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,686	65,445	67,131						
6.1	Пакет автоматической частотной разгрузки и автоматики ограничения напряжения	X	0,00	0,00	2018	2018	1,686	0,000	1,686	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	1,686	0,000	1,686						
6.2	Создание опто-волоконных каналов связи для обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора Фидлава АО "СО ЭЭС" Балтийское РДУ и ПС 110 кВ О-67 "Родники"	П/С	0,00	0,00	2018	2019	0,431	0,431	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,431	0,431						
6.3	Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания"	П/С	0,00	0,00	2018	2019	65,014	65,014	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	65,014	65,014						
7	Установки устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности						нет																											
8	Транспортные средства		0,00	0,00			5,977	0,000	5,977	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,977	0,000	5,977						
8.1	Электротехническая лаборатория	X	0,00	0,00	2018	2018	3,147	0,000	3,147	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	3,147	0,000	3,147							
8.2	Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колесная формула 4х4	X	0,00	0,00	2018	2018	1,529	0,000	1,529	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	1,529	0,000	1,529							
8.3	Автомобиль легковой колесная формула 4х4	X	0,00	0,00	2018	2018	1,301	0,000	1,301	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	1,301	0,000	1,301							

Финансовый план инвестиционной программы АО "Региональная энергетическая компания" на период 2015-2019 гг.

Таблица № 3

№№	Источник финансирования	млн. руб. без учета НДС					Итого
		План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	25,932	16,966	25,008	26,722	72,812	167,440
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	0,000	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
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	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
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	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
1.2.	Амортизация	25,932	16,966	25,008	26,722	72,812	167,440
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	25,932	16,966	25,008	26,722	72,812	167,440
1.2.2.	Прочая амортизация	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
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Прочие собственные средства	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
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000
2.1.	Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000	100,000
2.2.	Облигационные займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6.	Использование лизинга	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО источников финансирования		25,932	16,966	25,008	26,722	172,812	267,440