



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «31» октября 2016 г. № 227
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2014
№ 941 «Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2015 - 2019 гг.»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
п о с т а н о в л я е т :

1. Внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2014 № 941 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2015 - 2019 гг.» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1049), изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» октября 2016 г. № 227

«Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «18» декабря 2014 г. № 941

**Источники финансирования инвестиционных программ ООО «ОЭСК»
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ п/п	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства с НДС	20,612	29,665	21,064	21,879	22,186	115,406
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции без НДС:	11,350	16,120	12,302	11,800	11,840	63,412
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе без НДС	11,350	16,120	12,302	11,800	11,840	63,412
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 без НДС	6,118	9,020	5,549	6,742	6,962	34,390
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе, без НДС	6,118	9,020	5,549	6,742	6,962	34,390
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	3,144	4,525	3,213	3,338	3,384	17,604
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	0,000	0,000
2.1.	Кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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 с НДС	20,612	29,665	21,064	21,879	22,186	115,406
	для ОГК/ТГК, в том числе	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-

».