



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

П Р И К А З

13.10.2017

№ СОД-46-04-38-4

Об утверждении изменений
в инвестиционную программу
АО «Коммунальные электрические сети
Краснокамского муниципального района»
на 2015-2019 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-п (в редакции от 17.05.2017) «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить изменения на 2017 год в инвестиционную программу АО «Коммунальные электрические сети «Краснокамского муниципального района» с объемом финансирования 4,043 млн. руб. (без НДС), в том числе по источникам финансирования: за счет прибыли – 0,942 млн. руб. (без НДС), за счет средств амортизации – 3,101 млн. руб.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. руководителя



В.Ю. Степин

Региональная служба по тарифам
Пермского края

Копия верна Приказ, 1 л.
« 13 » октября 2017 г.
Подпись [подпись]

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя Правительства –
руководитель
Региональной службы по
тарифам Пермского края

_____ А.В. Удальев

_____ 2017 год

М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор АО "КЭС КМР"

_____ А.В. Иванов

_____ 2017 год



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Акционерного общества «Коммунальные электрические
сети Краснокамского муниципального района»

на 2015-2019 годы

(корректировка)

г. Пермь 2017 год

№ п/п	Показатели	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
		всего	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5	6	7
2	Сокращение кредиторской задолженности	5000	4000		3000	1000
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	-5000	-4000		-3000	-1000
XI	Привлечение заемных средств					
	в том числе на:					
1	Финансирование инвестиционной программы					
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
XII	Погашение заемных средств					
	в том числе по:					
1	Инвестиционной программе					
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)	11000	11900			
XIV	Купля/продажа активов					
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)					
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)					
XV	Средства, полученные от доэмиссии акций					
XVI	Капитальные вложения	1921	3879	4043	1248	590
	в т.ч. в части ДПМ *					
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)			78 803	99 427	111 203
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)			78 822	96 552	107 526
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)			-19	2 875	3 677
	Справочно:					
1	ЕВИТДА					
2	Долг на конец периода					
3	Прогноз тарифов					

* Заполняется ОГК/ТГК

О:
Р"
ЭВ
ЭД

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей с учетом корректировки на
2017 год**

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя
Правительства –
руководитель Региональной
службы по тарифам
А.В. Удальев
" " 2017 год

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор АО "КЭС КМР"
Акционерное общество
"Коммунальные электрические сети
Красноярского муниципального района"
А.В. Иванов
" " 2017 год

№ №	Источник финансирования	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	Итого
1	Собственные средства	1921	3879	4043	1248	590	11681
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	478	1950	942	0	0	3370
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	478	1950	942	0	0	3370
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	790	1929	3101	1248	590	7658
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	790	1929	3101	1248	590	7658
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства	653	0	0	0	0	653
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	1921	3879	4043	1248	590	11681
	для ОГК/ТТК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа
** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.



Пронумеровано и
проиндексировано
Миссия / метод
Генеральный
директор "Р.З.С.М.Р."

