



Утверждаю:

Министр строительства и ЖКХ Пермского края

МП

2014 г.

Утверждаю:

Директор ОАО "Кудымкарские электрические сети"

А.Ф.Рахманин

13 марта 2014 г.

МП

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования по ОАО "Кудымкарские электрические сети" на 2015-2019 года, с НДС

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования							
									план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого		
									млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО					28,064		5,667								5,667	5,784	6,494	5,668	4,451	28,064	
1	Техническое перевооружение и реконструкция					19,392		2,822								2,822	3,477	2,974	5,668	4,451	19,392	
1	1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					19,392		2,822								2,822	3,477	2,974	5,668	4,451	19,392	
1	Реконструкция ТП-2		0,8 МВт	2015	2015	1,917		1,917	0,4 МВт						0,4 МВт	1,917						1,917
2	Лизинговые платежи (приобретение экскаватора)		1 ед.	2013	2015	0,405		0,405	1 ед.						1 ед.	0,405						0,405
3	Приобретение автомашины для оперативно-выездной бригады		1 ед.	2015	2015	0,500		0,500	1 ед.						1 ед.	0,500						0,500
4	Реконструкция ТП-116		0,25 МВт	2016	2016	0,982				0,09 МВт					0,09 МВт		0,982					0,982
5	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-15		0,65 км	2016	2016	1,105				0,65 км					0,65 км		1,105					1,105
6	Приобретение автовышки		1 ед.	2016	2019	3,129				1 ед.					1 ед.		1,390	1,091	0,551	0,097		3,129
7	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры №1 до ТП-8		3,15 км	2017	2017	1,883					3,15 км				3,15 км			1,883				1,883
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-49		2,5 км	2018	2018	0,877						2,5 км			2,5 км					0,877		0,877
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-38		1,3 км	2018	2018	0,428							1,3 км		1,3 км					0,428		0,428
10	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-70 до ТП-37		0,3 км	2018	2018	0,492							0,3 км		0,3 км					0,492		0,492
11	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры №81 фидер-6 до ТП-142 и строительство пункта переключения		1,2 км	2018	2018	0,822						1,2 км			1,2 км					0,822		0,822
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-83		4,0 км	2018	2018	2,498						4,0 км			4,0 км					2,498		2,498
13	Реконструкция 2-х КЛ-0,4 кВ от ТП-62 до кабельного ящика жилого дома по ул. Данилова, 21		0,09 км	2019	2019	0,245								0,09 км	0,09 км						0,245	0,245
14	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ТП-113 до ТП-19		1,6 км	2019	2019	1,094								1,6 км	1,6 км						1,094	1,094

2015 2016 2017 2018 2019

		2015	2016	2017	2018	2019														
15	Строительство ВЛ-0,4кВ взамен КЛ-0,4 от ТП-113 до кабельного ящика жилого дома по ул. Яковкина, 10а	0,19км	2019	2019	0,119								0,19км	0,19км					0,119	0,119
16	Приобретение автокрана в лизинг	1 ед.	2019	2021	2,896								1 ед.	1 ед.					2,896	2,896
1.2	Создание систем противаварийной и режимной автоматики																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
2	Новое строительство				8,672	2,845								2,845	2,307	3,520		0	8,672	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				0,000	0,000									0,000				0,000	
2.2	Прочее новое строительство				8,672	2,845								2,845	2,307	3,520		0	8,672	
1	Строительство КЛ-10кВ и 2 КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Леваневского (многодетные семьи)	0,3км/ 0,8МВт	2015	2015	2,473	2,473	0,3км/ 0,8МВт						0,3км/ 0,8МВт	2,473						2,473
2	Строительство КЛ-10 кВ по территории подстанции "Кудымкар"	0,05км	2015	2015	0,372	0,372	0,05км						0,05км	0,372						0,372
3	Строительство КЛ-10кВ и 2 КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Авиаторов (многодетные семьи)	0,28км/ 0,8МВт	2016	2016	2,307		0,28км/ 0,8МВт						0,28км/ 0,8МВт	2,307						2,307
4	Строительство 2КТП 2х630 для поселка жилых домов по ул. Дачная	0,8 МВт	2017	2017	1,843				0,8 МВт				0,8 МВт			1,843				1,843
5	Строительство 2КТП 2х630 для поселка жилых домов пос. Тихий	0,8 МВт	2017	2017	1,677				0,8 МВт				0,8 МВт			1,677				1,677
<i>Справочно:</i>																				
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			

* С - строительство, П - проектирование.
 ** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).
 *** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАВ, горизонт планирования может быть больше.
 **** В прогнозных ценах соответствующего года.
 Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ТС, ВЛ и КЛ.

Утверждаю
Министр строительства и ЖКХ Пермского края



25 августа 2014 года

Утверждаю:
Директор ОАО "Кудымкарские электрические сети"



А.Ф. Рахманин

13 марта 2014 года

Источники финансирования инвестиционных программ ОАО "Кудымкарские электрические сети" на 2015-2019 гг., без НДС

млн.руб.

N N	Источник финансирования	План на	План на	План на	План на	План на	Итого
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
1.	Собственные средства	4,801	4,903	5,503	4,803	3,773	23,783
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,064	0,937	1,178	0,264	0,000	3,443
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,064	0,937	1,178	0,264		3,443
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	3,737	3,966	4,325	4,539	3,773	20,340
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,737	3,966	4,325	4,539	3,773	20,340
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная 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	4,801	4,903	5,503	4,803	3,773	23,783
	для ОГК/ТГК, в том числе ДПМ						
	вне ДПМ						