

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 РАО, 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						

Утверждаю:
 Министр строительства и ЖКХ Пермского края

 "15" августа 2014 г.
 МП

Утверждаю:
 Директор ОАО «Кудымкарские электрические сети»
 _____ А.Ф. Рахманин
 13 марта 2014 года
 МП

Прогноз ввода/вывода объектов ОАО "Кудымкарские электрические сети" на 2015-2019гг

Наименование инвестиционного проекта _____

N п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		МВт, Гкал/час, км,					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5		6	7	8			
1	Строительство КЛ-10кВ и 2КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Леваневского (многодетные семьи)	0,3км/ 0,8МВт									
2	Строительство КЛ-10кВ по территории подстанции "Кудымкар"	0,05км									
3	Реконструкция ТП-2 (замена 1-трансформаторной на 2-трансформаторную КТПН 2x630кВт)	0,8МВт					0,4МВт				
4	Строительство КЛ-10кВ и 2КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Авиаторов (многодетные семьи)		0,28км/ 0,8МВт								

5	Реконструкция ТП-116 (замена КТП-160 кВт тупиковой на КТП-250 кВт шлейфовую)		0,25МВт							0,16МВт	
6	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-15		0,65км							0,63км	
7	Строительство 2КТП-2х630 для поселка жилых домов по ул. Дачная			0,8МВт							
8	Строительство 2КТП-2х630 для поселка жилых домов пос. Тихий			0,8МВт							
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 1 до ТП-8			3,15км						3,05км	
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-49 (Замена провода на СИП-2)				2,5км	✓					2,1км ✓
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-38 (Замена провода на СИП-2)				1,3км	✓					1,0км ✓
12	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-70 до ТП-37				0,3км	✓					0,2км ✓
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 81 фид.6 то ТП-142 и строительство пункта переключения				1,2км						1,115км
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-83				4,0км						3,864км
15	Реконструкция 2-х КЛ-0,4 кВ от Тп-62 до кабельного ящика жилого дома по ул. Данилова, 21									0,09км	0,08км
16	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ТП-113 до ТП-19									1,6км	1,51км
17	Строительство ВЛ-0,4 кВ взамен КЛ-0,4кВ от ТП-113 до кабельного ящика жилого дома по ул. Яковкина, 10а									0,19км	0,15км

15 16 17 18 19 15 16 17 18 19

5	Строительство кабельной линии ВЛ-10кВ по территории подстанции "Кудымкар"	г.Кудымкар	г.Кудымкар		0,05	2015	2015	+							0,372			Выполнение мероприятий по техприсоединению					25
6	Строительство КЛ-10кВ и 2КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Авиаторов	г.Кудымкар	г.Кудымкар	0,8	0,28	2016	2016	+							2,307			Новое строительство для многодетных семей					22,25
7	Реконструкция ТП-116 (замена КТП-160 кВт тупиковой на КТП-250 кВт)	г.Кудымкар	г.Кудымкар	0,25		2016	2016	+							0,982			износ 100%					22
8	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-15	г.Кудымкар	г.Кудымкар		0,65	2016	2016	+							1,105			износ 100%					25
9	Приобретение автовышки АП-18 на шасси ГАЗ-3307 в лизинг	г.Кудымкар	г.Кудымкар			2016	2019	+							3,129			износ 100%					10
10	Строительство 2КТП-2х630 для поселка жилых домов по ул. Дачная	г.Кудымкар	г.Кудымкар	0,8		2017	2017	+							1,843			Планируется индивидуальное-жилищное строительство					22
11	Строительство 2КТП-2х630 для поселка жилых домов пос. Тихий	г.Кудымкар	г.Кудымкар	0,8		2017	2017	+							1,677			Планируется индивидуальное-жилищное строительство					22
12	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 1 до ТП-8	г.Кудымкар	г.Кудымкар		3,15	2017	2017	+							1,883			износ 100%					16
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-49 (Замена провода на СИП-2)	г.Кудымкар	г.Кудымкар		2,5	2018	2018	+							0,877			износ 100%					16
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-38 (Замена провода на СИП-2)	г.Кудымкар	г.Кудымкар		1,3	2018	2018	+							0,428			износ 100%					16
15	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-70 до ТП-37	г.Кудымкар	г.Кудымкар		0,3	2018	2018	+							0,492			износ 100%					25
16	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 81 фид.6 то ТП-142 и строительство пункта переключения	г.Кудымкар	г.Кудымкар		1,2	2018	2018	+							0,822			износ 100%					16
17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-83	г.Кудымкар	г.Кудымкар		4	2018	2018	+							2,498			износ 100%					16

18	Реконструкция 2-х КЛ-0,4 кВ от Тп-62 до кабельного ящика жилого дома по ул. Данилова, 21	г.Кудымкар	г.Кудымкар		0,09	2019	2019	+					0,245			износ 100%				25			
19	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ТП-113 до ТП-19	г.Кудымкар	г.Кудымкар		1,6	2019	2019	+					1,094			износ 100%				16			
20	Строительство ВЛ-0,4 кВ взамен КЛ-0,4кВ от ТП-113 до кабельного ящика жилого дома по ул. Яковкина, 10а	г.Кудымкар	г.Кудымкар		0,19	2019	2019	+					0,119			износ 100%				16			
21	Приобретение автокрана в лизинг	г.Кудымкар	г.Кудымкар			2019	2019	+					2,896			износ 100%				10			
Итого:													28,064										

1> В том числе:

- степень износа электрооборудования;
- срок вывода из эксплуатации электрооборудования;
- уровень технического оснащения электрооборудования;
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона).

<2> Определяется исходя из выполнения графика строительства.

<3> В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).

<4> Приложить финансовую модель по проекту (приложение N 2.3).

Утверждаю:
Министр строительства и ЖКХ Пермского края



_____ /
_____ 2014 г.

Утверждаю:

Директор

ОАО «Кудымкарские электрические сети»

А.Ф. Рахманин



13 марта 2014 г.

Угруппированный сетевой график инвестиционного проекта ОАО «Кудымкарские электрические сети» на 2015- 2019 года

Наименование инвестиционного проекта _____

N	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика <1>	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за период (%)	Основные причины невыполнения
		начало	окончание		
1	2	3	4	5	6
1	Строительство КЛ-10кВ и 2КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Леваневского (многод. семьи)	01.06.2015	31.08.2015	100	
2	Реконструкция ТП-2 (замена 1-трансформаторной на 2-трансформаторную КТПН 2х630кВт)	01.05.2015	30.06.2015	100	
3	Лизинговые платежи (приобретение экскаватора)	01.01.2015	30.04.2015	100	
4	Приобретение автомашины УАЗ-390944 для оперативно-выездной бригады	01.05.2015	31.12.2015	100	
5	Строительство КЛ-10кВ по территории подстанции "Кудымкар"	01.07.2015	31.08.2015	100	
6	Строительство КЛ-10кВ и 2КТПН-630 для поселка жилых домов по ул. Авиаторов (многодетные семьи)	01.07.2016	30.09.2016	100	
7	Реконструкция ТП-116 (замена КТП-160 кВт тупиковой на КТП-250 кВт шлейфовую)	01.05.2016	30.06.2016	100	
8	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-15	01.06.2016	31.07.2016	100	
9	Приобретение автовышки АП-18 на шасси ГАЗ-3307 в лизинг	01.07.2016	31.12.2019	100	
10	Строительство 2КТП-2х630 для поселка жилых домов по ул. Дачная	01.06.2017	31.07.2017	100	
11	Строительство 2КТП-2х630 для поселка жилых домов пос. Тихий	01.05.2017	30.06.2017	100	
12	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 1 до ТП-8	01.07.2017	31.08.2017	100	
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-49 (Замена провода на СИП-2)	01.05.2018	30.06.2018	100	
14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-38 (Замена провода на СИП-2)	01.09.2018	31.10.2018	100	
15	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-70 до ТП-37	01.06.2018	30.06.2018	100	
16	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 81 фид.6 то ТП-142 и строительство пункта переключения	01.06.2018	31.08.2018	100	
17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-83	01.08.2018	30.09.2018	100	
18	Реконструкция 2-х КЛ-0,4 кВ от ТП-62 до кабельного ящика жилого дома по ул. Данилова, 21	01.06.2019	30.06.2019	100	
19	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ТП-113 до ТП-19	01.06.2019	31.08.2019	100	
20	Строительство ВЛ-0,4 кВ взамен КЛ-0,4 кВ от ТП-113 до кабельного ящика жилого дома по ул. Яковкина, 10а	01.08.2019	31.09.2019	100	
21	Приобретение автокрана в лизинг	01.01.2019	31.12.2021	62	

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта ОАО "Кудымкарские электрические сети" на 2015г.

N п/п	Наименование	Строительство КЛ 10кВ и 2КТПН- 630 для поселка жилых домов по ул. Леваневского (многодетные семьи)	Реконструкция ТП- 2 (замена 1- трансформаторной на 2- трансформаторную КТПН 2х630кВт)
1	Предпроектный и проектный этап		
1.1.	Получение заявки на ТП		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию		
1.5.	Утверждение проектной документации		
1.6.	Разработка рабочей документации		
2	Организационный этап		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП		
3.2.	Поставка основного оборудования	02.06.-06.06.2015	26.05.-30.05.2015
3.3.	Монтаж основного оборудования	06.06.-08.08.2015	02.06.-20.06.2015
3.4.	Пусконаладочные работы	31.08.2015	23.06.-24.06.2015
3.5.	Завершение строительства	31.08.2015	24.06.2015
4	Испытания и ввод в эксплуатацию		
4.1.	Комплексное опробование оборудования		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	31.08.2015	24.06.2015



Утверждаю:
Министр строительства и ЖКХ Пермского края

_____ /
_____ 2014 года

Утверждаю:
Директор ОАО "Кудымкарские электрические сети"

А.Ф. Рахманин

18 марта 2014 года



Финансовый план на 2015-2019 года по ОАО "Кудымкарские электрические сети"

млн.руб.

N п/п	Показатели	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5		
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	59,7	62,8	67,4	70	73,7
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности (передача электроэнергии)	56,2	59,3	63,9	66,5	70,2
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	55,3	57,4	62,0	64,9	69,4
1.	Материальные расходы, всего	25,8	26,0	27,9	29,8	32,4
	в том числе:					
1.1.	Топливо	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4
1.3.	Покупная электроэнергия	22,4	23,9	25,7	27,5	30
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	21	22,4	23,7	25,1	26,6
3.	Амортизационные отчисления	3,7	4	4,3	4,5	4,7
4.	Налоги и сборы, всего	1	1	1	1	1
5.	Прочие расходы, всего	3,8	4	5,1	4,5	4,7
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств					
5.3.	Платежи по аренде и лизингу					
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка					
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	4,4	5,4	5,4	5,1	4,3
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
1.	Внереализационные доходы, всего					
	в том числе:					
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2.	Проценты от размещения средств					
2.	Внереализационные расходы, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	в том числе:					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов					
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	4,1	5,1	5,1	4,8	4,0
VI.	Налог на прибыль	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4

VII.	Чистая прибыль	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2
VIII.	Направления использования чистой прибыли	2	2,1	2,2	2,3	2,4
	в том числе:					
1.	Фонд накопления					
2.	Резервный фонд					
3.	Выплата дивидендов					
4.	Прочие расходы из прибыли	2	2,1	2,2	2,3	2,4
IX.	Изменение дебиторской задолженности					
1.	Увеличение дебиторской задолженности					
2.	Сокращение дебиторской задолженности					
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-0,5	-0,6	-0,7	-0,8	-0,9
X.	Изменение кредиторской задолженности					
1.	Увеличение кредиторской задолженности					
2.	Сокращение кредиторской задолженности	-0,4	-0,5	-0,6	-0,7	-0,8
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)					
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)					
XIV.	Купля/продажа активов					
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)					
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)					
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций					
XVI.	Капитальные вложения	4,8	4,9	5,5	4,8	3,8
	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. XIV р. + XV р.)	59,7	62,8	67,4	70	73,7
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.)	59,4	61,5	66,5	68,5	71,8
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,3	1,3	0,9	1,5	1,9
	Справочно:					
1.	ЕБИТДА					
2.	Долг на конец периода					
3.	Прогноз тарифов					

* заполняется ОГК/ТГК