

**ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"
об исполнении инвестиционной программы**

за 2 квартал 2016 г.
«29» июля 2016 г.

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2016 год от 29.12.2015 №941

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменений в инвестиционную программу:
Инвестиционная программа АО "Вологдаоблэнерго" на 2015-2019 гг.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016 г.							
			всего		I кв.		II кв.		III кв.	
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	ф
	ВСЕГО:		167,22	54,50	18,25	18,60	42,46	35,90	44,05	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		64,20	10,78	4,25	3,51	17,96	7,27	12,51	
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции		-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ.		7,52	0,72	-	-	7,52	0,72	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 123-ВРУ ж.д. Чернышевского, 14а"		0,40				0,40			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 536- ВРУ ж.д. Ильюшина, 21"		0,34				0,34			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 536- ВРУ ж.д. Ильюшина, 17а"		0,34				0,34			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 105 - ВРУ ж.д. Зосимовская, 64"		1,23				1,23			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 262 -ВРУ ж.д. Пирогова, 24"		0,41				0,41			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 103 -ВРУ ж.д. Горького, 150"		0,34				0,34			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 651 - ВРУ ж.д. Мишкельская, 9-а"		0,68				0,68			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 200 - ВРУ ж.д. К.Маркса, 3а"		0,38				0,38			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 216 - ВРУ ж.д. Чернышевского, 71"		0,34				0,34			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 122 - ВРУ д/с Сосновая, 14"		0,76				0,76			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 122 - ВРУ больница, отд. 1,6"		0,34				0,34			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 122 - ВРУ Сосновая, 11а"		0,41				0,41			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 131- ВРУ ж.д. Некрасова, 53"		0,31				0,31			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 188-ВРУ ж.д. Некрасова, 58"		0,61				0,61			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 103 - ВРУ Машиностроительная, 3"		0,61				0,61			
	КЛ-0,4 кВ "ТП 106 - ВРУ Козленская, 117а"			0,72			-	0,72		
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.		6,20	2,08	-	1,00	6,20	1,08	-	
	КЛ-6 кВ "ТП 123 - ТП132"		1,43				1,43			
	КЛ-6 кВ "ТП 174 - ТП263"		0,65				0,65			
	КЛ-6 кВ "ТП 6 - ТП181"		0,40				0,40			
	КЛ-6 кВ "РП 13 - РП21"		3,72				3,72			
	КЛ 6кВ ТП 439 - ТП 286			0,41		0,41				
	КЛ 6кВ ТП 147 - ТП 446			0,59		0,59				
	КЛ 10кВ ПС Восточная - ТП 561			0,35				0,35		
	КЛ 10кВ ГПП-2 - ТП 536			0,30				0,30		
	КЛ 10кВ ПС Вологда-Южная - РП 26			0,01				0,01		
	КЛ 6кВ опора №43-44 -ЛЭП№35 6 кВ			0,05				0,05		
	КЛ 10кВ ТП 322 - ТП 191			0,37				0,37		
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.		2,60	0,04	-	-	-	0,04	2,60	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-88 (Вологда)		0,38						0,38	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 (Молочное)		0,91						0,91	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-5 (Молочное)		0,70						0,70	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-673 (Вологда)		0,61						0,61	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-93 (Вологда)			0,04			-	0,04	-	
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.		5,66	0,75	-	0,53	-	0,22	5,66	
	ВЛ-6 кВ №20 (Вологда)		2,15						2,15	
	ВЛ-6 кВ №31 (Вологда)		3,52						3,52	
	ВЛ-6кВ ЛЭП№13			0,08		0,08				
	ВЛ-10кВ ЛЭП№28			0,05		0,05				
	ВЛ-10кВ ЛЭП№51			0,61		0,40		0,22		
1.6.	ТП, РП, ПС.		25,22	0,01				0,01		
	ТП 61		0,55							
	ТП 232		0,55							
	РП 28		0,30							
	РП 17		0,37							
	РТП 40		0,35							
	РТП 31		0,35							

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Утверждаю
Генеральный директор АО
"Вологдаоблэнерго"
А.А. Цветков
" " " 2016 года
М.П.

		Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал					уточнения стоимости по результатам утвержденно й ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
62,46	-	54,50	35,90	50,44	35,40	112,73	- 0,35	- 1,88	-	-	
29,47	-	10,78	7,27	6,72	6,84	53,42	0,74	21,06	-	-	
-	-					-	-	-			
-	-	0,72	0,72			6,79	-	-	-	-	
						0,40	-	-			
						0,34	-	-			
						0,34	-	-			
						1,23	-	-			
						0,41	-	-			
						0,34	-	-			
						0,68	-	-			
						0,38	-	-			
						0,34	-	-			
						0,76	-	-			
						0,34	-	-			
						0,41	-	-			
						0,31	-	-			
						0,61	-	-			
		0,72	0,72			- 0,72	-	-			
-	-	2,08	1,08	1,35	1,35	4,11	-	-	-	-	-
						1,43	-	-			
						0,65	-	-			
						0,40	-	-			
						3,72	-	-			
		0,41		0,41	0,41	- 0,41					
		0,59		0,59	0,59	- 0,59					
		0,35	0,35	0,35	0,35	- 0,35					
		0,30	0,30			- 0,30					
		0,01	0,01			- 0,01					
		0,05	0,05			- 0,05					
		0,37	0,37			- 0,37					
-	-	0,04	0,04			2,55	-	-	-	-	-
						0,38	-	-			
						0,91	-	-			
						0,70	-	-			
						0,61	-	-			
		0,04	0,04	0,04	0,04	- 0,04	-	-			
-	-	0,75	0,22	0,08	0,08	4,91	-	-	-	-	-
						2,15	-	-			
						3,52	-	-			
		0,08		0,08	0,08	- 0,08					
		0,05				- 0,05					
		0,61	0,22			- 0,61					
25,22		0,01	0,01			25,22	-	-			
0,55						0,55					
0,55						0,55					
0,30						0,30					
0,37						0,37					
0,35						0,35					
0,35						0,35					

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016 г.						
			всего		I кв.		II кв.		III кв.
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план
	РТП 26		0,24						
	РТП 14		0,24						
	РП 20		0,53						
	РТП 23		0,53						
	РП 28		0,53						
	РТП 38		0,53						
	РТП 36		0,53						
	ТП 98		0,74						
	ТП 154		0,74						
	ТП 386		0,74						
	ТП 520		0,74						
	ТП 182		0,77						
	ТП 258		0,77						
	ТП 134		3,42						
	ТП 295		3,42						
	ТП 441		3,42						
	РП 13		4,84						
	ТПП-23 Вытегра			0,00				0,00	
	ТПП-17 Вытегра			0,00				0,00	
1.7.	Оборудование, не входящее в сметы строок		17,00	7,17	4,25	1,97	4,25	5,20	4,25
1.7.1.	Оборудование, инструмент, средства механизации		6,20	1,89	1,55		1,55	1,89	1,55
1.7.2.	Силовые трансформаторы		5,00	1,84876	1,25	1,77	1,25	0,07	1,25
1.7.3.	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение		5,81	3,43	1,45	0,20	1,45	3,23	1,45
2.	Новое строительство		88,02	9,12	14,00	0,56	16,00	8,56	25,03
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		64,00	9,12	14,00	0,56	16,00	8,56	16,00
2.1.1.	АИИС КУЭ		64,00	9,12	14,00	0,56	16,00	8,56	16,00
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС		14,99	-	-	-	-	-	-
	РТП 10/0,4 кВ в мкр. "Разинский"		14,99	-					
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.		9,03	-	-	-	-	-	9,03
2.3.1	КЛ 10кВ ПС "Центральная"-РТП 29		9,03	-					9,03
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники		15,01	7,70			8,50	7,70	6,51
4.	Технологическое присоединение		-	26,91		14,53		12,37	
Технический директор-первый заместитель генерального директора									
Заместитель генерального директора по финансам и экономике									
Главный инженер									
И.о. начальника ПТС									

А.Н.

Е.А.

А.В.

И.В.

		Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал					уточнения стоимости по результатам утвержденно-й ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
0,24						0,24					
0,24						0,24					
0,53						0,53					
0,53						0,53					
0,53						0,53					
0,53						0,53					
0,53						0,53					
0,74						0,74					
0,74						0,74					
0,74						0,74					
0,74						0,74					
0,77						0,77					
0,77						0,77					
3,42						3,42					
3,42						3,42					
3,42						3,42					
4,84						4,84					
		0,00	0,00			- 0,00					
		0,00	0,00			- 0,00					
4,25	-	7,17	5,20	5,28	5,40	9,83	2,28	115,24	-	-	-
1,55		1,89	1,89			4,30	1,55	-			
1,25		1,85	0,07	1,85		3,15	- 0,52	- 29,57			
1,45		3,43	3,23	3,43	5,40	2,37	1,25	625,67			
32,99	-	9,12	8,56	9,12	8,49	78,90	13,44	2 416,31	-	-	-
18,00		9,12	8,56	9,12	8,49	54,89	- 18,00	2 416,31	-	-	-
18,00		9,12	8,56	9,12	8,49	54,89	- 18,00	2 416,31			
14,99						14,99	- 14,99	-			
14,99						14,99		-			
-						9,03	-	-			
						9,03		-			
		7,70	7,70	7,70	7,70	7,31	-	-			
		26,91	12,37	26,91	12,37		-	- 100,00			исполнение требований действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861)
ИНОВ											
ОПКО											
ВИШИН											
стерова											

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализа

Наименование объекта *	Планный объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.				
	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
ВСЕГО	167,22	16,72	66,89	83,61		54,50	5,51	17,68	31,31		- 112,73	- 11,21	- 45,09	- 56,42	
Техническое перевооружение и реконструкция	64,20	6,42	25,68	32,10		10,78	0,92	2,21	12,05		- 53,42	- 5,50	- 21,37	- 26,55	
Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельные линии 0,4 кВ	7,52	0,75	3,01	3,76		0,72	-	-	7,52		-	-	-	-	
КЛ-0,4 кВ "ТП 123-ВРУ ж/д Чернышевского, 14а"	0,40	0,04	0,16	0,20		-	-	-	-	-	- 6,79	- 0,75	- 2,72	- 3,32	
КЛ-0,4 кВ "ТП 536- ВРУ ж.д. Ильинская, 21"	0,34	0,03	0,14	0,17		-	-	-	-	-	- 0,40	- 0,04	- 0,16	- 0,20	
КЛ-0,4 кВ "ТП 536- ВРУ ж.д. Ильинская, 17а"	0,34	0,03	0,14	0,17		-	-	-	-	-	- 0,34	- 0,03	- 0,14	- 0,17	
КЛ-0,4 кВ "ТП 105- ВРУ ж.д. Зосимовская, 64"	1,23	0,12	0,49	0,61		-	-	-	-	-	- 0,34	- 0,03	- 0,14	- 0,17	
КЛ-0,4 кВ "ТП 262-ВРУ ж.д. Пирогова, 24"	0,41	0,04	0,17	0,21		-	-	-	-	-	- 1,23	- 0,12	- 0,49	- 0,61	
КЛ-0,4 кВ "ТП 103- ВРУ ж.д. Горького, 150"	0,34	0,03	0,14	0,17		-	-	-	-	-	- 0,41	- 0,04	- 0,17	- 0,21	
КЛ-0,4 кВ "ТП 651- ВРУ ж.д. Минской, 9-а"	0,68	0,07	0,27	0,34		-	-	-	-	-	- 0,34	- 0,03	- 0,14	- 0,17	
КЛ-0,4 кВ "ТП 200- ВРУ ж.д. К. Маркса, 3а"	0,38	0,04	0,15	0,19		-	-	-	-	-	- 0,68	- 0,07	- 0,27	- 0,34	
КЛ-0,4 кВ "ТП 216- ВРУ ж.д. Чернышевского, 71"	0,34	0,03	0,14	0,17		-	-	-	-	-	- 0,38	- 0,04	- 0,15	- 0,19	
КЛ-0,4 кВ "ТП 122- ВРУ д/с Сосновая, 14"	0,76	0,08	0,30	0,38		-	-	-	-	-	- 0,34	- 0,03	- 0,14	- 0,17	
КЛ-0,4 кВ "ТП 122- ВРУ больницы, от д. 1, 6"	0,34	0,03	0,14	0,17		-	-	-	-	-	- 0,76	- 0,08	- 0,30	- 0,38	
КЛ-0,4 кВ "ТП 122- ВРУ Сосновая, 11а"	0,41	0,04	0,17	0,21		-	-	-	-	-	- 0,34	- 0,03	- 0,14	- 0,17	
КЛ-0,4 кВ "ТП 131- ВРУ ж.д. Некрасова, 53"	0,31	0,03	0,12	0,15		-	-	-	-	-	- 0,41	- 0,04	- 0,17	- 0,21	
КЛ-0,4 кВ "ТП 188-ВРУ ж.д. Некрасова, 58"	0,61	0,06	0,25	0,31		-	-	-	-	-	- 0,31	- 0,03	- 0,12	- 0,15	
КЛ-0,4 кВ "ТП 103- ВРУ Машиностроительная, 3"	0,61	0,06	0,25	0,31		-	-	-	-	-	- 0,61	- 0,06	- 0,25	- 0,31	
КЛ-0,4 кВ "ТП 106- ВРУ Козленская, 117а"	-	-	-	-	-	0,72	0,07	0,29	0,36		- 0,61	- 0,06	- 0,25	- 0,31	
Кабельные линии 6-10 кВ	6,20	0,62	2,48	3,10		2,08	0,53	0,69	0,86		- 4,12	- 0,09	- 1,65	- 2,38	
КЛ-6 кВ "ТП 123- ТП 132"	1,43	0,14	0,57	0,71		-	-	-	-	-	- 1,43	- 0,14	- 0,57	- 0,71	
КЛ-6 кВ "ТП 174- ТП 263"	0,65	0,06	0,26	0,32		-	-	-	-	-	- 0,65	- 0,06	- 0,26	- 0,32	
КЛ-6 кВ "ТП 6- ТП 181"	0,40	0,04	0,16	0,20		-	-	-	-	-	- 0,40	- 0,04	- 0,16	- 0,20	
КЛ-6 кВ "РП 13- РП 121"	3,72	0,37	1,49	1,86		-	-	-	-	-	- 3,72	- 0,37	- 1,49	- 1,86	
КЛ 6кВ ТП 439- ТП 286	-	-	-	-	-	0,41	0,04	0,16	0,21		- 0,41	- 0,04	- 0,16	- 0,21	
КЛ 6кВ ТП 147- ТП 446	-	-	-	-	-	0,59	0,06	0,24	0,30		- 0,59	- 0,06	- 0,24	- 0,30	
КЛ 10кВ ПС Восточная- ТП 561	-	-	-	-	-	0,35	0,03	0,14	0,17		- 0,35	- 0,03	- 0,14	- 0,17	
КЛ 10кВ ПШ-2- ТП 536	-	-	-	-	-	0,30	0,30	-	-		- 0,30	- 0,30	-	-	
КЛ 10кВ ПС Вологда-Южная- РП 26	-	-	-	-	-	0,01	0,01	-	-		- 0,01	- 0,01	-	-	
КЛ 6кВ опора №43-44- ЛЭП №35 6 кВ	-	-	-	-	-	0,05	0,05	-	-		- 0,05	- 0,05	-	-	
КЛ 10кВ ТП 322- ТП 191	-	-	-	-	-	0,37	0,04	0,15	0,18		- 0,37	- 0,04	- 0,15	- 0,18	
Воздушные линии 0,4 кВ	2,60	0,26	1,04	1,30		0,04	0,00	0,02	0,02		- 2,55	- 0,26	- 1,02	- 1,28	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-48 (Вологда)	0,38	0,04	0,15	0,19		-	-	-	-	-	- 0,38	- 0,04	- 0,15	- 0,19	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 (Молочное)	0,91	0,09	0,36	0,45		-	-	-	-	-	- 0,91	- 0,09	- 0,36	- 0,45	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-5 (Молочное)	0,70	0,07	0,28	0,35		-	-	-	-	-	- 0,70	- 0,07	- 0,28	- 0,35	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-673 (Вологда)	0,61	0,06	0,24	0,31		-	-	-	-	-	- 0,61	- 0,06	- 0,24	- 0,31	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-93 (Вологда)	-	-	-	-	-	0,04	0,00	0,02	0,02		- 0,04	- 0,00	- 0,02	- 0,02	
Воздушные линии 6-10 кВ	5,66	0,57	2,27	2,83		0,75	0,08	0,30	0,38		- 4,91	- 0,49	- 1,96	- 2,46	
ВЛ-6 кВ №20 (Вологда)	2,15	0,21	0,86	1,07		-	-	-	-	-	- 2,15	- 0,21	- 0,86	- 1,07	
ВЛ-6 кВ №31 (Вологда)	3,52	0,35	1,41	1,76		-	-	-	-	-	- 3,52	- 0,35	- 1,41	- 1,76	
ВЛ-6кВ ЛЭП №13	-	-	-	-	-	0,09	0,01	0,03	0,04		- 0,09	- 0,01	- 0,03	- 0,04	
ВЛ-10кВ ЛЭП №28	-	-	-	-	-	0,05	0,01	0,02	0,03		- 0,05	- 0,01	- 0,02	- 0,03	
ВЛ-10кВ ЛЭП №51	-	-	-	-	-	0,61	0,06	0,25	0,31		- 0,61	- 0,06	- 0,25	- 0,31	
ТП, РП, ПС	25,22	2,52	10,09	12,61		0,01	0,01	-	-		- 25,22	- 2,52	- 10,09	- 12,61	
Оборудование, не входящее в сметы строок	17,00	1,70	6,80	8,50		7,17	0,30	1,20	3,28		- 9,83	- 1,40	- 3,93	- 4,50	
Оборудование, инструмент, средства механизации	6,20	0,62	2,48	3,10		1,89	-	-	-		- 4,30	- 0,62	- 1,72	- 1,96	
Силовые трансформаторы	5,00	-	-	5,00		1,77	-	-	1,77		- 3,23	-	-	- 3,23	
Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	5,81	0,58	2,32	2,90		3,01	0,30	1,20	1,51		- 2,80	- 0,28	- 1,12	- 1,40	
Новое строительство	88,02	8,80	35,21	44,01		9,12	-	-	-		- 78,90	- 8,80	- 31,56	- 38,54	
Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности	64,00	6,40	25,60	32,00		9,12	-	-	-		- 54,89	- 6,40	- 21,95	- 26,53	
АВИС КУЭ	64,00	6,40	25,60	32,00		9,12	-	-	-		- 54,89	- 6,40	- 21,95	- 26,53	
РТП, РП, ТП, ПС	14,99	1,50	5,99	7,49		-	-	-	-		- 14,99	- 1,50	- 5,99	- 7,49	
Кабельные линии 6-10 кВ	9,03	0,90	3,61	4,51		-	-	-	-		- 9,03	- 0,90	- 3,61	- 4,51	
Приобретение автотранспорта и спецтехники	15,01	1,50	6,00	7,50		7,70	-	-	7,70		- 7,31	- 1,50	- 2,92	- 2,89	
Технологическое проектирование	-	-	-	-	-	26,91	2,69	10,26	13,45		- 26,91	- 2,69	- 10,26	- 13,45	

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопо

Главный инженер

А.В. Яковишин

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова

Титульное № 72
г. Писка, Минерально-Водский район
от 24.08.2010 № 114

«Вологодская
Область»

Утверждаю

Генеральный директор АО «Вологодобитерга»
О.А. Цыков

2016.08.14

Ростов-на-Дону

[illegible]

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ
за 2 квартал 2016 года, млн. рублей с НДС



Утверждаю
Генеральный директор АО
"Вологдаоблэнерго"
Колесников А.А. Цветков
2016 года
М.П.

№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]												Причины отклонений	
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.					
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт				
1	Собственные средства	167,22	54,50	18,25	18,60	42,46	35,90	44,05	-	62,46	-				
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.3	в т.ч. выпадающие доходы в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2	Амортизация	141,72	46,18	15,47	15,76	35,98	30,42	37,33	-	52,93	-				
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	141,72	46,18	15,47	15,76	35,98	30,42	37,33	-	52,93	-				
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.3	Возврат НДС	25,51	8,31	2,78	2,84	6,48	5,48	6,72	-	9,53	-				
1.4	Прочие собственные средства (плата за технологическое присоединение)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
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														
	для ОПК/ПК, в том числе														
	ДПМ														
	вне ДПМ														

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.В. Яковичин

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова

Отчет о вводах/выводах объектов за 2 квартал 2016 года



М.П.

№	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016 г.
1	Техническое перевооружение и реконструкция																				
1.1	КЛ 0,4 кВ																				
1.2	КЛ 6-10 кВ			5,50		5,50		0,360			0,36					5,50		0,36			0,36
1.3	ВЛ 0,4 кВ			2,50		2,50		0,130			0,52					2,50		0,05			0,44
1.4	ВЛ 6-10 кВ			3,15		3,15		0,040			0,04					3,15		0,04			0,04
1.5	ТП, РП, ПС			4,60		4,60		0,050			0,23					4,60		0,180			0,18
1.6	Силовые трансформаторы	1,60	8,00	8,00	8,00	25,60					0	1,60	8,00	8,00	8,00	25,60					0
1.7	Новое строительство ТП, РП, ПС	2,00	2,12	2,00	2,12	8,24	3,600				3,6	2,00	2,12	2,00	2,12	8,24	3,60				3,6
1.8	Новое строительство КЛ 6-10 кВ				1,80	1,80					0										0
2	Технологическое присоединение, МВт/км					-	0,9/4,3	0,88/5,71			1,78/10,01										0

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.В. Яковичин

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова