

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Приложение № 7.1

Приказу Минэнерго России

от 24.03.2010 № 114

Утверждено

Генеральный директор ООО "Вологодское энергетическое общество"

А.А. Цветков

2018 год

М.П.



№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 г.										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
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур								
	ВСЕГО:	-	328,15	446,17	72,01	129,85	74,48	114,87	84,49	70,10	97,17	131,35	446,17	131,16	-	-	118,02	118,02	136,0	-	-	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	-	97,76	17,60	2,63	3,60	37,00	5,36	22,92	1,54	35,20	7,115	17,60	6,92	-	-	80,15	80,15	18,0	-	-	
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ.	-	7,75	0,19	-	-	7,75	-	-	-	-	0,19	0,19	-	-	-	7,56	7,56	2,5	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ-0,4 кВ "ТП 105-ВРУ ж.д. Зосимовская, 68"	-	0,47	-	-	-	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "РП 7 - ВРУ общ. Залинейная, 226"	-	2,03	-	-	-	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,03	2,03	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "РП 8 - ВРУ ж.д. Козленская, 80"	-	0,37	-	-	-	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "РП 9 - ВРУ Горького, 99"	-	0,18	-	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18	0,18	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 103 -ВРУ ж.д. наб 6 Армии, 207"	-	0,37	-	-	-	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 103 -ВРУ ж.д. Машиностроительная, 4"	-	0,40	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 105 - ВРУ ж.д. Галкинская, 85"	-	0,40	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 142 - ВРУ ж.д. Гагарина, 37"	-	0,24	-	-	-	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 164 - ВРУ ж.д. Добролюбова, 15"	-	0,20	-	-	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	0,20	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 175 - ВРУ ж.д. Гоголя, 91"	-	0,34	-	-	-	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 187 - ВРУ Лечебная, 15"	-	0,38	-	-	-	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	0,38	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 317 - ВРУ Бельева, 20"	-	0,65	-	-	-	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	0,65	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 7 - ВРУ Емельянова, 9" (п. Молочное)	-	1,09	-	-	-	1,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,09	1,09	-	-	-	
	КЛ-0,4 кВ "ТП 7 - ВРУ Емельянова, 7" (п. Молочное)	-	0,65	-	-	-	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	0,65	-	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП 37 - котельная № 6", г. Тотма	-	-	0,19	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	0,19	0,19	-	-	-	
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	-	22,44	-	-	-	22,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,44	22,44	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ-6 кВ "ТП 34 - ТП227"	-	0,86	-	-	-	0,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	0,86	-	-	-	
	КЛ-6 кВ "ТП 211 - ТП295"	-	0,99	-	-	-	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99	0,99	-	-	-	
	КЛ-6 кВ "ТП 94 - ТП223"	-	0,74	-	-	-	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,74	0,74	-	-	-	
	КЛ 10 кВ Шекснинский р-н	-	19,85	-	-	-	19,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,85	19,85	-	-	-	
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	-	14,45	-	-	-	0,90	-	13,55	-	-	-	-	-	-	-	14,45	14,45	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 (Вологда)	-	0,32	-	-	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,32	-	-	-	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-101 (Вологда)	-	0,27	-	-	-	-	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	-	-	-	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-14 (Молочное)	-	0,73	-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	0,73	0,73	-	-	-	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-123 (Вологда)	-	0,45	-	-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	0,45	0,45	-	-	-	
	КВЛ-0,4 кВ микрорайон манехино п. Вожега	-	2,49	-	-	-	-	-	2,49	-	-	-	-	-	-	-	2,49	2,49	-	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ Череповецкий р-н	-	0,90	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	-	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ п. Туровец	-	2,82	-	-	-	-	-	2,82	-	-	-	-	-	-	-	2,82	2,82	-	-	-	
	Реконструкция электроснабжения от ТП №18 г. Бабаево	-	2,96	-	-	-	-	-	2,96	-	-	-	-	-	-	-	2,96	2,96	-	-	-	
	Реконструкция электроснабжения от ТП № 72 г. Бабаево	-	3,51	-	-	-	-	-	3,51	-	-	-	-	-	-	-	3,51	3,51	-	-	-	
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-	6,74	2,78	-	0,38	-	2,23	6,74	0,17	-	-	2,78	-	-	-	3,95	3,95	41,3	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ВЛ-6 кВ №2 (Вологда)	-	1,71	-	-	-	-	-	1,71	-	-	-	-	-	-	-	1,71	1,71	-	-	-	
	КВЛ 10 кВ западной стороны п. Вожега	-	3,55	-	-	-	-	-	3,55	-	-	-	-	-	-	-	3,55	3,55	-	-	-	
	ВЛ 10 кВ фидер "город Тотма"	-	1,48	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-	1,48	1,48	-	-	-	
	ВЛ-6 кВ ф. №5 "Леспромхот" (ПС Аннинская) отпайка на ТП7-07 п. Костручей	-	-	0,38	-	0,38	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	-	0,38	0,38	-	-	-	
	ВЛ 10 кВ "Пяжелка-Колошма", Бабаевский район	-	-	2,40	-	-	-	2,23	-	0,17	-	-	2,40	-	-	-	2,40	2,40	-	-	-	
1.6.	ТП, РП, ПС.	-	29,36	4,02	-	1,25	-	-	-	-	29,36	2,77	4,02	2,77	-	-	25,34	25,34	13,7	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ТП 60	-	0,53	-	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	0,53	0,53	-	-	-	
	ТП 370	-	0,53	-	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	0,53	0,53	-	-	-	
	ТП 360	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	0,60	0,60	-	-	-	
	ТП 452	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	0,60	0,60	-	-	-	
	ТП 194	-	4,19	-	-	-	-	-	-	-	4,19	-	-	-	-	-	4,19	4,19	-	-	-	
	ТП 597	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	1,00	1,00	-	-	-	
	ТП 518	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	1,00	1,00	-	-	-	
	ТП 39	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	0,60	0,60	-	-	-	
	РП-13	-	4,37	-	-	-	-	-	-	-	4,37	-	-	-	-	-	4,37	4,37	-	-	-	
	РТП-21	-	4,49	-	-	-	-	-	-	-	4,49	-	-	-	-	-	4,49	4,49	-	-	-	
	РП-10	-	11,45	-	-	-	-	-	-	-	11,45	-	-	-	-	-	11,45	11,45	-	-	-	
	Переклочение потребителей с ТП1-23 на новую КТП, вынос территории д/сада, г. Вытегра, ул. Просвещения	-	-	1,25	-	1,25	-	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	1,25	1,25	-	-	-	
	ПС 35/6 "Городская", г. Вологда, Пречистенская наб. Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	0,61	-	-	-	-	-	-	0,61	0,61	0,61	-	-	-	0,61	0,61	-	-	-	
	Замена ВН ТП 518, г. Вологда	-	-	0,78	-	-	-	-	-	-	0,78	0,78	0,78	-	-	-	0,78	0,78	-	-	-	
	Замена ВН ТП 386, г. Вологда	-	-	0,64	-	-	-	-	-	-	0,64	0,64	0,64	-	-	-	0,64	0,64	-	-	-	
	Замена ВН ТП 520, г. Вологда	-	-	0,63	-	-	-	-	-	-	0,63	0,63	0,63	-	-	-	0,63	0,63	-	-	-	
	Реконструкция КТП10кВ Манехино	-	-	0,11	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	-	-	-	0,11	0,11	-	-	-	
1.7.	Оборудование, не входящее в сметы строок	-	17,02	10,60	2,63	1,97	5,91	3,12	2,63	1,37	5,84	4,15	10,60	4,15	-	-	6,41	6,41	62,3	-	-	-
1.7.1	Оборудование, инструмент, средства механизация																					

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 г.										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
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	58,79	236,72	45,00	93,81	4,60	80,28	4,60	34,51	4,59	28,13	236,72	28,13	-	-	177,93	177,93	402,7	-	-	
2.1.1	АИИС КУЭ	-	58,79	236,72	45,00	93,81	4,60	80,28	4,60	34,51	4,59	28,13	236,72	28,13	-	-	177,93	177,93	402,7			
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	-	33,66	1,17	-	-	-	1,17	-	-	33,66		1,17	-	-	-	32,49	32,49	3,5			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	РТП 10/0,4 кВ в мкр. "Бывалово"	-	33,66	-							33,66		-	-	-	-	33,66	33,66	-			
	РТП-41	-		1,17				1,17					1,17	-			1,17	1,17	-			
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	-	19,73	0,766	-	-	-	0,10	19,73	0,67	-	-	0,77	-	-	-	18,96	18,96	3,9			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ 6кВ ПС "Центральная"-РТП 4	-	10,74	-					10,74				-	-	-	-	10,74	10,74	-			
	КЛ 6кВ ПС "Ананьино"-РТП мкр Ананьино (новая)	-	8,99	-					8,99				-	-	-	-	8,99	8,99	-			
	Переустройство КЛ-10кВ "ТП-48-ТП-20" из зоны строительства жилого дома г. Харовск, ул. Механизаторов.	-		0,10				0,0995					0,10	-			0,10	0,10	-			
	Вынос КЛ 6 кВ "ТП59-ТП95" в районе перекрестка ул. Кирова- Архангельская, г. Сокол	-		0,27						0,27			0,27	-			0,27	0,27	-			
	Вынос ЛЭП 0,4-10 кВ в зоне комплекса ж/застройки, г. Вологда, ул. Чернышевского, 8	-		0,10						0,10			0,10	-			0,10	0,10	-			
	КЛ 6 кВ "ТПП 110/6 кВ ООО Сухонский КБК, яч. 2 - ТП34", "ТПП110/6 кВ ООО Сухонский КБК, яч. 59 - Л 6"	-		0,30						0,30			0,30	-			0,30	0,30	-			
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	-		1,94	-	1,19	-	0,10	-	0,58	-	0,08	1,94	0,08			1,94	1,94	-			
	Переустройство ВЛ 0,4 кВ от ТП-422, г. Вологда, Советский пр	-		0,10				0,0980					0,10	-			0,10	0,10	-			
	ВЛ 0,4 кВ от КТП-229 с территории д/сада, г. Вологда, ул. Дорогинская	-	-	0,56	-	0,56							0,56	-			0,56	0,56	-			
	ВЛ 0,4кВ в районе строительства жилого дома ул. К Маркса, 15	-	-	0,11	-	0,11							0,11	-			0,11	0,11	-			
	ВЛ 0,4кВ от КТП-136 с территории строительства жилого дома ул. Вареницова	-	-	0,51	-	0,51							0,51	-			0,51	0,51	-			
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-37, ф. Герцена, г. Харовск, ул. Никольская	-		0,05						0,05			0,05	-			0,05	0,05	-			
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-466, г. Вологда, ул. Вологодская, 1-а	-		0,24						0,24			0,24	-			0,24	0,24	-			
	Вынос сети наружного освещения по ул. Дальняя в г. Вологде	-		0,13						0,13			0,13	-			0,13	0,13	-			
	Вынос сети НО во дворе жилого дома, г. Вологда, ул. Ярославская, 23	-		0,06						0,06			0,06	-			0,06	0,06	-			
	Вынос КВЛЭП 0,4 кВ от ТП-260	-		0,11						0,11			0,11	-			0,11	0,11	-			
	Вынос участка ВЛ 0,4 кВ от ТП-26, г. Белозерск, ул. III Интернационала, 50-а	-		0,08						0,08			0,08	0,08			0,08	0,08	-			
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-		1,80	-	-	-	1,05	-	-	-	0,75	1,80	0,75			1,80	1,80	-			
	ВЛ (КЛ) 10 кВ г. Вологда, ул. Клубова, 25	-		1,05				1,05					1,05	-			1,05	1,05	-			
	Вынос ВЛ 10 кВ №33 и ВЛ 10 кВ №34, автодорога М-8 Холмогоры, г. Вологда Конева-Окружное	-		0,75							0,75	0,75	0,75	0,75			0,75	0,75	-			
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкция)	-	2,36	-					2,36				-	-	-	-	2,36	2,36	-			
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	-	18,35	54,22			8,50		9,85	14,13		40,09	54,22	40,09	-	-	35,87	35,87	295,5			
4.	Технологическое присоединение	-	97,51	131,94	24,38	31,26	24,38	26,82	25,04	18,68	24,38	55,18	131,94	55,18	-	-	34,43	34,43	135,3			
4.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	69,58	74,34	17,40	19,23	17,40	8,37	17,40	12,59	17,40	34,16	74,34	34,16			4,76	4,76	106,8			
4.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	-	27,93	25,24	13,50	1,73	4,81	5,51	4,81	3,18	4,81	14,83	25,24	14,83	-	2,68	2,68	90,4				
4.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-		32,35	-	10,30	-	12,94	-	2,91	-	6,19	32,35	6,19			32,35	32,35	-			

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Технический директор-первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Зам начальника ПТС

С.Г.



А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопко

Д.А. Галкин

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы



	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактическое освоение (закрыто источниками выполненной работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов										иные объекты	
		ВСЕГО	капитальное	оперативное	иное	иное	капитальное	оперативное	иное	иное	капитальное	оперативное	иное	иное	капитальное	оперативное	иное	иное	год ввода в эксплуата-цию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуата-цию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт	мощность, МВА	год ввода в эксплуата-цию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	прочность, км		
	ВСЕГО:	328,151	30,331	121,325	158,146	18,35	446,170	38,741	154,964	198,245	54,222	118,02	8,41	33,64	40,10	35,87	446,170	38,741	154,964	198,245	54,220												
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	97,76	9,13	36,51	52,12	-	17,60	1,31	5,23	11,07	-	80,15	7,82	31,28	41,05	-	17,60	1,31	5,23	11,07	-												
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-												
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ	7,75	0,78	3,10	3,88	-	0,19	0,02	0,08	0,10	-	7,56	0,76	3,02	3,78	-	0,19	0,02	0,08	0,10	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 105-ВРУ ж/д Зосимовская, 68"	0,47	0,05		0,24	-	-	-	-	-	-	0,47	0,05	0,19	0,24	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "РП17 - ВРУ общ. Заливская, 226"	2,03	0,20	0,81	1,01	-	-	-	-	-	-	2,03	0,20	0,81	1,01	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "РП18 - ВРУ ж.д. Колесенская, 80"	0,37	0,04	0,15	0,18	-	-	-	-	-	-	0,37	0,04	0,15	0,18	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "РП19 - ВРУ Горького, 99"	0,18	0,02	0,07	0,09	-	-	-	-	-	-	0,18	0,02	0,07	0,09	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 103 -ВРУ ж.д. наб.б. Армии, 207"	0,37	0,04	0,15	0,18	-	-	-	-	-	-	0,37	0,04	0,15	0,18	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 103 -ВРУ ж.д. Машиностроительная, 4"	0,40	0,04	0,16	0,20	-	-	-	-	-	-	0,40	0,04	0,16	0,20	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 105 - ВРУ ж.д. Галкинская, 85"	0,40	0,04	0,16	0,20	-	-	-	-	-	-	0,40	0,04	0,16	0,20	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 142 - ВРУ ж.д. Гагарина, 37"	0,24	0,02	0,09	0,12	-	-	-	-	-	-	0,24	0,02	0,09	0,12	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 164 - ВРУ ж.д. Добролюбова, 15"	0,20	0,02	0,08	0,10	-	-	-	-	-	-	0,20	0,02	0,08	0,10	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 175 - ВРУ ж.д. Гоголя, 91"	0,34	0,03	0,14	0,17	-	-	-	-	-	-	0,34	0,03	0,14	0,17	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 187 - ВРУ Лечебная, 15"	0,38	0,04	0,15	0,19	-	-	-	-	-	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 317 - ВРУ Белая, 20"	0,65	0,06	0,26	0,32	-	-	-	-	-	-	0,65	0,06	0,26	0,32	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 7 - ВРУ Емельянова, 9" (п. Моложное)	1,09	0,11	0,43	0,54	-	-	-	-	-	-	1,09	0,11	0,43	0,54	-	-	-	-	-	-												
-	КЛ-0,4 кВ "П11 7 - ВРУ Емельянова, 7" (п. Моложное)	0,65	0,06	0,26	0,32	-	-	-	-	-	-	0,65	0,06	0,26	0,32	-	-	-	-	-	-												
-	Реконструкция КЛ 0,4 кВ "П110-П160", г. Вологда, пл. Бабушкина	-	-	-	-	0,19	0,02	0,08	0,10	-	0,19	0,02	0,08	0,10	-	0,19	0,02	0,08	0,10	-							2017	25		АНВБШ	0,12		
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ	22,44	2,24	8,98	11,22	-	-	-	-	-	22,44	2,24	8,98	11,22	-	-	22,44	2,24	8,98	11,22	-												
-	КЛ-6 кВ "П11 34 - П1227"	0,86	0,09	0,34	0,43	-	-	-	-	-	0,86	0,09	0,34	0,43	-	-	0,86	0,09	0,34	0,43	-												
-	КЛ-6 кВ "П11 211 - П1295"	0,99	0,10	0,40	0,50	-	-	-	-	-	0,99	0,10	0,40	0,50	-	-	0,99	0,10	0,40	0,50	-												
-	КЛ-6 кВ "П11 94 - П1223"	0,74	0,07	0,30	0,37	-	-	-	-	-	0,74	0,07	0,30	0,37	-	-	0,74	0,07	0,30	0,37	-												
-	КЛ 10 кВ Шекснинский р-н	19,85	1,98	7,94	9,92	-	-	-	-	-	19,85	1,98	7,94	9,92	-	-	19,85	1,98	7,94	9,92	-												
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ	14,45	1,44	5,78	7,22	-	-	-	-	-	14,45	1,44	5,78	7,22	-	-	14,45	1,44	5,78	7,22	-												
-	ВЛ-0,4 кВ от ПП-1 (Вологда)	0,32	0,03	0,13	0,16	-	-	-	-	-	0,32	0,03	0,13	0,16	-	-	0,32	0,03	0,13	0,16	-												
-	ВЛ-0,4 кВ от ПП-101 (Вологда)	0,27	0,03	0,11	0,14	-	-	-	-	-	0,27	0,03	0,11	0,14	-	-	0,27	0,03	0,11	0,14	-												
-	ВЛ-0,4 кВ от ПП-14 (Вологда)	0,73	0,07	0,29	0,37	-	-	-	-	-	0,73	0,07	0,29	0,37	-	-	0,73	0,07	0,29	0,37	-												
-	ВЛ-0,4 кВ от ПП-123 (Вологда)	0,45	0,04	0,18	0,22	-	-	-	-	-	0,45	0,04	0,18	0,22	-	-	0,45	0,04	0,18	0,22	-												
-	КВЛ 0,4 кВ запереворот маневрово-п. Воевога	2,49	0,25	1,00	1,24	-	-	-	-	-	2,49	0,25	1,00	1,24	-	-	2,49	0,25	1,00	1,24	-												
-	ВЛ 0,4 кВ п. Туровец	2,82	0,28	1,13	1,41	-	-	-	-	-	2,82	0,28	1,13	1,41	-	-	2,82	0,28	1,13	1,41	-												
-	КЛ 10 кВ Череповецкий р-н	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	0,90	0,09	0,36	0,45	-												
-	Реконструкция электроподстанции от ПП №18 г. Бабушко	2,96	0,30	1,18	1,48	-	-	-	-	-	2,96	0,30	1,18	1,48	-	-	2,96	0,30	1,18	1,48	-												
-	Реконструкция электроподстанции от ПП № 72 г. Бабушко	3,51	0,35	1,40	1,76	-	-	-	-	-	3,51	0,35	1,40	1,76	-	-	3,51	0,35	1,40	1,76	-												
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ	6,74	0,67	2,70	3,37	-	2,78	0,28	1,11	1,39	-	3,95	0,40	1,58	1,98	-	2,78	0,28	1,11	1,39	-												
-	ВЛ-6 кВ №62 (Вологда)	1,71	0,17	0,68	0,86	-	-	-	-	-	1,71	0,17	0,68	0,86	-	-	1,71	0,17	0,68	0,86	-												
-	КВЛ 10 кВ западной стороны п. Воевога	3,55	0,36	1,42	1,78	-	-	-	-	-	3,55	0,36	1,42	1,78	-	-	3,55	0,36	1,42	1,78	-												
-	ВЛ 10 кВ фидер "город Готыла"	1,48	0,15	0,59	0,74	-	-	-	-	-	1,48	0,15	0,59	0,74	-	-	1,48	0,15	0,59	0,74	-												
-	ВЛ-6 кВ ф. №5 "Лесоремхоз" (ПС Атнинская) отпайка на ПП-07 п. Кошуров	-	-	-	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-						2017	25	ж 6			2,00		
-	ВЛ 10 кВ "Бажелка-Коломна" Бажинский район	-	-	-	-	2,40	0,24	0,96	1,20	-	2,40	0,24	0,96	1,20	-	2,40	0,24	0,96	1,20	-						2017	25	ж 6			7,00		
1.6.	ТП, РП, ПС	29,36	2,94	11,74	14,68	-	4,02	0,40	1,61	2,01	-	25,34	2,53	10,13	12,67	-	4,02	0,40	1,61	2,01	-												
-	П1160	0,53	0,05	0,21	0,27	-	-	-	-	-	0,53	0,05	0,21	0,27	-	-	0,53	0,05	0,21	0,27	-												
-	П11370	0,53	0,05	0,21	0,27	-	-	-	-	-	0,53	0,05	0,21	0,27	-	-	0,53	0,05	0,21	0,27	-												
-	П11360	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-	-	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-												
-	П11452	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-	-	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-												
-	П11194	4,19	0,42	1,68	2,09	-	-	-	-	-	4,19	0,42	1,68	2,09	-	-	4,19	0,42	1,68	2,09	-												
-	П11597	1,00	0,10	0,40	0,50	-	-	-	-	-	1,00	0,10	0,40	0,50	-	-	1,00	0,10	0,40	0,50	-												
-	П11518	1,00	0,10	0,40	0,50	-	-	-	-	-	1,00	0,10	0,40	0,50	-	-	1,00	0,10	0,40	0,50	-												
-	П1139	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-	-	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-												
-	РП1-13	4,37	0,44	1,75	2,18	-	-	-	-	-	4,37	0,44	1,75	2,18	-	-	4,37	0,44	1,75	2,18	-												
-	РП1-21	4,49	0,45	1,79	2,24	-	-	-	-	-	4,49	0,45	1,79	2,24	-	-	4,49	0,45	1,79	2,24	-												
-	РП1-10	11,45	1,14	4,58	5,72	-	-	-	-	-	11,45	1,14	4,58	5,72	-	-	11,45	1,14	4,58	5,72	-												
-	Переключение потребителей с ПП1-23 на новую КТП, выток территории д.сада, г. Вытегра, ул. Пролетария	-	-	-	-	1,25	0,13	0,50	0,63	-	1,25	0,13	0,50	0,63	-	1,25	0,13	0,50	0,63	-						2017	25					0,4 МВА	
-	ПС 35/6 "Городская", г. Вологда. Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	0,61	0,06	0,																									

	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов																
		всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты				подстанции					линии электропередачи						иные объекты	
																						год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км				
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	19,73	1,97	7,89	9,86	-	0,77	0,08	0,31	0,38	-	-	18,96	-	1,90	-	7,59	-	9,48	-	-	0,77	0,08	0,31	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	КЛ 6кВ ПС "Центральная"-РТП 4	10,74	1,07	4,30	5,37	-	-	-	-	-	-	10,74	-	1,07	-	4,30	-	5,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	КЛ 6кВ ПС "Ананьино"-РТП мкр Ананьино (новая)	8,99	0,90	3,60	4,50	-	-	-	-	-	-	8,99	-	0,90	-	3,60	-	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	Переустройство КЛ-10кВ "ТП1-48-ТП1-20" из зоны строительства жилого дома г. Харовск, ул. Механизаторов	-	-	-	-	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	-	ААБл	0,07	-			
-	Вынос КЛ 6 кВ "ТП159-ТП195" в районе перекрестка ул. Кирова-Арсангельская, г. Сокол	-	-	-	-	-	0,27	0,03	0,11	0,14	-	0,27	0,03	0,11	0,14	-	0,27	0,03	0,11	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	Вынос ЛЭП 0,4-10 кВ в зоне комплекса ж.з.стройки, г. Вологда, ул. Чернышевского, 8	-	-	-	-	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	КЛ 6 кВ "ТП1110-6 кВ ООО Сухонский КЗК, кв. 2 - ТП134", "ТП110-6 кВ ООО Сухонский КЗК, кв. 59 - ЛП6"	-	-	-	-	-	0,30	0,03	0,12	0,15	-	0,30	0,03	0,12	0,15	-	0,30	0,03	0,12	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	-	-	-	-	-	1,94	0,19	0,78	0,97	-	-	1,94	0,19	0,78	0,97	-	1,94	0,19	0,78	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	Переустройство ВЛ 0,4 кВ от ТП1-422, г. Вологда, Советский пр.	-	-	-	-	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	0,10	0,01	0,04	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	ж.б	-	0,124	-			
-	ВЛ 0,4 кВ от КТП1-229 с территории д/сада, г. Вологда, ул. Дорожная	-	-	-	-	-	0,56	0,06	0,22	0,28	-	0,56	0,06	0,22	0,28	-	0,56	0,06	0,22	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	ж.б	-	0,416	-			
-	ВЛ 0,4кВ в районе строительства жилого дома ул. К.Маркса, 15	-	-	-	-	-	0,11	0,01	0,04	0,06	-	0,11	0,01	0,04	0,06	-	0,11	0,01	0,04	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	ж.б	-	0,27	-			
-	ВЛ 0,4кВ от КТП1-136 с территории строительства жилого дома ул. Варенича	-	-	-	-	-	0,51	0,05	0,21	0,26	-	0,51	0,05	0,21	0,26	-	0,51	0,05	0,21	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	ж.б	-	1,336	-			
-	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП1-37, ф.Г.с/сена, г. Харовск, ул. Никольская	-	-	-	-	-	0,05	0,00	0,02	0,02	-	0,05	0,00	0,02	0,02	-	0,05	0,00	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП1-466, г. Вологда, ул. Вологодская, 1-а	-	-	-	-	-	0,24	0,02	0,10	0,12	-	0,24	0,02	0,10	0,12	-	0,24	0,02	0,10	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	Вынос сети наружного освещения по ул. Дальняя в г. Вологде	-	-	-	-	-	0,13	0,01	0,05	0,06	-	0,13	0,01	0,05	0,06	-	0,13	0,01	0,05	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	Вынос сети НО во дворе жилого дома, г. Вологда, ул. Ярославская, 23	-	-	-	-	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	Вынос КВЛГЭП 0,4 кВ от ТП1-260	-	-	-	-	-	0,11	0,01	0,04	0,06	-	0,11	0,01	0,04	0,06	-	0,11	0,01	0,04	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	Вынос участка ВЛ 0,4 кВ от ТП1-26, г. Белозерск, ул. III Интернационала, 50-а	-	-	-	-	-	0,08	0,01	0,03	0,04	-	0,08	0,01	0,03	0,04	-	0,08	0,01	0,03	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	ж.б	-	0,08	-			
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-	-	-	-	-	1,80	0,18	0,72	0,90	-	-	1,80	0,18	0,72	0,90	-	1,80	0,18	0,72	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	ВЛ (КЛ) 10 кВ г. Вологда, ул. Клубова, 25	-	-	-	-	-	1,05	0,11	0,42	0,53	-	1,05	0,11	0,42	0,53	-	1,05	0,11	0,42	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	-	ААБл	0,22	-			
-	Вынос ВЛ 10 кВ №33 и ВЛ 10 кВ №34, автодорога М-8 Холмогоры, г. Вологда Конев-Окружное	-	-	-	-	-	0,75	0,08	0,30	0,38	-	0,75	0,08	0,30	0,38	-	0,75	0,08	0,30	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	25	ж.б	-	0,27	-			
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкция)	2,36	0,24	0,94	1,18	-	-	-	-	-	-	2,36	-	0,24	-	0,94	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	18,35	-	-	-	18,35	54,22	-	-	-	54,22	35,87	-	-	-	35,87	54,22	-	-	-	54,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Технологическое присоединение	97,51	9,75	39,00	48,75	-	131,94	13,19	52,78	65,97	-	34,43	3,44	13,77	17,22	-	131,94	13,19	52,78	65,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	-	-	-	54,14	-			

* - в ценах отчетного года

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Зам. начальника ПТС

Д.А. Галкин

