

[illegible]

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

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

Утверждено
Генеральный директор АО "Вологодское
Энергетическое
Компани" А.А. Цветков
2017 год
МП

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 г.												Освоено (закртыо актами выполнен- ных работ), млн. рублей				Введено (оборудовано актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей				Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	профильна- ровать по ре- зультатам отчетного периода *	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 заключенных процедур						
	ВСЕГО:	328,82	244,72	72,01	129,84	74,48	114,88	84,49	-	97,83	-	244,72	114,88	-	-	84,09	-	98,23	-	40,14	-	-					
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	97,76	10,25	2,63	3,82	37,00	6,43	22,92	-	35,20	-	10,25	6,43	-	-	87,51	-	29,39	-	100,00	-	-					
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ.	7,75	1,07	-	-	7,75	1,07	-	-	-	-	1,07	1,07	-	-	6,68	-	6,68	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы					
КЛ-0,4 кВ -ТП 105-ВРУ ж.д. Зосимовская, 68"	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	-	-	0,47	-	0,47	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -РП 7 - ВРУ общ. Заливская, 226"	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	2,03	-	2,03	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -РП 8 - ВРУ ж.д. Козинская, 80"	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	0,18	-	0,18	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 103 -ВРУ ж.д. наб.б. Армии, 207"	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	0,40	-	0,40	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 105 - ВРУ ж.д. Галинская, 85"	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	0,24	-	0,24	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 142 - ВРУ ж.д. Галинская, 37"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	0,20	-	0,20	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 164 - ВРУ ж.д. Добролюбова, 15"	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	-	-	0,34	-	0,34	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 175 - ВРУ ж.д. Гоголя, 91"	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	0,38	-	0,38	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 187 - ВРУ Лечебная, 15"	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	-	-	0,65	-	0,65	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 317 - ВРУ Беляева, 20"	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	-	-	1,09	-	1,09	-	-	-	-					
КЛ-0,4 кВ -ТП 7 - ВРУ Емельянова, 7" (п. Моложное)	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	-	-	0,65	-	0,65	-	-	-	-					
Реконструкция КЛ 0,4 кВ -ТП10-ТП60", г. Вологда, пд. Бабюшкина	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	-	-	1,07	-	1,07	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы					
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	22,44	0,09	-	0,09	22,44	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	22,35	-	22,35	-	100,00	-	-					
КЛ-6 кВ -ТП 34 - ТП227"	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	-	-	0,86	-	0,86	-	-	-	-					
КЛ-6 кВ -ТП 211 - ТП295"	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	-	-	0,99	-	0,99	-	-	-	-					
КЛ-6 кВ -ТП 94 - ТП223"	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	-	-	0,74	-	0,74	-	-	-	-					
КЛ 10 кВ Шекснинский р-н	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	-	-	19,85	-	19,85	-	-	-	-					
Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП №9 - ТП №266	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	0,09	-	0,09	-	100,00	-	-					
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	14,45	-	-	-	0,90	-	13,55	-	-	-	-	-	-	-	14,45	-	0,90	-	-	-	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 (Моложное)	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 микрофайтон маневрно п. Воежета	2,49	-	-	-	2,49	-	-	2,49	-	-	-	-	-	-	-	2,49	-	-	-	-	-	-					
ВЛ 0,4 кВ Череповецкий р-н	0,90	-	-	-	0,90	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	0,90	-	-	-	-					
ВЛ 0,4 кВ п. Туровск	2,82	-	-	-	2,82	-	-	2,82	-	-	-	-	-	-	-	2,82	-	-	-	-	-	-					
Реконструкция электрооборудования от ТП №18 г. Бабьево	2,96	-	-	-	2,96	-	-	2,96	-	-	-	-	-	-	-	2,96	-	-	-	-	-	-					
Реконструкция электрооборудования от ТП № 72 г. Бабьево	3,51	-	-	-	3,51	-	-	3,51	-	-	-	-	-	-	-	3,51	-	-	-	-	-	-					
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	6,74	2,75	-	0,51	-	2,23	6,74	-	-	-	2,75	2,23	-	-	3,99	-	2,75	-	100,00	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы					
ВЛ-6 кВ №2 (Вологда)	1,71	-	-	-	1,71	-	-	1,71	-	-	-	-	-	-	-	1,71	-	-	-	-	-	-					
КВЛ 10 кВ западной стороны п. Воежета	3,55	-	-	-	3,55	-	-	3,55	-	-	-	-	-	-	-	3,55	-	-	-	-	-	-					
ВЛ 10 кВ фидер "город Тотьма"	1,48	-	-	-	1,48	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-					
ВЛ 10кВ от ПС 110/35/10 кВ до ТП-20 Профрест, п. Воежета	-	0,13	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	0,13	-	0,13	-	100,00	-	-					
ВЛ-6 кВ ф. №5 "Леспримокот" (ПС Анненская) отпайка на ТП7- от п. Костручей	-	0,38	-	0,38	-	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	0,38	-	0,38	-	100,00	-	-					
ВЛ 10 кВ "Пяжель-Колоша", Бабьевский район	-	2,23	-	2,23	-	-	-	-	-	-	-	2,23	2,23	-	-	2,23	-	2,23	-	-	-	-					
1.6.	ТП, РП, ПС.	29,36	1,25	-	1,25	-	-	-	-	29,36	-	1,25	-	-	-	28,11	-	1,25	-	100,00	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы					
ТП 60	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	-					
ТП 370	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-	-	-	-					
ТП 360	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-					
ТП 452	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-					
ТП 194	4,19	-	-	-	-	-	-	-	-	4,19	-	-	-	-	-	4,19	-	-	-	-	-	-					
ТП 597	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-					
ТП 518	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-					
ТП 39	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-					
РП-13	4,37	-	-	-	-	-	-	-	-	4,37	-	-	-	-	-	4,37	-	-	-	-	-	-					
РТП-21	4,49	-	-	-	-	-	-	-	-	4,49	-	-	-	-	-	4,49	-	-	-	-	-	-					
РП-10	11,45	-	-	-	-	-	-	-	-	11,45	-	-	-	-	-	11,45	-	-	-	-	-	-					
Перемещение потребителей с ТП-23 на новую КТП, вынос с территории д.д.д. г. Витегра, ул. Просвещения	-	1,25	-	1,25	-	-	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-	-	1,25	-	100,00	-	-					
1.7.	Оборудование, не входящее в сметы строек	17,02	5,09	2,63	1,97	5,91	3,12	2,63	-	5,84	-	5,09	3,12	-	-	11,93	-	3,45	-	67,84	-	-					

№	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				Остаток профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	млн. рублей	%	в том числе за счет											
							план **	факт ***							план	факт	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупок процедур								
1 7 1	Оборудование, инструмент, средства механизации		6,49	0,12	-	3,28	0,12				0,12	0,12	-	6,37	3,16	-										
1 7 2	Силовые трансформаторы		5,00	-	1,25	1,25		1,25			-	-	-	5,00	2,50	-										
1 7 3	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оптекника, программное обеспечение		5,52	4,97	1,38	1,97	1,38	3,00	1,38		4,97	3,00	-	0,55	2,21	-	44,49									
2.	Новое строительство		114,54	182,28	45,00	99,03	4,60	83,25	26,69	-	38,25	83,25	-	67,74	132,68	-	72,79	-								
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		58,79	174,08	45,00	93,81	4,60	80,28	4,60	-	4,59	80,28	-	115,29	124,48	-	71,51	-								
2 1 1	АИИС КУЭ		58,79	174,08	45,00	93,81	4,60	80,28	4,60	-	4,59	80,28	-	115,29	124,48	-	71,51	-								
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС		33,66	1,17	-	-	1,17	-	-	-	33,66	1,17	-	32,49	1,17	-	-	-								
	РТП 10/0,4 кВ в мкр "Выдалово"		33,66								33,66		-	32,49	-	-	-	-								
	РТП-41			1,17			1,17					1,17	-	-	1,17	-	-	-								
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.		19,73	4,689	-	4,03	-	0,65	19,73	-	-	0,65	-	15,04	4,69	-	100,00									
	КЛ 6кВ ПС "Центральная" -РТП 4		10,74						10,74				-	10,74	-	-	-	-								
	КЛ 6кВ ПС "Ананьино" -РТП мкр Ананьино (новая)		8,99						8,99				-	8,99	-	-	-	-								
	КЛ 10 кВ от РП-39 (камеры КСО, КТП Перевол и Прилучи на напряжение 10 кВ		-	3,57	-	3,57	-	-	-				-	3,57	-	3,57	-	100,00								
	Строительство КЛ 10 кВ "ТДС Белоозерск - РП ф Гореть", г. Белоозерск		-	0,05	-	0,05	-	-	-				-	-	0,05	-	100,00									
	Строительство КЛ 10 кВ "ТП16 - Д5", г. Белоозерск		-	0,02	-	0,02	-	-	-				-	-	0,02	-	100,00									
	Строительство КЛ 10 кВ "ТП22 - Д20", г. Белоозерск		-	0,01	-	0,01	-	-	-				-	-	0,01	-	100,00									
	КЛ 10 кВ направлениям "ТП107 - ВЛ 10 кВ", г. Харовск		-	0,36	-	0,36	-	-	-				-	-	0,36	-	100,00									
	КЛ 10кВ ТП-17 от ВЛ 10кВ, г. Харовск		-	0,02	-	0,02	-	-	-				-	-	0,02	-	100,00									
	Перестроство КЛ-10кВ "ТП-48-ТП-20" из зоны строительства жилого дома г. Харовск, ул. Механизаторов,		-	0,10	-			0,0995					-	0,10	-	0,10	-	-								
	КЛ 10 кВ "ввод ВЛ 10 кВ "РП-2", "Лескоз", г. Тотьма		-	0,33	-	0,33	-	0,3273					-	0,33	-	0,33	-	-								
	КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ "РП-2" до РП-2		-	1,28		1,19		0,098					-	1,28	-	100,00										
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.																									
	Перестроство ВЛ 0,4 кВ от ТП-422, г. Вологда, Советский пр		-	0,10	-			0,0980					-	0,10	-	0,10	-	-								
	ВЛ 0,4 кВ от КТП-229 с территории д.сада, г. Вологда, ул. Дороницкая		-	0,56	-	0,56	-	-	-				-	-	0,56	-	100,00									
	ВЛ 0,4кВ в районе строительства жилого дома ул. К. Маркса,15		-	0,11	-	0,11	-	-	-				-	-	0,11	-	100,00									
	ВЛ 0,4кВ от КТП-136 с территории строительства жилого дома ул. Варенцова		-	0,51	-	0,51	-	-	-				-	-	0,51	-	100,00									
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.																									
	ВЛ (КЛ) 10 кВ г. Вологда, ул. Кирова,25		-	1,05	-	-		1,05					-	1,05	-	1,05	-	-								
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкция)		2,36						2,36				-	2,36	-	-	-	-								
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники		18,35	-			8,50		9,85				-	18,35	8,50	-	-	-								
4.	Технологическое присоединение		98,17	52,200	24,38	26,99	24,38	25,21	25,04	-	24,38		-	45,97	3,45	-	6,60									
4 1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		70,24	21,83	17,40	14,96	17,40	6,88	17,40		17,40		-													
4 2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт		27,93	30,37	13,50	12,03	4,81	18,33	4,81		4,81		-													

* - 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

Главный инженер

Зам. начальника ПТС

А.Н. Разжинов

Е.А. Шолопо

А.А. Михалин

Д.А. Галкин