

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.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики государственных объектов											иные объекты		
	ВСЕГО	ПФР	СМР	оборудование и материалы	прочие	ВСЕГО	ПФР	СМР	оборудование и материалы	прочие	ВСЕГО	ПФР	СМР	оборудование и материалы	прочие	ВСЕГО	ПФР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты	мощности				линии электропередачи								
ВСЕГО:	447,561	42,325	169,298	213,827	22,11	161,54	15,34	61,35	77,47	7,38	286,02	26,99	107,95	136,36	14,73	161,537	15,338	61,351	77,467	7,380	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	
1. Технические перевооружение и реконструкции	151,58	14,94	59,75	76,89	-	13,19	1,24	4,96	6,98	-	138,40	13,70	54,79	69,91	-	13,19	1,24	4,96	6,98	-														
1.1. Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-														
1.2. Кабельные линии 0,4 кВ.	2,01	0,20	0,80	1,00	-	0,05	0,00	0,02	0,02	-	1,96	0,20	0,78	0,98	-	0,05	0,00	0,02	0,02	-														
- 4 кВ "ТП103-ВРУ ж.д.м. Набережная УА.Р. д. 207а", г. Вг	0,66	0,07	0,27	0,33	-	-	-	-	-	-	0,66	0,07	0,27	0,33	-	-	-	-	-	-														
- 4 кВ "ТП103-ВРУ ж.д.м. ул. Машиностроительная, д.4", г. Вг	0,74	0,07	0,30	0,37	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	0,72	0,07	0,29	0,36	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-														
- КЛ 0,4 кВ "ТП148-ВРУ 60 кв. ж.д.м. ул. Советская,55", г. Сокол	0,28	0,03	0,11	0,14	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	0,25	0,03	0,10	0,13	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-														
- 0,4 кВ "ТП148 - ВРУ 70 кв. жилого дома, ул. Кирова,38", г. Сокол	0,32	0,03	0,13	0,16	-	-	-	-	-	-	0,32	0,03	0,13	0,16	-	-	-	-	-	-														
1.3. Кабельные линии 6-10 кВ.	8,52	0,85	3,41	4,26	-	1,08	0,11	0,43	0,54	-	7,44	0,74	2,97	3,72	-	1,08	0,11	0,43	0,54	-														
- КЛ 10 кВ "ТП27 - Л5, Л6", г. Белозерск	2,94	0,29	1,18	1,47	-	-	-	-	-	-	2,94	0,29	1,18	1,47	-	-	-	-	-	-														
- КЛ 6 кВ "ВРУ - ТП-164" г. Вологда	3,67	0,37	1,47	1,83	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	3,63	0,36	1,45	1,81	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-														
- КЛ 6 кВ "ТП-32 - ТП-132", г. Вологда	1,91	0,19	0,77	0,96	-	-	-	-	-	-	1,91	0,19	0,77	0,96	-	-	-	-	-	-														
- Замена аварийного участка КЛ 6кВ "ТП-1 - Л3", г. Сокол	-	-	-	-	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-														
- КЛ 10 кВ ТП № 1-34-ТП № 1-8	-	-	-	-	-	0,15	0,02	0,06	0,08	-	0,15	0,02	0,06	0,08	-	0,15	0,02	0,06	0,08	-														
- КЛ 6 кВ "ПС Центральная - РП133", г. Вологда, Пречистенская наб	-	-	-	-	-	0,51	0,05	0,20	0,26	-	0,51	0,05	0,20	0,26	-	0,51	0,05	0,20	0,26	-														
1.4. Воздушные линии 0,4 кВ.	19,03	1,90	7,61	9,52	-	0,75	0,07	0,30	0,37	-	18,28	1,83	7,31	9,14	-	0,75	0,07	0,30	0,37	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф. Витовская, г. Вытегры	3,13	0,31	1,25	1,57	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	3,04	0,30	1,22	1,52	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-														
- ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф. Пензенский фонд, г. Вытегры	1,53	0,15	0,61	0,76	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	1,49	0,15	0,60	0,74	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-107, г. Харовск, ул. Зеленая	2,30	0,23	0,92	1,15	-	-	-	-	-	-	2,30	0,23	0,92	1,15	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-107, г. Харовск, ул. Советская	2,46	0,25	0,98	1,23	-	-	-	-	-	-	2,46	0,25	0,98	1,23	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-72, г. Сокол, ул. Пуштинская	0,70	0,07	0,28	0,35	-	0,61	0,06	0,25	0,31	-	0,08	0,01	0,03	0,04	-	0,61	0,06	0,25	0,31	-														
- ВЛ 0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д. Попова Череповецкого р.	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ ф. 3 от ТП №32 г. Бабино	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4кВ "Очистные" от КТП-№10 в Холмово	0,93	0,09	0,37	0,46	-	-	-	-	-	-	0,93	0,09	0,37	0,46	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4кВ ул. 50 лет Победы от КТП-№61 в Сапоново	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4кВ ф. Исполкомовская, ВЛ 0,4кВ ф. Районсплавкомовская от КТП-№65 в Шексна	1,85	0,19	0,74	0,93	-	-	-	-	-	-	1,85	0,19	0,74	0,93	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 0,4кВ ф. Топография от КТП-№66 в Шексна	0,93	0,09	0,37	0,46	-	-	-	-	-	-	0,93	0,09	0,37	0,46	-	-	-	-	-	-														
1.5. Воздушные линии 6-10 кВ.	41,37	4,14	16,55	20,68	-	2,34	0,23	0,94	1,17	-	39,02	3,90	15,61	19,51	-	2,34	0,23	0,94	1,17	-														
- ВЛ 10кВ фидер «город Тотма» от районной ПС 110-35 10 кВ «Тотма-1» до РП-1 г. Тотма	12,69	1,27	5,08	6,43	-	0,50	0,05	0,20	0,25	-	12,19	1,22	4,88	6,10	-	0,50	0,05	0,20	0,25	-														
- ВЛ 10 кВ "Коломна" Бабиновского р-на	18,88	1,89	7,55	9,44	-	-	-	-	-	-	18,88	1,89	7,55	9,44	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 10 кВ на КТП №61 в Сапоново "Чагодощенского р-на	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	-	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	-														
- ВЛ 10 кВ на ТП "Поселок" д. Попова Череповецкого р-на	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	-	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	-														
- ЛЭП №2 (г. Вологда, ул. 8-я Сидовая, [Чистояк])	5,87	0,59	2,35	2,93	-	-	-	-	-	-	5,87	0,59	2,35	2,93	-	-	-	-	-	-														
- ЛЭП №3 (г. Вологда, ул. Луначарского)	2,14	0,21	0,86	1,07	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	2,12	0,21	0,85	1,06	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-														
- Установка ПКУ на ВЛ 10 кВ №8, г																																		

	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	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ГВР	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		
	ВСЕГО																																			
	КЛ-10кВ ТП-439 - проект ТП-10/0,4кВ, г.Вологда, ул.Луначарского	5,01	0,50	2,00	2,51	-	-	-	-	-	-	5,01	-	0,50	-	2,00	-	2,51	-	-	-	-	-													
	КЛ 10 кВ "ПС Вологда-Южная", яч. 107 - РП-26, яч. 10", "ПС Вологда-Южная", яч. 204 - РП-26, яч. 5"	13,16	1,32	5,26	6,58	-	-	-	-	-	-	13,16	-	1,32	-	5,26	-	6,58	-	-	-	-	-													
	КЛ-10 кВ "РП-42 - ТП759" г.Вологда	1,56	0,16	0,62	0,78	0,17	0,02	0,07	0,09	-	1,39	-	0,14	-	0,55	-	0,69	-	0,17	0,02	0,07	0,09	-													
	Вынос КЛ-10кВ ТП-19-ТП-21, ТП-140-ТП-195, КЛ-0,4кВ ТП-19-Лпб 52-а, ТП-19-Лпб 52, ТП-19-Лпб 33	-	-	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-																
	КЛ напряжением РП19-РП138	-	-	-	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-																
	Прокладка труб ПВД методом ГПБ (5 проколов), г.Вологда	-	-	-	-	1,57	0,16	0,63	0,78	-	1,57	0,16	0,63	0,78	-	1,57	0,16	0,63	0,78	-																
	Вынос КЛ 10/0,4 кВ от ТП-322 из под строящегося дома, г.Вологда, ул.Косова,15	-	-	-	-	2,54	0,25	1,02	1,27	-	2,54	0,25	1,02	1,27	-	2,54	0,25	1,02	1,27	-																
	КЛ 6 кВ "ТПП ООО Сухонский КБК, яч.2 - ТП34", "ТПП ООО Сухонский КБК, яч.59 - Л6", г.Сокол	-	-	-	-	5,16	0,52	2,07	2,58	-	5,16	0,52	2,07	2,58	-	5,16	0,52	2,07	2,58	-																
	Переустройство КЛ 6 кВ напряжением "РП6 - ТП402", г.Вологда, ул.Маяковского (ПСД)	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,01	-	0,03	0,00	0,01	0,01	-	0,03	0,00	0,01	0,01	-																
	Вынос КЛ 10 кВ напряжением "ТП-609 - КТП750", г.Вологда, ул.Косова,30	-	-	-	-	0,62	0,06	0,25	0,31	-	0,62	0,06	0,25	0,31	-	0,62	0,06	0,25	0,31	-																
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	-	-	-	-	0,30	0,03	0,12	0,15	-	0,30	0,03	0,12	0,15	-	0,30	0,03	0,12	0,15	-																
-	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-598, г.Вологда, ул.Шехенская (ООО СТРОИМ35)	-	-	-	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-																
-	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-129 с частного ЗУ, г.Вологда, ул.Засодимского,13	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-																
-	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-29 с территории ЗУ, г.Вологда, ул.Бурмагиных (Татоски)	-	-	-	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-																
-	Вынос ВЛ-0,4 кВ с частного ЗУ, п.Моложное, ул.Октябрьская,7 (Ромашова)	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-																
	Вынос участка ВЛ 0,4 кВ от КТП-307 (и КЛ 0,4кВ), г.Вологда, ул.Республиканская	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-																
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-205, г.Вологда, пер.Новый,12	-	-	-	-	0,06	0,01	0,03	0,03	-	0,06	0,01	0,03	0,03	-	0,06	0,01	0,03	0,03	-																
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-	-	-	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-																
	КЛ 0,4 кВ от КТП-1022 до оп.№18 ВЛ 0,4 кВ КТП-650 (вынос ВЛ), г.Вологда, п.Кулиново (Никитинская)	-	-	-	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-																
	КЛ 0,4 кВ от КТП-1003 до оп.№37 ВЛ 0,4 кВ (перевод на землю), г.Вологда, ул.Восточная	-	-	-	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-																
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкции)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-														
3.1	Приобретение автотранспорта и спецтехники	22,11	-	-	-	22,11	1,70	-	-	-	1,70	-	20,41	-	-	-	-	20,41	1,70	-	-	-	1,70													
3.2	Приобретение ОС	-	-	-	-	5,68	-	-	-	5,68	5,68	-	-	-	-	5,68	5,68	-	-	-	5,68															
4.	Технологическое присоединение	101,33	10,13	40,53	50,67	41,74	4,17	16,70	20,87	-	59,59	-	5,96	-	23,84	-	29,80	41,74	4,17	16,70	20,87	-							2018					19,05		

* - в ценах отчетного года

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

Зам начальника ПТС

Е.А. Шлопко

А.А. Михалин

Д.А. Галкин

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

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Технический директор (первый заместитель
генерального директора АО "Вологодская энергетическая компания")
А.Н. Бажинов
2018 год
М.П.

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2018 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	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО:	447,56	161,54	30,32	78,30	98,69	83,23	157,81	-	160,74	-	155,86	-	-	-	286,02	286,02	36,1	-	-	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	151,58	13,19	3,26	4,25	18,45	8,93	77,11	-	52,77	-	13,19	-	-	-	138,40	138,40	8,7	-	-	
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ.	2,01	0,05	-	0,05	-	-	2,01	-	-	-	0,05	-	-	-	1,96	1,96	2,3	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, Набережная VI Армин, д 207а", г. Вологда	0,66	-	-	-	-	-	0,66	-	-	-	-	-	-	-	0,66	0,66	-	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, ул. Машиностроительная, д.4", г. Вологда	0,74	0,02	-	0,02	-	-	0,74	-	-	-	0,02	-	-	-	0,72	0,72	3,2	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП 48-ВРУ 60 кв ж/дома, ул. Советская,55", г. Сокол	0,28	0,02	-	0,02	-	-	0,28	-	-	-	0,02	-	-	-	0,25	0,25	8,2	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП 48 - ВРУ 70 кв жилого дома, ул. Кирова,38", г. Сокол	0,32	-	-	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,32	-	-	-	
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	8,52	1,08	-	0,41	3,67	0,66	4,85	-	-	-	1,08	-	-	-	7,44	7,44	12,7	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ-10 кВ "ТП27 - Л5, Л6", г. Белозерск	2,94	-	-	-	-	-	2,94	-	-	-	-	-	-	-	2,94	2,94	-	-	-	
	КЛ-6 кВ "ЗРУ - ТП-164" г. Вологда	3,67	0,04	-	0,04	3,67	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	3,63	3,63	1,0	-	-	
	КЛ 6 кВ "ТП-32 - ТП-132", г. Вологда	1,91	-	-	-	-	-	1,91	-	-	-	-	-	-	-	1,91	1,91	-	-	-	
	Замена аварийного участка КЛ 6кВ "ТП-1 - Л3", г. Сокол	-	0,38	-	0,38	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	0,38	0,38	-	-	-	
	КЛ 10 кВ ТП № 1-34-ТП № 1-8	-	0,15	-	-	-	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	КЛ 6 кВ "ПС Центральная - РП33", г. Вологда, Пречистенская наб.	-	0,51	-	-	-	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	19,03	0,75	-	0,75	8,02	-	11,01	-	-	-	0,75	-	-	-	18,28	18,28	3,9	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф. Вятгинская, г. Выегра	3,13	0,09	-	0,09	3,13	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	3,04	3,04	2,9	-	-	
	ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф. Пенсионный фонд, г. Выегра	1,53	0,04	-	0,04	1,53	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	1,49	1,49	2,7	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г. Харовск, ул. Зеленая	2,30	-	-	-	-	-	2,30	-	-	-	-	-	-	-	2,30	2,30	-	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г. Харовск, ул. Советская	2,46	-	-	-	-	-	2,46	-	-	-	-	-	-	-	2,46	2,46	-	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72, г. Сокол, ул. Пушкинская	0,70	0,61	-	0,61	0,70	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	0,08	0,08	88,2	-	-	
	ВЛ-0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д. Поповка Череповского р-на	1,74	-	-	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,74	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП№32 г. Бабаево	1,74	-	-	-	-	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	1,74	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ "Очистные" от КТП-№10 п. Хохлово	0,93	-	-	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ ул. 50лет Победы от КТП-№61 п. Сазоново	1,74	-	-	-	-	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	1,74	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ ф. Исполкомовская, ВЛ-0,4кВ ф. Райисполкомовская от КТП-№5 п. Шексна	1,85	-	-	-	-	-	1,85	-	-	-	-	-	-	-	1,74	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ ф. Типография от КТП-№26 п. Шексна	0,93	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	41,37	2,34	-	0,98	6,76	1,36	19,77	-	14,83	-	2,34	-	-	-	39,02	39,02	5,7	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ВЛ-10кВ фидер «город Тотма» от районной ПС 110/35/10 кВ «Тотма-1» до РП-1 г. Тотма	12,69	0,50	-	0,50	-	-	-	-	12,69	-	0,50	-	-	-	12,19	12,19	4,0	-	-	
	ВЛ-10 кВ "Колошма" Бабаевского р-на	18,88	-	-	-	-	-	18,88	-	-	-	-	-	-	-	18,88	18,88	-	-	-	
	ВЛ-10 кВ на КТП №61 п. Сазоново Чагодошского р-на	0,90	-	-	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	-	-	-	
	ВЛ-10 кВ на ТП "Поселок" д. Поповка Череповского р-на	0,90	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	-	-	-	
	ЛЭП №2 (г. Вологда, ул. 8-я Садовая, Цветочная)	5,87	-	-	-	5,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,87	5,87	-	-	-	
	ЛЭП №3 (г. Вологда, ул. Луначарского)	2,14	0,02	-	0,02	-	-	-	-	2,14	-	-	-	-	-	2,12	2,12	1,1	-	-	
	Установка ПКУ на ВЛ 10 кВ №8, г. Вологда	-	0,39	-	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39	0,39	-	-	-	
	ВЛ 10 кВ направлением КТП35 - ТП24, с. Липин Бор	-	0,01	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	-	-	-	
	ВЛ 10 кВ направлением ТП8 - КТП4, с. Липин Бор	-	0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	-	
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Коммунальный от ПС 110/35/10 кВ "Вашки", с. Липин Бор	-	0,95	-	-	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,95	-	-	-	
	ВЛ 6 кВ от КТП-19 до ВЛ 6 кВ Л-27, г. Сокол	-	0,10	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВЛ 6 кВ от КТП224 до КТП225, г. Сокол	-	0,17	-	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВЛ 6 кВ от ТП26 до ВЛ 6 кВ Л-6, г. Сокол	-	0,08	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Реконструкция ВЛ 6 кВ Л-6, г. Сокол	-	0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.6.	ТП, РП, ПС.	57,41	0,25	3,26	-	-	0,25	30,80	-	23,35	-	0,25	-	-	-	57,16	57,16	0,4	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	Реконструкция РТП-27 с заменой оборудования, КСО на 1 с ш. г. Вологда	18,99	-	-	-	-	-	-	-	18,99	-	-	-	-	-	18,99	18,99	-	-	-	
	Реконструкция РТП-7с заменой оборудования КСО на 1 с ш.	13,84	-	-	-	-	-	13,84	-	-	-	-	-	-	-	13,84	13,84	-	-	-	
	Реконструкция РП 10 кВ с заменой оборудования, КСО, 1 с ш. г. Белозерск	13,84	-	-	-	-	-	13,84	-	-	-	-	-	-	-	13,84	13,84	-	-	-	
	Реконструкция ТП-34, г. Сокол (перевод нагрузки на проект РТП	0,73	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	0,73	-	-	-	
	Реконструкция РП-1, п. Шексна	3,12	-	-	-	-	-	3,12	-	-	-	-	-	-	-	3,12	3,12	-	-	-	
	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Северная" Проектные работы	6,89	-	2,54	-	-	-	-	-	4,35	-	-	-	-	-	6,89	6,89	-	-	-	
	Замена системы управления НО в ТП-12, 27,36, 7	-	0,25	-	-	0,25	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	0,25	0,25	-	-	-	
1.7.	Оборудование, не входящее в сметы строок	23,26	8,73	-	2,06	-	6,66	8,67	-	14,59	-	8,73	-	-	-	14,53	14,53	37,5	-	-	
1.7.1	Оборудование, инструмент, средства механизации	2,20	0,78	-	0,27	-	0,50	-	-	2,20	-	0,78	-	-	-	1,43	1,43	35,3	-	-	
1.7.2	Силовые трансформаторы	3,72	0,68	-	0,80	-	0,12	-	-	3,72	-	0,68	-	-	-	3,03	3,03	18,4	-	-	
1.7.3	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	17,34	7,26	-	0,99	-	6,28	8,67	-	8,67	-	7,26	-	-	-	10,07	10,07	41,9	-	-	
2.	Новое строительство	172,54	99,23	11,80	43,49	32,89	55,74	54,92	-	72,93	-	99,23	-	-	-	73,31	73,31	57,5	-	-	

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2018 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	131,93	85,20	11,80	38,83	23,60	46,37	23,60	-	72,93	-	85,20	-	-	-	-	46,73	-	46,73	64,6	-	-	-
2.1.1.	АИИС КУЭ	131,93	85,20	11,80	38,83	23,60	46,37	23,60	-	72,93	-	85,20	-	-	-	-	46,73	-	46,73	64,6	-	-	-
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	-	2,38	-	2,38	-	-	-	-	-	-	2,38	-	-	-	-	2,38	-	2,38	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	Строительство КТП-10/0,4 кВ (взамен 142-24), д. Нижнее Понизовье, Вытегорский район		2,38		2,38					-		2,38	-	-	-	-	2,38	2,38	-				
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	40,61	11,29	-	2,01	9,29	9,28	31,32	-	-	-	0,26	-	-	-	-	29,31	-	29,31	27,8	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ 10 кВ направлением "ТПП2 - ТП536", г. Вологда Окружное шоссе	7,82	-					7,82				-	-	-	-	-	7,82	-	7,82	-			
	КЛ 10 кВ направлением "ТПП1 - РП42", г. Вологда, ул. Гагарина	6,48	-					6,48				-	-	-	-	-	6,48	-	6,48	-			
	КЛ 6 кВ направлением "ТП640 -ЛЭП №35", г. Вологда, Белоозерское шоссе	2,30	0,15		0,15			2,30				0,15	-	-	-	-	2,15	-	2,15	6,6			
	КЛ 10 кВ РТП 44 - ТП-514, г. Вологда.	4,27	0,11		0,11	4,27						0,11	-	-	-	-	4,17	-	4,17	2,5			
	КЛ-10кВ ТП-439 - проект ТП-10/0,4кВ, г. Вологда, ул.Луначарского	5,01	-			5,01						-	-	-	-	-	5,01	-	5,01	-			
	КЛ 10 кВ "ПС Вологда-Южная", яч. 107 - РП-26, яч. 10", "ПС Вологда-Южная", яч. 204 - РП-26, яч. 5"	13,16	-					13,16				-	-	-	-	-	13,16	-	13,16	-			
	КЛ-10 кВ "РП-42 - ТП759" г. Вологда	1,56	0,17		0,17			1,56				-	-	-	-	-	1,39	-	1,39	11,2			
	Вынос КЛ-10кВ ТП-19-ТП-21, ТП-140-ТП-195, КЛ-0,4кВ ТП-19-Поб.52-а, ТП-19-Поб.52, ТП-19-Пролет.33		0,60		0,60												0,60		0,60	-			
	КЛ направлением РП19-РП38		0,34		0,34												0,34		0,34	-			
	Прокладка труб ПНД методом ГНБ (5 проколов), г. Вологда		1,57		0,64		0,93										1,57		1,57	-			
	Вынос КЛ 10/0,4 кВ от ТП-322 из под строящегося дома, г. Вологда, ул. Конева, 15		2,54				2,54																
	КЛ 6 кВ "ТПП ООО Сухонский КБК, яч. 2 - ТП34", "ТПП ООО Сухонский КБК, яч. 59 - Л-6", г. Сокол		5,16				5,16																
	Переустройство КЛ 6 кВ направлением "РП6 - ТП402", г. Вологда, ул. Маяковского (ПСД)		0,03				0,03																
	Вынос КЛ 10 кВ направлением "ТП-609 - КТП750", г. Вологда, ул. Конева, 30		0,62				0,62																
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.		0,30	-	0,24	-	0,06	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	0,30	0,30	-	-	-	-	
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-598, г. Вологда, ул. Шекснинская (ООО СТРОИМЗ5)		0,04		0,04							0,04	-	-	-	-	0,04	0,04	-				
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-129 с частного ЗУ, г. Вологда, ул. Засодимского, 13	-	0,03	-	0,03							0,03	-	-	-	-	0,03	0,03	-				
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-29 с территории ЗУ, г. Вологда, ул. Бурмагиных (Татосян)	-	0,09	-	0,09							0,09	-	-	-	-	0,09	0,09	-				
	Вынос ВЛ-0,4 кВ с частного ЗУ, п. Молочное, ул. Октябрьская, 7 (Ромашова)	-	0,03	-	0,03							0,03	-	-	-	-	0,03	0,03	-				
	Вынос участка ВЛ 0,4 кВ от КТП-307 (в КЛ 0,4кВ), г. Вологда, ул. Республиканская		0,03		0,03							0,03	-	-	-	-	0,03	0,03	-				
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-205, г. Вологда, пер. Новый, 12		0,06				0,06					0,06	-	-	-	-	0,06	0,06	-				
2.5.	Кабельные линии 0,4 кВ		0,06	-	0,04	-	0,02	-	-	-	-	0,06	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	-	-	
	КЛ 0,4 кВ от КТП-1022 до оп.№18 ВЛ 0,4 кВ КТП-650 (вынос ВЛ), г. Вологда, п. Курашиново (Никитинская)		0,04		0,04							0,04	-	-	-	-	0,04	0,04	-				
	КЛ 0,4 кВ от КТП-1003 до оп.№37 ВЛ 0,4 кВ (перевод нагрузки), г. Вологда, ул. Восточная		0,02				0,02					0,02	-	-	-	-	0,02	0,02	-				
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкция)		-							-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	22,11	1,70		0,81	22,11	0,89					1,70	-	-	-	-	20,41	-	20,41	7,7			
3.2.	Приобретение ОС		5,68		5,64	-	0,04																
	Здание ТП № 572		2,30		2,30												-	-	-				
	Эл. часть ТП № 572		0,48		0,48												-	-	-				
	КЛ 10 кВ РП38-ТП572(К1)		0,40		0,40												-	-	-				
	КЛ 0,4 кВ ТП № 477 ВРУ 1		1,07		1,07												-	-	-				
	КЛ 0,4 кВ ТП № 477 ВРУ 2		0,99		0,99												-	-	-				
	КЛ 10 кВ РП38-ТП572(К2)		0,40		0,40												-	-	-				
	ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ		0,04				0,04										-	-	-				
	35 26 0201022 1072 35 26 0201022 1071																						
4.	Технологическое присоединение	101,33	41,74	15,26	24,11	25,25	17,63	25,78	-	35,04	-	41,74	-	-	-	-	59,59	-	59,59	41,2	-	-	
4.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	71,51	26,58	12,15	14,75	18,05	11,83	18,05		23,24		26,58	-	-	-	-	44,92	-	44,92	37,2			
4.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	29,82	6,66	3,10	3,97	7,20	2,68	7,73		11,80		6,66	-	-	-	-	23,17	-	23,17	22,3			
4.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	8,50	-	5,39	-	3,11	-		-		8,50	-	-	-	-	8,50	-	8,50	-			

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

Зам. начальника ПТС

Е.А. Шлопко

А.А. Михалин

Д.А. Галкин

