

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2019 год

Утверждаю
Технический директор - первый заместитель
генерального директора
А.Н. Бажинов
« ____ » _____ 20 ____ года
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объек- ты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объек- ты		
	ВСЕГО,	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	проч- ие	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля		про- тяжен- ность, км	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																189,697	16,631	49,894	99,788	23,383															
1.1.	Кабельные линии 0,4кВ														1,276		2,047	0,205	0,614	1,228	-															
1.1.1.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - здание хирургии, ул.Колхозная", с.Устье									1984	25		ААШВ-1-4х35	0,02			0,021	0,002	0,006	0,013	-															
1.1.2.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ поликлиника, ул.Советская", с.Устье									1984	25		ААШВ-1-4х70	0,25			0,299	0,030	0,090	0,179	-															
1.1.3.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ здания, ул.Лебедевой", с.Устье									1984	25		АВРГ-1-4х35	0,04			0,042	0,004	0,013	0,025	-															
1.1.4.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ терап.отделение, ул.Колхозная" с.Устье									1984	25		АВБ6ШВ-1-3х50	0,12			0,136	0,014	0,041	0,082	-															
1.1.5.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП193 - ВРУ жилого дома, Гагарина, 51, 53, 55" г.Вологда									1961	25		ААШВ-1-3х35	0,326			0,404	0,040	0,121	0,242	-															
1.1.6.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП23, ф.7,8 - ВРУ жилого дома, Воровского,58а; ул.Благовещенская, 65-65а" г.Вологда									1994	25		АВВГ-1-4х25	0,52			1,145	0,115	0,344	0,687	-															
1.2.	Кабельные линии 6(10)кВ														1,32		4,931	0,493	1,479	2,959	-															
1.2.1.	КЛ 10 кВ направлением "ПС Белозерск - ТПЗ1", г.Белозерск									1982	25		АСБ-10-3х240	0,95			1,510	0,151	0,453	0,906	-															
1.2.2.	КЛ 10 кВ направлением "ТП7 - ЛЗ", г.Белозерск									1974	25		ААШВ-10-3х70	0,11			0,345	0,035	0,104	0,207	-															
1.2.3.	КЛ 10 кВ направлением "ТП-488 - ТП-128", г.Вологда									1956	25		СБ-6-3х70	0,14			1,488	0,149	0,447	0,893	-															
1.2.4.	КЛ 10 кВ направлением "РП13, ф.8 - ТП-40", г.Вологда									1957	25		СБ-10-3х120	0,12			1,588	0,159	0,476	0,953	-															
1.3.	Воздушные линии 0,4кВ														2,75		2,917	0,292	0,875	1,750	-															
1.3.1.	ВЛ-0,4 ТП1-109 ф.Никонова, Вытегра									1974	18	дер	А-16, А-25	1,35			1,490	0,149	0,447	0,894	-															
1.3.2.	ВЛ 0,4 кВ направлением "ТП8 - ф.Заречная-1, ф.Заречная-2", с.Шуйское									1976	18	дер	А-25, А-35	0,50			0,509	0,051	0,153	0,306	-															
1.3.3.	ВЛ 0,4 кВ направлением от КТП-42, г.Тотьма									1982	18	дер	А-16, А-25	0,90			0,917	0,092	0,275	0,550	-															
1.4.	Воздушные линии 6(10)кВ														19,89		27,703	2,770	8,311	16,622	-															
1.4.1.	ВЛ-10кВ "Колошма" Бабаевского р-на									1987	18	дер	АС-50	7,00			8,995	0,900	2,699	5,397	-															
1.4.2.	ВЛ-6кВ ф.9 с ПС Белоусово г.Вытегра									1974	18	дер	АС-50	2,53			5,395	0,539	1,618	3,237	-															
1.4.3.	ЛЭП 10 кВ ф."Липин Бор" от ПС 110/35/10 кВ "Вашки"									1983	18	дер	АС-50	10,36			13,313	1,331	3,994	7,988	-															
1.5.	ТП, РП, ПС.								28,37								128,716	12,872	38,615	77,229	-															
1.5.1.	ПС Городская 35/6 кВ (3 этап)						1933	35	3хТДН	25,6							76,544	7,654	22,963	45,927	-															
1.5.2.	РП-27 II секция, г.Вологда						1978	35	2хТМ	1,26							18,097	1,810	5,429	10,858	-															
1.5.3.	РП-7 II секция, г.Сокол						1972	35	2хТМ	1,26							13,192	1,319	3,958	7,915	-															

1.5.4.	РП 10 кВ II секция, г.Белозерск					1976	35	0	0							13,192	1,319	3,958	7,915	-													
1.5.6.	Замена ТП-1 г.Белозерск					1978	35	1хТМГ	0,25							1,693	0,169	0,508	1,016	-													
1.5.7.	РП-84 Октябрьское п.Новые углы инв. 100146 (ПО Череповецкое)					1982	35	0	0							5,997	0,600	1,799	3,598	-													
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек															23,383	-	-	-	23,383													
2.	Новое строительство															172,501	12,268	40,921	79,783	39,530													
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															39,530	-	-	-	39,530													
2.1.1.	АИИС КУЭ															34,220	-	-	-	34,220													
2.1.2.	Силовые трансформаторы							22 х ТМ	6,21							5,310	-	-	-	5,310													
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС															68,737	6,874	20,621	41,242	-									1,86				
2.2.1.	РП-10кВ г.Сокол															32,705	3,270	9,811	19,623	-				2019	35	0	0						
2.2.2.	КТП7-11 г.Вытегра															1,159	0,116	0,348	0,695	-				2019	35	1хТМГ	0,25						
2.2.3.	КТП7-18 г.Вытегра															1,159	0,116	0,348	0,695	-				2019	35	1хТМГ	0,25						
2.2.4.	РТП 10/0,4 кВ мкр.Белозерский г.Вологда															32,705	3,270	9,811	19,623	-				2019	35	2хТМГ	1,26						
2.2.5.	КТП-100 кВА 10/0,4 кВ "Ярославиха", г.Тотьма															1,010	0,101	0,303	0,606	-				2019	35	1хТМГ	0,10						
2.3.	Кабельные линии 6(10)кВ															64,234	5,394	20,300	38,540	-											8,35		
2.3.1.	КЛ 10 кВ направлением "ТП13 - ТП61", г.Харовск															6,231	0,498	1,994	3,738	-							2019	25		АСБ-10-3х185	0,85		
2.3.2.	КЛ 10 кВ направлением "РП-44 - РП-27", г.Вологда															22,428	1,794	7,177	13,457	-							2019	25		АСБ-10-3х240	2,90		
2.3.3.	КЛ 10 кВ направлением "РП ТЭЦ - РП-23", г.Вологда															16,241	1,299	5,197	9,744	-							2019	25		АСБ-10-3х240	2,10		
2.3.4.	КЛ 10 кВ направлением "ПС Западная - проектируемый РТП 10кВ", г.Вологда, мкр.Белозерский															19,334	1,802	5,932	11,601	-							2019	25		АСБ-10-3х240	2,50		
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники															26,514	-	-	-	26,514													
	Итого															388,712	28,899	90,815	179,571	89,427													
Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																
1	Объект 1																																
2	Объект 2																																
...																																	

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.В. Яковишин

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова