Приложение
к приказу Министерства энергетики России
от «24» марта 2010 г. № 114

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

об исполнении инвестиционной программы

за 4 квартал 2019 года
«29» января 2020 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

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 2019 год №832-р от 25.12.2018

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Вологодская областная энергетическая компания» (правопреемник ГП ВО «Областные электротеплосети») на 2015-2019 годы, утвержденную решением Департамента топливно-энергетического комплекса Вологодской области от 2 февраля 2015 года" от 31.12.2019 №205

Приложение №8

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	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	530,21	600,63	80,35	97,66	102,20	104,91	140,47	158,32	207,20	239,74	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	80,92	140,49	20,23	21,14	20,23	14,10	20,23	19,77	20,23	85,49	
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	80,92	90,79	20,23	21,14	20,23	14,10	20,23	19,77	20,23	35,78	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	80,92	90,79	20,23	21,14	20,23	14,10	20,23	19,77	20,23	35,78	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	49,71	-	-	-	-	-	-	-	49,71	
1.2.	Амортизация	360,92	360,03	46,72	60,24	64,93	73,32	96,83	112,17	152,44	114,29	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	360,92	360,03	46,72	60,24	64,93	73,32	96,83	112,17	152,44	114,29	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	88,37	100,10	13,39	16,28	17,03	17,48	23,41	26,39	34,53	39,96	
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВСЕГО источников финансирования	**530,21**	**600,63**	**80,35**	**97,66**	**102,20**	**104,91**	**140,47**	**158,32**	**207,20**	**239,74**	

Технический директор - первый заместитель генерального директора — А.Н.Бажинов

Главный инженер — А.А.Михалин

Заместитель генерального директора по финансам и экономике — Е.А.Шлопко

Приложение № 9

Отчет о вводах/выводах объектов

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков



№	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2019 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2019 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2019 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2019 г.
1	2																				
1.1	КЛ 0,4 кВ				0,96	0,96				0,58	0,584	-	-	-	0,96	0,96	-	-	-	0,58	0,58
1.2	КЛ 6-10 кВ			0,55	0,26	0,81			0,700	0,26	0,960	-	-	0,55	0,26	0,81	-	-	0,70	0,26	0,96
1.3	ВЛ 0,4 кВ		0,74	1,69	2,62	5,05				6,02	6,022	-	0,74	1,69	2,62	5,05	-	-	-	6,02	6,02
1.4	ВЛ 6-10 кВ		1,07	7,80	10,09	18,96			7,190	12,33	19,521	-	1,07	7,80	10,09	18,96	-	-	7,19	12,33	19,52
1.5	ТП, РП, ПС		0,06	0,10	16,00	16,16		0,063	0,100	16,32	16,478	-	0,06	0,10	16,00	16,16	-	0,06	0,10	16,32	16,48
1.6	Силовые трансформаторы			2,52	1,26	3,78			2,520	1,26	3,780					-					-
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС				0,08	0,08					-					-					-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ		0,31	0,11	0,55	0,97			0,120	1,15	1,274					-					-
1.9	Новое строительство ВЛ 6-10 кВ	0,20		0,50	1,68	2,38			4,590	0,40	4,990					-					-
1.10	Новое строительство ВЛ 0,4 кВ		0,14		0,14	0,28			0,775	0,10	0,872					-					-
1.11	Новое строительство КЛ 0,4 кВ				0,39	0,39				0,54	0,536					-					-
2	Технологическое присоединение, МВт	1,06	1,508	1,260	4,250	8,08	6,060	2,460	0,413	3,181	12,114					-					-
	Технологическое присоединение, км	9,80	12,696	7,700	6,200	36,40	7,120	15,564	4,109	27,365	54,158					-					-

Главный инженер А.А. Михалин

Заместитель главного инженера - начальник ПТС А.В.Чурляев

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО "Вологдаобэнерго"

_____ О.А.Цветков

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2019 г.										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам 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	
	ВСЕГО:	530,21	600,63	80,35	97,66	102,20	104,91	140,47	158,32	207,20	239,74	600,63	239,74	600,63	239,74	70,41	70,41	113,28			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	186,07	187,18	1,02	1,02	43,61	42,67	76,30	70,52	65,14	72,97	187,18	72,97	187,18	72,97	1,11	1,11	100,60			
1.1.	Кабельные линии 0,4 кВ.	1,62	0,83	-	-	-	-	0,06	0,06	1,56	0,77	0,83	0,77	0,83	0,77	- 0,79	- 0,79	51,17	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.2.	Кабельные линии 6-10 кВ.	1,50	1,56	-	-	-	-	1,50	1,08	-	0,48	1,56	0,48	1,56	0,48	0,06	0,06	104,25	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.3.	Воздушные линии 0,4 кВ.	6,26	6,76	-	-	0,98	0,28	1,08	-	4,20	6,48	6,76	6,48	6,76	6,48	0,50	0,50	107,92			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.4.	Воздушные линии 6-10 кВ.	34,76	34,77	1,02	1,02	2,09	2,09	8,48	6,50	23,17	25,15	34,77	25,15	34,77	25,15	0,00	0,00	100,01	-	-	
1.5.	ТП, РП, ПС.	89,23	89,33	-	-	24,29	24,29	50,18	48,46	14,76	16,57	89,33	16,57	89,33	16,57	0,10	0,10	100,11			
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек	52,71	53,94	-	-	16,24	16,00	15,01	14,42	21,46	23,52	53,94	23,52	53,94	23,52	1,24	1,24	102,35	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.	Новое строительство	165,57	166,05	24,92	24,92	30,73	31,43	30,22	37,43	79,70	72,27	166,05	72,27	166,05	72,27	0,49	0,49	100,29	-	-	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	126,27	126,74	24,61	24,61	29,15	29,15	24,85	31,69	47,66	41,30	126,74	41,30	126,74	41,30	0,48	0,48	100,38	-	-	
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	25,14	25,38	-	-	0,52	0,52	-	-	24,61	24,86	25,38	24,86	25,38	24,86	0,25	0,25	100,98			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	2,13	2,27	0,00	0,00	0,22	0,22	0,20	0,20	1,71	1,84	2,27	1,84	2,27	1,84	0,13	0,13	106,23			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.4.	Воздушные линии 6-10 кВ.	10,81	10,73	0,32	0,32	0,70	1,41	5,11	5,40	4,68	3,60	10,73	3,60	10,73	3,60	- 0,08	- 0,08	99,28			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.5.	Воздушные линии 0,4 кВ.	0,27	0,39	-	-	0,13	0,13	0,00	0,07	0,15	0,19	0,39	0,19	0,39	0,19	0,11	0,11	141,33			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.6.	Кабельные линии 0,4 кВ.	0,94	0,54	-	-	-	-	0,06	0,06	0,89	0,48	0,54	0,48	0,54	0,48	- 0,40	- 0,40	57,25			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	68,34	65,80	30,12	30,12	0,60	0,60	7,09	7,09	30,52	27,98	65,80	27,98	65,80	27,98	- 2,54	- 2,54	96,28			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
3.1	Приобретение автотранспорта и спецтехники	68,34	65,80	30,12	30,12	0,60	0,60	7,09	7,09	30,52	27,98	65,80	27,98	65,80	27,98	- 2,54	- 2,54	96,28			
4.	Приобретение основных средств	13,13	13,00	-	-	2,98	2,98	2,58	2,25	7,57	7,76	13,00	7,76	13,00	7,76	- 0,13	- 0,13	99,01			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
4.1	Приобретение основных средств	13,13	13,00			2,98	2,98	2,58	2,25	7,57	7,76	13,00	7,76	13,00	7,76	- 0,13	- 0,13	99,01			
5.	Технологическое присоединение	97,11	168,59	24,28	41,59	24,28	27,22	24,28	41,03	24,28	58,75	168,59	58,75	168,59	58,75	71,49	71,49	173,61			

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2019 г.										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам 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	
5.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	79,07	62,43	19,77	15,81	19,77	8,47	19,77	10,42	19,77	27,73	62,43	27,73	62,43	27,73	- 16,64	- 16,64	78,96			
5.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	18,04	46,51	4,51	9,56	4,51	8,44	4,51	13,30	4,51	15,21	46,51	15,21	46,51	15,21	28,47	28,47	257,87			
5.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	30,98		9,76		7,87		7,55		5,80	30,98	5,80	30,98	5,80	30,98	30,98	-			
5.4	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт	-	28,67		6,46		2,44		9,76		10,01	28,67	10,01	28,67	10,01	28,67	28,67	-			

Заместитель генерального директора по финансам и экономике — Е.А. Шлопко

Главный инженер — А.А. Михалин

Заместитель главного инженеера - начальник ПТС — А.В.Чурляев

Приложение №7.2

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков

Акционерное общество «Вологодская Областная Энергетическая Компания» * Россия • г. Вологда *

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	Наименование объекта	Плановый 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													
																						генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					
		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	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	иные объекты
	ВСЕГО:	**530,21**	**31,70**	**126,79**	**195,34**	**176,38**	**600,63**	**40,55**	**162,18**	**236,40**	**161,50**	**70,41**	**8,85**	**35,39**	**41,06**	**- 14,89**	**600,63**	**40,55**	**162,18**	**236,40**	**161,50**							**4**	**28,59**					**54,16**	-
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**186,07**	**13,34**	**53,35**	**112,72**	**6,67**	**187,18**	**13,32**	**53,30**	**113,90**	**6,66**	**1,11**	**- 0,01**	**- 0,05**	**1,18**	**- 0,01**	**187,18**	**13,32**	**53,30**	**113,90**	**6,66**							**4**	**16,48**						-
1.1.	**Кабельные линии 0,4 кВ.**	**1,62**	**0,16**	**0,65**	**0,73**	**0,08**	**0,83**	**0,08**	**0,33**	**0,37**	**0,04**	**- 0,79**	**- 0,08**	**- 0,32**	**- 0,36**	**- 0,04**	**0,83**	**0,08**	**0,33**	**0,37**	**0,04**													**0,584**	
1.1.1	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - здание хирургии, ул.Колхозная", с.Устье	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01	0,05	0,01	0,02	0,02	0,00	- 0,05	- 0,01	- 0,02	- 0,02	- 0,00	0,05	0,01	0,02	0,02	0,00									2019	25		АВБбШв-1-4х35	0,06	
1.1.2	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ поликлиника, ул.Советская", с.Устье	0,44	0,04	0,18	0,20	0,02	0,46	0,05	0,18	0,21	0,02	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,46	0,05	0,18	0,21	0,02									2019	25		АВБбШв-1-4х70	0,34	
1.1.3	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ здания, ул.Лебедевой", с.Устье	0,07	0,01	0,03	0,03	0,00	0,09	0,01	0,03	0,04	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,09	0,01	0,03	0,04	0,00									2019	25		АВБбШв-1-4х35	0,04	
1.1.4	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ терап.отделение, ул.Колхозная" с.Устье	0,21	0,02	0,09	0,10	0,01	0,23	0,02	0,09	0,10	0,01	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,23	0,02	0,09	0,10	0,01									2019	25		АВБбШв-1-4х50	0,14	
1.1.5	КЛ-0,4кВ "ТП-103 - Набережная VI армии, 207-а, Машиностроительная, 4"	0,78	0,08	0,31	0,35	0,04	-	-	-	-	-	- 0,78	- 0,08	- 0,31	- 0,35	- 0,04	-	-	-	-	-														
1.2.	**Кабельные линии 6-10 кВ.**	**1,50**	**0,15**	**0,60**	**0,67**	**0,07**	**1,56**	**0,16**	**0,62**	**0,70**	**0,08**	**0,06**	**0,01**	**0,03**	**0,03**	**0,00**	**1,56**	**0,16**	**0,62**	**0,70**	**0,08**													**0,960**	-
1.2.1	КЛ-10кВ "ТП-7 - ЛЗ", г.Белозерск	0,44	0,04	0,17	0,20	0,02	0,40	0,04	0,16	0,18	0,02	- 0,04	- 0,00	- 0,01	- 0,02	- 0,00	0,40	0,04	0,16	0,18	0,02									2019	25		АСБ-10-3х120	0,160	
1.2.2	КЛ-10 кВ "ТП-1 - ТП-3", с.Шуйское	0,96	0,10	0,38	0,43	0,05	0,96	0,10	0,38	0,43	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,10	0,38	0,43	0,05									2019	25		АСБ-10-3х120	0,700	
1.2.3	Переустройство КЛ-6 кВ (перевод ф.17 РП-13 на РП-6 кВ ТЭЦ), повышение надежности ТП-469, г.Вологда	0,10	0,01	0,04	0,04	0,00	0,10	0,01	0,04	0,04	0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,10	0,01	0,04	0,04	0,00									2019			-	-	
1.2.4	КЛ-10кВ направлением РП43-РП27 (переустройство) ул.Спирина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									2019			-	-	
1.2.5	Вынос КЛ-10кВ направлением "ТП-158 - ТП-322" (Вологдагражданстрой)	-	-	-	-	-	0,10	0,01	0,04	0,04	0,00	0,10	0,01	0,04	0,04	0,00	0,10	0,01	0,04	0,04	0,00									2019	25		ААБл-10-3х120	0,100	
1.3.	**Воздушные линии 0,4 кВ.**	**6,26**	**0,63**	**2,51**	**2,82**	**0,31**	**6,76**	**0,68**	**2,70**	**3,04**	**0,34**	**0,50**	**0,05**	**0,20**	**0,22**	**0,02**	**6,76**	**0,68**	**2,70**	**3,04**	**0,34**													**6,022**	
1.3.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ п.Вожега, мкр.Манехино	4,48	0,45	1,79	2,02	0,22	4,48	0,45	1,79	2,02	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,48	0,45	1,79	2,02	0,22									2019	15, 25	ж/б	СИП 2 3х50+1х70+1х16, СИП 2 3х50+1х70, СИП 2 3х70+1х70+1х16, СИП 4 4х16, АВБбШв-1-4х70	3,60	
1.3.2	ВЛ-0,4кВ ф.Исполкомовская, ВЛ-0,4кВ ф.Райисполкомовская от КТП-№5 п.Шексна	0,68	0,07	0,27	0,30	0,03	0,69	0,07	0,28	0,31	0,03	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,69	0,07	0,28	0,31	0,03									2019	15	ж/б	СИП-3х50+1х70, СИП 3х35+1х50, СИП 3х16+1х25	1,14	
1.3.3	ВЛ-0,4кВ ф.Типография от КТП-№26 п.Шексна	0,41	0,04	0,16	0,18	0,02	0,38	0,04	0,15	0,17	0,02	- 0,03	- 0,00	- 0,01	- 0,01	- 0,00	0,38	0,04	0,15	0,17	0,02									2019	15	ж/б	СИП-3х50+1х70, СИП 3х16+1х25	0,55	
1.3.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ "Заря-2 100 кВА в д. Сойволовское	0,70	0,07	0,28	0,32	0,04	1,21	0,12	0,49	0,55	0,06	0,51	0,05	0,20	0,23	0,03	1,21	0,12	0,49	0,55	0,06									2019	15	ж/б	СИП 3х50+1х70	0,74	
1.4.	**Воздушные линии 6-10 кВ.**	**34,76**	**3,48**	**13,91**	**15,64**	**1,74**	**34,77**	**3,48**	**13,91**	**15,64**	**1,74**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**34,77**	**3,48**	**13,91**	**15,64**	**1,74**	-	-	-	-	-	-	-	-					**19,521**	-
1.4.1	ВЛ-10кВ ф."Липин Бор" от ПС 110/35/10кВ "Вашки" проектирование	1,03	0,10	0,41	0,46	0,05	1,03	0,10	0,41	0,46	0,05	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	1,03	0,10	0,41	0,46	0,05									2019	-	-	-	-	
1.4.2	Вырубка просеки ВЛ-6кВ ЛЭП-14 пролет. с оп.1 по оп.3, 2 г.Сокол	0,47	0,05	0,19	0,21	0,02	0,47	0,05	0,19	0,21	0,02	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,47	0,05	0,19	0,21	0,02									2019	-	-	-	-	
1.4.3	ВЛ-10 кВ Горсеть-1 ТП-10-ТП-12 Бабаево	1,00	0,10	0,40	0,45	0,05	1,00	0,10	0,40	0,45	0,05	-	-	-	-	-	1,00	0,10	0,40	0,45	0,05									2019	15	ж/б	СИП-3 3х50	0,80	
1.4.4	ВЛ-10 кВ Горсеть-1 на ТП-64 Бабаево	0,74	0,07	0,30	0,34	0,04	0,74	0,07	0,30	0,34	0,04	-	-	-	-	-	0,74	0,07	0,30	0,34	0,04									2019	15	ж/б	СИП-3 3х50	0,62	
1.4.5	Переустройство ВЛ-10кВ №35 г.Вологда, Белозерское шоссе	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00									2019	25		АСБ-10-3х120	1,60	
1.4.6	Реконструкция ВЛ-10кВ п.Колошма	0,66	0,07	0,26	0,30	0,03	0,66	0,07	0,26	0,30	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,07	0,26	0,30	0,03									2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	0,45	
1.4.7	Вырубка просеки ВЛ-6кВ ЛЭП-15 пролет. с оп.1 по оп.18 г.Сокол	0,19	0,02	0,07	0,08	0,01	0,19	0,02	0,07	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,02	0,07	0,08	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.8	ВЛ-6 кВ ф.№5 «Леспромхоз» отпайка на ТП7-07 «Кострючей»	4,49	0,45	1,80	2,02	0,22	4,49	0,45	1,80	2,02	0,22	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	4,49	0,45	1,80	2,02	0,22									2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	4,30	
1.4.9	ВЛ-10 кВ Горсеть-1 на ТП-4 - ТП-5 Бабаево	1,76	0,18	0,71	0,79	0,09	2,20	0,22	0,88	0,99	0,11	0,44	0,04	0,18	0,20	0,02	2,20	0,22	0,88	0,99	0,11									2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	1,02	
1.4.10	ЛЭП №2 (г.Вологда, ул.8-я Садовая)	3,91	0,39	1,56	1,76	0,20	3,59	0,36	1,44	1,62	0,18	- 0,32	- 0,03	- 0,13	- 0,14	- 0,02	3,59	0,36	1,44	1,62	0,18									2019	25		ААБл-10-3х95	1,25	
1.4.11	ВЛ-10 кВ Дедово-Поле до ТП18 п.Чагода	6,88	0,69	2,75	3,09	0,34	6,88	0,69	2,75	3,09	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,88	0,69	2,75	3,09	0,34									2019	15	ж/б	СИП-3 1х50	7,62	
1.4.12	Чистка просек ВЛ-10 кВ Ф-Центральный	1,44	0,14	0,58	0,65	0,07	1,44	0,14	0,58	0,65	0,07	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	1,44	0,14	0,58	0,65	0,07									2019	-	-	-	-	
1.4.13	Чистка просек ВЛ-10 кВ Ф-Агрострой	2,31	0,23	0,92	1,04	0,12	2,31	0,23	0,92	1,04	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	0,23	0,92	1,04	0,12									2019	-	-	-	-	
1.4.14	Чистка просек ВЛ-10 кВ ф. Льнозавод от ПС Нифантово	1,05	0,10	0,42	0,47	0,05	1,05	0,10	0,42	0,47	0,05	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	1,05	0,10	0,42	0,47	0,05									2019	-	-	-	-	
1.4.15	Чистка просек ВЛ-10 кВ ф Подолец от ПС Газ от пайка на ТП-130	0,28	0,03	0,11	0,13	0,01	0,28	0,03	0,11	0,13	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,03	0,11	0,13	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.16	Чистка просек ВЛ 10 кВ Поселок-3	0,38	0,04	0,15	0,17	0,02	0,38	0,04	0,15	0,17	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,04	0,15	0,17	0,02									2019	-	-	-	-	
1.4.17	Чистка просек ВЛ 10 кВ ДОЗ-1	0,29	0,03	0,12	0,13	0,01	0,29	0,03	0,12	0,13	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,03	0,12	0,13	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.18	Чистка просек Горсеть 3	0,27	0,03	0,11	0,12	0,01	0,27	0,03	0,11	0,12	0,01	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,27	0,03	0,11	0,12	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.19	Чистка просек Горсеть 1 от ТП №64 до ТП №63	0,28	0,03	0,11	0,12	0,01	0,28	0,03	0,11	0,12	0,01	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,28	0,03	0,11	0,12	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.20	Чистка просек Горсеть 1 от ТП №26	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.21	Чистка просек ф.10 кВ «ЛПБ»	1,67	0,17	0,67	0,75	0,08	1,67	0,17	0,67	0,75	0,08	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	1,67	0,17	0,67	0,75	0,08									2019	-	-	-	-	
1.4.22	Чистка просек ВЛ-10кВ Кошта-2	0,26	0,03	0,10	0,12	0,01	0,26	0,03	0,10	0,12	0,01	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,26	0,03	0,10	0,12	0,01									2019	-	-	-	-	
1.4.23	Чистка просек ф.10 кВ «Парус-1»	0,36	0,04	0,15	0,16	0,02	0,36	0,04	0,15	0,16	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,04	0,15	0,16	0,02									2019	-	-	-	-	
1.4.24	ПС Суда Закольцовка ВЛ-10кВ ЛПБ и Межное. От оп. 4 отпайки оп.57 ВЛ-10кВ ЛПБ до оп.25 отпайки от оп.32 ВЛ-10кВ Межное	1,73	0,17	0,69	0,78	0,09	1,73	0,17	0,69	0,78	0,09	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	1,73	0,17	0,69	0,78	0,09									2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	1,20	
1.4.25	ВЛ 10 кВ, СТП, ВЛ 0,4 кВ по ул. Южная с.Семигородняя, Харовский р-н (переустройство)	3,16	0,32	1,26	1,42	0,16	3,04	0,30	1,21	1,37	0,15	- 0,12	- 0,01	- 0,05	- 0,05	- 0,01	3,04	0,30	1,21	1,37	0,15									2019	15	ж/б	СИП-1 3х35	0,656	
1.5.	**ТП, РП, ПС.**	**89,23**	**8,92**	**35,69**	**40,15**	**4,46**	**89,33**	**8,93**	**35,73**	**40,20**	**4,47**	**0,10**	**0,01**	**0,04**	**0,04**	**0,00**	**89,33**	**8,93**	**35,73**	**40,20**	**4,47**	-	-	-	-			**4,000**	**16,478**		-	-	-	-	-
1.5.1	Реконструкция ПС 35/6 "Городская"	62,10	6,21	24,84	27,94	3,10	64,33	6,43	25,73	28,95	3,22	2,24	0,22	0,90	1,01	0,11	64,33	6,43	25,73	28,95	3,22					2019	20	1	16						
1.5.2	СТП-63 кВА с силовым трансформатором от ВЛ-10 кВ "Горсеть-1" г.Бабаево (для разделения нагрузок с ТП №11 "Лесхоз" и демонтажом ВЛ-0,4 кВ 0,32 км для уменьшения потерь)	0,31	0,03	0,13	0,14	0,02	0,31	0,03	0,13	0,14	0,02	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,31	0,03	0,13	0,14	0,02					2019	40	1	0,063						
1.5.3	Реконструкция РП-39	2,71	0,27	1,08	1,22	0,14	3,03	0,30	1,21	1,36	0,15	0,32	0,03	0,13	0,15	0,02	3,03	0,30	1,21	1,36	0,15					2019	20	-	-						
1.5.4	Реконструкция РТП-27 с заменой оборудования, г.Вологда	21,57	2,16	8,63	9,71	1,08	19,11	1,91	7,64	8,60	0,96	- 2,46	- 0,25	- 0,99	- 1,11	- 0,12	19,11	1,91	7,64	8,60	0,96					2019	20	-	-						
1.5.5	ТП-51 Бабаево	1,77	0,18	0,71	0,80	0,09	1,77	0,18	0,71	0,80	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77	0,18	0,71	0,80	0,09					2019	20	1	0,315						
1.5.6	Реконструкция РП-1, п.Шексна	0,36	0,04	0,14	0,16	0,02	0,36	0,04	0,14	0,16	0,02	-	-	-	-	-	0,36	0,04	0,14	0,16	0,02					2019	-	-	-						
1.5.7	СТП-100 кВА с силовым трансформатором от ВЛ-10 кВ "Горсеть-1" г.Бабаево (для разделения нагрузок ТП №10 "АТП" и для уменьшения потерь)	0,41	0,04	0,16	0,19	0,02	0,41	0,04	0,16	0,19	0,02	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,00	0,41	0,04	0,16	0,19	0,02					2019	40	1	0,100						
1.6.	**Оборудование, не входящее в сметы строек**	**52,71**	-	-	**52,71**	-	**53,94**	-	-	**53,94**	-	**1,24**	-	-	**1,24**	-	**53,94**	-	-	**53,94**	-														
1.6.1	Оборудование, инструмент, средства механизации	3,87			3,87		3,19			3,19		- 0,67	-	-	- 0,67	-	3,19	-	-	3,19	-														
1.6.2	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, програмное обеспечение	27,95			27,95		29,75			29,75		1,80	-	-	1,80	-	29,75	-	-	29,75	-														

№	Наименование объекта	Плановая сметная стоимость, тыс.руб.					Фактическая сметная стоимость, тыс.руб.					Отклонение фактической сметной стоимости работ по плановой сметной стоимости, тыс.руб.					Фактически освоено с начала действия инвестиционных работ, тыс.руб.					Технические характеристики созданных объектов									
																						строительство объекта					модернизация				линии электропередач				
		всего	СМР	оборудование и инвентарь	прочие		всего	СМР	оборудование и инвентарь	прочие		всего	СМР	оборудование и инвентарь	прочие		всего	СМР	оборудование и инвентарь	прочие													
1.6.3	СКУД	17,01			17,01		17,02			17,02		0,01	-	-	0,01	-	17,02	-	-	17,02	-												
1.6.4	Силовые трансформаторы	3,87			3,87		3,98			3,98		0,11	-	-	0,11	-	3,98	-	-	3,98	-												
2.	**Новое строительство**	**165,57**	**16,56**	**66,23**	**74,51**	**8,28**	**166,05**	**16,61**	**66,42**	**74,72**	**8,30**	**0,49**	**0,05**	**0,19**	**0,22**	**0,02**	**166,05**	**16,61**	**66,42**	**74,72**	**8,30**												
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**126,27**	**12,63**	**50,51**	**56,82**	**6,31**	**126,74**	**12,67**	**50,70**	**57,04**	**6,34**	**0,48**	**0,05**	**0,19**	**0,21**	**0,02**	**126,74**	**12,67**	**50,70**	**57,04**	**6,34**												-
2.1.1	АИИСКУЭ	126,27	12,63	50,51	56,82	6,31	126,74	12,67	50,70	57,04	6,34	0,48	0,05	0,19	0,21	0,02	126,74	12,67	50,70	57,04	6,34												
2.2.	**РТП, РП, ТП, ПС**	**25,14**	**2,51**	**10,05**	**11,31**	**1,26**	**25,38**	**2,54**	**10,15**	**11,42**	**1,27**	**0,25**	**0,02**	**0,10**	**0,11**	**0,01**	**25,38**	**2,54**	**10,15**	**11,42**	**1,27**												
2.2.1	Установка ПКУ на ТЭП 10 кВ от ПС "Ванюк" ф.Ухтома	0,52	0,05	0,21	0,24	0,03	1,42	0,14	0,57	0,64	0,07	0,90	0,09	0,36	0,40	0,04	1,42	0,14	0,57	0,64	0,07												-
2.2.2	Реконструкция ТП-34 г.Сокол (перевод нагрузки на проект РТП 10/0,4 кВ)	24,61	2,46	9,85	11,08	1,23	23,96	2,40	9,58	10,78	1,20	0,65	0,07	0,26	0,29	0,03	23,96	2,40	9,58	10,78	1,20												
2.3.	**Кабельные линии 6-10 кВ.**	**2,13**	**0,21**	**0,85**	**0,96**	**0,11**	**2,27**	**0,23**	**0,91**	**1,02**	**0,11**	**0,13**	**0,01**	**0,05**	**0,06**	**0,01**	**2,27**	**0,23**	**0,91**	**1,02**	**0,11**												
2.3.1	КЛ 10 кВ направлением "РП ТЭЦ - РП-23" г.Вологда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00												**1,274**
2.3.2	Вынос КЛ 10 кВ "ТП259-ТП402" г.Вологда ул.Мохова-Маяковского (Кородева)	0,20	0,02	0,08	0,09	0,01	0,20	0,02	0,08	0,09	0,01	-	-	-	-	-	0,20	0,02	0,08	0,09	0,01												
2.3.3	Переустройство КЛ 6 кВ ТП239-ТП125 и ТП239-ТП279, г.Вологда, ул.Некрасова вынос	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00						2019	25		АСБ-10-3х120	0,08	
2.3.4	Вынос КЛ 10 кВ "ТП206 - КТП846", г.Вологда, ул.Машиностроительная (Стройтранс)	0,20	0,02	0,08	0,09	0,01	0,20	0,02	0,08	0,09	0,01	-	-	-	-	-	0,20	0,02	0,08	0,09	0,01						2019	25		АСБ-10-3х70, АСБ-10-3х50	0,18	
2.3.5	Вынос КЛ 6 кВ направлением "ТП352 - ТП777", г.Вологда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00						2019	25		АСБ-10-3х120	0,04	
2.3.6	КЛ-10кВ ТП-1 - ТП-2 п.Хохлово Кадуй	0,46	0,05	0,18	0,21	0,02	0,46	0,05	0,18	0,21	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,05	0,18	0,21	0,02						2019	-	-	-	-	-
2.3.7	ПС Искра ВЛ-10кВ Садовая ТП-6 Прокл.под.дорогой для монтажа резервного кабеля 10кВ Череповец	1,25	0,13	0,50	0,56	0,06	1,17	0,12	0,47	0,53	0,06	0,08	0,01	0,03	0,04	0,00	1,17	0,12	0,47	0,53	0,06						2019	25		АСБл-10-3х50	0,32	
2.3.8	Реконструкция КЛ 6 кВ "ТП132-ТП32" (вынос участка з-под а/дороги), г.Вологда, ул.Чернышевского, 27	-	-	-	-	-	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01	0,10	0,01	0,04	0,05	0,01						2019	25		АСБл-10-3х50	0,49	
2.3.9	КЛ 6 кВ от ТП-439 до ТЭП №20, г.Вологда, ул.Луначарского	-	-	-	-	-	0,05	0,01	0,02	0,02	0,00	0,05	0,01	0,02	0,02	0,00	0,05	0,01	0,02	0,02	0,00						2019	-	-	-	-	-
2.4.	**Воздушные линии 6-10кВ.**	**10,81**	**1,08**	**4,32**	**4,86**	**0,54**	**10,73**	**1,07**	**4,29**	**4,83**	**0,54**	**0,08**	**0,01**	**0,03**	**0,04**	**0,00**	**10,73**	**1,07**	**4,29**	**4,83**	**0,54**												
2.4.1	Вынос ВЛ-10 кВ, ф.4 "Воинская часть", г.Вытегра, ул.Некрасова	0,32	0,03	0,13	0,14	0,02	0,32	0,03	0,13	0,14	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,03	0,13	0,14	0,02						2019	25		ААБл-10-3х95	0,170	
2.4.2	Вынос ВЛ 10 кВ ЛЭП №10 на террит ЗУ, г.Вологда, ул.Гидрировского 46 (Румянцев А.Н.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00												**4,990**
2.4.3	Строительство ВЛ-10кВ Лесхоз АО "ВОЭК" и ВЛ-10кВ Лаптыха в г.Тотьма	4,69	0,47	1,88	2,11	0,23	4,69	0,47	1,88	2,11	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	0,230	
2.4.4	Новое строительство от ВЛ-10 ф."Швейницы"	2,31	0,23	0,92	1,04	0,12	2,16	0,22	0,87	0,97	0,11	0,15	0,01	0,06	0,07	0,01	2,16	0,22	0,87	0,97	0,11						2019	-	-	-	-	-
2.4.5	Вынос ВЛ 10 кВ ЛЭП №4 при выполнении ремонта автодороги, с.Шуйское, ул.Зеленая	0,25	0,02	0,10	0,11	0,01	0,25	0,02	0,10	0,11	0,01	-	-	-	-	-	0,25	0,02	0,10	0,11	0,01						2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	3,200	
2.4.6	ВЛ-10 кВ "Сойвозовское", Череповецкий р-н	0,82	0,08	0,33	0,37	0,04	0,70	0,07	0,28	0,32	0,04	0,12	0,01	0,05	0,05	0,01	0,70	0,07	0,28	0,32	0,04						2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	0,120	
2.4.7	ЛЭП №3 (г.Вологда, ул.Луначарского) вынос	1,34	0,13	0,54	0,60	0,07	1,52	0,15	0,61	0,69	0,08	0,19	0,02	0,07	0,08	0,01	1,52	0,15	0,61	0,69	0,08						2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	0,740	
2.4.8	Установка указателей повреждения ВЛ 10 кВ Садовая г.Череповец + пульт	0,32	0,03	0,13	0,14	0,02	0,44	0,04	0,18	0,20	0,02	0,12	0,01	0,05	0,06	0,01	0,44	0,04	0,18	0,20	0,02						2019	15	ж/б	СИП-3 3х70	0,300	
2.4.9	Установка указателей повреждения ВЛ 10 кВ Оросительная г.Череповец	0,27	0,03	0,11	0,12	0,01	0,15	0,01	0,06	0,07	0,01	0,12	0,01	0,05	0,06	0,01	0,15	0,01	0,06	0,07	0,01						2019					
2.4.10	Вынос ВЛ 10 кВ ЛЭП №13 при строительстве автодороги М-8 Холмогоры, г.Вологда	0,49	0,05	0,20	0,22	0,02	0,49	0,05	0,20	0,22	0,02	-	-	-	-	-	0,49	0,05	0,20	0,22	0,02						2019					
2.5.	**Воздушные линии 0,4кВ.**	**0,27**	**0,03**	**0,11**	**0,12**	**0,01**	**0,39**	**0,04**	**0,15**	**0,17**	**0,02**	**0,11**	**0,01**	**0,05**	**0,05**	**0,01**	**0,39**	**0,04**	**0,15**	**0,17**	**0,02**						2019	15,25	ж/б	СИП-3 1х50, АВВГ 4х16	0,400	
2.5.1	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-913 с ЗУ Упрдор Холмогоры г.Вологда	0,13	0,01	0,05	0,06	0,01	0,13	0,01	0,05	0,06	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,01	0,05	0,06	0,01											**0,872**
2.5.2	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-106 общежитие, г.Вологда, ул.Козленская, 119 (ООО УК ЖКЦ)	0,08	0,01	0,03	0,04	0,00	0,11	0,01	0,04	0,05	0,01	0,03	0,00	0,01	0,01	0,00	0,11	0,01	0,04	0,05	0,01						2019	15	ж/б	СИП-2А 4х50	0,650	
2.5.3	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-488 из зоны строит-ва ж/дома, г.Вологда, ул.Воровского (ВГС)	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						2019	25		АПБсШв-1-4х35	0,040	
2.5.4	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-220 с земельного участка, г.Вологда, ул.Овражная-Рыбная	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						2019	-	-	-	-	-
2.5.5	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-350 с земельного участка, г.Вологда, ул.Горького 101	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						2019	-	-	-	-	-
2.5.6	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-2 с.Шуйское (БФ Возрождение Храмам Святой Троицы)	0,07	0,01	0,03	0,03	0,00	0,07	0,01	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						2019	-	-	-	-	-
2.5.7	Вынос ВЛ-0,4кВ от ТП-621 (Попова А.А.)	-	-	-	-	-	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00	0,07	0,01	0,03	0,03	0,00						2019	15	ж/б	СИП-2А 4х50	0,125	
2.5.8	Вынос ВЛ 0,4 кВ с земельного участка, г.Вологда, ул.Горького, 101	-	-	-	-	-	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00	0,06	0,01	0,02	0,03	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00						2019					
2.6.	**Кабельные линии 0,4кВ.**	**0,94**	**0,09**	**0,38**	**0,42**	**0,05**	**0,54**	**0,05**	**0,22**	**0,24**	**0,03**	**0,40**	**0,04**	**0,16**	**0,18**	**0,02**	**0,54**	**0,05**	**0,22**	**0,24**	**0,03**						2019	15	ж/б	СИП-2А 3х16+1х25	0,057	
2.6.1	КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ЦРБ Освещение Белозерск	0,29	0,03	0,12	0,13	0,01	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01	0,11	0,01	0,04	0,05	0,01	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01											**0,536**
2.6.2	КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ЦРБ Силовая Белозерск	0,29	0,03	0,12	0,13	0,01	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01	0,11	0,01	0,04	0,05	0,01	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01						2019	25		АПБсШв-1-4х50	0,188	
2.6.3	КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ЦРБ Пищеблок Белозерск	0,36	0,04	0,14	0,16	0,02	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01	0,18	0,02	0,07	0,08	0,01						2019	25		АПБсШв-1-4х50	0,188	
3.	**Приобретение автотранспорта и спецтехники**	**68,34**	-	-	-	**68,34**	**65,80**	-	-	-	**65,80**	**2,54**	-	-	-	**2,54**	**65,80**	-	-	-	**65,80**						2019	25		АПБсШв-1-4х50	0,160	
4.	**Приобретение основных средств**	**13,13**	-	-	-	**13,13**	**13,00**	-	-	-	**13,00**	**0,13**	-	-	-	**0,13**	**13,00**	-	-	-	**13,00**											
5.	**Технологическое присоединение**	**97,11**	**1,80**	**7,21**	**8,12**	**79,97**	**168,59**	**10,62**	**42,46**	**47,77**	**67,74**	**71,49**	**8,81**	**35,25**	**39,66**	**12,23**	**168,59**	**10,62**	**42,46**	**47,77**	**67,74**					**2019**			**12,114**	**2019**				**54,158**	

Заместитель генерального директора по финансам и экономике — Е.А. Шлопко

Главный инженер — А.А. Михалин

Заместитель главного инженера - начальник ПТС — А.В.Чурляев