

ООО «Энергоресурс»

**Установление тарифов в сфере
электроснабжения на 2021 год**

ПКГО

Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС ООО "Энергоресурс"

п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Факт за 2019	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено Службой на 2020 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2020	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2021	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено Службой на 2021 год	В т.ч. с календарной разбивкой	
				1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт	0.954	0.954	0.954	1.337	1.455	1.219	0.986	1.353	0.620	1.337	1.455	1.219	1.337	1.455	1.219	0.000	0.000	0.000
1.1.	Собственных станций	тыс. кВт																		
1.2.	От блокстанций	тыс. кВт																		
1.3.	С оптового рынка	тыс. кВт																		
1.4.	Других ПЭ и ЭСО	тыс. кВт	0.954	0.954	0.954	1.337	1.455	1.219	0.986	1.353	0.620	1.337	1.455	1.219	1.337	1.455	1.219	0.000	0.000	0.000
1.4.1.	тыс. кВт																		
2.	Потери в сети	тыс. кВт	0.153	0.153	0.153	0.087	0.095	0.079	0.087	0.120	0.055	0.087	0.095	0.079	0.087	0.095	0.079	0.000	0.000	0.000
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт																		
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО	тыс. кВт	0.802	0.802	0.802	1.250	1.360	1.139	0.899	1.233	0.565	1.250	1.360	1.139	1.250	1.360	1.139	0.000	0.000	0.000
	в том числе	тыс. кВт																		
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО	тыс. кВт	0.022	0.022	0.022				0.000	0.000	0.000							0.000	0.000	0.000
	Передача мощности другим ЭСО	тыс. кВт	0.780	0.780	0.780				0.899	1.233	0.565							0.000	0.000	0.000
	Передача мощности на оптовый п	тыс. кВт																		

Директор ООО "Энергоресурс"

Матвеев А. В.

ООО "Энергоресурс"

Таблица П 2

Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО

млн.кВт*ч

п.п.	Показатели	Утверждено Службой на 2019 год	В т.ч. с календарной		Факт за 2019 год	В т.ч. с календарной		ФАКТ за 2019 год принятый РСТ	Утверждено Службой на 2020 год	В т.ч. с календарной		Ожидаемы й факт 2020	В т.ч. с календарной		Предложени е ЭСО на 2021	В т.ч. с календарной	
			1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года			1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года
1	2	7	8	9	10	11	12		1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Полезный отпуск ПЭ, (строка 7 т.1.2.1)																
2.	Покупная электроэнергия	5.487	2.743	2.743	7.689	4.184	3.504		5.670	3.889	1.781	7.689	4.184	3.504	7.689	4.184	3.504
2.1.	с оптового рынка																
2.2.	от блок-станций																
2.3.	от других поставщиков (ПАО "Камчатскэнерго")	5.487	2.743	2.743	7.689	4.184	3.504		5.670	3.889	1.781	7.689	4.184	3.504	7.689	4.184	3.504
3.	Потери электроэнергии в сетях	0.878	0.439	0.439	0.501	0.273	0.228		0.501	0.344	0.157	0.501	0.273	0.228	0.501	0.273	0.228
	то же в % к отпуску в сеть	16.00	16.00	16.00	6.52	6.53	6.52		8.84	8.84	8.84	6.52	6.53	6.52	6.52	6.53	6.52
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды:																
	на холодный резерв станций																
	для ЦТП																
	для ПНС																
	хозяйственные нужды																
5.	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	4.609	2.304	2.304	7.187	3.911	3.276		5.169	3.545	1.624	7.187	3.911	3.276	7.187	3.911	3.276
	в том числе:																
5.1.	Передача электроэнергии на оптовый рынок	0.126	0.063	0.063	7.187	3.911	3.276		0.000	0.000	0.000	7.187	3.911	3.276	7.187	3.911	3.276
5.2.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам (транзит)	4.482	2.241	2.241	0.000				5.169	3.545	1.624	0.000			0.000		
5.3.	Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть																

Директор ООО "Энергоресурс"

Матвеев А. В.

ООО "Энергоресурс"

Таблица П 3.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		
1	2	3	4	5	6	7=5*6
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0.0
	750	1	металл	600		0.0
	400-500	1	металл	400		0.0
			ж/бетон	300		0.0
	330	1	металл	230		0.0
			ж/бетон	170		0.0
		2	металл	290		0.0
			ж/бетон	210		0.0
	220	1	дерево	260		0.0
			металл	210		0.0
		2	ж/бетон	140		0.0
			металл	270		0.0
	110-150	1	ж/бетон	180		0.0
			металл	160		0.0
		2	ж/бетон	130		0.0
			металл	190		0.0
КЛЭП	220	-	-	3000		0.0
	110	-	-	2300		0.0
ВН, всего						0.0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0.0
			металл	140		0.0
			ж/бетон	120		0.0
	1 - 20	-	металл	180		0.0
			ж/бетон	150		0.0
			дерево	160		0.0
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0.0
	3 - 10	-	-	350	9.5	33.3
СН, всего						33.3
СН1, всего						0.0
СН2, всего						33.3
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0.0
			дерево на ж/б пасынках	220		0.0
			ж/бетон, металл	150		0.0
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	19.10	51.6
НН, всего						51.6

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здание не учитывается.
- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
- а) воздушных линий в здании и
- б) линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

ООО "Энергоресурс"

Таблица П.3.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				√ед.изм.	ед.изм.	У 7=5*6
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105		0
			35	75		0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0
			750	43		0
			400 - 500	28		0
			330	18		0
			220	14		0
			110 - 150	7.8		0.0
			35	2.1		0
			1 - 20	1.0	13	13
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0
			750	130		0
			400 - 500	88		0
			330	66		0
			220	43		0
			110 - 150	26		0
			35	11		0
			1 - 20	5.5		0
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		0
			110 - 150	14		0
			35	6.4		0.0
			1 - 20	3.1	3	9.3
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0
			330	24		0
			220	19		0
			110 - 150	9.5		0.0
			35	4.7		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2.3	31	71
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2.4		0
			1 - 20	2.4	1	2.4
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2.5		0
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2.3	8	18.4
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	4	12
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3.5		0
14.	Итого		ВН	-	-	0.00
			СН	-	-	126.40
			СН1			0.00
			СН2			126.40
			НН	-	-	
15.	ВСЕГО		ВН	-	-	0.0
			СН	-	-	159.65
			СН1			0.0
			СН2			159.65
			НН	-	-	51.57

Примечание:

В п.1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35-1150 кВ.

Условные единицы по пп.2-9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п.2 "Силовые трансформаторы 1-20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35-1150 кВ.

По пп. 3-6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п.3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значение условных единиц пп.4 и 6 "Масляные выключатели 1-20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1-20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1-20 кВ подстанций 35-1150 кВ, ТП, КТП и РП 1-20 кВ, а так же к секц

Объем РП 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.4) и выключателей нагрузки (п.6). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п.11 или 12.

По пп.10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.

По пп.1,2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению (нижней границе номинального напряжения).

Условные единицы электрооборудования пониженных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций

ООО "Энергоресурс"

Таблица П 4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

п.п.	Показатели	Ожидаемый факт 2020					1 полугодие 2020года					2 полугодие 2020 года					Предложение ЭСО на 2021					1 полугодие 2021 года					2 полугодие 2021 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
1.	Поступление электроэнергии в сеть ,	7.689			7.689		4.184			4.184		3.504			3.504		7.689			7.689		4.184			4.184		3.504			3.504	
1.1.	из смежной сети, всего				7.689					4.184					3.504					7.689					4.184					3.504	
	в том числе из сети																														
	ВН																														
	СН1																														
	СН2				7.689					4.184					3.504					7.689					4.184					3.504	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)				7.689					4.184					3.504					7.689					4.184					3.504	
	от других поставщиков (в т.ч. с																														
1.3.	оптового рынка)																														
1.4.	поступление эл. энергии от других																														
	организаций																														
2.	Потери электроэнергии в сети	0.501			0.501		0.273			0.273		0.228			0.228		0.501			0.501		0.273			0.273		0.228			0.228	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	6.521			6.17		6.526			6.17		6.515			6.17		6.521			6.170		6.526			6.170		6.515			6.170	
3.	Расход электроэнергии на																														
	производственные и хозяйственные																														
	в т.ч. на нужды тепловых сетей																														
4.	Полезный отпуск из сети	7.187				7.187	3.911				3.911	3.276				3.276	7.187				7.187	3.911				3.911	3.276			3.276	
	в т.ч.																														
4.1.	собственным потребителям ЭСО																														
	из них:																														
	потребителям, присоединенным к																														
	центру питания																														
	на генераторном напряжении																														
4.2.	потребителям оптового рынка					7.187					3.911					3.276					7.187					3.911				3.276	
4.3.	сальдо переток в другие организации																														

Директор ООО "Энергоресурс"

Матвеев А. В.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

ООО "Энергоресурс"

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, млн.кВт.					Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
Утверждено Службой на 2019 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	4.609				4.609	0.802			0.802	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.126				0.126	0.022			0.022	5750	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	4.482				4.482	0.780			0.780	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	4.609				4.609	0.802			0.802	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2.304				2.304	0.802			0.802	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.063				0.063	0.022			0.022	2875	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	2.241				2.241	0.780			0.780	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2.304				2.304	0.802			0.802	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2019 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	2.304				2.304	0.802			0.802	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.063				0.063	0.022			0.022	2875	100	0	0	0	100	
3.1.	транзит	2.241				2.241	0.780			0.780	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	2.304				2.304	0.802			0.802	2875	100	0	0	0	100	
Утверждено Службой на 2020 год																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	5.169				5.169	0.899			0.899	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	5750	#ДЕЛ/0!	0	0	0	#ДЕЛ/0!	
3.1.	транзит	5.169				5.169	0.899			0.899	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	5.169				5.169	0.899			0.899	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2020 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3.545				3.545	1.233			1.233	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2875	#ДЕЛ/0!	0	0	0	#ДЕЛ/0!	
3.1.	транзит	3.545				3.545	1.233			1.233	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	3.545				3.545	1.233			1.233	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2020 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	1.624				1.624	0.565			0.565	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2875	#ДЕЛ/0!	0	0	0	#ДЕЛ/0!	
3.1.	транзит	1.624				1.624	0.565			0.565	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	1.624				1.624	0.565			0.565	2875	100	0	0	0	100	
Ожидаемый факт 2020																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	7.187				7.187	1.250			1.250	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	5750	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	7.187				7.187	1.250			1.250	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	7.187				7.187	1.250			1.250	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2020 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3.911				3.911	1.360			1.360	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	3.911				3.911	1.360			1.360	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	3.911				3.911	1.360			1.360	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2020 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3.276				3.276	1.139			1.139	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	3.276				3.276	1.139			1.139	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	3.276				3.276	1.139			1.139	2875	100	0	0	0	100	
Предложение ЭСО на 2021																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	7.187				7.187	1.250			1.250	5750	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	5750	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	7.187				7.187	1.250			1.250	5750	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	7.187				7.187	1.250			1.250	5750	100	0	0	0	100	
1 полугодие 2021 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3.911				3.911	1.360			1.360	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	3.911				3.911	1.360			1.360	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	3.911				3.911	1.360			1.360	2875	100	0	0	0	100	
2 полугодие 2021 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	3.276				3.276	1.139			1.139	2875	100	0	0	0	100	
	в т. ч. собственные потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2875	0	0	0	0	0	
3.1.	транзит	3.276				3.276	1.139			1.139	2875	100	0	0	0	100	
	ВСЕГО	3.276				3.276	1.139			1.139	2875	100	0	0	0	100	
Утверждено Службой на 2021 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	5 750	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
	в т. ч. собственные потребители																
3.1.	транзит	0.000				0.000	0.000			0.000	5 750	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
	ВСЕГО	0.000				0.000	0.000			0.000	5 750	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
1 полугодие 2021 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2 875	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
	в т. ч. собственные потребители																
3.1.	транзит	0.000				0.000	0.000			0.000	2 875	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
	ВСЕГО	0.000				0.000	0.000			0.000	2 875	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
2 полугодие 2021 года																	
1.	Базовые потребители																
2.	Прочие потребители	0.000				0.000	0.000			0.000	2 875	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
	в т. ч. собственные потребители																
3.1.	транзит	0.000				0.000	0.000			0.000	2 875	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	
	ВСЕГО	0.000				0.000	0.000			0.000	2 875	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!	

Смета затрат по передаче электрической энергии в целом по предприятию

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено Службой на 2019 год	Факт за 2019 год	Утверждено Службой на 2020 год	Ожидаемый факт 2020	Предложение ЭСО на 2021 год	в т.ч. с календарной разбивкой	
							1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	9	12	15	16	17
1.	Вспомогательные материалы	608	142	281	991	1 069	536	533
1.1.	ГСМ для транспортных средств		89	75	93	97	49	48
1.2.	МПЗ для ремонта автотранспорта		17		17	18	9	9
1.3.	материалы для офисной техники, канцелярские товары		34	55	35	37	19	18
1.4.	МПЗ для ремонта сетей		3	150	846	917	459	458
	- в том числе, на ремонт сетей		3		846	917	459	458
2	Работы и услуги производственного характера в т.ч.	2 122	2 906	601	3 031	3 152	1 576	1 576
2.1	услуги по техобслуживанию автотранспорта		8		8	9	5	4
2.2	услуги автотранспорта, услуги стоянки		205		210	228	114	114
2.3	Услуги по хранению в instr. складе и выдаче инструментов		45		47	49	25	24
2.4	услуги по содержанию и ремонту сетей и линий электропередачи		2 648		2 762	2 996	1 498	1 498
3.	Энергия	6 058	3 451	3 632	3 619	3 616	1 934	1 682
3.1.	Энергия на технологические цели(компенсация потерь)	6 058	3 451	3 632	3 619	3 616	1 934	1 682
3.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средства на оплату труда, в т.ч.	9 095	13 090	8 882	13 339	13 901	6 949	6 952
4.1.	Фонд оплаты труда	9 020	12 835	8 805	13 084	13 646	6 822	6 824
	- основной персонал							
	- содержание АУП							
4.2.	Оплата проезда в отпуск	75	255	77	255	255	127	128
5.	Отчисления на социальные нужды	2 724	3 799	2 817	3 951	4 121	2 061	2 061
6	Амортизация основных фондов	1.65	348	335.00	330	330	165	165
7	Общехозяйственные расходы	942	12	0	0	0	0	0
8	Прочие затраты всего, в т.ч.	250	11 593	512	8 835	8 987	4 495	4 492
8.1.	Страхование автотранспорта		7		7	7	3	4
8.2.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные сборы) всего, в т.ч.	69	9	7	9	10	5	6
	Налог на воду	0	0	0	0	0	0	0
	Земельный налог	56	5	0	5	5	3	3
	Транспортный налог	4	5	3	5	5	2	3
	Налог на имущество	9	0	4.8	0	0	0	0
	Налог на загрязнение	0	0	0	0	0	0	0
	Прочие налоги		0	0	0	0	0	0
8.3.	Вневедомственная охрана		720		738	781	391	390
8.4.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	180	8 848	505	6 681	7 289	3 646	3 643
	в т.ч.							
8.4.1.	Арендная плата, в т.ч.	173	8 181	334	5 947	6 529	3 264	3 265
	за электрические сети и оборудование подстанций		1 947	230	1 993	1 994	997	997
	в т.ч., амортизация, налоги		497		497	497	248	249
	аренда линий и оборудования с ООО "ПСРЗ"		973		1 020	1 020	510	510
	аренда внутрилинейных высоковольтных линий с ООО "Ретривер"		342		342	342	171	171
	аренда внутрилинейных низковольтных линий с ООО "Ретривер"		342		342	342	171	171
	аренда трансформаторов, подстанций трансформаторов с ООО "Ретривер"		290		290	290	145	145
	субаренда части здания "Блок цехов и административное" с АО "СРС"		4 535	104	3 954	4 535	2 267	2 268
	в том числе,		1 699.2		1 742			
	амортизация, налоги		14		14	13	6	7
	коммунальные услуги, в том числе:		1 686		1 728	1 874	936	938
	электрическая энергия		253		265	288	143	145
	тепловая энергия		936		828	898	448	450
	водоснабжение		5		6	7	3	4
	водоотведение		2		3	3	1	2
	услуги связи		71		76	77	38	39
	уборка помещений		417.5		551			
8.4.2.	Юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги		363	9	378	392	197	195
	услуги по обслуживанию электронной техники (сервисное обслуживание серверного оборудования, обновление, поддержка программного обеспечения и пр.)		356	9	372	386	193	193
	услуги нотариуса		5		5	5	3	2
	услуги хостинга		1		1	1	1	0
	почтовые расходы, изготовление, заправка печати		0		0	0	0	0
8.4.3.	Расходы на охрану труда	8	305	162	356	368	185	183
	медосмотр, специальная оценка условий труда		55.1	4	57	57	29	28
	подготовка кадров		39.8	17	42	43	22	21
	услуги предрейсового и послерейсового осмотра		180.0	99	188	195	98	97
	спецодежда		8	30	42	69	36	37
8.5.	Расходы на ЕИАС	15	9.3	0	10	10	5	5
8.6.	Проценты по договорам займа		2 008.5		1 400	900	450	450
	с ООО "СпецМорТрансСервис"		1 542.9		1 400	900	450	450
	с АО "ПСРЗ"		150.0		0	0	0	0
	с АО "СРС"		315.6		0	0	0	0
9	Итого расходов	21 816	35 341.0	17 062	34 096	35 176	17 715	17 461
10	Недополученный по независящим причинам доход			10 761		3 016	1 508	1 508
11	Необоснованный доход, полученный в предыдущем периоде регулирования			2 858.81				
12	Рачетная прибыль, тыс. руб.	49	168	0	211	211	106	105
13	Полезный отпуск, тыс. кВт/час	4 609	7 187	5 169	7 187	7 187	3 911	3 276
14	НВВ всего	21 865	35 509.4	24 964	34 307	38 403	19 329	19 074
14.1.	НВВ на компенсацию потерь	6 058	3 451	3 632	3 619	3 616	1 934	1 682
14.2.	НВВ на содержание сетей	15 807	32 058	21 332	30 688	34 787	17 395	17 392
15	Тариф за 1 кВт/час на передачу электроэнергии	4.744	4.941	4.830	4.773	5.343	4.942	5.822
15.1	Ставка на содержание сетей руб/кВт/час	3.430	4.460	4.127	4.270	4.840	4.447	5.309
15.2	Ставка на компенсацию потерь руб/кВт/час	1.314	0.480	0.703	0.504	0.503	0.494	0.513

Расчет расходов на оплату труда ООО "Энергоресурс"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ на 2019 год	Факт за 2019 год	Утверждено РСТ на 2020 год	Ожидаемый факт 2020 года	Предложение ЭСО на 2021 год
1		2	3	4	6	7	8
1	Численность		15.25	18.9	12.18	18.9	18.9
	Численность ППП	чел.	10.25	10.6		10.6	10.6
2	Средняя оплата труда						
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.					
2.2	Дефлятор по заработной плате						
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.					
2.4	Средняя степень оплаты						
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.					
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.					
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника						
2.7.1	процент выплаты	%					
2.7.2	сумма выплат	руб.					
2.8	Текущее премирование						
2.8.1	процент выплаты	%					
2.8.2	сумма выплат	руб.					
2.9	Вознаграждение за выслугу лет						
2.9.1	процент выплаты	%					
2.9.2	сумма выплат	руб.					
2.10	Выплаты по итогам года						
2.10.1	процент выплаты	%					
2.10.2	сумма выплат	руб.					
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки						
2.11.1	процент выплаты	%					
2.11.2	сумма выплат	руб.					
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	49 289	55 469	60 217	57 688	60 169
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		9 062	12 835	8882	13 339	13 901
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	43	255	77	255	255
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	9 020	12 580	9020	13 084	13 646
4	Расчет средств на оплату труда промышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)						
4.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	15	19	12	19	19
4.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	258	577	277	578	578
4.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	46	131	41	131	131
5	Итого средства на потребление	руб.	50 347	57 169	60 217	59 390	61 868
8.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2886	9800	2 817	10192	10630
8.1.	ПФ (0,22)	тыс.руб.		2768	1 937.00	2878	3002
8.2.	ФСС (0,029)	тыс.руб.		365	255.33	379	396
8.3.	ФМС (0,51)	тыс.руб.		6416	449.03	6673	6959
8.4.	НС (0,02)	тыс.руб.		252	176.09	262	273

Показатель	Утверждено РСТ на 2020 год	Ожидаемый факт 2020 года	Предложение ЭСО на 2021 год
Численность, чел.	12	19	19
ФОТ по расчету к утверждению, тыс. руб.	9 020	13 084	13 646
Предельная величина ФСС, тыс. руб.	815	815	865
Предельная величина ПФР, тыс. руб.	1 021	1 021	1 150
Предельная величина ОМС, тыс. руб.	НЕТ	НЕТ	НЕТ
Ставки:			
ПФР, %	22/10	22/11	22/11
ФСС, %	2.9	2.9	2.9
ОМС, %	5.1	5.1	5.1
НСиПЗ, %	0.2	0.2	0.2
Расчет страховых взносов			
ПФР, тыс. руб.	1 984	2 878	3 002
ФСС, тыс. руб.	262	379	396
ОМС, тыс. руб.	460	667	696
НСиПЗ, тыс. руб.	18	26	27
Доп взносы по вредникам, тыс. руб.			
Всего страховые взносы, тыс. руб.	2 724	3 951	4 121
Эффективный %	0	0	0

2 724
ИСТИНА

3 951
ИСТИНА

4 121
ИСТИНА

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление
основных производственных фондов ООО "Энергоресурс"**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2019 год	Факт 2019 г.	Утверждено РСТ на 2020 год	Ожидаемый факт 2020	Предложение ЭСО на 2021 год
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	2 702	1 437	1 626	1 437	1 154
2	Ввод основных производственных фондов	-	-	-	-	-
3	Выбытие основных производственных фондов	-	-	-	-	-
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	24	1 295	1 626	1 295	988
5	Средняя норма амортизации	6.83%	26.87%	20.62%	25.50%	33.39%
6	Сумма амортизационных отчислений	1.65	348	335.4	330.2	330.0

Директор ООО "Энергоресурс"

Матвеев А. В.

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов
на передачу электрической энергии

	Наименование	Утверждено Службой на 2019 год	Факт за 2019 год	Утверждено Службой на 2020 год	Ожидаемый факт 2020	Предложение ЭСО на 2021 год
1	2	3	4	7	8	9
1	Прибыль на развитие производства					
	Прибыль на развитие производства					
	в том числе:					
	- капитальные вложения					
2	Прибыль на социальное развитие	49.42	0.00	0.00	0.00	0.00
	в том числе:					
	- капитальные вложения					
3	Прибыль на поощрение		130.81		131.00	131.00
4	Дивиденды по акциям					
5	Прибыль на прочие цели		33.54		34.00	34.00
	- % за пользование кредитом					
	- услуги банка		33.54		34.00	34.00
	- другие (с расшифровкой)					
6	Прибыль, облагаемая налогом		168.35		211.00	211.00
7	Налоги, сборы, платежи - всего	0.00	4.00	0.00	46.00	46.00
	в том числе:					
	- на прибыль	0.00	0.00	0.00	42.00	42.00
	- на имущество		0.00		0.00	0.00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ				0.00	0.00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)		4.00		4.00	4.00
8	Прибыль от товарной продукции		168.35		211.00	211.00
	в том числе:					
	ВН					
	СН1					
	СН11					
	НН					
8	Прибыль от товарной продукции	49.42	168.35	0.00	211.00	211.00

Директор ООО "Энергоресурс"

Матвеев А. В.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

п.п.		Утверждено РСТ на 2019 год			Утверждено РСТ на 2020 год			Ожидаемый факт 2020			Предложение ЭСО на 2021 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	15 758	8 417	7 340	13 430	6 715	6 715	30 477	15 237	15 240	34 576	17 289	17 287
1.1.	ВН												
1.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
1.3.	НН	15 758	8 417	7 340	13 430	6 715	6 715	30 477	15 237	15 240	34 576	17 289	17 287
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)	49.4	25	25	0.0	0	0	211.0	106	105	211.0	106	105
2.1.	ВН												
2.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
2.3.	НН	49.4	25	25	0.0	0	0	211	106	105	211	106	105
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	0.3%	0.3%	0.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.7%	0.7%	0.7%	0.6%	0.6%	0.6%
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	15 807	8 442	7 365	13 430	6 715	6 715	30 688	15 343	15 345	34 787	17 395	17 392
4.1.	ВН												
4.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
4.3.	НН	15 807	8 442	7 365	13 430	6 715	6 715	30 688	15 343	15 345	34 787	17 395	17 392
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31-33)	1 643 414	1 755 415	1 531 413	1 245 015	1 245 021	1 981 685	2 045 876	1 879 566	2 244 446	2 319 150	2 130 974	2 543 827
5.1.	ВН												
5.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
5.3.	НН	1 643 414	1 755 415	1 531 413	1 245 015	1 245 021	1 981 685	2 045 876	1 879 566	2 244 446	2 319 150	1 065 487	1 271 914
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34-36)	3 430	3 663	3 196	2 598	1 894	4 136	4 270	3 923	4 684	4 840	4 447	5 309
6.1.	ВН												
6.2.	СН												
	в т.ч. СН1												
	СН11												
6.3.	НН	3 430	3 663	3 196	2 598	1 894	4 136	4 270	3 923	4 684	4 840	4 447	5 309

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь)
электрической энергии на ее передачу по сетям

№ п/п		Единицы измерения	Утверждено РСТ на 2019 г.	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено РСТ на 2020 г.	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2020	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2021 год	В т.ч. с календарной разбивкой	
				на I полугодие 2018 г.	на II полугодие 2018 г.		на I полугодие 2019 г.	на II полугодие 2019 г.		1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	6 284	5 489	7 078	7 174	7 078	7 383	7 217	7 078	7 383	7 213	7 084	7 367
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	5.487	2.743	2.743	5.670	3.889	1.781	7.689	4.184	3.504	7.689	4.184	3.504
2.1	ВН													
2.2	СН								0	0	0	0	0	0
	в т.ч. СН1													
	СН11								0	0	0	0	0	0
2.3	НН		5.487	2.743	2.743	5.670	3.889	1.781	7.689	4.184	3.504			
3	Потери электрической энергии	%	0.878	0.439	0.439	8.840	8.840	8.840	6.521	6.526	6.515	6.521	6.526	6.515
3.1	ВН													
3.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11								6.521	6.526	6.515	6.170	6.170	6.170
3.3	НН		0.878	0.439	0.439	8.840	8.840	8.840	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4.609	2.304	2.304	5.169	3.545	1.624	7.187	3.911	3.276	7.187	3.911	3.276
4.1	ВН													
4.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11													
4.3	НН		4.609	2.304	2.304	5.169	3.545	1.624	7.187	3.911	3.276	7.187	3.911	3.276
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 517	2 410	3 108	3 596	2 433	1 162	3 619	1 933	1 686	3 616	1 934	1 682
5.1	ВН													
5.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11													
5.3	НН		5 517	2 410	3 108	3 596	2 433	1 162	3 619	1 933	1 686	3 616	1 934	1 682
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	1197.16	1045.72	1348.60	695.71	686.44	715.95	503.45	494.16	514.55	503.17	494.55	513.47
6.1	ВН													
6.2	СН													
	в т.ч. СН1													
	СН11													
6.3	НН		1197.16	1045.72	1348.60	695.71	686.44	715.95	503	494	515	503	495	513

Директор ООО "Энергоресурс"

Матвеев А. В.