

**ООО «Энергоресурс»**

**Установление тарифов в сфере  
электроснабжения на 2023-2027 год**

**ПКГО**

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

п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2020 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено Службой на 2021 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Утверждено Службой на 2022 год	В т.ч. с календарной разбивкой		Факт за 2021	В т.ч. с календарной разбивкой		Ожидаемый факт 2022	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2023	В т.ч. с календарной разбивкой	
				1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года
1	2	3	4	5	6	16	17	18	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт	0,986	1,353	0,620	1,371	1,371	1,371	1,285	1,453	1,118	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758
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	0,986	1,353	0,620	1,371	1,371	1,371	1,285	1,453	1,118	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758
1.4.1.	....	тыс. кВт																		
2.	Потери в сети	тыс. кВт	0,087	0,120	0,055	0,121	0,121	0,121	0,114	0,128	0,099	0,611	0,367	0,244	0,809	0,404	0,404	0,611	0,367	0,244
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт																		
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО	тыс. кВт	0,899	1,233	0,565	1,250	1,250	1,250	1,172	1,324	1,019	6,303	3,789	2,514	5,929	2,964	2,964	6,303	3,789	2,514
	в том числе	тыс. кВт																		
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО	тыс. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000												
	Передача мощности другим ЭСО	тыс. кВт	0,899	1,233	0,565	1,250	1,250	1,250	1,172	1,324	1,019	6,303	3,789	2,514	6,303	3,789	2,514	6,303	3,789	2,514
	Передача мощности на оптовый	тыс. кВт																		

Расчет полезного отпуска электрической энергии по ЭСО

п.п.	Показатели	Утверждено Службой на 2020 год	В т.ч. с календарной		Утверждено Службой на 2021 год	В т.ч. с календарной		Факт за 2020 год	В т.ч. с календарной		Ожидаемый факт 2021	В т.ч. с календарной		Предложение ЭСО на 2022	В т.ч. с календарной		Утверждено Службой на 2022 год	В т.ч. с календарной		Факт за 2021 год	В т.ч. с календарной		Ожидаемый факт 2022	В т.ч. с календарной		Предложе ние ЭСО на 2023	В т.ч. с календарной	
			1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1.	Полезный отпуск ПЭ, (строка 7 т.1.2.1)																											
2.	Покупная электроэнергия	5,670	3,889	1,781	7,884	3,942	3,942	7,289	4,155	3,135	6,737	3,369	3,369	6,737	3,369	3,369	7,391	4,177	3,214	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758
2.1.	с оптового рынка																											
2.2	от блок-станций																											
2.3.	от других поставщиков (ДАО "Камчатскэнерго")	5,670	3,889	1,781	7,884	3,942	3,942	7,289	4,155	3,135	6,737	3,369	3,369	6,737	3,369	3,369	7,391	4,177	3,214	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758	6,914	4,156	2,758
3.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	0,501	0,344	0,157	0,697	0,349	0,349	0,477	0,272	0,205	0,596	0,298	0,298	0,809	0,404	0,404	0,653	0,369	0,284	0,611	0,367	0,244	0,611	0,367	0,244	0,611	0,367	0,244
4.	производственные и хозяйственные нужды	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	6,55	6,56	6,54	8,84	8,84	8,84	12,00	12,00	12,00	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
	в том числе производственные нужды:																											
	на холодный резерв станций																											
	для ЦТП																											
	для ПНС																											
	хозяйственные нужды																											
5.	Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	5,169	3,545	1,624	7,187	3,594	3,594	6,812	3,882	2,930	6,142	3,071	3,071	5,929	2,964	2,964	6,737	3,808	2,930	6,303	3,789	2,514	6,303	3,789	2,514	6,303	3,789	2,514
	в том числе:																											
5.1.	Передача электроэнергии на оптовый рынок	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,812	3,882	2,930	6,142	3,071	3,071	5,929	2,964	2,964				6,303	3,789	2,514	6,303	3,789	2,514	6,303	3,789	2,514
5.2.	Отпуск электроэнергии по прямым договорам (транзит)	5,169	3,545	1,624	7,187	3,594	3,594	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,737	3,808	2,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.3.	Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть																											

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	1	1,5
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	20,10	54,3
НН, всего						55,8

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
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105		0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75		0
			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	14	14			
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
6	Выключатель нагрузки	- " -	35	4,7		0
			1 - 20	2,3	31	71
7	Синхронный компенсатор мощи. 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	-	-	127,40
			СН1			0,00
			СН2			127,40
15.	ВСЕГО		НН	-	-	
			ВН	-	-	0,0
			СН	-	-	160,65
			СН1			0,0
			СН2			160,65
			НН	-	-	55,77

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 понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций

Расчёт технологического расхода электрической энергии

п.п.	Показатели	Ед.изм.	Утверждено Службой на 2021 год					Факт 2021					Ожидаемый факт 2022					Предложение ЭСО на 2023					1 полугодие 2023 года					2 полугодие 2023 года				
			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	Всего
1	2	3	25	26	27	28	29	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18
1.	Технические потери	млн. кВтч			0,328	0,618	0,946			0,306	0,306	0,611			3,457	3,457	6,914			3,457	3,457	6,914			2,078	2,078	4,156			1,379	1,379	2,758
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч			0,164	0,309	0,473			0,153	0,153	0,306			0,164	0,309	0,473			1,729	1,729	3,457			1,039	1,039	2,078			1,039	1,039	2,078
а	Норматив потерь	кВт/МВА																														
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА				6,340						6,340					6,340														6,340	
в	Продолжительность периода	час																														
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч										0					0														0	
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/шт.																														
б	Количество	шт.										0					0														0	
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВтч										0					0														0	
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/шт.																														
б	Количество	шт.										0					0														0	
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч										0					0														0	
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км.																														
б	Количество	км																														
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч										0					0														0	
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением 110 кВ (а*б)	млн. кВтч										0					0														0	
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км																														
б	Протяженность линий	км										0					0														0	
1.6.	Нагрузочные потери, всего				0,164	0,309	0,473			0,153	0,153	0,306			3,293	3,148	6,441			1,729	1,729	3,457			1,039	1,039	2,078			0,340	0,340	0,680
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)						0																									
а	Норматив потерь	%																														
б	Поправочный коэффициент																															
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч																														
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч																														
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км																														
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км																														
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч																														
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч																														
4.	Итого	млн. кВтч																														

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. Е. Вальтер

ООО "Энергоресурс"

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

п.п.	Показатели	Факт 2021				1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года				Ожидаемый факт 2022				Предложение ЭСО на 2023				1 полугодие 2023				2 полугодие 2023															
		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.	<b>Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО</b>	6914				6914				4156				2758				6914				6914				6914				4156				2758				6914			
1.1.	из емкостей сетей, всего				0,000	0,000				0,000				0,000				6914				6914				6914				4156				2758				6914			
	в том числе из сетей																																								
	ВН																																								
	СН1																																								
	СН2																	6914				6914				6914				4156				2758							
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																																								
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																																								
1.4.	поступление из источников от других организаций	6914			6914	4156				4156				2758																											
2.	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	0,641			0,306	0,306	0,367			0,184	0,184	0,244		0,122	0,122	3,457				3,457	0,000	0,641			0,641	0,000	0,367			0,367	0,000	0,244			0,244	0,000					
	то же в % (п.1.1./п.1.3)	8,841					8,840									50,000				50,000		8,841			8,84	10,49	8,840			8,84	10,49	8,842			8,84	10,49					
3.	<b>Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды</b>																																								
	в т.ч. на отходы тепловых сетей																																								
4.	<b>Полезный отпуск из сети</b>	6,303				6,303	3,789			0,000	3,789	2,514		0,000	2,514	3,457				3,457	0,000	6,303			0,000	6,303	3,789			0,000	3,789	2,514			0,000	2,514					
	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	0,000				0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000						0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000				
4.1.	из них:																																								
	потребителям, присоединенным к сетям питания на сезонном питании																																								
4.2.	потребителям оптового рынка (трансф.)																																								
4.3.	сальдо переток в другие организации																																								

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. Е. Вальтер

**Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденные для ООО "Энергоресурс" в соответствии с Постановлением Службы от 06.04.2020 № 45**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче	% от отпуска в сеть	0,01	0,01	0,01
2	Снижение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях и сооружениях административного, бытового и хозяйственного назначения, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемого вида деятельности				
	электрической энергии	% (к предыдущему периоду)	0	0	0
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета:				
	электрической энергии	%	100	100	100
4.	Использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов				
	электрической энергии	% (общего объема используемых осветительных устройств)	75	75	75

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

Вальтер В. Е.







## Расчет расходов на оплату

## труда ООО "Энергоресурс"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено РСТ на 2022 год	Факт за 2021 год	Факт на 2020 год 1 полугодие	Факт на 2020 год 2 полугодие	ППР Факт на 2021 год	Факт на 2020 год 1 полугодие	Факт на 2020 год 2 полугодие	АУП Факт на 2021 год	Факт на 2020 год 1 полугодие	Факт на 2020 год 2 полугодие	Ожидаемый факт 2022 года	Предложение ЭСО на 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<b>1</b>	<b>Численность</b>			<b>16,3</b>	<b>16,3</b>	<b>16,3</b>	<b>12,3</b>	<b>12,3</b>	<b>12,3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>16,3</b>	<b>16,3</b>
	Численность ППП	чел.		12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3				12,3	12,3
<b>2</b>	<b>Средняя оплата труда</b>													
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 ступень 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.		62 103	62 103	62 103	57 512	57 512	57 512	76 220	76 220	76 220	62 103	62 103
<b>3</b>	<b>Расчет средств на оплату труда ППП (исключенного в себестоимость)</b>		<b>9 370</b>	<b>12 229</b>	<b>6114</b>	<b>6114</b>	<b>8 592</b>	<b>4 296</b>	<b>4 296</b>	<b>3 719</b>	<b>1 859</b>	<b>1 859</b>	<b>12 177</b>	<b>12 178</b>
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	82	82	41	41	52	52	52	30	30	30	30	31
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	<b>9 289</b>	12 147	6074	6074	8489	4244	4244	3659	1829	1829	<b>12 147</b>	<b>12 147</b>
<b>4</b>	<b>Расчет средств на оплату труда промышленного персонала (исключенного в балансовую прибыль)</b>													
4.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		16,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	4	4	4	16	16
4.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>5</b>	<b>Итого средства на потребление</b>	руб.		<b>62520</b>	<b>41 426</b>	<b>41 426</b>	<b>58 211</b>	<b>58 211</b>	<b>58 211</b>	<b>77 473</b>	<b>77 473</b>	<b>77 473</b>	<b>62 255</b>	<b>62 260</b>
<b>8.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	<b>2 972</b>	<b>3 887</b>	<b>1944</b>	<b>1944</b>	<b>2716</b>	<b>1358</b>	<b>1358</b>	<b>1171</b>	<b>585</b>	<b>585</b>	<b>3 887</b>	<b>3887</b>
8.1.	ПФ (0,22)	тыс.руб.	<b>2 043</b>	2 672	1 336	1 336	1 868	934	934	805	402	402	2 672	2 672
8.2.	ФСС (0,029)	тыс.руб.	<b>269</b>	352	176	176	246	123	123	106	53	53	352	352
8.3.	ФМС (0,51)	тыс.руб.	<b>474</b>	620	310	310	433	216	216	187	93	93	619	619
8.4.	НС (0,02)	тыс.руб.	<b>186</b>	243	121	121	170	85	85	73	37	37	243	243

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

Вальтер В. Е.

№ п/п	Должность (специальность, профессия)	Тарифная ставка (часовая, дневная), (ок лад), руб.	начислено, руб.														Сумма к выплате, руб	расчет Службы	расчет Службы % премии			
			за 2020 год (по видам выплат)																			
			Больш. Фзп	больничные	Ден. Комп.	Доп. Услов.	Доплата	Комп.Отп.	Ночные + Переработки	Оклад	Отпуск	Праздничные	Премия	р/к +св.надб.	св/ур. Сумм + сверхурочные	Учеб. отпуск						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
1	Бухгалтер	12 345,00				10 320,42	15 395,46			129 005,25	23 594,88			69 662,84	359 014,36			606 993,21	581 277,33	45,0		
2	Водитель автомобиля 3 класса	9 533,00			30 370,34				93,63	99 732,00	41 414,10	1 040,41		49 866,01	247 040,30	3 668,13		473 224,92	442 854,58	47,7		
3	Генеральный директор	24 000,00			76 668,96					282 285,71	22 361,78			141 142,86	677 485,72			1 199 945,03	1 123 276,07	50,0		
4	Главный бухгалтер	21 049,00				17 616,78				220 209,69	78 436,25			118 913,24	570 783,64			1 005 959,60	988 342,82	50,0		
5	Главный инженер	22 667,00						33 638,44		174 363,56	86 416,40			87 181,79	418 472,56			800 072,75	766 434,31	50,0		
6	Главный специалист по кадрам	11 420,00				9 155,06				114 438,17	68 839,50			61 796,62	296 623,78			550 853,13	541 698,07	50,0		
7	Начальник участка	14 000,00								138 714,15	69 596,16			69 357,09	332 913,98			610 581,38	610 581,38	50,0		
8	Секретарь - референт	7 407,00	3 201,36	45 886,16		6 569,46		2 223,36		82 118,10	1 092,68			44 343,80	212 850,14			398 285,06	343 606,08	50,0		
9	Экономист	11 729,00				9 519,85		33 474,46		118 998,15	3 288,28			59 478,84	300 794,94			525 554,52	482 560,21	46,3		
10	Электро механик	12 667,00						25 156,89		43 850,17				21 925,09	105 240,42			196 172,57	171 015,68	50,0		
11	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				1 838,68	22 476,00	35 866,69	18 407,13	45 966,89		2 032,00		23 902,79	199 800,74	10 252,00		360 542,92	322 837,55	23,7		
12	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				2 525,73	34 675,29		24 476,94	63 143,14		82 515,68	4 103,84	32 834,45	279 527,06	12 945,00		536 747,13	534 221,40	23,1		
13	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				2 720,74			26 808,11	68 018,53			3 386,66	35 369,64	242 153,10	15 042,00		393 498,78	390 778,04	30,5		
14	Электромонтер 5 разряда	6 731,00	4 203,30	58 145,65		2 944,82	11 444,00	22 306,17	21 212,21	73 620,26	38 395,83	2 709,34		38 263,20	258 675,90	11 478,58		543 399,26	460 002,62	31,0		
15	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				2 423,72	32 864,12		20 014,81	60 593,06	72 830,46	4 777,22		31 508,39	259 595,74	10 066,00		494 673,52	492 249,80	24,1		
16	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				2 768,63			24 846,63	69 215,68	33 742,08	3 354,74		35 992,17	233 798,20	9 946,00		413 664,13	410 895,50	32,7		
17	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				2 908,59			29 762,93	72 714,60	17 725,65	3 103,00		37 811,60	260 792,84	16 694,00		441 513,21	438 604,62	30,2		
18	Электромонтер 5 разряда	6 731,00				2 094,28	27 410,11		18 477,47	52 356,91	63 590,58	1 354,67		27 225,62	221 302,50	9 395,00	60 835,32	484 042,46	421 112,86	24,5		
19	Электромонтер 6 разряда	12 180,00	3 051,87	12 207,48		4 381,00			11 779,50	109 524,98	105 941,55	1 290,60		56 952,99	307 754,90	8 417,74		621 302,61	604 714,13	42,1		
20	Электромонтер 6 разряда	12 180,00				4 528,09				113 202,35	95 311,44			58 865,22	282 553,06			554 460,16	549 932,07	50,0		
21	Электромонтер 6 разряда	12 180,00	2 689,56	8 965,20		2 419,34	9 004,00		9 356,12	60 483,57	188 023,18			31 451,46	188 023,18	4 800,00		317 192,43	305 807,89	36,5		
22	Юристконсульт	10 556,00				8 564,96				107 062,04	32 948,00			57 813,50	277 504,68			483 893,18	475 328,22	50,0		
Итого :			13 146,09	125 204,49	107 039,30	93 300,15	153 268,98	152 666,01	205 235,48	2 299 616,96	938 041,30	27 152,48	1 191 659,21	6 532 701,74	112 704,45	60 835,32	12 012 571,96	11 458 131,23				
										1 307	11 207	3 553			4 355	24 745						
										12	64,7			38,86363636	121			45 167	43 402			
										1 315	11 271,4			4 891	27 964				45 442			
										-8	-64,7			-536	-3 219				-2 040			
										переработки (10+13+16)		345 092,41	2 299 616,96			Надбавки	2 644 709,37					
												15,01 %			%	2,47						
															Премия факт ЭСО	51,82 %						
															премия 50 %	1 149 808,48 руб.						
																	3 279 264,00	1 191 659,21	455 813,45	6 532 701,74	11 459 438	1 307,17
																	15980,8187	35,83947127	13,89987053	132,5969337		
																				2221,313109		

№ п/п	Должность (специальность, профессия)	Численность в ведомости ЭСО (всего)	начислено, руб.																		Сумма к выплате, руб
			за 2021 год (по видам выплат)																		
			больн. фзп	ден. комп.	доп. услов.	доплата	командиров	комп. отп.	мат. помощь	ночные	оклад	отпуск	переработ	персон. над.	празд. вых.	праздничн.	премия	р/к	св/ур. сумм	сев. надб.	
АУП	12	16 944,27	31 317,12	29 952,80	0,00	2 894,76	481 958,48	13 000,00	0,00	687 257,15	308 381,82	0,00	0,00	1 067,07	1 067,07	359 138,61	862 786,19	0,00	862 786,19	0,00	3 658 551,53
ППП	15	20 094,66	87 205,20	33 817,25	161 398,00	0,00	171 793,51	60 000,00	121 020,74	1 322 993,97	910 484,45	143 050,83	3 600,00	42 132,44	40 601,36	776 840,93	2 231 052,10	131 673,00	2 231 052,10	0,00	8 488 810,54
<b>ИТОГО</b>	<b>27</b>	<b>37 038,93</b>	<b>118 522,32</b>	<b>63 770,05</b>	<b>161 398,00</b>	<b>2 894,76</b>	<b>653 751,99</b>	<b>73 000,00</b>	<b>121 020,74</b>	<b>2 010 251,12</b>	<b>1 218 866,27</b>	<b>143 050,83</b>	<b>3 600,00</b>	<b>43 199,51</b>	<b>41 668,43</b>	<b>1 135 979,54</b>	<b>3 093 838,29</b>	<b>131 673,00</b>	<b>3 093 838,29</b>	<b>0,00</b>	<b>12 147 362,07</b>

3658551,53

8488810,54

	Числ. по вед (факт)	Числ. Утв. 2021
АУП	12,00	1,51
ППП	15,00	10,60
<b>ИТОГО</b>	<b>27,00</b>	<b>12,11</b>

№ п/п	Должность (специальность, профессия)	Тарифная ставка (часовая, дневная), (оклад), руб.	начислено, руб.																		Сумма к выплате, руб
			за 2021 год (по видам выплат)																		
			бол.н. ф.п.	ден. комп.	доп. услов.	доплата	командиров	комп. отп.	мат. помощь	ночные	оклад	отпуск	переработ	персон. над.	празд. вых.	праздничн.	премия	р/к	св/ур. сумм	св. надб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2	Главный специалист по охране труда	3 780,00	0,00	12004,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42954,55	11512,96	0,00	0,00	0,00	0,00	21477,28	51545,47	0,00	51545,47	191 040,11
3	Главный инженер	5 128,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15737,00	0,00	0,00	35428,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17714,18	42514,03	0,00	42514,03	153 907,60
4	Главный инженер	8 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43121,18	0,00	0,00	67146,41	19760,40	0,00	0,00	0,00	0,00	33573,21	80575,68	0,00	80575,68	324 752,56
5	Генеральный директор	960,52	0,00	0,00	0,00	0,00	2894,76	0,00	0,00	0,00	87,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,66	104,79	0,00	104,79	3 235,32
6	Главный специалист по кадрам	5 220,00	0,00	19312,74	4460,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55600,91	9818,87	0,00	0,00	152,63	152,63	30106,93	72378,71	0,00	72378,71	264 362,41
7	Главный энергетик	20 000,00	7302,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2000,00	0,00	168297,61	38370,33	0,00	0,00	0,00	0,00	84148,82	201957,14	0,00	201957,14	704 033,79
8	Юрисконсульт	10 556,00	0,00	0,00	788,18	0,00	0,00	90340,80	0,00	0,00	9852,27	1501,64	0,00	0,00	0,00	0,00	5320,23	12768,54	0,00	12768,54	133 340,20
9	Секретарь-референт	7 896,00	0,00	0,00	252,67	0,00	0,00	54918,24	0,00	0,00	3158,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1705,54	4093,29	0,00	4093,29	68 221,43
10	Главный бухгалтер	5 619,00	7302,75	0,00	15198,84	0,00	0,00	109874,69	3000,00	0,00	18985,54	155786,80	0,00	0,00	0,00	0,00	102592,21	246221,32	0,00	246221,32	1 076 183,47
11	Экономист	10 062,00	2338,77	0,00	7786,58	0,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	97332,14	71630,82	0,00	0,00	0,00	0,00	52559,38	126142,48	0,00	126142,48	488 932,65
12	Главный специалист по кадрам	8 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00
13	Экономист	3 186,00	0,00	0,00	1466,25	0,00	0,00	167966,57	0,00	0,00	17413,64	0,00	0,00	0,00	914,44	914,44	9897,17	24484,74	0,00	24484,74	247 541,99
Итого			16 944,27	31 317,12	29 952,80		2 894,76	481 958,48	13 000,00		687 257,15	308 381,82			1 067,07	1 067,07	359 138,61	862 786,19		862 786,19	3 658 551,53
14	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00			4 536,62	42 198,00			5 000,00	14 905,33	94 672,73	25 331,54	14 164,71		4 577,60	4 577,60	58 975,87	201 682,76	13 495,00	201 682,76	685 800,52
15	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00	3 722,19		2 417,99			11 771,03	3 000,00	7 509,05	39 686,58	102 692,45	14 556,91		6 206,30	6 206,30	31 433,91	94 553,63	10 175,00	94 553,63	428 484,97
16	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00		16 184,60	4 732,08				5 000,00	15 652,89	90 239,23	42 313,60	23 171,77		4 890,79	4 890,79	61 516,97	181 205,18	21 412,00	181 205,18	652 415,08
17	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00	4 437,84		4 570,39				5 000,00	15 201,83	85 727,28	68 343,20	22 774,34		5 757,48	5 757,48	59 414,77	177 305,27	22 428,00	177 305,27	654 023,15
18	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 6 разряда	12 180,00			4 889,93				5 000,00		122 248,18	97 227,87					63 569,06	152 565,73		152 565,73	598 066,50
19	Электромеханик	12 667,00			202,67			85 560,28			5 066,80						2 634,74	6 323,37		6 323,37	106 111,23
20	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00			4 374,24				5 000,00	14 558,32	83 500,25	48 483,07	22 163,18	3 600,00	3 692,58	3 692,58	56 865,17	171 607,44	22 063,00	171 607,44	611 207,27
21	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 6 разряда	12 180,00	9 359,19		3 870,77				5 000,00		96 769,25	64 869,35					50 320,04	120 768,07		120 768,07	471 724,74
22	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00	2 046,72		1 414,30				2 000,00	4 735,22	31 160,00		4 197,45				18 385,89	51 187,09	4 091,00	51 187,09	170 404,76
23	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00			907,10	8 712,00		28 345,94		3 041,43	16 400,00	173 737,02	2 128,74		4 148,87	4 148,87	11 792,36	42 181,91	1 448,00	42 181,91	339 174,15
24	Мастер-энергетик	14 000,00							5 000,00	1 018,18	161 636,36	26 921,58	1 909,09				81 772,73	198 533,08	1 830,00	198 533,08	677 154,10
25	Начальник участка	20 000,00							5 000,00		207 034,92	140 530,52					103 517,47	248 441,91		248 441,91	952 966,73
26	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00	4 250,91	42 840,00	4 006,26	37 208,00			5 000,00	13 068,37	86 492,34	55 335,00	9 618,94		4 045,54	3 701,83	52 081,57	173 561,46	6 729,00	173 561,46	671 500,68
27	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 6 разряда	12 180,00			5 347,95	32 492,00		46 116,26	5 000,00	17 078,76	113 384,73		17 136,65		3 177,04	3 177,04	69 523,21	222 693,87	17 050,00	222 693,87	
28	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования 5 разряда	8 200,00		44 365,20	4 233,64	40 788,00			5 000,00	14 251,36	88 975,32	64 699,25	11 229,05		5 636,24	4 448,87	55 037,17	188 441,33	10 952,00	188 441,33	726 498,76
Итого			20 094,66	87 205,20	33 817,25	161 398,00		171 793,51	60 000,00	121 020,74	1 322 993,97	910 484,45	143 050,83	3 600,00	42 132,44	40 601,36	776 840,93	2 231 052,10	131 673,00	2 231 052,10	7 745 532,64
Всего по организации			37 038,93	118 522,32	63 770,05	161 398,00	2 894,76	653 751,99	73 000,00	121 020,74	2 010 251,12	1 218 866,27	143 050,83	3 600,00	43 199,51	41 668,43	1 135 979,54	3 093 838,29	131 673,00	3 093 838,29	11 404 084,17

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

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2021 год	Утверждено РСТ на 2022 год	Утв. РСТ и Ц КК на 1 п/г 2022 года	Утв. РСТ и Ц КК на 2 п/г 2022 года	Факт 2021	Ожидаемый факт 2022	Предложение ЭСО на 2023
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	1 626	141	70	70	98	126	137
2	Ввод основных производственных фондов	0						
3	Выбытие основных производственных фондов	0						
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	1 626	141	70	70	636	112	19
5	Средняя норма амортизации	19,60%	16,86%	16,86%	16,86%	3,01%	17,13%	0,00%
6	Сумма амортизационных отчислений	318,7	23,8	11,9	11,9	19	19	0,0

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

В. Е. Вальтер

№ п/п	Группа учета ОС	Наименование основного средства/инвентарный номер	Передача электрической энергии				Амортизационные начисления за 2018 год (руб.)			Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2018	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2019	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2020	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2021	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2022	Стоимость ОИФ на начало периода регулирования (руб.) на 01.01.2023	Амортизационные начисления на 2023 г.													
			Первоначальная стоимость	в месяц	Всего	2017 г.	в год	налог на имущество за 2018 год (0,6% от остат.ст.)	налог на имущество за 2019 г. (0,6% от остат.ст.)								налог на имущество за 2020 г. (0,6% от остат.ст.)												
																		в год	в год	в год	в год	в год	в год	в год					
<b>собственные объекты ООО "РЗС"</b>																													
1		Автомобиль МАЗДА (Mazda) JUTLANDER белый № по VIN 2R2TSG2W418035411, 00000000			1 549 876,37	25 831,27	464 962,89	309 975,27	154 987,62		1 394 888,75	309 975,27																	
2		Компьютерный блок питания, модель № 1, 00000002			25 000,00		17 307,72	0,00	17 307,72		7 692,28	-7 692,28	0,00	0,00															
3		Компьютерный блок питания, модель № 1, 00000003			25 000,00		20 454,57	0,00	20 454,57		4 545,43	4 545,43	0,00	0,00															
4		Компьютерный блок питания, модель № 1, 00000004			64 790,00							1 797,22		62 992,78	54 276,11	8 626,67													
4		Итого			26 200,00						26 200,00	-6 550,02	0,00	69 649,08	8 733,36														
4		Итого			93 086,37		25 827,56	0,00	25 827,56		29 016,97	25 793,29	0,00	97 902,64	20 720,67	124 493,31	20 230,11												
Итого:		Амортизация основных фондов			1 640 466,76				218 637,47		1 436 141,05	354 816,20		1 173 192,45	240 735,96	97 902,64	73 909,82												
<b>за договор аренды интеллектуальных информационных систем с ООО "Резерв"</b>																													
1		Оборудование (проме. офисного) - интранзитное телекоммуникационное здание 00000103			179 000,00	93 568,22	1 356,06	32 545,44	16 272,72	16 272,72	463,8	61 022,78	16 272,72	366,1	44 750,06	16 272,72	268,5	28 477,34	16 272,72	170,9	12 304,62	16 272,72	73,2	0,00	16 272,72	0,0			
2		Оборудование (проме. офисного) - интранзитное телекоммуникационное здание с ООО "Резерв"			209 000,00	109 250,21	1 583,13	37 999,92	18 999,96	18 999,96	541,5	71 250,29	18 999,96	477,5	52 250,33	18 999,96	313,5	33 250,37	18 999,96	199,5	14 250,41	18 999,96	85,5	0,00	18 999,96	0,0			
3		Оборудование (проме. офисного) - трансформатор ТМ 630 К №2/00000021			25 000,00	15 032,80	14 036,08	83,06	1 993,44	996,72	996,72	84,2	13 039,36	996,72	78,2	12 042,64	996,72	72,3	11 045,92	11 960,64	66,3	10 049,20	11 960,64	60,3	0,00	996,72	0,0		
4		Оборудование (проме. офисного) - подстанция трансформаторная № 3/00000015			25 000,00	15 032,80	14 036,08	83,06	1 993,44	996,72	996,72	84,2	13 039,36	996,72	78,2	12 042,64	996,72	72,3	11 045,92	11 960,64	66,3	10 049,20	11 960,64	60,3	0,00	996,72	0,0		
5		Оборудование (проме. офисного) - подстанция трансформаторная № 1/00000013			2 130,00	1 188,36	1 103,40	7,08	169,92	84,96	84,96	6,6	1 018,44	84,96	6,1	933,48	84,96	5,6	848,52	1 019,52	5,1	763,56	1 019,52	4,6	0,00	84,96	0,0		
6		Оборудование (проме. офисного) - установка конденсаторная № 2/00000024			4 540,00	2 534,36	2 353,40	15,08	361,92	180,96	180,96	14,1	2 172,44	180,96	13,0	1 991,48	180,96	11,9	1 810,52	2 171,52	10,9	1 629,56	2 171,52	9,8	0,00	180,96	0,0		
7		Оборудование (проме. офисного) - трансформатор ТМ 630 №2/00000018			10 300,00	6 193,60	5 782,96	34,22	821,28	410,64	410,64	34,7	5 372,32	410,64	32,2	4 961,68	410,64	29,8	4 551,04	4 927,68	27,3	4 140,40	4 927,68	24,8	0,00	410,64	0,0		
8		Оборудование (проме. офисного) - трансформатор ТМ 560 000000116			1 635,00	912,81	847,65	5,43	130,32	65,16	65,16	5,1	782,49	65,16	4,7	717,33	65,16	4,3	652,17	781,92	3,9	587,01	781,92	3,5	0,00	65,16	0,0		
9		Оборудование (проме. офисного) - трансформатор ТМ 630 К № 1/00000020			1 370,00	824,00	769,40	4,55	109,20	54,60	54,60	4,6	714,80	54,60	4,3	660,20	54,60	4,0	605,60	655,20	3,6	551,00	655,20	3,3	0,00	54,60	0,0		
10		Оборудование (проме. офисного) - подстанция трансформаторная № 2/00000014			2 130,00	1 188,36	1 103,40	7,08	169,92	84,96	84,96	6,6	1 018,44	84,96	6,1	933,48	84,96	5,6	848,52	1 019,52	5,1	763,56	1 019,52	4,6	0,00	84,96	0,0		
11		Оборудование (проме. офисного) - трансформатор ТМ 630 № 3/00000019			1 670,00	1 044,00	937,40	5,55	133,20	66,60	66,60	5,6	870,80	66,60	5,2	804,20	66,60	4,8	737,60	799,20	4,4	671,00	799,20	4,0	0,00	66,60	0,0		
12		Оборудование (проме. офисного) - установка конденсаторная № 1/00000023			4 540,00	2 730,40	2 549,44	15,08	361,92	180,96	180,96	15,3	2 368,48	180,96	14,2	2 187,52	180,96	13,1	2 006,56	2 171,52	12,0	1 825,60	2 171,52	11,0	0,00	180,96	0,0		
13		Оборудование (проме. офисного) - трансформатор ТМ 630 № 1/00000017			3 400,00	2 044,00	1 908,40	11,30	271,20	135,60	135,60	11,5	1 772,80	135,60	10,6	1 637,20	135,60	9,8	1 501,60	1 627,20	9,0	1 366,00	1 627,20	8,2	0,00	135,60	0,0		
14		Оборудование (проме. офисного) - подстанция 000000104			100,00	25,66	11,50	1,18	25,66	14,16	11,50	0,1																	
Итого:		за электрические сети и оборудование подстанций			45 439,11	272,67	6 541,42	3 272,84	38 542,86	1 277,91	43 169,73	38 530,56	1 046,7	38 911,85	38 530,56	815,6	35 653,97	74 367,24	584,3	33 396,69	74 367,24	353,1	0,00	38 530,56	0,0				
Итого:		за договор аренды информационных систем с ООО "РЗС"							39 819,97			39 877,22			39 346,03			74 951,53			74 720,35					38 530,56			
Итого:		за договор аренды части здания "Блок цехов и административных" с ООО "РЗС"																											
15		Здание - здание блок цехов административных, 000000015			679 823,16		563 407,67	849,78			10 197,35	3 380,4	553 210,33	10 197,35	3 319,3	543 012,98	10 197,35	3 258,1	532 815,63	849,78	3 196,9	522 618,28	849,78	3 135,7	521 768,51	10 197,35	3 130,6		
Итого:		сборная часть здания "Блок цехов и административных" с АО "РЗС"							13 877,79			13 516,61			13 455,43			4 846,67			3 985,49					13 327,96			



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

	Наименование	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Факт за 2021 год	Ожидаемый факт 2022	Предложение ЭСО на 2023
1	2	9	13	14	15	16
<b>1</b>	<b>Прибыль на развитие производства</b>					
	Прибыль на развитие производства					
	в том числе:					
	- капитальные вложения					
<b>2</b>	<b>Прибыль на социальное развитие</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	в том числе:					
	- капитальные вложения					
<b>3</b>	<b>Прибыль на поощрение</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Дивиденды по акциям</b>					
<b>5</b>	<b>Прибыль на прочие цели</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	33,39	<b>33,00</b>	<b>33,00</b>
	- % за пользование кредитом					
	- услуги банка	0,00	0,00	33,39	33,00	33,00
	- другие (с расшифровкой)					
<b>6</b>	<b>Прибыль, облагаемая налогом</b>			33,39	<b>41,00</b>	<b>41,00</b>
<b>7</b>	<b>Налоги, сборы, платежи - всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>
	в том числе:					
	- на прибыль	#ССЫЛКА!	0,00	0,00	8,00	8,00
	- 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)				0,00	0,00
<b>8</b>	<b>Прибыль от товарной продукции</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	33,39	<b>41,00</b>	<b>41,00</b>
	в том числе:					
	ВН					
	СН1					
	СН11					
	НН					
<b>8</b>	<b>Прибыль от товарной продукции</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	33,39	41,00	41,00

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

Вальтер В. Е.

## Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

п.п.		Единицы измерения	Расчет РСТ на 2022 год			Ожидаемый факт 2022			Предложение ЭСО на 2023		
			Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<b>1.</b>	<b>Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 971</b>	<b>1 080</b>	<b>891</b>	<b>24 505</b>	<b>12 252</b>	<b>12 252</b>	<b>37 052</b>	<b>19 164</b>	<b>17 888</b>
1.1.	ВН										
1.2.	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
1.3.	НН		1 971	1 080	891	24 505	12 252	12 252	37 052	19 164	17 888
<b>2.</b>	<b>Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>41</b>	<b>21</b>	<b>21</b>
2.1.	ВН										
2.2.	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
2.3.	НН		0	0	0	41	21	21	41	21	21
<b>3.</b>	<b>Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)</b>	<b>%</b>				<b>0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,2%</b>	<b>0</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,1%</b>
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 100</b>	<b>1 859</b>	<b>2 297</b>	<b>24 546</b>	<b>12 273</b>	<b>12 273</b>	<b>37 093</b>	<b>19 184</b>	<b>17 908</b>
4.1.	ВН										
4.2.	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
4.3.	НН		4 100	1 859	2 297	24 546	12 273	12 273	37 093	19 184	17 908
<b>5.</b>	<b>Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31-33)</b>	<b>руб/МВт в мес.</b>	<b>291 573</b>	<b>233 965</b>	<b>375 635</b>	<b>324 519</b>	<b>539 865</b>	<b>813 556</b>	<b>490 402</b>	<b>843 897</b>	<b>1 187 120</b>
5.1.	ВН										
5.2.	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
5.3.	НН		291 573	233 965	375 635	324 519	539 865	813 556	490 402	843 897	1 187 120
<b>6.</b>	<b>Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34-36)</b>	<b>руб/МВтч</b>	<b>793</b>	<b>524</b>	<b>1 415</b>	<b>18 625</b>	<b>9 313</b>	<b>14 034</b>	<b>16 919</b>	<b>14 557</b>	<b>20 478</b>
6.1.	ВН										
6.2.	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
6.3.	НН		793	524	1 415	18 625	9 313	14 034	16 919	14 557	20 478

Генеральный директор ООО "Энергоресурс"

Вальтер В. Е.

## ООО "Энергоресурс"

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

№ п/п		Единицы измерения	Расчет на 2022 год	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	Ожидаемый факт 2022	В т.ч. с календарной разбивкой		Предложение ЭСО на 2023	В т.ч. с календарной разбивкой	
							1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	8 848	8 700	9 039	8 835	8 700	9 039	4 258	7 084	0
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	7,391	4,177	3,214	6,914	6,914	0,000	6,999	0,261	6,737
2.1	ВН										
2.2	СН					6,914	6,914	0,000	6,999	0,261	6,737
	в т.ч. СН1										
	СН11					0,000	6,914	0,000	6,999	0,261	6,737
2.3	НН		7,391	4,177	3,214						
3	Потери электрической энергии	%	8,840	8,840	8,840	8,841	8,840	8,842	8,841	8,840	8,842
3.1	ВН										
3.2	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11					3,457	1,729	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	НН		8,840	8,840	8,840	1,074	0,000	1,091	0,000	1,091	1,091
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	6,737	3,808	2,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	ВН										
4.2	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
4.3	НН		6,737	3,808	2,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 781	3 213	2 568	60 155	60 155	0	1 850	1 850	0
5.1	ВН										
5.2	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
5.3	НН		5 781	3 213	2 568	61 091	60 155	0	29 799	1 850	0
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	857,99	844	877	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
6.1	ВН										
6.2	СН										
	в т.ч. СН1										
	СН11										
6.3	НН		858	844	877	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!