

Таблицы

для расчета тарифа на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021 год

Иваново 2020 год

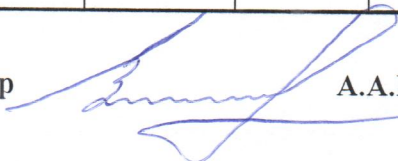
**Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями
ОАО "Юрьевецкие электрические сети" 2021 г.**

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций	22 846,130	2,625		
	в т.ч. из				
1.2.1	Филиал "Ивэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	22 846,130	2,625		
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего	5 851,254	0,669		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	16 994,876	1,956		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	16 994,876	1,956		
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				
8	- ВН				X
9	- СН1				X
10	- СН2				X
11	- НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	22 846,130	2,625		
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций	22 846,130	2,625		

1	2	3	4	5	6
	в т.ч. из				
12.2.1	Филиал "Ивэнгерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	22 846,130	2,625		
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии	12,000	0,002		
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
12.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 100 кВ в:	22 279,091	2,557		X
16	- СН1				X
17	- СН2	22 279,091	2,557		X
18	- НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1	476,280	0,055		
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций	476,280	0,055		
	в т.ч. из				
19.2.1	Филиал "Ивэнгерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	476,280	0,055		
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:	476,280	0,055		X
23	- СН2	476,280	0,055		X
24	- НН				X
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	78,759	0,010		
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций	78,759	0,010		
	в т.ч. из				
25.2.1	Филиал "Ивэнгерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	78,759	0,010		
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	1 462,814	0,168		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	1 789,673	0,207		
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	1 789,673	0,207		
27.2	сетевым организациям				

	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
1	2	3	4	5	6
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:	19 581,643	2,249		X
29	- НН	19 581,643	2,249		X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии	4 388,440	0,501		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	15 193,203	1,748		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	15 193,203	1,748		
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				
	...				

Генеральный директор



А.А.Волков

Баланс электрической энергии по сетям ОАО "Юрвецкие электрические сети"

п.п.	Показатели	Период регулирования 2021 г.					НН
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	22 846,130	22 291,091	476,280	22 834,130	19 581,643	
1.1.	из смежной сети, всего				22 755,371	19 581,643	
	в том числе из сети						
	ВН				22 279,091		
	СН1				476,280		
	СН2						
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	22 846,130	22 291,091	476,280	78,759	19 581,643	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)						
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций (в т.ч. на производственные и хозяйственные нужды)						
2.	Потери электроэнергии в сети	5 851,254			1 462,814	4 388,440	
	то же в % (п.1./п.1.3)	25,61			6,41	22,41	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды						
4.	Полезный отпуск из сети	16 994,876	12,000		1 789,673	15 193,203	
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО						
	из них:						
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении						
4.2.	потребителям оптового рынка						
4.3.	сальдо переток в другие организации						

тыс.кВтч.

Генеральный директор

А.А.Волков

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

кВт

п.п.	Показатели	Период регулирования 2021г.					Итого
		ВН	СН1	СН11	СН2	Итого	
1	2	4	5	6	7		
1.	Поступление мощности в сеть (в т. ч. на производственные и хозяйственные нужды), ВСЕГО	2 559,430	55,420	2 622,930		2 248,510	
1.1.	из смежной сети, всего			2 612,850		2 248,510	
	в том числе из сети						
	ВН			2 557,430			
	СН1			55,420			
	СН2					2 248,510	
1.2.	от электростанций ПЭ	2 624,930	55,420	10,080			
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)						
	от других организаций						
2.	Потери в сети	668,590		167,670		500,920	
	то же в %	25,47		6,39		22,28	
3.	Мощность на производственные и хозяйственные						
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	1 956,340		206,750		1 747,590	
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями						
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка						
4.3.	в другие организации						

Генеральный директор

А.А.Волков

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей
ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс. кВтч.						Заявленная (расчетная) мощность, кВт.						Число часов использо- вания, час			Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %						
		Всего	ВН	СН	СНП	НН	7	Всего	ВН	СН	СНП	НН	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Период регулирования 2021 г.																							
1.	Базовые потребители																						
2.	Население	10 555,892					10 555,892	1 213,590															
2.1.	население город день	8 928,277					8 928,277	1 022,170									1 213,590	8 698,071					
2.2.	население плиты день	1 082,616					1 082,616	125,170									125,170	8 734,630					
2.3.	население село день	494,038					494,038	58,410									58,410	8 649,165					
2.4.	население город ночь	0,000					0,000	0,000									0,000	0,000					
2.5.	население плиты ночь	0,000					0,000	0,000									0,000	0,000					
2.6.	население село ночь	0,000					0,000	0,000									0,000	0,000					
2.7.	религиозные организации	5,723					5,723	1,670									1,670	3 426,946					
2.8.	некоммерческие объединения граждан	45,238					45,238	6,170									6,170	7 331,929					
3.	Прочие потребители	6 438,984	12,000				1 789,673	742,750	2,000								534,000	8 669,113					
3.1.	в том числе Бюджетные потребители																						
4.	Итого	16 994,876	12,000				1 789,673	1 956,340	2,000								206,750	8 687,077					

Генеральный директор

А.А.Волков

Смета расходов ОАО "Юрленинские электрические сети"

Таблица № П 1.15

п.п.	Наименование показателя	Факт за 2019 год	Утвержденный план на 2020 год	Предложение на 2021 год
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы	2 543,00	2 396,77	3 945,57
	Наименование материала	Количество	Цена	Сумма
	Компьютер Intel Pentium Gold G5420 3.8ГГц, 4МБ, SSD 240ГТб, WIN 10 (стандарт на основные средства)	4	20350	81300
	Мат. плата Gigabyte H310M S2 (2.0) RTL (H310, LGA1151, 2xDDR4, 4xPCI-E x16, 2xPCI-E x1, микрoATX)	4	3325	13300
	Процессор Intel Pentium Gold G5420 Coffee Lake BOX (3.8ГГц, 4МБ, SSD240ГТб, Win10)	4	3825	15300
	Память Samsung DDR4 8GB M378A5244CDB-CD0 PC4-21300, 2666MHz	4	1058,33	4233,32
	SSD диск Kingston SA400 240 GB SA400S37	4	2150	8600
	Несъемное оптическое накопительное устройство KWS-9032 Win Home 10 64bit	4	6925	27700
	Корпус InWin ENK708BL RB-S400T7-0 U3*2-U2*2-A(II) mATX (6135270)	4	3266,67	13066,68
	канцелярия, хозяйственные принадлежности			
	Бумага SweetCorr "Classic" А4, 80г/м2, 500х, 146%	90	192,63	5179,05
	Углы бумага "Veitio Classic" 2х св. 4 шт./оп. 18	24	50,83	1736,23
	Поворотные бум. Veitio Classic, 2 св. 2 шт./оп.	24	65,83	1220
	Панель-регистратор Alomex 55мм, цифровой, черная	45	98,33	1380
	Панель-регистратор Alomex 75мм, цифровой, черная	45	98,33	4425
	Панель-скоростная панель Swift А4, 106мм	114	95,83	4312,5
	Панель-кошелек на ключи Berlingo А4, 106мм	60	15,42	759,05
	Ручка пишущая Ebeli Kline "K-MI ДАВНЕ"	60	11,25	675
	Мышь беспроводная 3 м, беспровод. Bluetooth "Professional", антибактериальное, ГЛУ	6	209,17	1255
	Панель-выдачи Berlingo А4, 106мм, белая	1800	1,25	2250
	Линейка 30см безруч. "Фантом", с ластиком	15	18,33	275
	Карандаш чернометаллический ВРАТНИК, 1шт, изготовлен с ластиком, шестигр.	36	9,58	345
	Ластик deVENTE прямоугольный, катуш.	15	9,58	143,75
	Ластик deVENTE прямоугольный, катуш.	15	9,58	143,75
	Блок самоклеящийся 76*76, 10шт.	45	30	1350
	Блок для записи 99*99, 80мм2, без 98%	21	105	2205
	Белый, 1 л	24	23,3	560
	Средство для чистки, Domestos, 1000 мл, ас.	24	151,67	3640
	Средство для чистки, Domestos, 1000 мл, ас.	3	1464,17	4392,5
	Перчатки винил, нестер. нонупар., беств., р-р XL, 1шт/уп.	150	13,33	2000
	Перчатки винил, нестер. нонупар., р-р L, 1шт/уп.	150	11,67	1750
	Сирены СИ-95-20	26	4333,43462	112666,67
	Питательные устройства			
	Комплект питательного устройства ПТУ-6-10в-М1-2	2700	387	104400
	Комплект питательного устройства ПТУ-6-10в-М1-1	10	6405	64050
	Комплект питательного устройства ПТУ-6-10в-М1-3	200	360	72000
	Габаритная ПТУ-6-10в-М1-2	150	192	27000
	Вырасти (обслуживание автомобилей)			
	Цепи для тормозов УАЗ	4	610	2440
	Жидкость тормозная DOT-4 1 л.	1	175	175
	Ремкомплект колеса УАЗ	1	230	230
	Полотно по металлу	2	15	30
	Пила М10	1	5	10
	Лопата	1	100	100
	Лопата	1	120	120
	Лопата П4	2	120	240
	Лопата ГЛУ 4М	5	10	50
	Патруль УАЗ	1	3300	3300
	Хомут	2	25	50
	Плани тормозной	1	235	235
	Шар ГСУ	1	550	550
	Шестя	1	200	200
	Шампунь автомобильный	1	65	65
	Тюбка 3 л.	1	210	210
	Линия 12 V	3	700	2100
	Масло ИЖОА 10 л.	1	20	20
	Масло Лукойл 4 л.	1	780	780
	Масло М-8 5 л.	2	870	1740
	Жидкость стеклоомывателя 5 л.	1	800	800
	Масло ГЛУ 2 л.	1	190	190
	Масло ИЖОА 10 л.	1	150	150
	Масло М-8 4 л.	1	780	780
	Масло моторное ИЖОА 4 л.	1	800	800
	Масло IKA 12 л.	1	1120	1120
	Масло ЕНГ 5W40 4 л.	1	870	870
	Жидкость тормозная B 5 л.	1	1960	1960
	Тюба 10 л.	1	1900	1900
	Масло трансмиссионное 3 л.	1	640	640
	топливо	1	270	270
	ДИ-92	10390	36,38	62539,06
	ДИ-93	4415	37,92	167416,8
	Дисковые	3327	39,58	131484,76
	Снегозащита			
	Комплект летний	20	5833,33	399166,6
	Комплект зимний	20	10833,33	216666,6
	Перчатки теплозащитные	100	1416,67	28333,4
	Электромагниты		375	37500
	СНП-2А 3х3+1х3+6 ГЭС	680	102,833824	1398827,02
	СНП-4 4х4+1х4+1х4 ГЭС	1790	46,21	69922
	СНП-4 2х16 (3000) ГЭС	46	23,11	7854
	Защитный экран СИП-1500 (РА 1500)	255	381,5	11877,5
	Защитный экран СИП-1500 (РА 1500)	510	151,23	97287,2
	Защитный экран СИП-1500 (РА 1500)	1280	157,75	201920
	Защитный экран СИП-1500 (РА 1500)	45	219,63	76941,67
	Лента монтажная ЛМ-50 (Е 2007, СЭТЭТ, Е207, 50м в упаковке)	3	1414,67	2030
	Сирены СИ-20 100мм (А200, NC, 20)	1498	16,08	4214,01
2	Целевые денежные материалы			24087,81
3	из них на ремонт			
3.1	Работы и услуги производственного характера	3 516,00	3 402,90	11 307,28
4	из них на ремонт основных фондов			
4.1	Топливо на хозяйственные нужды			
5	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	36,00	23,88	1 458,64
6	Тепловая энергия			
7	Затраты на оплату труда	5 382,00	5 466,19	14 623,13
8	Отчисления на социальные нужды	1 494,00	1 661,22	4 448,43
9	Амортизация основных средств	1 282,00	1 262,04	2 796,87
10	Прочие затраты всего, в том числе	11 135,64	9 056,28	14 734,45
	Средства на страхование			
	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			
10.1	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	10 683,00	8 543,97	14 260,61
	Расходы из прибыли на капитальные вложения (инвестиционные средства)			
	Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредиту)			
10.2	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	452,64	512,31	473,84
10.2.1	Расходы на социальные и информационные услуги	181,06	2,79	158,14
10.2.2	Прочие услуги сторонних организаций	7,48	327,28	7,80
10.2.3	Расходы на услуги инженерно-технической охраны и коммунального хозяйства	103,49	0,00	108,34
10.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	0,00
10.2.5	Расходы на подготовку кадров	13,04	36,21	13,65
10.2.6	Транспортные услуги			
10.2.7	Другие прочие расходы	177,60	146,03	185,92
11	Прибыль на погашение			
12	Прибыль на развитие производства (выполнение инвестиционной программы)			
13	Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредиту)	0,00	0,00	0,00
14	Прочие субсидиальные расходы	0,00	0,00	2 313,52
15	Арендная плата (субсиденция)	0,00	339,00	0,00
16	Налог на прибыль	0,00	0,00	7,80
17	Налог и другие обязательные платежи	320,29	292,06	320,81
17.1	Налог на прибыль и подоходный налог	7,48	12,86	8,00
17.2	Налог на имущество	312,81	280,20	312,81
18	Неполученный доход от технологического присоединения объектов категории потребителей			
19	НВЗ до корректировок	25 708,92	23 901,84	55 945,70
20	Убыток ФЭСЭП, полученный в предыдущем периоде регулирования		61,91	332,04
21	Неполученный на балансовый период доход		0,00	619,62
22	Итого расходов на содержание сетей	25 708,92	23 286,98	56 233,28

Генеральный директор

А.А. Волков

**Расчет расходов на оплату труда
ОАО "Юрьевецкие электрические сети"**

№	Показатели	Ед.изм.	Базовый период 2019 г.	Период регулирувания 2021 г.
1	2	3	4	4
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	33,00	33,00
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего I разряда	руб.	12 095,00	32 862,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда		1,00	1,00
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	12 095,00	32 862,00
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда I работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	2,48	2,48
2.7.2.	сумма выплат	руб.	299,96	814,98
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	7,28	7,28
2.8.2.	сумма выплат	руб.	902,35	2 451,68
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	%	2,43	2,43
2.10.2.	сумма выплат	руб.	293,91	798,55
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 I работника	руб.	13 591,22	36 927,21
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	" - "		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	" - "		
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)			
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
4.2.	Среднемесячная оплата труда на I работника	руб.		
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.		
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.		
5.	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
5.2.	Денежные выплаты на I работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	5 382,12	14 623,17
7.	Среднемесячный доход на I работника	руб.	13 591,22	36 927,21

Генеральный директор


 А.А.Волков

**Расчет источников финансирования капитальных вложений
ОАО "Юрьевецкие электрические сети"**

№	Показатели	Факт 2019 г.	Период регулирования 2021 г.
1	2	3	4
1.	Объем капитальных вложений		0,00
	в том числе:		
	на производственное и научно-техническое развитие	0,00	0,00
	на непроизводственное развитие	0,00	0,00
2.	Финансирование капитальных вложений		
	из средств - всего		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)		
2.2.	Неиспользованных средств на начало года		
2.3.	Федерального бюджета		
2.4.	Местного бюджета		
2.5.	Регионального бюджета		
2.6.	Прочих		
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8.	Кредитные средства		
2.9.	Итого по пп. 2.1 - 2.8	0,00	0,00
2.10.	Прибыль (п.1 - п.2.9)	0,00	0,00
	отнесенная на производство электрической энергии		
	отнесенная на передачу электрической энергии	0,00	0,00
	отнесенная на производство тепловой энергии		
	отнесенная на передачу тепловой энергии		


Генеральный директор


А.А.Волков

**Расчет балансовой прибыли ОАО "Юрьевецкие электрические сети",
принимаемой при установлении тарифов на передачу
электрической энергии**

п.п.	Наименование	Факт 2019 г.	Период регулирования 2021 г.
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения		0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения		0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	
4.	Перечисления в местный бюджет	0,00	
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка		
	прочие цели		
6.	Прибыль, облагаемая налогом	-5969,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	320,29	320,81
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	0,00	0,00
	- на имущество	312,81	312,81
	резерв по сомнительным долгам	0,00	
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	7,48	8,00
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе		
	<i>в том числе:</i>		

Генеральный директор



А.А.Волков

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей
ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2019 г.	Период регулирования 2021 г.
1	2	3	4	5
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	25 708,92	56 233,28
1.1.	ВН			
1.2.	СН		2 707,32	5 921,74
	в т.ч. СН1			
	СН11		2 707,32	5 921,74
1.3.	НН		22 983,45	50 271,84
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00
2.1.	ВН			
2.2.	СН		0,00	0,00
	в т.ч. СН1			
	СН11		0,00	0,00
2.3.	НН		0,00	0,00
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	25 708,92	56 233,28
4.1.	ВН		0,00	0,00
4.2.	СН		2 707,32	5 921,74
	в т.ч. СН1			
	СН11		2 707,32	5 921,74
4.3.	НН		22 983,45	50 271,84
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 кВт согласно формулам (31)-(33)	руб/кВт мес.		2 395,34
5.1.	ВН			0,00
5.2.	СН			200,99
	в т.ч. СН1			
	СН11			200,99
5.3.	НН			2 655,80
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч согласно формулам (34)-(36)	руб/МВт.ч		3 308,84
6.1.	ВН			
6.2.	СН			278,63
	в т.ч. СН1			
	СН11			278,63
6.3.	НН			3 665,78

Генеральный директор

А.А.Волков

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Период регулирования 2021 г.
1	2	3	4
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб/МВтч	4 000,00
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	тыс.кВтч.	22 846,13
2.1.	ВН		
2.2.	СН		23 310,41
	в т.ч. СН1		476,28
	СН11		22 834,13
2.3.	НН		19 581,64
3.	Потери электрической энергии	тыс. кВтч/%	5 851,254
3.1.	ВН		
3.2.	СН		1 462,814
	в т.ч. СН1		
	СН11		1 462,814
3.3.	НН		4 388,440
4.	Полезный отпуск электрической энергии	тыс.кВтч.	16 994,876
4.1.	ВН		
4.2.	СН		1 801,673
	в т.ч. СН1		
	СН11		1 801,673
4.3.	НН		15 193,203
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	23 405,02
5.1.	ВН		
5.2.	СН		5 851,26
	в т.ч. СН1		
	СН11		5 851,26
5.3.	НН		17 553,76
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./тыс. кВтч	1 377,18
6.1.	ВН		
6.2.	СН		273,79
	в т.ч. СН1		
	СН11		273,79
6.3.	НН		1 508,03

Генеральный директор

 А.А.Волков

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

ОАО "Юрьевские электрические сети"

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	Протяженность	Объем условных единиц
				условных единиц (у) на 100 км трассы ВЛЭП		
				у/100км		7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			дерево	180		
		2	металл	160		
ж/бетон			130			
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
		2	ж/бетон	120		
	металл		180			
	1 - 20	-	ж/бетон	150		
			дерево	160		
дерево на ж/б пасынках			140	20,30	28,42	
КЛЭП	20 - 35	-	-	110	2,86	3,15
	3 - 10	-	-	470		
СН, всего						0,60
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	135,44	352,14
			дерево на ж/б пасынках	220	0	0,00
			ж/бетон, металл	150	22,6	33,90
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	2,01	5,43
НН, всего						2,10
Всего						33,67
Всего						391,47

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здании 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.

Генеральный директор

А.А.Волков

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

ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.		
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1		
1 - 20	1,0	53	53,00			
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
1 - 20	5,5					
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	11	34,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	135	310,50
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		

1	2	3	4	5	6	7
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	15	36,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	3	7,50
11	Однотрансформаторная ТП КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	39	89,70
12	Двухтрансформаторная ТП КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	7	21,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	
			СН	-	-	551,80
			НН	-	-	

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 секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1-20 кВ

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.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций

Генеральный директор

А.А.Волков