

Таблицы

для расчета тарифа на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
АО «Юрьевецкие электрические сети» на 2026 год

Иваново 2025 год

Баланс электрической энергии по сетям АО "Юрьевецкие электрические сети"

тыс. кВтч

№	Наименование показателя	Период регулирования 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
		Энергия	Энергия	Энергия	Энергия	Энергия
		тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч	тыс. кВтч
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	133 181,818	72 975,071	1 280,937	58 119,245	806,565
1.1.	из вышестоящей организации	93 564,887	72 975,071	1 280,937	18 502,314	806,565
1.1.1.	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго"), розничная генерация	77 263,307	72 975,071	692,335	3 595,901	-
1.1.2.	АО "Объединенные электрические сети"	15 712,978	-	-	14 906,413	806,565
1.1.3.	ООО "ИВЭЛС"	588,602	-	588,602	-	-
1.2.	от генерирующих блок-станций	39 616,931	-	-	39 616,931	-
1.2.1.	ООО "УК ИП "Родники"	39 616,931	-	-	39 616,931	-
1.2.	Трансформировано из собственных сетей:	51 932,815	-	-	14 188,600	37 744,215
1.2.1.	ВН	12 907,663	-	-	12 907,663	-
1.2.2.	СН1	1 280,937	-	-	1 280,937	-
1.2.3.	СН11	37 744,215	-	-	-	37 744,215
1.2.4.	НН	-	-	-	-	-
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	23 987,441	259,930	-	16 730,430	6 997,081
2.	Общие потери электроэнергии (мощности) - %	18,01%	0,36%	-	28,79%	18,54%
2.1.	Потери на собственное потребление	1,000	1,000	-	-	-
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	23 986,441	258,930	-	16 730,430	6 997,081
3.	Трансформировано в собственные сети:	51 932,815	12 907,663	1 280,937	-	37 744,215
3.1.	ВН	-	-	-	-	-
3.2.	СН1	-	-	1 280,937	-	-
3.3.	СН11	-	12 907,663	-	-	-
3.4.	НН	-	-	-	-	37 744,215
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	109 194,377	59 807,478	-	17 833,200	31 553,699
4.1.	собственное потребление (без потерь)	546,000	546,000	-	-	-
4.2.	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	108 648,377	59 261,478	-	17 833,200	31 553,699
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	85 899,694	40 963,349	-	13 382,646	31 553,699
	Потребители Ивановский филиал АО "Энергосбыт Плюс"	54 155,047	40 963,349	-	10 532,223	2 659,475
	прочие потребители	52 590,455	40 963,349	-	10 532,223	1 094,883
	население	1 564,592	-	-	-	1 564,592
	Потребители ООО "Ивановоэнергосбыт"	31 534,645	-	-	2 850,423	28 684,222
	прочие потребители	8 581,640	-	-	2 850,423	5 731,217
	население	22 953,005	-	-	-	22 953,005
	Потребители Ивановский филиал ООО "Магнит Энерго"	210,002	-	-	-	210,002
	прочие потребители	210,002	-	-	-	210,002
	население	-	-	-	-	-
4.2.2.	нижестоящие сетевые организации	22748,683	18 298,129	0	4 450,554	0
	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	5 800,308	5 794,524	-	5,784	-
	2 АО "Объединенные электрические сети"	12 885,451	12 503,605	-	381,846	-
	3 ООО "ИВЭЛС"	847,972	-	-	847,972	-
	4 ООО "НСК"	3 214,952	-	-	3 214,952	-

Генеральный директор

И.В.Садыков



Электрическая мощность по диапазонам напряжения АО "Юрьевоцкие электрические сети"

тыс.кВтч.

№	Наименование показателя	Период регулирования 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
		Энергия	Энергия	Энергия	Энергия	Энергия
		тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.кВтч
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	15 216	8 330	149	6 644	93
1.1.	из вышестоящей организации	10 689	8 330	149	2 117	93
1.1.1.	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго"), розничная генерация	8 823	8 330	80	413	-
1.1.2.	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»	1 798			1 705	93
1.1.3.	АО "Объединенные электрические сети"	69		69		
1.2.	от генерирующих блок-станций	4 527	-	-	4 527	-
1.2.1.	ООО "УК ИП "Родники"	4 527			4 527	
1.2.	Трансформировано из собственных сетей:	5 925	-	-	1 618	4 307
1.2.1.	ВН				1 470	
1.2.2.	СН1				149	
1.2.3.	СН11					4 307
1.2.4.	НН					
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	2 742	31	-	1 912	799
2.	Общие потери электроэнергии (мощности) - %	18,02%	0,37%		28,78%	18,56%
2.1.	Потери на собственное потребление	-	-	-		
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	2 742,340	31,090	-	1 911,920	799,330
3.	Трансформировано в собственные сети:	8 911	4 455	149	4 307	-
3.1.	ВН					
3.2.	СН1		-			
3.3.	СН11		12 908	149		
3.4.	НН		-	-	4 307	
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	12 472	6 828	-	2 044	3 601
4.1.	собственное потребление (без потерь)	63	63	-	-	-
4.2.	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	12 409	6 764	-	2 044	3 601
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	9 803	4 670	-	1 533	3 601
	Потребители Ивановский филиал АО "Энергосбыт Плюс"	6 181	4 670		1 205	307
	прочие потребители	6 001	4 670	-	1 205	126
	население	181	-	-		181
	Потребители ООО "Ивановоэнергосбыт"	3 597	-	-	328	3 269
	прочие потребители	967	-	-	328	639
	население	2 629	-	-		2 629
	Потребители Ивановский филиал ООО "Магнит Энерго"	25			-	25
	прочие потребители	25	-	-	-	25
	население	-	-	-		-
4.2.2.	нижестоящие сетевые организации	2606	2095	0	511	0
1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	666	666		0	
2	АО "Объединенные электрические сети"	1473	1429		45	
3	ООО "ИВЭЛС"	98			98	
4	ООО "НСК"	368			368	

Генеральный директор

И.В.Садыков



Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс. кВт·ч					Заявленная (расчетная) мощность, кВт					Число часов использования		Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Период регулирования 2026 г.																
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	8	9	ВН	СН1	СН11	НН	13
1	2	3	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	Базовые потребители		0,0															
2.	Население	24 517,597	0,000	0,000		24 517,597	2 811,000				2 811,000	8 722,020	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
2.1.	население город день	21 098,068				21 098,068	2 412,000				2 412,000	8 747,126	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
2.2.	население плтты день	1 622,644				1 622,644	187,000				187,000	8 677,241	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
2.3.	население село день	556,305	0,000	0,000		556,305	67,000				67,000	8 303,060	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
2.4.	население город ночь	-				-	-				-							
2.5.	население плтты ночь	-				-	-				-							
2.6.	население село ночь	1 234,970	0,000	0,000		1 234,970	142,000				142,000	0,000	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
2.7.	религиозные организации	5,537	0,000	0,000		5,537	2,000				2,000	2 768,500	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
2.8.	некоммерческие объединения граждан	0,073	0,000	0,000		0,073	1,000				1,000	73,000	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	
3.	Прочие потребители	61 382,097	40 963,349		13 382,646	7 036,102	6 993,000	4 670,000		1 533,000	790,000	8 777,649	100,0%	66,7%	0,0%	21,8%	11,5%	
3.1.	в том числе																	
3.1.1.	Бюджетные потребители						2,606	2,095										
4.	Нижестоящие ТСО	22 748,683	18 298,129		4 450,554		12 409,660	6 764,750	0,000		511	8 730,488	100,00%	80,44%			19,56%	0,00%
5.	Итого	108 648,377	59 261,478	0,000	17 833,200	31 553,699	12 409,660	6 764,750	0,000	2 043,910	3 601,000	8 755,145	100,0%	54,5%	0,0%	16,4%	29,0%	

Генеральный директор

И.В. Садынов



Смета расходов АО "Юрьевецкие электрические сети"

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	Факт за 2023 год	Факт за 2024 год	Предложение на 2026 год
1	2	3	4	5
1.	Сырье, основные материалы	2 692,00	8 096,00	8 747,49
2.	Вспомогательные материалы			
	из них на ремонт			
3.	Работы и услуги производственного характера	0,00	233 178,00	251 941,83
3.1.	из них на ремонт основных фондов			
4.	Топливо на технологические цели			
5.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	42,04	49,00	52,94
6.	АСКУЭ	0,00		
7.	Затраты на оплату труда	4 877,41	21 522,00	23 253,88
8.	Отчисления на социальные нужды	1 322,04	4 553,00	4 919,38
9.	Амортизация основных средств	1 945,10	1 921,00	2 075,58
10.	Прочие затраты всего, в том числе:	6 633,67	22 749,91	24 580,60
	Средства на страхование			
	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			
10.1.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	6 079,40	21 234,00	22 942,70
	Расходы из прибыли на капитальные вложения (инвестиционная составляющая)			
	Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредиту)			
10.2.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции	554,27	1 515,91	1 637,90
10.2.1.	Расходы на юридические и информационные услуги	73,91	671,40	725,43
10.2.2.	Прочие услуги сторонних организаций	115,72	411,32	444,42
10.2.3.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	56,54	77,95	84,22
	вывоз ТКО	11,33	12,21	12,21
	поставка воды	4,54	2,69	2,69
10.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	196,72	29,00	31,33
10.2.5.	Расходы на подготовку кадров	18,00	45,00	48,62
10.2.6.	Транспортные услуги		5,00	5,40
10.2.7.	Другие прочие расходы	93,38	276,24	298,47
11.	Прибыль на поощрение			
12.	Прибыль на развитие производства (выполнение инвестиционной программы)			
13.	Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредиту)	0,00		
14.	Прочие неподконтрольные расходы	0,00		
15.	Арендная плата (спецтехника)	0,00	6 412,00	6 412,00
16.	Налог на прибыль	0,00		
17.	Налоги и другие обязательные платежи	397,00	473,00	473,00
17.1.	Налог на землю и пользование автодорог	0,00	0,00	0,00
17.2.	Налог на имущество	397,00	473,00	473,00
18.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей			
19.	НВВ до корректировок	17 925,12	298 968,81	322 471,60
20.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		0,00	0,00
21.	Недополученный по независящим причинам доход		0,00	0,00
	Корректировка		0,00	0,00
22.	Итого расходов на содержание сетей	17 925,12	298 968,81	322 471,60

Генеральный директор

И.В.Садыков



Расчет расходов на оплату труда

№	Показатели	Ед.изм.	Базовый период 2024 г.	Период регулирования 2026 г.
1	2	3	4	4
1.	Численность		25,00	28,00
	Численность ГППП	чел.		
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	57 243,16	61 001,00
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		1,00	1,00
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ГППП	руб.	57 243,16	61 001,00
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	5,33	5,33
2.7.2.	сумма выплат	руб.	3 048,20	3 248,30
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	20,00	8,13
2.8.2.	сумма выплат	руб.	11 448,63	4 958,68
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	%	-	-
2.10.2.	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.	71 739,99	69 207,98
3.	Расчет средств на оплату труда ГППП (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 ГППП	- " -		
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 1 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 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	21 522,00	23 253,88
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	71 739,99	69 207,98

Генеральный директор

И.В.Садыков



Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2024 г.	Период регулирования 2026 г.
1	2	3	4	5
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	298 968,81	322 471,60
1.1.	ВН		0,00	15 986,44
1.2.	СН		298 968,81	262 107,16
	в т.ч. СН1			
	СН11		298 968,81	262 107,16
1.3.	НН		0,00	44 377,99
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 8 табл. П1.21.3)	тыс. руб.	0,00	0,00
2.1.	ВН			0,00
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.	298 968,81	322 471,60
4.1.	ВН		0,00	15 986,44
4.2.	СН		298 968,81	262 107,16
	в т.ч. СН1			
	СН11		298 968,81	262 107,16
4.3.	НН		0,00	44 377,99
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 кВт согласно формулам (31)-(33)	руб/кВт мес.	12 333,70	2 154,66
5.1.	ВН			195,12
5.2.	СН		12 333,70	10 686,93
	в т.ч. СН1			0,00
	СН11			10 686,93
5.3.	НН		12 333,70	1 027,12
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт.ч согласно формулам (34)-(36)	руб/МВт.ч	17 042,94	2 953 188,65
6.1.	ВН			267 298,29
6.2.	СН			14 697 708,05
	в т.ч. СН1			0,00
	СН11			14 697 708,05
6.3.	НН			1 406 427,62

Генеральный директор

И.В.Садыков



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

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Период регулирования 2026 г.
1	2	3	4
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб/МВтч	4 014,71
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	тыс.кВтч.	133 181,82
2.1.	ВН		72975,1
2.2.	СН		73 588,78
	в т.ч. СН1		1 280,94
	СН11		72 307,85
2.3.	НН		38 550,78
3.	Потери электрической энергии	тыс. кВтч/%	23 987,441
3.1.	ВН		259,93
3.2.	СН		16 730,430
	в т.ч. СН1		
	СН11		16 730,430
3.3.	НН		6 997,081
4.	Полезный отпуск электрической энергии	тыс.кВтч.	109 194,377
4.1.	ВН		59 807,478
4.2.	СН		17 833,200
	в т.ч. СН1		
	СН11		17 833,200
4.3.	НН		31 553,699
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	96 302,65
5.1.	ВН		1043,5
5.2.	СН		67 167,84
	в т.ч. СН1		
	СН11		67 167,84
5.3.	НН		28 091,26
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./тыс. кВтч	881,94
6.1.	ВН		17,45
6.2.	СН		3 766,45
	в т.ч. СН1		
	СН11		3 766,45
6.3.	НН		890,27

Генеральный директор

И.В.Садыков



Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями
"Юрьевецкие электрические сети" 2026 год

АО

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт.ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединен- ная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии				
	в сеть — всего	133181,818	15,216		
	в т. ч. из				
1.1	несетевых организаций	39616,931	4,527		
1.2	сетевых организаций	93564,887	10,689		
	в т. ч. из				
1.2.1	ПАО "Россети" филиал "Ивэнерго"	77263,307	8,823		
1.2.2	АО "ОЭС"	15712,978	1,798		
1.2.3	ООО "ИВЭЛС"	588,602	0,069		
2	Потери электроэнергии — всего	23987,441	2,742		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями — всего	109194,377	203,152		
	в т. ч.				
3.1	несетевым организациям	86445,694	200,546		
3.2	сетевым организациям	22748,683	2,607		
	в т. ч.				
3.2.1	ПАО "Россети" филиал "Ивэнерго"	5800,308	0,666		
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1–п. 1.2.1)	-71462,999	0,000		
3.2.2	АО "ОЭС"	12885,451	1,473		
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2–п. 1.2.2)	-2827,527	0,000		
3.2.3	ООО "ИВЭЛС"	847,972	0,098		
3.2.3.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.3–п. 1.2.3)	259,370			
3.2.4	ООО "НСК"	3214,952	0,368		
3.2.4.1	также в сальдированном выражении	3214,952	0,368		
4	Поступление электроэнергии				
	в ЕНЭС				
	в т. ч. из				
4.1	несетевых 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	несетевым 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:				X
8	— ВН				X
9	— СН1				X
10	— СН2				X
11	— НН				X
12	Поступление электроэнергии				
	в сеть ВН 110 кВ	72975,071	8,330		
	в т. ч. из				

12.1	несетевых организаций	0,000	0,000		
12.2	сетевых организаций	72975,071	8,330		
	в т. ч. из				
12.2.1	ПАО "Россети" филиал "Ивэнерго"	72975,071	8,330		
13	Потери электроэнергии	259,930	0,031		
14	Отпуск (передача) электроэнергии	59807,478	6,828		
	в т. ч.				
14.1	несетевым организациям	41509,349	4,733		
14.2	сетевым организациям	18298,129	2,095		
	в т. ч.				
14.2.1	ПАО "Россети" филиал "Ивэнерго"	5794,524	0,666		
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1–п. 12.2.1)	-67180,547	0,000		
14.2.2	АО "ОЭС"	12503,605	1,429		
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2–п. 12.2.2)	12503,605	1,429		
15	Трансформировано из 110 кВ в:	12907,663	1,470		X
16	— СН1				X
17	— СН2	12907,663	1,470		X
18	— НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1	1280,937	0,149		
	в т. ч. из				
19.1	несетевых организаций				
19.2	сетевых организаций	1280,937	0,149		
	в т. ч. из				
19.2.1	ПАО "Россети" филиал "Ивэнерго"	692,335	0,080		
19.2.3	ООО "ИВЭЛС"	588,602	0,069		
20	Потери электроэнергии	0			
21	Отпуск (передача) электроэнергии	0			
	в т. ч.				
21.1	несетевым 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:	1280,937	0,149		X
23	— СН2	1280,937	0,149		X
24	— НН				X
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	58119,245	7,734		
	в т. ч. из				
25.1	несетевых организаций	39616,931	4,527		
25.2	сетевых организаций	18502,314	3,207		
	в т. ч. из				
25.2.1	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»	3595,901	0,413		
25.2.2	АО "Объединенные электрические сети"	14906,413	1,705		
26	Потери электроэнергии	16730,4299	1,912		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	17833,200	2,044		
	в т. ч.				
27.1	несетевым организациям	13382,646	1,533		
27.2	сетевым организациям	4450,554	0,511		
	в т. ч.				
27.2.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" -	5,784	0,000		
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1–п. 25.2.1)	-3590,117	-0,413		
27.2.2	АО "Объединенные электрические сети"	381,846	0,045		
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2–п. 25.2.2)	-14524,567	-1,660		

27.2.3	ООО "НСК"	3214,952	0,368		
27.2.3.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.3–п. 25.2.3)	3214,952	0,368		
27.2.4	ООО "ИВЭЛС"	847,972	0,098		
27.2.4.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.4–п. 25.2.4)	847,972	0,098		
28	Трансформировано из 10—6 кВ в:				X
29	— НН	37744,215	4,307		X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН	806,565	0,153		
	в т. ч. из				
30.1	несетевых организаций				
30.2	сетевых организаций	806,565	0,093		
	в т. ч. из				
30.2.1	АО "ОЭС"	806,565	0,093		
30.2.2	сетевой организации 2				
31	Потери электроэнергии	6997,081	0,799		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	31553,699	3,601		
	в т. ч.				
3.1	несетевым организациям	31553,699	3,601		
3.2	сетевым организациям				
	в т. ч.				
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

И.В.Садыков

