

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФЫ

№	Наименование параметра	Единица измерений	2021 Утверждено Комитетом (версия Комитета)	2022 Утверждено Комитетом (версия Комитета)	2023 Утверждено Комитетом (версия Комитета)	2024 Утверждено Комитетом (версия Комитета)	2025 Утверждено Комитетом (версия Комитета)
	Долгосрочные параметры регулирования						
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	1 615,25	x	x	x	x
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	%	6,162600	6,087300	6,087300	6,087300	6,087300
5	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
6	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
7	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	б/р	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	Тарифы и НВВ						
8	НВВ сетевой организации (без учета оплаты потерь)	тыс. руб.	3051,84	4106,11	3139,15	3232,07	3327,74
9	Темп роста %	%	79,27%	134,55%	76,45%	102,96%	102,96%
10	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес					
10.1.	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·мес	131160,105	180330,148	141726,363	147395,418	153291,234
10.2.	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт·мес	138394,833	187268,147	149543,921	155525,677	161745,704
11	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч					
11.1.	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	179,059	212,763	199,500	205,485	211,649
11.2.	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	186,357	203,493	188,687	194,348	200,179
12	Тариф на услуги по передаче электрической энергии (Индивидуальный одноставочный)	руб./кВт·ч					
12.1.	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,482	0,636	0,527	0,546	0,565
12.2.	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,489	0,626	0,516	0,535	0,554

КАЛЬКУЛЯЦИЯ ТАРИФОВ

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год			
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	утв-но Комитетом (версия Комитета) с учетом Методических указаний 421-э	Темп роста НВВ, 2022/2021, %
1	2		10			13
	Основные параметры					
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки		15 248,64	3 267,71	3 267,71	108,59%
1.1.1	Операционные расходы		7 660,04	1 641,51	1 641,51	101,63%
	Коэффициент индексации операционных расходов		1,034	1,034	1,034	-
1.1.3	Неподконтрольные расходы		7 588,59	1 626,20	1 626,20	116,65%
2	Корректировка НВВ		838,39	838,39	838,39	1972,40%
3	НВВ на содержание электрических сетей		16 087,03	4 106,11	4 106,11	134,55%
4	Расходы на компенсацию потерь		2 020,05	2 020,05	2 020,05	109,61%
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии		18 107,08	6 126,16	6 126,16	125,16%
6,0000	Полезный отпуск электроэнергии		45,31	9,71	9,71	96,31%
6,1000	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06		22,21	4,76	4,76	97,20%
6,2000	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12		23,10	4,95	4,95	95,46%
7,0000	Потери		2,94	0,64	0,64	96,51%
7,1000	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06		1,44	0,31	0,31	97,36%
7,2000	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12		1,50	0,33	0,33	95,71%
8,0000	Полезный отпуск мощности		6,70	1,86	1,86	98,76%
8,1000	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06		6,70	1,86	1,86	98,77%
8,2000	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12		6,70	1,86	1,86	98,76%
	Расшифровки основных параметров					
	Операционные расходы		7 660,04	1 641,51	1 641,51	101,63%
	Производственные расходы		7 539,53	1 615,69	1 615,69	101,63%
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение		2,23	0,48	0,48	101,63%
	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера		0,27	0,06	0,06	101,63%
	Расходы на оплату труда, всего		6 537,96	1 401,05	1 401,05	101,63%
	Расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПР)		896,39	192,09	192,09	101,63%
	Численность ОПР		1,73	1,73	1,73	100,00%
	Средняя заработная плата ОПР		225 803,67	48 388,69	48 388,69	101,63%
	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (АУП)		5 641,57	1 208,96	1 208,96	101,63%
	Численность АУП		8,00	8,00	8,00	100,00%
	Средняя заработная плата АУП		66 987,08	14 355,02	14 355,02	101,63%
	Ремонтные расходы		999,07	214,10	214,10	101,63%

	расходы на текущий ремонт производственных фондов		0,00	0,00	0,00	-
	расходы на капитальный ремонт производственных фондов		999,07	214,10	214,10	101,63%
	Общехозяйственные расходы		120,52	25,83	25,83	101,63%
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера		118,39	25,37	25,37	101,63%
	Расходы на услуги связи		10,37	2,22	2,22	101,63%
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность		106,30	22,78	22,78	101,63%
	Расходы на юридические и информационные услуги		0,81	0,17	0,17	101,63%
	Расходы на консультационные услуги		0,00	0,00	0,00	-
	Расходы на услуги транспорта		0,00	0,00	0,00	-
	Прочие услуги сторонних организаций		0,91	0,19	0,19	101,63%
	Расходы на командировки		0,00	0,00	0,00	-
	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров		0,16	0,04	0,04	101,63%
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		0,01	0,00	0,00	101,63%
	Расходы на страхование		0,00	0,00	0,00	-
	Содержание зданий и помещений		1,95	0,42	0,42	101,63%
	Расходы на услуги банков		0,00	0,00	0,00	-
	Прочие операционные расходы		0,00	0,00	0,00	-
	Экономически обоснованные операционные расходы из прибыли		0,00	0,00	0,00	-
	Неподконтрольные расходы		7 588,59	1 626,20	1 626,20	116,65%
	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций		0,00	0,00	0,00	-
	Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС		0,00	0,00	0,00	-
	Налоги и сборы		995,74	213,38	213,38	116,73%
	Налог на прибыль		0,00	0,00	0,00	-
	Налог на имущество организаций		978,11	209,60	209,60	114,67%
	Земельный налог		0,00	0,00	0,00	-
	Транспортный налог		17,60	3,77	3,77	-
	Прочие налоги и сборы		0,04	0,01	0,01	-
	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи		571,66	122,51	122,51	88,01%
	Аренда имущества		571,66	122,51	122,51	88,01%
	Аренда муниципальной и государственной собственности		0,00	0,00	0,00	-
	Аренда частной собственности		571,66	122,51	122,51	88,01%
	Концессионная плата		0,00	0,00	0,00	-
	Лизинговые платежи		0,00	0,00	0,00	-
	Аренда земельных участков		0,00	0,00	0,00	-

	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение		0,00	0,00	0,00	-
	Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли		0,00	0,00	0,00	-
	Капитальные расходы		0,00	0,00	0,00	-
	Средства на возврат инвестиционных займов		0,00	0,00	0,00	-
	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам		0,00	0,00	0,00	-
	Амортизация		4 036,26	864,95	864,95	122,20%
	Амортизация основных средств производственного назначения		4 036,26	864,95	864,95	122,20%
	Амортизация основных средств непроизводственного назначения		0,00	0,00	0,00	-
	Отчисления на социальные нужды		1 984,93	425,36	425,36	116,76%
	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования		0,00	0,00	0,00	-
	Прочие неподконтрольные расходы		0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВВ		838,39	838,39	838,39	1972,40%
	Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов		-5,78	-5,78	-5,78	286,60%
	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений		-519,40	-519,40	-519,40	101,09%
	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ		0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности		1 325,07	1 325,07	1 325,07	254,55%
	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию		0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0,00	0,00	0,00	-

	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в т.ч. по результатам проверки хоз.деятельности, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала ДПР		0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров		38,50	38,50	38,50	101,99%
	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии		0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВВ по иным причинам		0,00	0,00	0,00	-
	Дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии		0,00	0,00	0,00	-