

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Донская сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ДСК"

I. Информация об организации

Полное наименование	ООО "Донская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ДСК"
Место нахождения	344002, Ростовская область, г.Ростов-на-Дону, ул.Береговая, д.10, Литер Б, ком.10.11.12.13.14
Фактический адрес	344002, Ростовская область, г.Ростов-на-Дону, ул.Береговая, д.10, Литер Б, ком.10.11.12.13.14
ИНН	6154563903
КПП	616401001
Ф. И. О. руководителя	Ефремов Олег Анатольевич
Адрес электронной почты	info@energo-dsk.ru
Контактный телефон	(863)-201-88-00
Факс	(863)-201-88-00

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий период ¹ (2023 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. руб.	180 644,00	246 796,14	278 352,23
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-781,00	0,00	0,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	19 124,00	0,00	0,00
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	775,00	0,00	0,00
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процентов	10,59%	0,00%	0,00%
3. Показатели рентабельности для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более				
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	MВт			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий период (2023 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	38,8532	41,79000	50,5530
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	149 286,16	155 577,330	221 888,640
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	3,08%	3,13%	3,13%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего (в т.ч. Компенсация потерь)		188 184,36	246 796,14	278 352,23
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные	тыс. руб.	84 218,12	109 397,09	133 349,40

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий период (2023 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)
(подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:				
оплата труда		48 740,07	72 774,97	88 708,94
ремонт основных фондов		4 188,84	9 337,00	11 381,32
материальные затраты		17 084,66	18 355,69	22 374,63
прочие		14 204,55	8 929,43	10 884,51
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³ (в т.ч. Компенсации потерь,)	тыс. руб.	79 586,24	99 473,46	106 148,92
4.3. <i>СПРАВОЧНО: Компенсация потерь</i> Выпадающие, излишние доходы (расходы)	тыс. руб.	31 253,17	41 990,42	43 627,78
4.4. прошлых лет (в т.ч. Корректировка НВВ по КНК) Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	24 380,00	32 073	32 198
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РСТ по РО №52/1 от 17.10.2022, Постановление РСТ по РО №621 от 21.11.2023	Постановление РСТ по РО №621 от 21.11.2023	Постановление РСТ по РО №621 от 21.11.2023
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	4 283,82	4 327,660	5 377,920
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у. е.)	19,660	25,279	24,796
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	87,00	92,00	108,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий период ¹ (2023 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	46,69	65,92	68,45
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<p>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:</p> <p>1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:</p> <p>тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг</p>	рублей/ МВт в месяц						
	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче ЭЭ							
двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	324 970,30	324 970,30	408 405,82	408 405,82	386 928,00	386 928,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	143,01	143,01	269,90	269,90	197,59	197,59
	рублей/МВт·ч	967,79	967,79	1 536,84	1 464,73	1 057,85	1 057,85
Справочно: утвержденные тарифы и тарифы поданные на утверждение по котлам							
ПАО "Россети-Юг"							
двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	324 970,30	324 970,30	408 405,82	408 405,82	386 928,00	386 928,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	143,01	143,01	269,90	269,90	197,59	197,59
одноставочный тариф	руб./МВт*ч	999,17	999,17	1 716,42	1 573,65	1 057,85	1 057,85
АО "Донэнерго"							
двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	324 970,30	324 970,30	408 405,82	408 405,82	386 928,00	386 928,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	143,01	143,01	269,90	269,90	197,59	197,59
одноставочный тариф	руб./МВт*ч	936,41	936,41	1 357,26	1 355,81	1 057,85	1 057,85
2. Для коммерческого	рублей/						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. оператор	МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
7,0—13,0 кг/см ² > 13 кг/см ²	рублей/Гкал рублей/Гкал рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар							
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	рублей/ куб. метр рублей/ куб. метр рублей/ куб. метр						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.