

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024-2028 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 (2022 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 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.	164 769,00	178 524,71	232 373,22	232 014,40	237 357,31	245 301,47	249 463,68
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-10 436,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	8 316,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Чистая прибыль (убыток) и амортизации	тыс. руб.	1 229,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	5,05%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	39 5950	39,16700	40,8207	40,8207	40,8207	40,8207	40,8207
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	138 378,95	182 152,814	145 610,182	145 610,182	145 610,182	145 610,182	145 610,182
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	3,14%	2,66%	3,13%	3,13%	3,13%	3,13%	3,13%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий период (2022 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)
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)		175 320,90	178 524,71	232 373,22	232 014,40	237 357,31	245 301,47	249 463,68
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} , операционные (подконтрольные) расходы ⁵ — всего в том числе:	тыс. руб.	82 467,10	83 491,46	107 645,91	109 460,17	111 420,20	114 844,26	119 476,50
оплата труда		47 494,80	48 259,96	72 457,67	75 377,72	78 415,44	81 575,58	84 863,08
ремонт основных фондов		911,90	4 241,18	9 069,40	8 063,00	6 176,70	5 156,40	5 493,30
материальные затраты		18 807,60	15 768,73	17 068,20	16 583,20	17 005,10	17 891,30	18 473,50
прочие		15 252,80	15 221,59	9 050,64	9 436,25	9 822,96	10 220,98	10 646,62
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ⁵ — всего (в т.ч. Компенсация потерь,)	тыс. руб.	92 853,80	70 770,07	88 132,60	90 356,23	92 156,11	95 055,21	97 838,18
4.3. СРiABOЧHO: Компенсация потерь	тыс. руб.	24 935,00	25 787,05	33 739,30	35 098,99	36 513,48	37 984,97	39 515,77
Выпадающие, излишние доходы (расходы)	тыс. руб.		-116,81	4 521,71				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.		24 380	32 073	32 198	33 781	35 402	32 149
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Постановление РСТ по РО №52/1 от 17.10.2022					
4.5. Объем основных единиц ³	у. е.	3 761,64	3 918,050	3 979,140	3 979,140	3 979,140	3 979,140	3 979,140
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у. е.)	21,923	21,309	27,053	27,508	28,001	28,862	30,026
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	89,00	90,00	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00
5.2. Среднемесячная численность персонала	тыс. руб. на	44,47	44,69	55,40	57,63	59,95	62,37	64,88



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий периоду (2022 г.)	Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)
5.3. заработная плата на одного работника Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	человека							
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10,00	10,00	10,00	10,00	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 блоку, периоду (2022 г.)		Показатели утверждённые на блок, период (2023 г.)		Предложения на расчетный период (2024 г.)		Предложения на расчетный период (2025 г.)		Предложения на расчетный период (2026 г.)		Предложения на расчетный период (2027 г.)		Предложения на расчетный период (2028 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:	рублей/МВт в месяц														
тариф на услуги диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функциональности технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор ЕД»	рублей/МВт ч	306 203,70	306 203,70	324 970,30	324 970,30	405 501,15	405 501,15	401 992,88	401 992,88	410 012,56	410 012,56	423 226,19	423 226,19	428 598,07	428 598,07
пределах максимальной тарифной системы»		136,46	136,46	143,01	143,01	231,71	231,71	248,38	248,38	251,97	251,97	254,87	254,87	269,37	269,37
Уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению выезда Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказанных акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт ч	913,52	874,12	967,79	967,79	1 364,15	1 364,15	1 352,35	1 352,35	1 379,33	1 379,33	1 423,78	1 423,78	1 441,85	1 441,85
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
Экономические обоснованные тарифы на услуги по передаче ЭЭ:															
двухсторонний тариф:	рублей/МВт в месяц	306 203,70	306 203,70	324 970,30	324 970,30	405 501,15	405 501,15	401 992,88	401 992,88	410 012,56	410 012,56	423 226,19	423 226,19	428 598,07	428 598,07
ставка на содержание сетей	рублей/МВт ч	136,46	136,46	143,01	143,01	231,71	231,71	248,38	248,38	251,97	251,97	254,87	254,87	269,37	269,37
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	913,52	874,12	967,79	967,79	1 364,15	1 364,15	1 352,35	1 352,35	1 379,33	1 379,33	1 423,78	1 423,78	1 441,85	1 441,85
1.3. услуги по передаче электрической энергии:															
Экономические обоснованные тарифы на услуги по передаче ЭЭ:															
двухсторонний тариф:	рублей/МВт в месяц	306 203,70	306 203,70	324 970,30	324 970,30	405 501,15	405 501,15	401 992,88	401 992,88	410 012,56	410 012,56	423 226,19	423 226,19	428 598,07	428 598,07
ставка на содержание сетей	рублей/МВт ч	136,46	136,46	143,01	143,01	231,71	231,71	248,38	248,38	251,97	251,97	254,87	254,87	269,37	269,37
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	913,52	874,12	967,79	967,79	1 364,15	1 364,15	1 352,35	1 352,35	1 379,33	1 379,33	1 423,78	1 423,78	1 441,85	1 441,85
1.4. услуги по передаче электрической энергии:															
Экономические обоснованные тарифы на услуги по передаче ЭЭ:															
двухсторонний тариф:	рублей/МВт в месяц	306 203,70	306 203,70	324 970,30	324 970,30	405 501,15	405 501,15	401 992,88	401 992,88	410 012,56	410 012,56	423 226,19	423 226,19	428 598,07	428 598,07
ставка на содержание сетей	рублей/МВт ч	136,46	136,46	143,01	143,01	231,71	231,71	248,38	248,38	251,97	251,97	254,87	254,87	269,37	269,37
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	913,52	874,12	967,79	967,79	1 364,15	1 364,15	1 352,35	1 352,35	1 379,33	1 379,33	1 423,78	1 423,78	1 441,85	1 441,85
1.5. услуги по передаче электрической энергии:															
Экономические обоснованные тарифы на услуги по передаче ЭЭ:															
двухсторонний тариф:	рублей/МВт в месяц	306 203,70	306 203,70	324 970,30	324 970,30	405 501,15	405 501,15	401 992,88	401 992,88	410 012,56	410 012,56	423 226,19	423 226,19	428 598,07	428 598,07
ставка на содержание сетей	рублей/МВт ч	136,46	136,46	143,01	143,01	231,71	231,71	248,38	248,38	251,97	251,97	254,87	254,87	269,37	269,37
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	913,52	874,12	967,79	967,79	1 364,15	1 364,15	1 352,35	1 352,35	1 379,33	1 379,33	1 423,78	1 423,78	1 441,85	1 441,85

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.1. величина обтяговой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч												
3.2. величина обтяговой надбавки для сетевых организаций, осуществляющих структурную поддержку для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч												
3.3. величина обтяговой надбавки для прочих потребителей: от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч												
3.3. величина обтяговой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч												
3.3. величина обтяговой надбавки для прочих потребителей: от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч												
3.3. величина обтяговой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч												
4. Для генерирующих объектов:													
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч												
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч												
4.2. цена на тепловую энергию	рублей/ МВт в месяц												
4.3. средний олдстоковый тариф на тепловую энергию	рублей/т.вал												
4.3.1. олдстоковый тариф на горячее водоснабжение	рублей/т.вал												
4.3.2. тариф на оборотный пар давлением:	рублей/т.вал												
4.3.2.1. 1,2—2,5 кг/см ²	рублей/т.вал												
4.3.2.2. 2,5—7,0 кг/см ²	рублей/т.вал												
4.3.2.3. 7,0—13,0 кг/см ²	рублей/т.вал												
4.3.2.4. >13 кг/см ²	рублей/т.вал												
4.3.3. тариф на горячий и редуцированный пар двухстворчатый тариф на тепловую энергию	рублей/т.вал												
4.4. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч												
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч												
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/т.вал												
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	рублей/ куб. метр												
пар	рублей/ куб. метр												

Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 * — Значения организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 ** — Значения сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 *** — Значения коммерческих операторов 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 поставки электрической энергии по регулируемым договорам поставки электрической энергии не заполняются.