Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на 2026-2027 гг.

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал «Приморские электрические сети» (АО «ДРСК» «ПЭС»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование -	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Приморские электрические сети"
Сокращенное наименование	АО «ДРСК» «ПЭС»
Место нахождения	675000, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 32
Фактический адрес	690080, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
ИНН	2801108200
КПП	254043001
Ф.И.О. руководителя	Бакай Александр Васильевич
Адрес электронной почты	doc@prim.drsk.ru
Контактный телефон	8(4232) 22-32-12
Факс	8(4232) 26-45-02

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	*	*	*	*	*
1.1.	Выручка	тыс. рублей	14 993 478,0	21 120 944,8	30 742 456,3	32 295 301,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-815 637,9	1 222 760,8	5 667 892,7	3 470 113,6
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 360 081,2	2 410 911,4	7 552 993,6	5 779 866,2
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-763 648,3	849 169,8	4 171 999,4	2 219 038,1
2.	Показатели рентабельности организации	*	*	*	*	*
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-5,44%	5,79%	18,44%	10,74%
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 (полезный отпуск мощности потребителей услуг (отпуск из сети))	МВт	1 553,9	1 429,5	1 542,2	1 541,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего***	тыс. кВт·ч	10 340 300,9	10 305 394,1	10 751 662,0	10 751 662,0
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	1 141 043,4	*	1 163 864,2	1 178 485,0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	6,53%	6,52%	6,52%	6,52%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Приказ АО «ДРСК» от 27.03.2024 № 136 "Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2024-2029 годы»"	Приказ АО «ДРСК» от 10.04.2025 № 153 "Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2025-2030 годы»"		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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	тыс. рублей	10 960 141,2	11 432 510,0	19 399 757,7	19 328 507,2
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	4 053 067,4	3 831 927,2	5 348 351,5	6 034 981,6
	в том числе:					
	оплата труда		2 485 474,7	2 749 185,0	*	*
	ремонт основных фондов		436 083,1	412 552,7	*	*
	материальные затраты		174 444,7	161 996,1	*	*
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4] и подпункте 4.3.; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	6 494 903,6	7 372 745,2	10 945 540,7	12 157 578,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	412 170,2	227 837,6	3 105 865,5	1 135 947,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 032 652,4	1 500 000,0	1 500 000,0	1 500 000,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	тыс. рублей	Приказ Минэнерго России от 12.12.2024 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России 19.12.2023 №26@»	Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 №26@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России 06.12.2022 №34@»	Приказ Минэнерго России от 28.11.2025 № 6@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2025 – 2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России 12.12.2024 № 34@"	
	Справочно:					
	Объем условных единиц *** (среднегодовое значение)	у.е.	131 336,0	112 614,6	137 179,3	138 777,5
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	30,86	34,03	38,99	43,49
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		*	*	*	*
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 145,8	2 410,5	2 410,5	2 410,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	96,48	95,04	*	*
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 20 апреля 2022 года	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 25 декабря 2024 года		
	Справочно:					
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5 510 276,5	5 510 276,5	5 510 276,5	5 510 276,5
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-32 709 266,5	-40 535 698,3	-38 150 556,0	-36 094 356,9

_____[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).

Примечание по п.4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; подконтрольные расходы ***; - всего ***

Показатель "Подконтрольные расходы" в предложениях на 2026 и 2027 гг., рассчитанный с применением метода эталонов, заполнен без выделения расходов на оплату труда, ремонт основных фондов, материальные затраты. В соответствие с ПП РФ от 23.10.2026 № 1635 распределение расходов с применением метода эталонов по статьям затрат не предусматривается.

Примечание по п.4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***

Показатель в предложениях на 2026 и 2027 гг. указан без величины расходов на электрическую и тепловую энергию. Данные расходы учтены в составе подконтрольных расходов в соответствие с ПП РФ от 23.10.2026 № 1635.

Примечание по 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника.

Показатель в предложениях на 2026 и 2027 гг. не заполнен. В соответствие с ПП РФ от 23.10.2026 № 1635 распределение расходов с применением метода эталонов по статьям затрат не предусматривается.