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 "Амурские электрические сети" (АО "ДРСК" "АЭС")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование -	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Амурские электрические сети"
Сокращенное наименование -	АО "ДРСК" "АЭС"
Место нахождения	675004, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 32
Фактический адрес	675000, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 28
ИНН	2801108200
КПП	280102003
Ф.И.О. руководителя	Бакай Александр Васильевич
Адрес электронной почты	doc@amur.drsk.ru
Контактный телефон	8(4162)399-359
Факс	8(4162)399-289

II. Основные показатели деятельности организации

№ 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. 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.	14 109 065,4	16 448 868,0	18 470 972,2	20 290 087,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	979 924,6	1 558 949,1	1 684 769,9	1 725 308,1
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	1 939 389,5	2 779 127,8	3 269 038,9	3 444 715,6
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	159 770,4	1 491 612,0	1 608 453,4	1 645 736,2
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	%	6,9%	9,5%	9,1%	8,5%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	*	*	*	*
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	*	*	*	*
3.3.	Заявленная мощность (полезный отпуск мощности потребителей услуг (отпуск из сети))	МВт	981,0	981,9	1 031,7	1 008,6
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего***	тыс. кВт·ч	7 248 538,2	7 419 882,5	7 457 790,5	7 446 323,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	939 828,48	*	1 047 181,5	1 134 478,7
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	7,08%	7,44%	7,44%	7,44%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		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»"		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	*	*	*	*
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	9 735 905,3	11 819 540,0	13 910 775,2	15 169 512,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; подконтрольные расходы ***; - всего ***	тыс. руб.	3 709 267,4	4 230 903,6	4 974 164,4	5 187 601,7
	в том числе:	тыс. руб.				
	оплата труда	тыс. руб.	2 307 072,5	2 826 873,0	*	*
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	425 538,3	538 231,9	*	*
	материальные затраты	тыс. руб.	157 909,1	146 482,3	*	*
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. руб.	5 611 849,3	7 138 975,9	8 500 066,6	9 550 606,1
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	414 788,6	449 660,5	436 544,2	431 304,6

№ 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
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	1 149 971,6	1 624 429,5	1 898 374,3	1 893 092,7
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		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 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@».	
4.5.	Объем условных единиц *** (среднегодовое значение)	у.е.	116 555,6	117 624,4	124 926,7	125 905,7
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ***	тыс. руб. (у.е.)	31,82	35,97	39,82	41,20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 954,9	2 184,2	2 184,2	2 184,2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	98,27	107,76	*	*
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		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	3 599 430,5	3 599 430,5	3 599 430,5	3 599 430,5
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	1 007 691,5	1 070 320,2	1 837 470,0	2 576 510,0

*_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**_Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

***_Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

****_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.