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 годы

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал «Хабаровские электрические сети» (АО «ДРСК» «ХЭС»)
(территория, относящаяся ко второй ценовой зоне оптового рынка электрической энергии (мощности))

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Хабаровские электрические сети"
Сокращенное наименование	АО "ДРСК" филиал "ХЭС"
Место нахождения	675000, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 32
Фактический адрес	680009, Российская Федерация, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул. Промышленная 13
ИНН	2801108200
КПП	272402001
Ф.И.О. руководителя	Бакай Александр Васильевич
Адрес электронной почты	doc@khab.drsk.ru
Контактный телефон	8(4112) 59-91-59
Факс	8(4212) 27-16-77

II. Основные показатели деятельности организации

филиал АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" (территория, ранее относившаяся к неценовой зоне оптового рынка электрической энергии (мощности))

№ 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	8 636 378,6	11 503 809,8	15 257 828,1	15 377 304,5
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 034 704,2	666 942,9	2 663 501,8	1 728 630,6
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-583 214,6	1 433 439,5	3 790 085,2	2 934 114,6
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 499 816,4	639 121,3	2 032 761,1	1 087 807,0
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	-12,0%	5,8%	17,5%	11,2%
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	937,2	784,9	1 012,7	902,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3] (отпуск из сети)	тыс. кВт·ч	5 616 916,9	5 897 620,0	6 077 551,4	5 543 846,2
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	464 275,8	*	579 710,3	469 387,5
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	7,95%	6,75%	6,75%	6,75%
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»		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [4]	МВт·ч	*	*	*	*

№ 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.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	4 824 630,1	5 346 573,5	8 149 974,8	7 740 607,6
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	2 544 638,6	2 756 417,9	3 384 053,8	3 732 351,8
	в том числе:					
	оплата труда		1 388 359,9	1 797 360,9	*	*
	ремонт основных фондов		487 258,9	502 048,0	*	*
	материальные затраты		120 436,6	127 089,8	*	*
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4 и подпункте 4.3.; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	2 110 679,7	2 210 645,4	3 200 824,6	3 377 112,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	169 311,9	379 510,2	1 565 096,5	631 143,6
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	542 778,5	825 448,2	833 163,3	820 214,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ 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@"		Проект инвестиционной программы АО ДРСК на 2025-2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "ДРСК", утвержденную приказом 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@".	
	Справочно:					
	Объем условных единиц [3]	у.е.	61 279,3	61 445,8	67 844,5	68 768,9
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	41,5	44,9	49,9	54,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		*	*	*	*
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 136,8	1 341,5	1 341,5	1 341,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	101,5	111,6	*	*
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	1 911 799,0	1 911 799,0	1 911 799,0	1 911 799,0
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-5 534 776,6	-5 898 962,4	-4 205 231,3	-2 989 961,6

_____[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.