

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021-2022 годы

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	253731001
Ф.И.О. руководителя	Андреевко Юрий Андреевич
Адрес электронной почты	doc@prim.drsk.ru
Контактный телефон	8(4232) 22-32-12
Факс	8(4232) 26-45-02

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
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. рублей	10 516 865,1	12 377 718,9	14 070 657,2	13 196 920,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-51 814,2	964 689,5	2 029 920,2	900 365,5
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	824 283,0	1 803 125,1	3 057 832,5	1 957 327,2
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-631 746,3	530 457,3	1 325 148,2	181 520,9
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	-0,5%	7,8%	14,4%	6,8%
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.	Полезный отпуск мощности потребителей услуг (отпуск из сети)	МВт	1 515,3	1 490,5	1 472,6	1 472,6
3.3.1.	Заявленная мощность потребителей АО "ДРСК"	МВт	1 519,0	1 484,8	1 461,2	1 461,2
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего ***	тыс. кВт·ч	9 206 611,5	9 586 220,5	9 440 799,2	9 440 799,2
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	807 362,4	*	831 661,4	831 661,4
	Объем полезного отпуска электроэнергии (услуга) - всего ***	тыс. кВт·ч	9 228 278,1	9 782 736,0	9 401 481,1	9 401 481,1
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процент	6,49%	6,35%	6,35%	6,35%

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		Приказ АО «ДРСК» от 26.02.2019 № 74 "Об утверждении «Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2019-2024 годы"	Приказ АО «ДРСК» от 26.02.2020 № 77 "Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2020-2025 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. рублей	7 470 340,7	7 219 383,5	8 810 243,8	7 818 707,5
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ***, ****; подконтрольные расходы ***, - всего ***	тыс. рублей	2 620 915,3	2 297 711,1	2 633 255,2	2 689 782,3
	в том числе:					
	оплата труда		1 717 026,7	1 596 001,6	1 829 072,1	1 868 336,2
	ремонт основных фондов		181 337,9	183 118,2	209 859,7	214 364,7
	материальные затраты		120 533,8	114 189,6	130 865,1	133 674,4
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	4 439 691,8	4 391 215,1	4 857 734,8	4 947 404,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	409 733,6	530 457,3	1 319 253,8	181 520,9
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	827 857,7	878 073,8	1 096 382,1	1 062 430,4
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 04.12.2019 №18@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 28.12.2018 № 33@"	Письмо от 24.03.2020 № 07-03-03/1578 "О направлении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 04.12.2019 № 18@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2018 №33@"		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	120 122,1	103 292,5	120 879,4	121 237,8
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,82	22,24	21,78	22,19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		*	*	*	*
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 244,1	2 369,3	2 369,3	2 369,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,1	56,1	64,3	65,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 21 декабря 2018 года			
	<i>Справочно:</i>					
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 520 612,4	3 520 612,4	3 520 612,4	3 520 612,4
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-11 174 914,7	-11 250 423,3	-10 343 359,4	-10 225 385,7

*_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).