

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

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	675000, 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	Андреев Юрий Андреевич
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, 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	10 568 090,3	10 989 355,3	11 936 271,3	11 836 551,8
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 510 992,7	1 152 715,6	1 784 289,0	1 418 877,5
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 074 103,6	1 994 445,7	2 310 934,3	2 194 592,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 138 045,2	515 871,7	745 057,8	567 137,4
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	%	14,3	10,5	14,9	12,0
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	892,7	887,0	911,0	911,0
3.3.1.	Заявленная мощность потребителей АО "ДРСК"	МВт	846,2	812,1	834,0	834,0
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего***	тыс. кВт·ч	6 485 485,2	6 393 865,0	6 547 610,0	6 547 610,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	702 607,8	*	730 713,0	730 713,0
	Объем полезного отпуска электроэнергии (услуга) - всего***	тыс. кВт·ч	6 303 817,1	6 200 563,9	6 371 551,3	6 371 551,3
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	7,98	9,55	9,55	9,55
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	7 142 916,4	7 828 373,4	8 639 148,2	8 461 304,4

№ 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
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ***, ***, подконтрольные расходы ***, - всего ***	тыс. рублей	2 437 623,9	2 753 853,0	2 924 830,9	2 990 572,0
	в том числе:	тыс. рублей				
	оплата труда	тыс. рублей	1 671 121,7	1 789 466,8	1 900 569,0	1 943 287,9
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	235 771,2	404 127,8	429 218,8	438 866,3
	материальные затраты	тыс. рублей	118 041,0	146 697,9	155 805,9	159 307,9
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 179 323,0	3 332 293,2	3 528 443,4	3 592 341,9
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	352 489,3	271 803,0	694 266,8	321 989,1
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	718 469,1	749 938,0	807 603,6	813 977,8
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 № 07-03/1578 "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.	108 133,1	103 125,9	109 326,4	109 795,0
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,54	26,70	26,75	27,24
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 125,0	2 233,7	2 233,7	2 233,7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	64,8	66,7	70,8	72,4
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			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 057 228,6	3 057 228,6	3 057 228,6	3 057 228,6
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-327 807,7	-575 354,9	-214 908,7	235 514,0

*_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).