

ПРЕДЛОЖЕНИЕ**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования))**

• Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "ДЭК"

I. Информация об организации

Публичное акционерное общество
 Полное наименование «Дальневосточная энергетическая компания»
 филиал Амурэнергосбыт

Сокращенное наименование ПАО "ДЭК" филиал Амурэнергосбыт

Место нахождения • 690991, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Фактический адрес • 675000, г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, 65/1 (филиал)

ИНН 2723088770

КПП 997650001

Ф.И.О. руководителя Кимерин Владимир Анатольевич

Адрес электронной почты priemn@dvec.ru

Контактный телефон 8 (423) 240-68-45

Факс 8 (423) 265-74-36

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		4 368 600	4 289 100	4 481 100
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 196 654	1 056 997	1 215 146
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	195 565	174 497	194 568
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	195 565	174 497	194 568
первое полугодие	тыс. кВт·ч	99 726	90 517	98 729
второе полугодие	тыс. кВт·ч	95 839	83 981	95 839

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	563 276	499 843	579 408
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	563 276	499 843	579 408
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	282 366	254 024	295 818
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	280 911	245 819	283 591
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	388 976	334 892	390 517
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	388 976	334 892	390 517
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	204 488	181 705	206 029
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	184 487	153 186	184 487
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	48 837	47 766	50 653
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	48 837	47 766	50 653
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	26 859	27 140	28 160
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 978	20 626	22 493
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 429 825	2 380 959	2 414 810
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 104 489	1 128 202	1 101 933
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	571 331	601 553	569 736
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	533 158	526 649	532 196
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	499 432	456 140	497 432
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	233 949	215 714	236 949
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	265 482	240 426	260 482
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	825 904	796 618	815 446
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	397 552	405 276	407 486
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	428 352	391 342	407 960
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	742 122	851 144	851 144
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	376 507	439 076	439 076
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	365 615	412 067	412 067
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		399,767		
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	389,594		

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,160		
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,077		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,076		
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,007		
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,013		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	435 932	434 045	435 932
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	400 898	399 245	400 898
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	33 597	33 363	33 597
	менее 670 кВт	штук	33 326	33 092	33 326
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	202	199	202
	не менее 10 МВт	штук	69	72	69
4.	Количество точек подключения	штук	435 932	434 045	435 932
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 469 255	1 764 718	2 135 748
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	607		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	66,139		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы, зарегистрировано 22.01.2019 №23/19-21		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	125 245	166 966	150 173
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	222 034	268 983	279 870
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей	152 496	272 495	417 076

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
10. Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	(6 310 673)		
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)****	процент	1,5	1,35	1,5
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<p>Приказ Минэкономразвития и внешних связей Амурской области от 09.07.2019 №175-пр размещен https://economy.amurobl.ru/pages/promyshlennoe-proizvodstvo___/toplivno-energeticheskij-kompleks_/investitsionnye-programmy-energobytovykh-predpriyatij/utverzhdennye-investitsionnye-programmy/</p> <p>Скорректированная инвестиционная программа ПАО "ДЭК" на 2020-2025гг размещена по ссылке: https://yadi.sk/d/qpa_Ft7DFTHg6w</p>		

* по факту 2019 года отражена необходимая валовая выручка с учетом налога на прибыль

** в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17, показатели численности персонала и среднемесячной заработной платы не используются, расчеты эталонных затрат определяются как произведение количества точек поставки потребителям на утвержденные ФАС России величины эталона.

*** убыток за 2019 год указан в соответствии с бухгалтерской отчетностью в целом по ПАО "ДЭК"

**** принятый процент расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с методическими указаниями утв. Приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год		2020 год		2021 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	90,68	90,68	90,68	95,03	95,03	99,78
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	779,03	779,03	779,03	802,4	802,40	826,47
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	452,83	452,83	452,83	700,4	700,40	818,59
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	297,72	297,72	297,72	460,49	460,49	538,19
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	175,92	175,92	175,92	272,1	272,10	318,01