

Уточненное 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

Полное наименование Публичное акционерное общество
 «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	1 197 341
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	191 717
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	195 565	174 497	191 717
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	99 726	90 517	97 282
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	95 839	83 981	94 435

	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	571 269
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	563 276	499 843	571 269
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	282 366	254 024	291 683
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	280 911	245 819	279 586
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	388 976	334 892	384 794
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	388 976	334 892	384 794
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	204 488	181 705	203 010
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	184 487	153 186	181 784
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	48 837	47 766	49 560
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	48 837	47 766	49 560
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	26 859	27 140	27 548
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 978	20 626	22 012
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	2 406 080
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 104 489	1 128 202	1 097 931
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	571 331	601 553	567 361
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	533 158	526 649	530 570
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	499 432	456 140	495 648
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	233 949	215 714	235 961
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	265 482	240 426	259 686
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	825 904	796 618	812 500
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	397 552	405 276	405 788
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	428 352	391 342	406 713
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	742 122	851 144	877 680
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	376 507	439 076	453 351
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	365 615	412 067	424 329
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	434 570
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	400 898	399 245	398 444
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	33 597	33 363	34 659
	менее 670 кВт	штук	33 326	33 092	34 393
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	202	199	200
	не менее 10 МВт	штук	69	72	66
4.	Количество точек подключения	штук	435 932	434 045	434 570
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 469 255	1 764 718	2 012 142
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	138 489
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	222 034	268 983	285 622
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей	152 496	272 495	368 924

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)		Приказ Минэкономразвития и внешних связей Амурской области от 25.09.2020 №149-пр размещен https://economy.amurobl.ru/pages/promyshlennoe-proizvodstvo___/toplivno-energeticheskiy-kompleks_/investitsionnye-programmy-energobytovykh-predpriyatij/utverzhdennye-investitsionnye-programmy/		

* 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 полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	667,17	691,19
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	297,72	297,72	297,72	460,49	438,64	454,43
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	175,92	175,92	175,92	272,1	259,19	268,52