

ПРЕДЛОЖЕНИЕ**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2022 _____ 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 2020год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год	
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	4 407 743	4 465 847	4 514 426	
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 235 341	1 197 341	1 280 970
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	194 054	226 401	236 124
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	194 054	226 401	236 124
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	99 994	116 853	123 640
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	94 060	109 548	112 484

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	586 327	563 607	608 952
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	586 327	563 607	608 952
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	296 036	288 248	308 502
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	290 290	275 359	300 450
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	394 235	388 976	409 725
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	394 235	388 976	409 725
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	218 979	204 488	228 301
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	175 256	184 487	181 424
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	60 726	18 357	26 169
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	60 726	18 357	26 169
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	29 072	9 934	9 645
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	31 654	8 424	16 524
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 439 079	2 393 931	2 358 881
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 064 286	1 100 031	944 535
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	552 536	568 766	483 769
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	511 749	531 265	460 766
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	540 807	492 351	549 024
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	265 067	234 925	269 395
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	275 740	257 426	279 629
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	833 986	801 549	865 322
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	425 534	399 259	436 635
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	408 452	402 290	428 687
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	733 323	874 575	874 575
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	371 688	451 744	451 744
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	361 635	422 831	422 831
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		405,271		
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	394,954		

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,303		
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,208		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,088		
	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	0,014		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	436 895	434 570	436 895
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	400 459	398 444	400 459
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	34 974	34 659	34 974
	менее 670 кВт	штук	34 709	34 393	34 709
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	199	200	199
	не менее 10 МВт	штук	66	66	66
4.	Количество точек подключения	штук	436 895	434 570	436 895
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 362 043	2 022 915	2 109 589
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	595		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,2		
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	85 571	138 489	141 531
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	50 921	285 478	300 131
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей	144 869	368 872	362 286

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год
10. Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	(18 071 984)		
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)****	процент	1,5	1,5	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 2020 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 2020 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	2020 год		2021 год		2022 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	95,03	95,03	99,78	99,78	104,77
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	779,03	802,4	802,4	826,47	826,47	923,13
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	452,83	700,4	675,38	699,69	699,69	781,52
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	297,72	460,49	444,04	460,03	460,03	513,83
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	175,92	272,1	262,38	271,83	271,83	303,62