

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**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 Хабаровскэнергосбыт, Николаевское-на-Амуре отделение, на территории технологически не связанной с ЕЭС России
Сокращенное наименование	ПАО "ДЭК" филиал Хабаровскэнергосбыт, Николаевское-на-Амуре отделение, на территории технологически не связанной с ЕЭС России
Место нахождения	• 690991, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19
Фактический адрес	• 680030, г. Хабаровск, ул. Слободская 12 (филиал)
ИНН	2723088770
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Кимерин Владимир Анатольевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:priemn@dvec.ru">priemn@dvec.ru</a>
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
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		249 016	245 656
	в том числе:			
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	37 406	34 748
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	37 406	34 748
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	18 397	18 097
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	19 009	16 650
	в том числе:	тыс. кВт·ч		
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	7 281	5 926
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 281	5 926
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 850	3 284

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год*	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		3 431	2 642
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч		24 844	23 846
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		24 844	23 846
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		11 999	12 223
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		12 845	11 623
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч		4 738	4 532
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		4 738	4 532
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		2 318	2 333
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		2 420	2 199
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч		544	444
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		544	444
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		230	257
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		314	187
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям**	тыс. кВт·ч		193 480	185 361
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		100 090	96 134
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		93 390	89 227
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч		18 130	25 547
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч		9 300	12 554
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч		8 830	12 994
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего***	штук			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год*	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
4.	Количество точек подключения***	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей		69 132	90 801
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		28	29
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		82	85
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		6 961	10 744
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей		1 913	1 829
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		5 488	21 962
10.	Чистая прибыль (убыток)****	тыс. рублей	(6 310 673)		
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Распоряжение Правительства Хабаровского края от 17 декабря 2019 года размещено <a href="https://tek.khabkrai.ru/Programmy/303/O-programme">https://tek.khabkrai.ru/Programmy/303/O-programme</a> /ИПР ПАО "ДЭК" по Хабаровскому краю на 2019-2023 и 2020-2024 годы  Скорректированная инвестиционная программа ПАО "ДЭК" на 2020-2025гг размещена по ссылке: <a href="https://yadi.sk/d/qpa_Ft7DFTHg6w">https://yadi.sk/d/qpa_Ft7DFTHg6w</a>		

\* разделение затрат филиала ПАО "ДЭК" - Хабаровскэнергообл на неценовую зону оптового рынка и Николаевское-на-Амуре отделение (расположено на территории Хабаровского края, технологически не связанной с ЕЭС России) при тарифном регулировании на 2019г., а также по факту 2019 год не осуществлялось.

\*\* на территориях, технологически не связанных с ЕЭС России, при расчете бытовой надбавки ГП в соответствии с положениями ППРФ №1178, а также Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17, разделение полезного отпуска в зависимости от величины максимальной мощности не предусмотрено. Бытовая надбавка ГП в данном случае утверждается без дифференциации по группам потребителей.

\*\*\* точки поставки не применяются при расчете бытовой надбавки ГП методом экономически обоснованных затрат, который используется на территориях, технологически не связанных с ЕЭС России.

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

## 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	437,17	247,85	247,85	309,00	309,00	434,29
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	260,45	247,85	247,85	309,00	309,00	434,29
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч		247,85	247,85	309,00	309,00	434,29
менее 670 кВт*	рублей/МВт·ч	395,21					
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	142,64					
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	131,74					