

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

О размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (сбытовых надбавок) на 2019 год

ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
филиал Хабаровскэнергосбыт

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» филиал «Хабаровскэнергосбыт»

Сокращенное наименование: ПАО «ДЭК» - филиал «Хабаровскэнергосбыт»

Место нахождения: 690 990, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Фактический адрес: 680 030, г. Хабаровск, ул. Слободская 12 (филиал)

ИНН: 2723088770

КПП: 997650001

Ф.И.О. руководителя: Милуш Виктор Владимирович

Адрес электронной почты: prjemn@dvec.ru

Контактный телефон: 8 (423) 240-68-45

Факс: 8 (423) 265-74-36

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год***	Предложения на 2019 год***
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		5 863 894	5 931 790	5 731 270
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 686 865	1 680 430	1 695 853
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 686 865	1 680 430	1 695 853
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	865 285	857 030	863 879
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	821 580	823 400	831 974
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	780 773	790 221	775 760
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	780 773	790 221	775 760
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	391 583	389 416	382 339
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	389 191	400 805	393 421
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	503 931	491 267	516 092
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	503 931	491 267	516 092
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	256 921	253 907	262 099
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	247 010	237 360	253 993
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	344 404	342 748	346 510
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	344 404	342 748	346 510
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	187 707	185 096	188 177
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	156 697	157 652	158 333
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	57 757	56 193	57 491
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	57 757	56 193	57 491
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	29 074	28 611	31 264
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	28 682	27 582	26 227
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 265 612	3 402 560	3 116 259
	<i>менее 670 кВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	1 622 982	1 274 318	1 624 319
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	838 080	642 334	829 316
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	784 902	631 985	795 004
	<i>от 670 кВт до 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	712 838	597 483	690 227
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	356 812	293 378	346 740
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	356 025	304 105	343 487
	<i>не менее 10 МВт</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	929 792	1 530 759	801 713
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	442 419	800 948	410 798
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	487 374	729 811	390 916
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	911 417	848 800	919 158
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	435 982	432 480	464 240

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год***	Предложения на 2019 год***
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	475 436	416 320	454 918
2.	Количество обслуживаемых договоров -	тыс. штук	481,704		
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	468,49		
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям*	тыс. штук	13,194		
	менее 670 кВт	тыс. штук	12,903		
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,181		
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,11		
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,02		
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		512 583	519 440	512 583
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	471 670	479 078	471 670
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	39 203	38 721	39 203
	менее 670 кВт	штук	38 860	38 378	38 860
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	279	279	279
	не менее 10 МВт	штук	64	64	64
4.	Количество точек подключения	штук	512 583	519 440	512 583
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 886 630	1 889 259	1 905 738 127
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	878		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,25		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы, действующее с 18.03.2013 по 31.12.2015. Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016 - 2018 годов, от 22.12.2014		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	252 164		219 208
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	265 302		351 133
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	52 303		162 505
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(3 718 751)		
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,28	1,50	1,50
12.	Реквизиты инвестиционной программы		Приказ Министерства энергетики РФ от 31.10.2016г. №1155 (с учетом изменений внесенных Приказом Министерства энергетики РФ от 27.10.2017г. №7@)		

* по факту 2017 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.

*** показатели по пунктам 7, 8, 9 определены 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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	567,85	467,05	467,05	445,47	430,23	430,23
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	240,13	252,86	252,86	260,45	260,45	268,26
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:*							
	менее 150 кВт	процент	14,63	14,63				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,57	13,57				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,33	9,33				
	не менее 10 МВт	процент	5,51	5,51				

* 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 (вступили в силу с 01.01.2018г.), данные показатели не используются при расчете сбытовой надбавки