

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2025 год

(расчетный период регулирования))

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «ТНС энерго Кубань»

I. Информация об организации

Полное наименование Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»
Сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Кубань»
Место нахождения 350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1
Фактический адрес 350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1
ИНН 2308119595
КПП 230801001
Ф.И.О. руководителя А.Е. Халанский
Адрес электронной почты energobyt@mail.kubansbyt.ru
Контактный телефон (861) 299 07 20
Факс (861) 262-39-00

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2023 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2024 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 г.
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		15 666 954	15 201 295	16 340 902
в том числе:				
1.1. население и приравненное к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	6 430 240	6 987 885	7 032 819
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 430 240	6 987 885	7 032 819
первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 218 466	3 468 706	3 520 069
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 211 775	3 519 179	3 512 751
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	1 138 632	1 274 959	1 245 333
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 138 632	1 274 959	1 245 333
первое полугодие	тыс. кВт·ч	548 233	620 166	599 608
второе полугодие	тыс. кВт·ч	590 398	654 793	645 725
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 191 219	1 257 243	1 302 848
первое полугодие	тыс. кВт·ч	545 343,91	618 476,37	596 448
второе полугодие	тыс. кВт·ч	645 874,65	638 767,10	706 400

1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 379	973	2 602
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 220	256	1 334
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 159	717	1 268
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	27 518	19 843	30 096
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15650	6 994	17 117
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11868	12 849	12 980
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 840 348	4 202 456	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 973 692	2 132 374,97	2 158 647
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 866 656	2 070 081,23	2 041 581
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	230 145	232 411	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	134 326	90 439,06	146 914
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	95 819	141 971,69	104 798
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
			6 372 160,52	5 066 374,09	6 307 481,31
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 875 648,27	2 981 530,54	3 838 404,82
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 859 525,78	1 410 973,46	1 844 060,94
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 016 122,49	1 570 557,08	1 994 343,88
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 161 413,01	1 756 214,71	2 136 979,76
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 050 661,13	824 165,60	1 040 607
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 110 751,89	932 049,10	1 096 373
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	335 099,24	328 628,85	332 096,74
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	186 576,77	182 706,65	185 022
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	148 522,47	145 922,20	147 075
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 864 553,23	3 147 035,61	3 000 601,61
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 341 653,74	1 533 302,09	1 320 119
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 522 899,49	1 613 733,52	1 680 483
2	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 708,079		1 761,887
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 643,6000		1 692,908
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	64,400		68,908
	менее 670 кВт	тыс. штук	64,276		68,783
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,100		0,102
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,024		0,023
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,079		0,071
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 791 694	1 838 428	1 915 072
	в том числе:				

3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 658 289	1 705 151	1 772 775
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	130 967	130 864	139 606
	менее 670 кВт	штук	128 820	128 820	137 503
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 786	1 667	1 744
	не менее 10 МВт	штук	361	377	359
4.	Количество точек подключения	штук	1 791 694	1 838 428	1 915 072
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика с учетом требований 522-ФЗ от 27.12.2018 г. "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ"	тыс. рублей	12 656 793	8 144 343	10 135 635
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	108 269	1 074 200	1 538 469
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	4 775 074	1 362 565	1 636 698
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 136 929	714 047	1 873 515
10.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. рублей	3 401 768	247 848	321 410
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	35,9%	11,8%	21,7%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.10.2023 №555 https://new.gkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnoy-deyatelnosti-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/307276 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://mmtelgkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnoy-deyatelnosti-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/ http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-torgov/ /?sclid=lgwaxlp67866819313	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.10.2023 №555 https://new.gkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnoy-deyatelnosti-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/307276 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://mmtelgkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnoy-deyatelnosti-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/ http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-torgov/ /?sclid=lgwaxlp67866819313	Письмо в адрес МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 23.04.2024 №ОПР/04.02-5464 "О размещении проекта корректировки инвестиционной программы на 2024-2027 гг.", письмо в адрес Министерства экономического развития Республики Адыгея от 23.04.2024 №ОПР/04.02-5465 "О размещении проекта корректировки инвестиционной программы на 2024-2027 гг.", информация размещения по адресу https://kuban-trs-e.ru/disclosure/reporting/informatiya-ob-investitsionnoy-programme-punkt-20-zh-rascheta-6/PARAMS=%5b%2024%5d%7d

* чистая прибыль факт 2023 г. включает в себя прибыль от переоценки 3 036 035,77 тыс. руб.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 г.			Показатели, утвержденные, на базовый период, 2024 г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2025 г.	
		первое полугодие	с 01.07.2023-30.09.2023 *****	с 01.10.2023-31.12.2023 *****	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	420,49	420,49	420,49	420,49	452,04	452,04	505,02
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	790,35	790,35	790,34	760,51	760,51	760,51	1 021,87
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	652,95	652,95	650,54	650,54	746,51	746,51	946,94
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	221,17	221,17	217,23	217,23	305,95	305,95	332,24
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	204,99	204,99	217,26	217,26	289,34	289,34	325,37

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

***** приказ ДГРТ КК от 18.11.2022 №33/2022-э на второе полугодие 2023, действует с 01.07.2023 по 30.09.2023

*****приказ ДГРТ КК от 20.09.2023 № 18/2023-э действует с 01.10.2023 по 31.12.2023

Заместитель генерального директора
ПАО ГК «ТНС энерго»- Управляющий
директор ПАО "ТНС энерго Кубань"



А.Е. Халанский