

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 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»

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2022 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования. 2024 г.
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		15 318 677	15 557 771	15 782 017
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	6 293 280	6 675 000	6 800 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 293 280	6 675 000	6 800 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 195 322	3 389 135	3 375 442
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 097 958	3 285 865	3 424 558
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	1 147 707	1 217 321	1 240 679
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 147 707	1 217 321	1 240 679
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	571 288	605 940	603 491
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	576 419	611 382	637 187
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 132 043	1 200 707	1 223 440
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	569 731,55	604 288,68	601 847
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	562 311,15	596 418,20	621 592

1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	867	919	947
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	236	250	249
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	631	669	697
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	17 754	18 831	19 310
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6443	6 833	6 806
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11311	11 997	12 504
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 786 620	4 016 298	4 089 464
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 964 313	2 083 458,84	2 075 041
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 822 307	1 932 839,26	2 014 422
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	208 290	220 924	226 162
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	83 311	88 364,41	88 007
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	124 979	132 559,27	138 154
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	6 333 472,02	6 057 170,63	6 251 837,92
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 724 703,66	3 563 694,98	3 678 682,27
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 815 041,79	1 753 649,09	1 755 303,47
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 197 659,13	2 097 522,01	2 167 927,43
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 059 654,63	1 025 572,96	1 025 524
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 138 004,50	1 071 949,05	1 142 403
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	411 109,23	395 953,64	405 228,22
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	234 679,71	226 656,26	226 512
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	176 429,52	169 297,38	178 716
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в	тыс. кВт·ч	2 691 925,02	2 825 600,17	2 730 179,43
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 283 991,97	1 360 255,80	1 325 583
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 407 933,05	1 465 344,37	1 404 596
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 632 239		1 683 543
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 572 770		1 619 953

2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым	тыс. штук	59 382		63 516
	менее 670 кВт	тыс. штук	58 921		63 045
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	436		445
	не менее 10 МВт	тыс. штук	25		26
2.3.	с сетевыми организациями. приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в	тыс. штук	87		74
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 708 694	1 739 955	1 830 829
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 587 350	1 618 223	1 696 056
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	119 244	121 732	134 773
	менее 670 кВт	штук	117 342	117 571	130 134
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 824	1 783	1 778
	не менее 10 МВт	штук	78	75	398
4.	Количество точек подключения	штук	1 708 694	1 739 955	1 830 829
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	тыс. рублей	6 131 052	7 858 411	8 335 789
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	593 978	941 078	1 047 535
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	2 339 399	1 431 584	1 480 006
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	264 706	714 047	820 855
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	461 307	247 848	276 945
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	11,8%	12,2%	13,2%

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 27.12.2021 №675, приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 08.12.2021 №410-П https://mintekgkh.krasnodar.ru/ , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313	Приказ Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 25.10.2022 №504, приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://mintekgkh.krasnodar.ru/ , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313	Заявление в Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 14.04.2023 №ОПР.04.14/981 "Заявление на утверждение корректировки корректировки ИП ПАО "ТНС энерго Кубань" 2023-2025 гг", приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313
-----	--	--	--	--	--

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			

10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 г.			Показатели, утвержденные, на базовый период, 2023 г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2024 г.	
		первое полугодие	второе полугодие с 01.07.2022 по 30.11.2022 ****	второе полугодие с 01.12.2022 по 31.12.2022 *****	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	364,88	384,25	420,49	420,49	420,49	420,49	506,01
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	428,34	659,21	790,35	790,35	790,34	790,34	827,09
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	468,65	833,59	652,95	652,95	650,54	640,85	640,85
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	188,13	318,39	221,17	221,17	217,23	217,23	264,65
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	174,94	306,31	204,99	204,99	217,26	217,26	237,25
4. Для генерирующих объектов:								
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч							
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч							
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц							
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал							
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал							
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал							
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал							
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал							
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал							
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал							
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал							
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц							
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал							
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр							
вода	рублей/куб. метр							
пар	рублей/куб. метр							

* 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)

***** приказ ДФРТ КК от 22.12.2022 №40/2021-э на второе полугодие 2022 с 01.07.2022 по 30.11.2022

*****приказ ДФРТ КК от 18.11.2022 № 33/2022-э действует с 01.12.2022 по 31.12.2022

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

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



А.Е. Халанский