

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 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	16 448 462
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	6 293 280	6 675 000	7 468 597
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 293 280	6 675 000	7 468 597
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 195 322	3 389 135	3 707 326
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 097 958	3 285 865	3 761 271
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	1 362 666
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 147 707	1 217 321	1 362 666
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	571 288	605 940	662 829
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	576 419	611 382	699 838
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 132 043	1 200 707	1 343 732
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	569 731,55	604 288,68	661 023
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	562 311,15	596 418,20	682 709
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			

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.
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	867	919	1 040
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	236	250	274
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	631	669	766
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	17 754	18 831	21 208
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6443	6 833	7 475
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11311	11 997	13 733
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 786 620	4 016 298	4 491 552
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 964 313	2 083 458,84	2 279 066
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 822 307	1 932 839,26	2 212 487
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	208 290	220 924	248 399
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	83 311	88 364,41	96 661
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	124 979	132 559,27	151 738
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
			6 333 472,02	6 057 170,63	6 249 685,31
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 724 703,66	3 563 694,98	3 584 455,14
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 815 041,79	1 753 649,09	1 726 124,88
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 909 661,87	1 810 045,89	1 858 330,26
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 197 659,13	2 097 522,01	2 211 050,83
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 059 654,63	1 025 572,96	1 033 873
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 138 004,50	1 071 949,05	1 177 178
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	411 109,23	395 953,64	454 179,34
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	234 679,71	226 656,26	246 225
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	176 429,52	169 297,38	207 954
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	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 организациям	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

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.
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	87		74
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 708 694	1 740 764	1 780 889
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 587 350	1 618 223	1 653 337
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	119 244	122 541	127 552
	менее 670 кВт	штук	117 342	118 380	123 296
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 824	1 783	1 809
	не менее 10 МВт	штук	78	75	78
4.	Количество точек подключения	штук	1 708 694	1 740 764	1 780 889
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	6 131 052	7 872 429	8 203 632
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	888 289
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	2 339 399	1 436 193	1 646 699
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	264 706	715 972	865 511
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	461 307	247 848	325 808
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	11,8%	12,2%	14,5%

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.
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 №ОГР-04/14/981 "Заявление на утверждение 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/activities/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:				

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.
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 01.07.2022-30.11.2022 ****	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	465,54
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	790,35	760,42	760,42
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	652,95	612,59	612,59
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	188,13	318,39	221,17	221,17	221,17	221,17	248,54
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	174,94	306,31	204,99	204,99	204,99	204,99	241,09
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 ДГРТ КК от 22.12.2022 №40/2021-э на второе полугодие 2022 с 01.07.2022 по 30.11.2022

*****приказ ДГРТ 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.

Первый заместитель генерального директора
ПАО «ТНС энерго»



А.В. Астафоров