

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 _____ 2026 _____ 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

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		16 513 818	16 274 544	17 794 664
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	7 074 543	6 987 885	8 008 114
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 074 543	6 987 885	8 008 114
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 459 019	3 496 462	3 906 712
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 615 525	3 491 424	4 101 402
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	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	1 099 216	1 085 031	1 244 350

1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 099 216	1 085 031	1 244 350
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	521 499	527 144	588 995
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	577 717	557 887	655 354
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	437 875	432 104	495 703
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	205 071,14	207 290,98	231 613
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	232 804,27	224 813,39	264 090
1.1.2.B.	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.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 775	2 762	3 139
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 823	1 843	2 059
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	952	920	1 080
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	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			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	19 133	19 035	21 643
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12373	12 507	13 974
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6760	6 528	7 669
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 130 577	4 083 118	4 675 312
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 089 090	2 111 703,89	2 359 476
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 041 487	1 971 414,37	2 315 835
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 384 966	1 365 834	1 567 967
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	629 163	635 973,21	710 594
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	755 803	729 860,93	857 373
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	6 420 150,05	5 998 974,49	6 560 918,06
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	4 154 936,02	3 881 828,72	4 245 134,49
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 947 867,54	1 851 252,55	2 014 159,23
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 207 068,49	2 030 576,16	2 230 975,26
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 994 958,04	1 863 741,47	2 039 019,16
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	983 986,99	933 732,23	1 017 016
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 010 971,05	930 009,23	1 022 003
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	270 255,99	253 404,30	276 764,41
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	149 227,09	142 183,13	154 717
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	121 028,90	111 221,17	122 047
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 019 124,70	3 287 684,31	3 225 632,45
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 327 398,27	1 482 222,59	1 386 853
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 691 726,43	1 805 461,73	1 838 780
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 767,608	x	1 826,065
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 699,510	x	1 753,890
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	68,031	x	72,112
	менее 670 кВт	тыс. штук	67,907	x	71,984
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,102	x	0,104
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,022	x	0,024
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,067	x	0,063
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 879 362	1 943 438	2 016 303
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 735 298	1 791 619	1 858 797

3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	141 444	149 081	154 623
	менее 670 кВт	штук	139 001	146 728	152 147
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2 081	1 991	2 114
	не менее 10 МВт	штук	362	362	362
4.	Количество точек подключения	штук	1 879 362	1 943 438	2 016 303
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	9 260 573	9 082 270	14 980 249
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		х	х	х
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	х	х	х
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	х	х	х
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	1 667 200	2 380 806
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	2 295 039	1 638 308	2 034 295
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 444 370	714 047	2 429 651
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 157 551	288 580	236 960
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	38,9%	11,0%	17,8%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края 13.11.2024 №873 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ТНС энерго Кубань" в части 2024-2027 годов" https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionny-programmy-subektov-elektroenergetiki/366590 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 02.08.2024 №225-П "О корректировке инвестиционной программы ПАО "ТНС энерго Кубань" на 2024-2027 годы" https://cloud.mail.ru/public/AvmU/mecLoNTE	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края 13.11.2024 №873 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ТНС энерго Кубань" в части 2024-2027 годов" https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionny-programmy-subektov-elektroenergetiki/366590 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 02.08.2024 №225-П "О корректировке инвестиционной программы ПАО "ТНС энерго Кубань" на 2024-2027 годы" https://cloud.mail.ru/public/AvmU/mecLoNTE , письмо в адрес Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 28.04.2025 №ОПР.04.02-6814 "О раскрытии информации", письмо в адрес Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 28.04.2025 №ОПР.04.02-6813 "О раскрытии информации"	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края 13.11.2024 №873 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "ТНС энерго Кубань" в части 2024-2027 годов" https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionny-programmy-subektov-elektroenergetiki/366590 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 02.08.2024 №225-П "О корректировке инвестиционной программы ПАО "ТНС энерго Кубань" на 2024-2027 годы" https://cloud.mail.ru/public/AvmU/mecLoNTE , письмо в адрес Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 28.04.2025 №ОПР.04.02-6814 "О раскрытии информации", письмо в адрес Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 28.04.2025 №ОПР.04.02-6813 "О раскрытии информации"

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2025 г.		Предложения на расчетный период регулирования, 2026 г.	
		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	420,49	452,04	452,04	479,46	479,46	959,56
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	760,51	760,51	644,93	644,93	644,93	2 226,88
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	652,95	746,51	746,51	796,31	796,31	637,48
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	221,17	305,95	305,95	388,06	364,45	637,48
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	204,99	289,34	289,34	379,51	364,45	637,48

* 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.

Заместитель генерального директора
по реализации и техническому управлению
(согласно приказу № 330-ОД от 28.04.2025)



А.С. Зарва