

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 2022 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, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
I	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 886 462	14 268 991	14 016 617
	в том числе:				
I.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 241 602	5 196 457	5 627 000
I.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 241 602	5 196 457	5 627 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 554 538	2 605 547	2 769 419
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 687 064	2 590 909	2 857 581
I.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
I.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	870 703	862 322	934 396
I.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	870 703	862 322	934 396
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	408 536	416 693	442 901
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	462 167	445 629	491 496
I.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
I.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными	тыс. кВт·ч	150 058	148 736	161 080

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
1.1.2.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	150 058	148 736	161 080
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	72 596,87	74 046,48	78 704
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	77 461,35	74 689,45	82 377
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 в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б	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	тыс. кВт·ч	468	475	507
1.1.4.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	468	475	507
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	414,8	423,08	450
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	53,6	51,68	57
1.1.4.Б	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	3 141 633	3 116 243	3 373 245
1.1.5.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 141 633	3 116 243	3 373 245
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 561 034,36	1 592 205,11	1 692 344
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 580 598,71	1 524 038,08	1 680 901
1.1.5.Б	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	1 078 740	1 068 680	1 157 771
1.1.6.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 078 740	1 068 680	1 157 771
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	511 956,52	522 179,27	555 021
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	566 783,08	546 501,14	602 750
1.1.6.Б	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			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	6 049 119,34	6 329 384,34	5 625 564,46
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 476 356,21	3 636 194,41	3 233 152,47
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 648 254,43	1 757 885,56	1 557 792,06
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 828 101,78	1 878 308,85	1 675 360,41
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 118 573,62	2 220 973,26	1 969 819,76
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	952 046,29	1 023 899,18	901 340
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 166 527,33	1 197 074,08	1 068 479
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	454 189,51	472 216,67	422 592,22
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	253 349,37	265 911,81	238 599
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	200 840,14	206 304,86	183 993
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 595 740,04	2 743 150,46	2 764 052,59
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 301 333,48	1 454 716,03	1 420 630
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 294 406,56	1 288 434,43	1 343 423
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 471,272		1 544,833
	в том числе:				
2.1	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 417,859		1 488,751
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	53,306		55,970
	менее 670 кВт	тыс. штук	52,758		55,395
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,525		0,551
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,023		0,024
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,107		0,112
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 542 292	1 550 741	1 600 640
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 432 302	1 440 459	1 486 354
3.2	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	108 153	108 427	112 276
	менее 670 кВт	штук	106 225	106 495	110 389
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 829	1 833	1 810
	не менее 10 МВт	штук	99	99	77
4	Количество точек подключения	штук	1 542 292	1 550 741	1 600 640
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	5 295 394	5 300 786	8 583 227
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	499 846	570 799	612 175
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 408 439	1 153 656	1 138 220
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	737 605	639 572	700 359

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	41 705	270 346	439 395
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	14,7%	17,2%	13,3%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		приказ министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.12.2020 г. № 710, приказ министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 24.09.2020 №317-П https://minterkgkh.krasnodar.ru/sitemap.php , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/	приказ министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.12.2020 г. № 710, приказ министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 24.09.2020 №317-П https://minterkgkh.krasnodar.ru/sitemap.php , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/	уведомление о размещении доработанного проекта инвестиционной программы ПАО "ТНС энерго Кубань" на территории Краснодарского края от 03.08.2021 №ОПР.04.09/5259 https://minterkgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/178548 , уведомление о размещении доработанного проекта инвестиционной программы ПАО "ТНС энерго Кубань" на территории Республики Адыгея от 02.09.2021 №ОПР.04.09/6188 http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/promyshlennost/edinaya-
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
	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, 2020 г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2021 г. *		Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	319,13	338,50	338,50	364,88	364,88	650,82
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	508,47	522,33	522,33	428,34	428,34	1 726,88
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	351,17	450,60	450,60	468,65	468,65	863,35

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020 г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2021 г. *		Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	183,86	298,79	188,13	188,13	188,13	318,51
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	128,75	261,11	174,94	174,94	174,94	306,58
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).

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 экономике и финансам



С.В. Топкарян