

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 _____ 2021 _____ 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, 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 г.
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 г.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 791 642	14 403 926	14 268 991
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 817 495	4 944 395	5 196 457
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 817 495	4 989 035	5 196 457
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 429 477	2 396 632	2 605 547
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 388 018	2 592 402	2 590 909
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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 г.
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	808 717	879 150	887 036
1.1.1.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	808 717	879 150	887 036
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	394 134	408 536	416 693
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	414 583	470 614	470 343
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	116 004	148 198	149 934
1.1.2.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	116 004	148 198	149 934
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	55 438	72 597	74 046
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	60 566	75 601	75 887
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 в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	79	436	114
1.1.4.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	79	436	114
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	55	415	63
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	24	21	51
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	2 953 575	3 064 291	
1.1.5.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 953 575	3 064 291	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 508 882	1 561 034	1 592 205
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 444 693	1 503 257	1 502 391
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	939 120	1 054 866	1 064 776
1.1.6.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	939 120	1 054 866	1 064 776
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	470 969	511 957	522 179
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	468 152	542 910	542 597
1.1.6.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 г.
	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	6 334 356	6 768 382	6 324 152
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 589 878	3 837 663	3 591 998
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 751 340	1 831 469	1 718 570
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 838 538	2 006 195	1 873 428
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 189 565	2 336 764	2 190 686
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 061 656	1 103 863	1 042 366
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 127 909	1 232 902	1 148 320
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	554 913	593 954	541 468
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 691	310 891	284 146
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	259 223	283 063	257 321
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 639 791	2 691 149	2 748 383
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 401 087	1 321 142	1 457 330
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 238 704	1 370 008	1 291 053
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 439		1 503
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 388		1 450
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	50,540		52,811
	менее 670 кВт	тыс. штук	49,890		52,135
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,623		0,648
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,027		0,028
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,110		0,115
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 502 444	1 544 716	1 550 741
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 394 780	1 429 781	1 440 459
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	105 955	113 329	108 427
	менее 670 кВт	штук	104 089	111 265	106 495
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 759	1 956	1 833
	не менее 10 МВт	штук	107	108	99
4.	Количество точек подключения	штук	1 502 444	1 544 716	1 550 741
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	4 266 083	5 219 720	8 202 289

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 г.
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	450 408	668 830	580 327
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	128 217	1 124 413	1 158 816
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	789 136	678 433	806 391
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	210 411	67 300	569 965
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	23,4%	14,3%	16,8%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 01.11.2016 №378 "Об утверждении инвестиционных программ ОАО "Кубаньэнергосбыт", АО "НЭСК", АО "Энергосервис" на 2017-2019гг." (с учетом ред. от 23.11.2018 №512)	приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 №692, приказ Мин экономического развития Республики Адыгея от 29.10.2019 №448-п	приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 №692, приказ Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 24.09.2020 №317-п
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, 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 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, 2019г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2020г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2021г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2020г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2021г.	
		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	273,39	319,13	319,13	338,50	338,50	710,74
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	339,22	508,47	508,47	522,33	522,33	1 499,35
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	351,17	351,17	351,17	450,60	450,60	680,06
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	183,86	183,86	183,86	298,79	254,19	254,19
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	128,75	128,75	128,75	261,11	261,11	316,67
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