

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

с к о р р е к т и р о в а н н о е
ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
величина сбытовых надбавок по тарифным группам потребителей
(вид цены (тарифа))

на 2019 _____ год
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ПАО «ТНС энерго Кубань»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. 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	230750001
Ф.И.О. руководителя	Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань» И.А. Костанов
Адрес электронной почты	energobyt@mail.kubansbyt.ru
Контактный телефон	(861) 299 07 20
Факс	(861) 268 89 98

Приложение № 3
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК-ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период), *	Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирования), *
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 634 546	14 109 184	14 156 424
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 434 182	4 722 760	5 039 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы*	тыс. кВт·ч	4 434 182	4 722 760	5 039 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 182 367	2 274 261	2 425 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 251 815	2 448 499	2 614 000
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	
	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	709 187	923 245	985 066
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	709 187	923 245	985 066
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	340 043	444 592	474 059
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	369 144	478 653	511 007
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	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	83 478	97 426	103 949
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	83 478	97 426	103 949
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	38 433	44 854	47 858
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	45 045	52 571	56 091
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период), *	Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирования), *
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч		899	1 049	1 119
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		899	1 049	1 119
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		414	483	515
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		485	566	604
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		0		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		0		
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч		966	1 127	1 203
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		966	1 127	1 203
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		445	519	554
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		521	608	649
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч		0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч		2 789 955	2 848 386	3 039 117
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		2 789 955	2 848 386	3 039 117
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		1 394 403	1 373 757	1 464 779
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		1 395 552	1 474 629	1 574 337

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК-ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период), *	Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирования), *
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	849 696	851 527	908 546
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	849 696	851 527	908 546
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	408 629	410 056	437 234
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	441 068	441 471	471 312
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	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	6 260 517	6 711 961	6 285 924
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 860 712	1 877 305	1 756 259
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	914 978	912 665	858 137
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	945 734	964 640	898 122
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 550 938	1 644 126	1 538 862
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	742 925	799 369	751 788
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	808 013	844 757	787 074
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 258 330	2 540 227	2 382 482
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 077 675	1 235 660	1 163 110
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 180 654	1 304 567	1 219 371
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	590 537	650 304	608 320
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	278 451	316 106	297 210
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	312 086	334 197	311 110
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 939 847	2 674 463	2 831 500
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 476 589	1 310 263	1 392 953
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 463 258	1 364 199	1 438 547
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	штук	1 366 848	1 406 504	1 409 738

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК-ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период), *	Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирования), *
	в том числе:	штук			
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 314 830	1 351 887	1 353 482
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	51 932	54 527	56 163
	менее 150 кВт	штук	46 555	48 882	50 348
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	4 060	4 263	4 391
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 268	1 331	1 371
	не менее 10 МВт	штук	49	51	53
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	86	90	93
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 437 402	1 437 383	1 478 153
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 327 465	1 327 491	1 366 143
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	108 519	108 531	110 478
	менее 150 кВт	штук	99 233		101 053
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	7 258	106 536	7 332
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 938	1 904	2 001
	не менее 10 МВт	штук	90	91	92
4.	Количество точек подключения	штук	1 437 402	1 437 383	1 478 153
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 980 669,98	3 221 325	5 338 299
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 575	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	293 404	757 748	709 468
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	93 225		1 168 617

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период), *	Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирования), *
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	538 126		625 208
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	38 059	60 892	57 314
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	19,3%	4,9%	12,8%
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."	приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 01.11.2016 №378 "Об утверждении инвестиционных программ ОАО "Кубаньэнергосбыт", АО "НЭСК", АО "Энергосервис" на 2017-2019гг."	приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 01.11.2016 №378 "Об утверждении инвестиционных программ ОАО "Кубаньэнергосбыт", АО "НЭСК", АО "Энергосервис" на 2017-2019гг."

*В соответствии с Методическими указаниями №1554/17

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



С.В. Топкарян

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период) *, **		Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирувания) **,	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период) *, **		Предложения на 2019 г. (расчетный период регулируемости), **	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период) **, **		Предложения на 2019 г. (расчетный период регулирования), **	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу-годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./кВтч	0,19520	0,12396	0,12396	0,27339	0,27339	0,39768
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./кВтч	0,23700	0,17742	0,17742	0,34212	0,34212	0,45107
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	13,53%	12,94%	12,94%	0,36124	0,36124	0,67856
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,55%	12,01%	12,01%			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,54%	8,17%	8,17%	0,32776	0,26338	0,28770
	не менее 10 МВт	процент	5,05%	4,83%	4,83%	0,19660	0,19435	0,22619
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2018 г. (базовый период) **, **		Предложения на 2019 г. (расчетный период регулируемости), **	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.3.1.	однотарифный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухтарифный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** В соответствии с Методическими указаниями №1554/17, руб./кВтч



Заместитель генерального директора по экономике и финансам

С.В. Топкарян