

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

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования**

на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Донэнерго» (АО «Донэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Донэнерго»

Сокращенное наименование: АО «Донэнерго»

Место нахождения: 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

Фактический адрес: 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

ИНН: 6163089292

КПП: 615250001

Ф.И.О. руководителя: Сизиков Сергей Валентинович, исполнительный директор

Адрес электронной почты: dir@donenergo.ru

Контактный телефон: (863) 237-04-59

Факс: (863) 237-04-44

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11069744	11659635	14071430
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	849478	624595	1442973
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1588767	1607555	1676960
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	110920		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	7,7%	5,4%	10,3%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	827,70	831,83	836,57
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	4726224	4791560	4821300
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2586818	2361170	2504139
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	18,70% (факт)	Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2017 № 86/7	Предложение на 2019 год
	ВН			0,01	0,01
	СН-I			0,45	0,45
	СН-II			7,83	7,83
	НН			12,76	12,76
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО "ДОНЭНЕРГО" НА 2018-2022 ГОДЫ		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3499609	2636882	3389700
	в том числе:				
	оплата труда		1678184	2038283	2678648
	ремонт основных фондов		147621	164894	166460
	материальные затраты		122150	127207	128415
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2410498	2828246	3275797
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-105576	734282
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1049490	1052179	631000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РСТ РО от 15.03.2012 № 6/3 (в ред. Постановления РСТ РО от 31.10.2017 № 52/1)	Постановление РСТ РО от 31.10.2017 № 52/3 (Корректировка Инвестиционной программы направлена в РСТ РО)	
<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц ³	у.е.	106451,5	106782,1	106993,6
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	32,875	24,694	31,681
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	(факт) 4403	(прогноз) 4595	(план) 4867
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,762	36,966	45,864
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов (утв. 22.12.2014г.)		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) ⁵	тыс. рублей	4952407	4952407	4952407
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁵	тыс. рублей	-4056554	-4629834	(прогноз) -4590634

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ На начало периода

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.						
	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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ВН		980935,29	998592,13	998592,13	1028549,89	1028549,89	1069691,89
	СН1		1034277,05	1052894,04	1052894,04	1084480,86	1084480,86	1127860,09
	СН2		1742661,54	1774029,45	1774029,45	1827250,33	1827250,33	1900340,34
	НН		1846586,28	1879824,83	1879824,83	1936219,57	1936219,57	2013668,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ВН		563,67	589,04	589,04	612,60	612,60	637,10
	СН1		621,06	649,01	649,01	674,97	674,97	701,97
	СН2		393,13	410,82	410,82	427,25	427,25	444,34
	НН		644,23	673,22	673,22	700,15	700,15	728,16
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	ВН		2297,72	2354,30	2354,30	2421,40	2421,40	2518,26
	СН1		2525,23	2587,45	2587,45	2661,19	2661,19	2767,64
	СН2		2546,60	2603,05	2603,05	2677,24	2677,24	2784,33
	НН		3219,15	3294,49	3294,49	3388,38	3388,38	3523,92
	Население, городское в домах с газовыми плитами в пределах соцнормы		1803,31	1897,40	1897,40	1942,35	1942,35	1942,35
	Население, городское в домах с газовыми плитами сверх соцнормы		3023,64	3143,16	3143,16	3222,01	3222,01	3428,58
	Население, городское в домах с электрическими плитами в пределах соцнормы		888,05	951,63	951,63	967,77	967,77	967,77
	Население, городское в домах с электрическими плитами сверх соцнормы		1743,98	1823,67	1823,67	1866,08	1866,08	1979,43
	Население, сельское		896,61	951,63	951,63	967,77	967,77	967,77
	Население, сельское		1743,98	1823,67	1823,67	1866,08	1866,08	1979,43
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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						
4.3.1.	одноставочный 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.	двухставочный 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.