Информация о размере предлагаемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2020 год, поставляемую субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам

В соответствии с п.10 (2) Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 АО «ЕвроСибЭнерго» публикует информацию о размере возможных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, производимую АО «ЕвроСибЭнерго», для поставки на оптовый рынок электрической энергии (мощности) в 2021 году.

Приложение 1

Предложение о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования).
(вид цены (тарифа))
на 2021 год.
(расчетный период регулирования)
АО «ЕвроСибЭнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «ЕвроСибЭнерго»
Сокращенное наименование	АО «ЕвроСибЭнерго»
Юридический адрес	663091, Российская Федерация, Красноярский край, г.Дивногорск, ул.Чкалова, д.165, этаж 1, пом/ком 2/3
Фактический адрес	663091, Российская Федерация, Красноярский край, г.Дивногорск, ул.Чкалова, д.165, этаж 1, пом/ком 2/3.
ИНН	7706697347
КПП	244601001
ФИО руководителя	Хардиков Михаил Юрьевич
Адрес электронной почты	info@eurosib.ru
Контактный телефон	8(495)720-50-85
Факс	8(495)720-50-86

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Раздел 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№№	Наименование показателей	Ед.изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду. 2019	Показатели, утвержденные на базовый период .(1) 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
1	Установленная мощность	МВт	6000	6000	6000
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	5323.89	5323.63	5338.63
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч	19655.56	16529.89	16504.29
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	19506.39	16397.29	16329.98
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7	Необходимая валовая выручка всего:*	млн. руб.	2587.5	2664.0	2833.3
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	619.1	594.1	676.5
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	1968.4	2069.9	2156.8
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.			
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч			
8..2.	топливо на т/э	млн. руб.			
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал			
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии				
9	Амортизация	млн. руб.			
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.			
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.			

10.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11	Расходы на производство в т.ч.**	млн. руб.	3385.4	2766.4	2930.7
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	612.3	598.4	680.7
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	2773.1	2168.0	2250.0
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
12	Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:	млн. руб.			
12.1.	- от производства тепловой энергии	млн. руб.			
12.2.	- от производства электрической энергии	млн. руб.			
13	Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.	млн. руб.			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.			
13.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
14	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.	млн. руб.			
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.			
14.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.	-	-	-
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).	%	-	-	-
17	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)				

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Примечание:

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9,10, 12,13, 14 не заполняются.

* НВВ определен:
2019г в соответствии с установленными тарифами по фактическим объемам (по полугодиям)
2020г в соответствии с установленными тарифами (по полугодиям)
2021г из расчета индексации тарифа 3.8% и представленного на согласование баланса производства э/э на 2020год

** Расходы на производства электроэнергии определены:

2019г фактическая себестоимость производства э/э
2020г в соответствии с установленными тарифами
2021г в соответствии с расчетом тарифа, представленным на согласование

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г		Показатели, утвержденные на базовый период 2020г		Предложения на расчетный период регулирования 2021г	
			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	руб./МВт·ч						

	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"							
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						
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						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	27.29	33.49	33.49	38.66	38.66	43.94

	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	30142.45	31438.58	31438.58	33311.12	33311.12	34570.37
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/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	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.