

**Предложение по тарифам  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах  
оптового рынка 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  
на 2020 год**

**Рязанский филиал ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ"**

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Рязанская ТЭЦ" Рязанский филиал
Сокращенное наименование	ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ" Рязанский филиал
Место нахождения (юридический адрес)	Россия, Республика Татарстан, 420111, г.Казань, ул. Университетская, д. 14, офис 25
Фактический адрес	390011, г.Рязань, Южный Промузел, 23
ИНН	1655063821
КПП	623003002
ФИО руководителя	Директор Богданов Андрей Владимирович
Адрес электронной почты	534@tec.ryazan.ru
Контактный телефон	(4912) 24-13-61
Факс	(4912) 24-03-10

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующего объекта  
Рязанской филиал ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ"  
Ново-Рязанская ТЭЦ**

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 год согласно тарифному расчету ФАС России) ***	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год ***
1.	Установленная мощность	МВт	430,00	430,00	430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	321,56	321,28	320,72
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	1 646,85	1 580,67	1 616,27
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	1 427,50	1 369,05	1 399,68
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	3 519,93	3 424,20	3 478,31
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	3 487,67	3 391,44	3 445,56
7.	Необходимая валовая выручка всего:	млн.руб.			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	2 233,6	1 385,4	1 563,7
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн.руб.	472,2	562,7	585,1
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	3 136,2	Расходы по т/э в рамках тарифного предложения по индексации тарифов на э/э по РД не выделяются	
8.	Топливо - всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	1 470,5	1 385,4	1 563,7
	Удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	252,4	250,9	250,9
	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	1 981,6	1 908,6	2 137,9
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	139,5	139,5	139,5
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск электрической и тепловой энергии		Приказ Минэнерго РФ от 18.09.2017 №865	Приказ Минэнерго РФ от 03.09.2018 №727	на 2020 год на настоящий момент не установлены
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.			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	1 830,1	1 387,0	1 565,4
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.	417,2	520,8	542,5
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	2 845,3	Расходы по т/э в рамках тарифного предложения по индексации тарифов на э/э по РД не выделяются	

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 год согласно тарифному расчету ФАС России) ***	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год ***
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.	532,7	-2,4	-2,5
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).	%	16,9	2,1	1,9
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)		инвестиционные программы ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ" как субъекта электроэнергетики органами исполнительной власти не утверждались, в составе регулируемых тарифов на электрическую энергию (мощность) не учитывались		

**Примечания:**

- \* При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.
- \*\* Факт - в целом по ТЭЦ в соответствии с бух. отчетностью, план - от реализации электроэнергии по плановому расчету регулируемых тарифов ФАС России
- \*\*\* Расчет тарифов в ценах 2-го полугодия соответствующего года; в 1-м полугодии тарифы равны действующим во 2-м полугодии предыдущего года



	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Для генерирующих объектов</b>							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс.кВтч	967,52	996,57	996,57	1011,96	1011,96	1117,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВтч	968,76	1099,82	996,55	1011,94	1011,94	1117,18
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	134 549,61	139 931,63	139 931,63	145 950,59	145 950,59	152030,07
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	875,97	928,35	-	-	Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель в составе предложения по тарифам на электрическую энергию (мощность) по регулируемым договорам методом индексации не выделяются	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	741,37	771,40	771,40	799,49		
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-		
	1,2 - 2,5 кг/см. <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-		
	2,5 - 7,0 кг/см. <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-		
	7,0 - 13 кг/см. <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-		
	> 13 кг/см. <sup>2</sup>	руб./Гкал	1153,81	1194,68	регулирование прекращено			
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 мес.	-	-	-	-		
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-		
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	39,77	44,42	-	-		
	вода	руб./куб. метр	21,71	26,28	26,28	26,48		
	пар	руб./куб. метр	82,67	92,32	регулирование прекращено			