



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2017 г.

№ 192

г. Саранск

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27.12.2010 № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия», на основании протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 27.12.2017 г. № 51, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **приказывает:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» согласно Приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель Министра

А.А. Волков

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ООО "Русэнергосбыт", поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях объединенных в ценовые зоны оптового рынка на 2018 год (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Мордовия	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВтч.	
1	2	3	4
1	2	3	4
2.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,09372	0,08254

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Мордовия	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВтч.	
1	2	3	4
1.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,08299	0,06264

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Мордовия	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "прочие потребители"	
		в виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	руб./кВтч.
1	2	3	4
1.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	СН до 150 кВт=14,54x0,77xЦз(м) СН от 150 до 670 кВт=13,36x0,77xЦз(м) СН от 670 до 10 МВт=9,10x0,77xЦз(м) СН не менее 10 МВт=5,28x0,77xЦз(м)	СН до 670 кВт=0,23975 СН от 670 до 10 МВт=0,09335 СН не менее 10 МВт=0,09335

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Мордовия	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	14,54%	-	13,36%	-	9,10%	-	5,28%	-

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Мордовия	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{пер})	
		руб./кВтч.	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,77	-

* $C_j^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./ кВтч или руб./ кВт. При этом:

для первой ценовой категории – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

а) для второй ценовой категории – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

б) для третьей и четвертой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

в) для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.