

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

7 августа 2018 г.

№ 19

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2017 №54 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2018 № 761 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части торговли электрической энергией и мощностью на территориях, включаемых в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка электрической энергии и мощности», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 №749 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков», письмом ФАС России от 11.07.2018 № ВК/53305/18:

1. Внести в приложение к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2017 №54 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» изменения, изложив таблицы 1,2,3 в редакции, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 сентября 2018 г.

Председатель



Ю.П. Мыльников

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке



Таблица 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	0,27516	0,28617
2	АО «Энергосбытовая компания «Восток»	0,15593	0,16217
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	0,12914	0,13431
4	АО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,14197	0,14765
5	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,10870	0,11305
6	АО «Салехардэнерго»	-	0,28617

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	0,36148	0,36148
2	АО «Энергосбытовая компания «Восток»	0,15244	0,37374
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	0,11197	0,11197
4	АО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,37775	0,66490
5	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,00001	0,00000
6	АО «Салехардэнерго»	-	0,00000

Таблица 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 16,51 \times 1,65 \times \varrho^{3(M)}$	$CH_{менее\ 670\ кВт} = 0,44596$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,31 \times 1,65 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,42 \times 1,65 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,16 \times 1,65 \times \varrho^{3(M)}$	
2	АО «Энергосбытовая компания «Восток»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 18,51 \times 1,19 \times \varrho^{3(M)}$	$CH_{менее\ 670\ кВт} = 0,44961$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,01 \times 1,19 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,58 \times 1,19 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,78 \times 1,19 \times \varrho^{3(M)}$	
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 19,20 \times 1,37 \times \varrho^{3(M)}$	$CH_{менее\ 670\ кВт} = 0,44930$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,65 \times 1,37 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,02 \times 1,37 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,97 \times 1,37 \times \varrho^{3(M)}$	
4	АО «Югорская территориальная энергетическая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 18,18 \times 1,85 \times \varrho^{3(M)}$	$CH_{менее\ 670\ кВт} = 0,75956$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,71 \times 1,85 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,38 \times 1,85 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,60 \times 1,85 \times \varrho^{3(M)}$	
5	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	$CH_{до\ 150\ кВт} = 18,87 \times 1,15 \times \varrho^{3(M)}$	$CH_{менее\ 670\ кВт} = 0,17932$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,34 \times 1,15 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,81 \times 1,15 \times \varrho^{3(M)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,85 \times 1,15 \times \varrho^{3(M)}$	
6	АО «Салехардэнерго»	-	$CH_{менее\ 670\ кВт} = 0,39438$
		-	
		-	
		-	
			$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 0,13146$
			$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 0,13146$

