



Правовое управление правительства Воронежской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
« 30 » 10 2018 г.
Регистрационный номер № 459

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 25 октября 2018 г.

№ 40/1

г. Воронеж

**О внесении изменения в приказ УРТ от 28.12.2017 № 59/1
«Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке Воронежской области, на 2018 год»**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», во исполнение Апелляционных определений Верховного Суда Российской Федерации от 20.12.2017 № 14-АПГ17-15, от 14.06.2018 № 14-АПГ18-9, на основании постановления правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 25 октября 2018 года № 40/1 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 28.12.2017 № 59/1 «Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Воронежской области, на 2018 год» изменение, изложив Приложение к приказу в следующей редакции:

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Воронежской области, на 2018 год по группе потребителей:

1. Тарифная группа «население» и приравненные к нему категории потребителей.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки	
		руб./кВт·ч (без НДС)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	0,27495	0,31800
2	МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области	0,24540	0,32675

2. Тарифная группа «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки	
		руб./кВт·ч (без НДС)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	0,29652	0,10200
2	МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области	0,26943	0,31981

3. Тарифная группа «прочие потребители».

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
2	МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	X

$Ц^{э(м)}$ - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./кВтч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету СН ГП и размера доходности продаж ГП, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э;

$ДП$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету СН ГП и размера доходности продаж ГП, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, и указанная в отношении подгрупп группы «прочие потребители» в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)
		Подгруппы прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств

		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	14,88	X	13,80	X	9,49	X	5,61	X
2	МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области	16,33	X	15,01	X	10,22	X	X	X

K^{pez} – коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету СН ГП и размера доходности продаж ГП, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» в таблице:

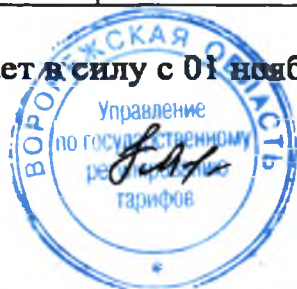
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	1,31	X
2	МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области	0,86	X

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовые надбавки руб./кВт·ч (без НДС)					
		Подгруппы прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств					
		до 670 кВт		от 670 до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	X	0,36880	X	0,17503	X	0,13216
2	МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области	X	0,35404	X	0,25881	X	0,11801

».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 ноября 2018 года и действует по 31 декабря 2018 года включительно.

Первый заместитель
руководителя управления



С.В. Калмыкова