



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

29.12.2017

№ 48/15-ээ-2018

г. Киров

О сбытовых надбавках гарантирующих поставщиков на 2018 год

В соответствии с 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» и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки для гарантирующих поставщиков на территории Кировской области с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

И.о. руководителя службы

Г.В. Троян

Приложение

к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2017 №48/15-ээ-2018

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Кировской области на 2018 год

№ 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.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,16328	0,29121
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,07798	0,35984

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ 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.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,19285	0,21658
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08015	0,08722

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ 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**	руб./кВт ч
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 15,38\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(м)}$	0,19924
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 14,13\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 9,62\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(м)}$	0,12355
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,63\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(м)}$	0,06641
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$CH_{до\ 150\ кВт} = 15,01\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{(м)}$	0,26818
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,80\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 9,40\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{(м)}$	0,10694
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,45\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{(м)}$	0,08939

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

$C_{j,k}^{(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹			
		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 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	15,38	14,13	9,62	5,63
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15,01	13,80	9,40	5,45

K_k^{per}

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, $(K^{per})^1$
		1 полугодие
1	2	3
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,70
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,71

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{(м)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом $\Pi^{(м)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) 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;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
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.

¹ _Данные значения указываются в формуле.