



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

7 марта 2013 года

№ 39-спр

Иркутск

Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на территории Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года № 1482 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, в целях приведения ранее принятого решения об установлении тарифов в соответствие с законодательством Российской Федерации, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 7 марта 2013 года,

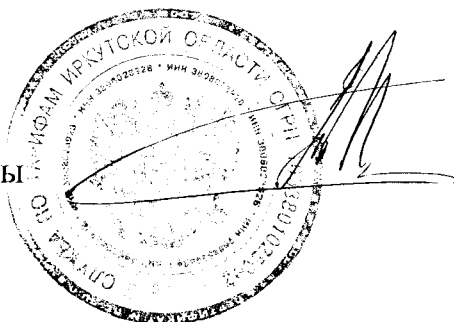
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на территории Иркутской области, с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Настоящий приказ распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2013 года.

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Временно замещающий
должность руководителя службы



М.В. Басов

от 7 июля 2013 года № 59-С/П

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Период действия	Сбытовая надбавка (без учета НДС)					
			тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законном основании»	потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законном основании» (в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих потребителям энергопринимающих устройств)			
					менее 150 кВт	от 150 до кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч (руб./кВт)	руб./кВт.ч (руб./кВт)	руб./кВт.ч (руб./кВт)	руб./кВт.ч (руб./кВт)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ООО «Русэнергосбыт»	с 01.01.2013 по 30.06.2013	0,01131	0,01131	Ц _г ^{эм} × 4,32%	Ц _г ^{эм} × 4,07%	Ц _г ^{эм} × 2,58%	Ц _г ^{эм} × 1,40%
		с 01.07.2013	0,01498	0,01746	Ц _г ^{эм} × 4,32%	Ц _г ^{эм} × 4,07%	Ц _г ^{эм} × 2,58%	Ц _г ^{эм} × 1,40%

Примечание 1.

Ц_г^{эм} - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика (руб./кВт.ч или руб./кВт), определяемый в соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э;

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 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.

Примечание 2. При установлении сбытовой надбавки потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законном основании», доходность продаж ДЦ_г (%), в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих потребителям энергопринимающих устройств, составляет:

Период действия	менее 150 кВт	от 150 до кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
с 01.01.2013 по 30.06.2013	22,76	21,43	13,60	7,34
с 01.07.2013	22,76	21,43	13,60	7,34

Примечание 3. Коэффициент, отражающий влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки (K^{рег}) потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законном основании», составляет 0,19.