

## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### ПО ДЕЛУ № 37-2013г.

#### Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2014 год

10.12.2013г.

г. Тюмень

Определение размера необходимой валовой выручки территориальных сетевых компаний региона на 2014 год для расчета ЕКТ произведено в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ, Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2, а так же Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов.

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают **75** территориальных сетевых организаций.

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

#### Основные параметры единых (котловых) тарифов, предлагаемых к утверждению:

1. Необходимая валовая выручка ТСО региона на 2014 год определена в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 19.09.2013г. и методических указаний по корректировке НВВ ТСО, регулирование которых проводится как методом долгосрочной индексации НВВ, так и методом доходности инвестированного капитала. Прирост совокупной НВВ ТСО в целом по региону составил 0,1% к уровню 2013 года.

Необходимая валовая выручка ОАО «Тюменьэнерго», установленная на долгосрочный период 2012-2017 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2014 год скорректирована от ранее утвержденных параметров с учетом не превышения предельного роста единых (котловых) тарифов и составила 24 033,3 млн. рублей (со снижением на 2,5% к 2013 году), что ниже ранее утвержденных параметров на 3 135,7 млн. рублей. Снижение НВВ на 2014 год на 11,5% от утвержденной решением РЭК от 30.05.2012 года №109 «Об установлении на 2012-

2017гг. долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Тюменьэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», обусловлено тем, что предусмотренный Федеральным законом «Об электроэнергетике» №35-ФЗ от 26.03.2003г. в 2014 году в Тюменской области, ХМАО, ЯНАО рост единых (котловых) тарифов не покрывает выпадающих доходов, связанных с изменением порядка расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам ЕНЭС, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, кроме ОАО «Тюменьэнерго», на 2014 год принята с ростом 5,0%, не превышающим прогноз индекса потребительских цен на 2014 год.

2. Тариф покупки электроэнергии для компенсации потерь рассчитан в соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2014 год по субъектам Российской Федерации НП «Совет рынка» от 28.11.2013 года.

3. Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на уровне тарифов 2 полугодия 2013 года.

4. Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" учтен на уровне 2 полугодия 2013 года.

5. Расчет расходов по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по сети ЕНЭС выполнен исходя из заявленной мощности из сети ОАО «ФСК ЕЭС» в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденном приказом ФСТ России от 28 ноября 2013 года № 220-э/1. Рост расходов на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» составил 1,3% в связи со снижением заявленной мощности из сети ОАО «ФСК ЕЭС».

6. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков рассчитаны в соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденными приказом ФСТ России № 703-э от 30.10.2012 года.

7. Расчет перекрестного субсидирования, включаемого в ЕКТ, выполнен в соответствии с вышеназванными параметрами, утвержденными тарифами на электрическую энергию для тарифной группы «население и приравненные к нему

группы потребителей» и индикативными ценами на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2014 год.

8. Величина полезного отпуска рассчитана в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденного приказом ФСТ России 28 ноября 2013 года №220-э/1, а также в соответствии с пунктами 7,9 статьи 8 Федерального закона «Об электроэнергетике» в соответствии с которыми в Тюменской области, ХМАО, ЯНАО предусматривается передача до 01.07.2014 года в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Передача в аренду предусматривается в отношении объектов электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частей, в отношении которых по состоянию на 1 сентября 2013 года действовали договоры аренды, заключенные между организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальными сетевыми организациями. При этом, согласно балансу ФСТ России, в 2014 году из котловых объемов электрической энергии и мощности по Тюменской области, ХМАО, ЯНАО исключены объемы потребителей «последней мили» ОАО «Белозерный ГПК» и ОАО «Нижневартовский ГПК».

9. В соответствии со статьей 23.2. Федерального закона «Об электроэнергетике», тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, определены исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и ставки, которая обеспечивает учет величины перекрестного субсидирования в данной цене в размере 116 руб/МВт.ч. Для прочих потребителей услуг в соответствии с пунктом 1.4. статьи 23.2. Федерального закона «Об электроэнергетике» одноставочные единые «котловые» тарифы рассчитаны с 1 января 2014 года с ростом на семь процентов от их уровня по состоянию на 31 декабря 2013 года.

#### **Выводы:**

В соответствии со ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 25.11.2013) "Об электроэнергетике" рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2014 года составляет 7% от их уровня по состоянию на 31 декабря 2013 года.

На основании вышеизложенного, предлагается установить и ввести в действие с 1 января 2014 года единые (котловые) тарифы с **календарной** разбивкой **по полугодиям**, при этом одноставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии 2 полугодия 2014 года не превышают уровень одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии 1 полугодия 2014 года.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, кроме тех, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2014 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) (тарифы указываются без НДС)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
<b>Прочие потребители (утвержденный тариф с 1.07.2013г.)</b>						
1.	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	<b>0,91324</b>	<b>1,53342</b>	<b>1,66449</b>	<b>1,71204</b>
<b>Прочие потребители с 01.01.2014г.</b>						
1.	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	<b>0,97717</b>	<b>1,64076</b>	<b>1,78100</b>	<b>1,83188</b>
	Рост ко 2 полугодю 2013 года	%	7,00	7,00	7,00	7,00
<b>Прочие потребители с 01.07.2014г.</b>						
1.	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	<b>0,97717</b>	<b>1,64076</b>	<b>1,78100</b>	<b>1,83188</b>
	Рост ко 2 полугодю 2013 года	%	7,00	7,00	7,00	7,00
	Рост к 1 полугодю 2014 года	%	-	-	-	-

**Тарифы электрической энергии для потребителей услуг,  
энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам  
электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частям, переданным в аренду  
территориальным сетевым организациям, на территории Тюменской области,  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Ямало-Ненецкого автономного  
округа на 2014 год**

Период	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях
	(руб./МВт. в месяц)	(руб./МВт*ч)
	<b>Уровень напряжения ВН1</b>	<b>Уровень напряжения ВН1</b>
<b>с 01.01.2014 - 30.06.2014</b>	$T^{ВН1} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (116 * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{ЗМ}}^{\text{ВН1}}$	$T^{ВН1} = (1132,08 * \text{НТПЭ} * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$
<b>с 01.07.2014 - 31.12.2014</b>	$T^{ВН1} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (116 * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{ЗМ}}^{\text{ВН1}}$	$T^{ВН1} = (1132,08 * \text{НТПЭ} * \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$

ВН1 – уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7,8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденная в Приложении № 2 к Приказу ФСТ России от 29.12.2009г. № 552-э/2 для соответствующего субъекта Российской Федерации на 2014 год, руб./МВт\*мес.;

$\mathcal{E}_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}$  - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2014 года, МВт\*ч.;

$\mathcal{E}_{\text{ЗМ}}^{\text{ВН1}}$  - объем заявленной мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2014 года, МВт\*мес.;

НТПЭ – норматив технологического расхода (потерь), утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации на 2014 год для соответствующего класса (уровня) напряжения, %.

**Уполномоченный по делу:**  
Ильина Л.В.

**Эксперты:**  
Ильина Л.В.  
Боброва М.В.  
Григорьева Н.В.