


**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель руководителя департамента  
по тарифам Новосибирской области

  
Е.Г. Марунченко  
«18» декабря 2014 года

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области**

**18.12.2014**

**№ 79**

**Председательствующий:**

Марунченко Е.Г.

**Секретарь правления:**

Кашуба А.С.

**Присутствовали:**

члены правления департамента:

Третьякова А.И.  
Климова Н.В.  
Сальников И.С.  
Легостаева Е.О.  
Лим М.Б.  
Мерзляков П.М. (заочно)  
Князькова С.Е. (заочно)

работники аппарата департамента:

Данильчук Д.А.  
Петрухина О.П.  
Бойко Е.В.  
Якимова И.В.

Приглашенные (регистрационный лист  
присутствующих прилагается):

ОАО «Объединенная энергетическая  
компания»

Соколов Ю.А., Дерешев А.С.

ООО «БЭМЗ-Энергосервис»

Кирпичёв В.Г., Матвейчук П.А.

ООО «Энергосети Сибири»

Головкин В.В., Ерыгина Т.Б.

ООО «Наш Город»

Василенко М.А.

ОАО «НЗПП с ОКБ»	Пыжов П.И.
ООО «РП-10»	Шилов Н.В.
ООО «Сервис-групп»	Холодовская Т.А.
ООО «ПрофитГрупп»	Чуевский Д.В., Егоров Е.С.
АО «УК «ПЛП»	Омельченко М.А.

### **ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области.**

Доклады:

- начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.;
- главного специалиста отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Данильчук Д.А.;
- консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Бойко Е.В.;
- консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Якимовой И.В.

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2017 годы.**

Доклады:

- консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Петрухиной О.П.;
- консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Бойко Е.В.;
- консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Якимовой И.В.

---

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

**1. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области.**

1.1. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» в лице филиала «Сибирский».

**Слушали Данильчук Д.А.**

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» в лице филиала «Сибирский» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента и представителям ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» филиал «Сибирский» Соколову Ю.А., Дерешеву А.С. задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации. Представители организации заявили особое мнение, изложенное в письме от 17.12.2014 № 33-1-12/1554 по вопросу установления необходимой валовой выручки на 2015 год (*прилагается к протоколу*).

Члены правления департамента, Данильчук Д.А., представители организации обсудили особое мнение. Данильчук Д.А. пояснила следующее.

**1. По статье «Налог на прибыль».**

В качестве обоснования представлена налоговая декларация головной организации ОАО «Объединённая энергетическая компания» (без отметки налогового органа) по уплате налога в сумме 11040 тыс.руб., справку о распределении данных расходов по регионам, оборотную ведомость по счёту 91.01 по филиалу в целом.

Департаментом данные расходы не приняты к учету по следующим основаниям:

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в НВВ включается величина налога на прибыль по данным бухгалтерского учета за

последний истекший год. По отчетным данным за 2013 год организацией в части деятельности по передаче электрической энергии получен убыток.

Приобретение объектов электросетевого хозяйства, в том числе безвозмездное, связано с инвестиционной деятельностью организации и таким образом, расходы по налогу на прибыль, которые организация платит в отношении переданных безвозмездно основных средств, должны быть компенсированы за счет собственного капитала.

2. По статьям «Налог на имущество», «Страховые взносы», «Амортизация», «Аренда имущества», «Услуги банка».

Возмещение расходов по данным статьям признаны необоснованными, поскольку тариф на услуги по передаче электрической энергии для организации установлен с 1 октября 2013 года. В основном заявленные расходы были понесены организацией в то время, когда она не являлась сетевой.

Члены правления департамента, Данильчук Д.А., Соколов Ю.А., Дерешев А.С. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Данильчук Д.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» в лице филиала «Сибирский», согласно докладу Данильчук Д.А.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Данильчук Д.А.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» в лице филиала «Сибирский»:

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
тыс.руб.
8 288,0

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Филиал «Сибирский» ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	264,529	0,07155	0,54223	267,0541	0,07157	0,54223

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.2. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для ОАО «Теплотранс».

Слушали Данильчук Д.А.

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для ОАО «Теплотранс» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 2-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Данильчук Д.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Данильчук Д.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ОАО «Теплотранс», согласно докладу Данильчук Д.А.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Данильчук Д.А.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.06.2012 № 127-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Открытого акционерного общества «Теплотранс» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 12.12.2012 № 785-ЭЭ и от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:*

*1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»*

**Голосовали:**

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ОАО «Теплотранс»:*

<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
<i>тыс.руб.</i>
1 064,1

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Открытое акционерное общество «Теплотранс» (ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	90,9675	0,8817	0,24997	91,6282	0,8813	0,24997

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.06.2012 № 127-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Открытого акционерного общества «Теплотранс» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 12.12.2012 № 785-ЭЭ и от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:

1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»

1.3. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба».

**Слушали Данильчук Д.А.**

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 3-ЭЭ к настоящему протоколу*).

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Данильчук Д.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Данильчук Д.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба», согласно докладу Данильчук Д.А.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Данильчук Д.А.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

#### **Голосовали:**

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

#### **«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба»:*



<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
<i>тыс.руб.</i>
2 589,8

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ n/n	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	354,9157*	0,12171*	0,75463*	358,4975*	0,12174*	0,75463*

Примечание.

\*НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.4. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

**Слушали Данильчук Д.А.**

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 4-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «Энергосети Сибири» Головкину В.В., Ерыгиной Т.Б. задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Данильчук Д.А., Головкин В.В., Ерыгина Т.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Данильчук Д.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ООО «Энергосети Сибири», согласно докладу Данильчук Д.А.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Данильчук Д.А.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ООО «Энергосети Сибири»:*

<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
--

<i>тыс.руб.</i>
-----------------

14 690,0

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	128,5337	0,13141	0,35968	129,1037	0,13142	0,35968

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.5. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Наш город».

**Слушали Данильчук Д.А.**

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Наш город» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 5-ЭЭ к настоящему протоколу).

### Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю Общества с ограниченной ответственностью «Наш город» Василенко М.А. задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Данильчук Д.А., Василенко М.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Данильчук Д.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ООО «Наш город», согласно докладу Данильчук Д.А.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Данильчук Д.А.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

### **«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для ООО «Наш город»:*

<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
<i>тыс.руб.</i>
297,9

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:*

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Наш город» (ОГРН 1035402464800, ИНН 5406191210) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	106,0207*	0,10407*	0,29249*	106,6463*	0,1040*	0,29249*

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.6. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ».

#### **Слушали Третьякову А.И.**

Третьякова А.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 6-ЭЭ к настоящему протоколу).

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю Открытого акционерного

общества «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» Пыжову П.И. задать вопросы Третьяковой А.И. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Пыжов П.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ», согласно докладу Третьяковой А.И.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Третьяковой А.И.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ»:*

<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
<i>тыс.руб.</i>
<i>445,4</i>

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:*

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с особым конструкторским бюро» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	144,40053	0,08877	0,34566	149,01565	0,08877	0,34566

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.7. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «РП-10».

#### **Слушали Третьякову А.И.**

Третьякова А.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «РП-10» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 7-ЭЭ к настоящему протоколу).

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю Общества с ограниченной ответственностью «РП-10» Шилову Н.В. задать вопросы Третьяковой А.И. по

существо представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Шилов Н.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «РП-10», согласно докладу Третьяковой А.И.

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Третьяковой А.И.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «РП-10»:

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
тыс.руб.
6 208,6

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года	
		Двухставочный тариф	Одно-	Двухставочный тариф	Одно-



		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставочный тариф
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	55,39659	0,01261	0,10139	44,84705	0,01261	0,10139

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.8. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат».

#### **Слушали Третьякову А.И.**

Третьякова А.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 8-ЭЭ к настоящему протоколу).

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Третьяковой А.И. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат», согласно докладу Третьяковой А.И.

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Третьяковой А.И.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 12.07.2012 № 142-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2012 № 776-ЭЭ и от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:

1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 3 к приказу столбцы 14-16 признать утратившими силу.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат»:

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
тыс.руб.
1 512,2

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ n/p	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Открытое акционерное общество «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1025401300484, ИНН 5403101667) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	77,26133	0,0882	0,22563	77,78595	0,0882	0,22563

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 12.07.2012 № 142-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2012 № 776-ЭЭ и от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:

- 1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;
- 2) в приложении № 3 к приказу столбцы 14-16 признать утратившими силу.»

1.9. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп».

#### **Слушали Третьякову А.И.**

Третьякова А.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 9-ЭЭ к настоящему протоколу).

### Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» Холодовской Т.А. задать вопросы Третьяковой А.И. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Холодовская Т.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп», согласно докладу Третьяковой А.И.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Третьяковой А.И.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2012 № 814-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» на 2013-2015 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:*

*1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»*

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

### **«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп»:*

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
---

тыс.руб.
----------

3 226,4

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	56,79042*	0,03739*	0,13839*	57,22653*	0,03740*	0,13839*

Примечание.

\*НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2012 № 814-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» на 2013-2015 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:

1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»

1.10. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Корс-А».

Слушали Бойко Е.В.

Бойко Е.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Корс-А» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 10-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Бойко Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Корс-А», согласно докладу Бойко Е.В.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Бойко Е.В.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Корс-А»:*

*НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь*

тыс.руб.
1 668,9

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Корс-А» (ОГРН 1095402013046, ИНН 5402519148) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	142,5848	0,08818	0,23716	143,5102	0,08818	0,23716

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

1.11. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети».

**Слушали Бойко Е.В.**

Бойко Е.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о

результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 11-ЭЭ к настоящему протоколу).

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Бойко Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети», согласно докладу Бойко Е.В.

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Бойко Е.В.

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2012 № 812-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на 2013-2015 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203)) следующие изменения:

1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»

### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

### **«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети»:

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
---

тыс.руб.
----------



9 062,4

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	209,5640	0,05395	0,42634	210,6856	0,05395	0,42634

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2012 № 812-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на 2013-2015 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203)) следующие изменения:

1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»

1.12. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк».

**Слушали Якимову И.В.**

Якимова И.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 12-ЭЭ к настоящему протоколу*).

#### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» Омельченко М.А. задать вопросы Якимовой И.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Якимовой И.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», согласно докладу Якимовой И.В.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Якимовой И.В.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2012 № 813-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на 2013-2015 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:*

*1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»*

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк»:

НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
тыс.руб.
5 179,7

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
		руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	130,2377	0,02776	0,25945	131,1362	0,02776	0,25945

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2012 № 813-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на 2013-2015 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 436-ЭЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2014 № 42-ЭЭ, от 29.04.2014 № 64-ЭЭ, от 30.06.2014 № 114-ЭЭ, от 02.09.2014 № 159, от 21.10.2014 № 203) следующие изменения:

1) в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 3 к приказу столбцы 11-13 признать утратившими силу.»

1.13. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К».

### **Слушали Якимову И.В.**

Якимова И.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 13-ЭЭ к настоящему протоколу*).

### **Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Якимовой И.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Якимовой И.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К», согласно докладу Якимовой И.В.*

*2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области, согласно докладу Якимовой И.В.*

*3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:*

*1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;*

*2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»*

#### Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

### **«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку, установленную на долгосрочный период регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К»:*

<i>НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь</i>
<i>тыс.руб.</i>
<i>2 118,1</i>

2. Скорректировать на 2015 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные на долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф
		ставка за содержание электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	
руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт· мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	93,2900	0,08328	0,24943	93,9449	0,08328	0,24943

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2013 № 438-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу;

2) в приложении № 2 к приказу столбцы 8-13 признать утратившими силу.»

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2015-2017 годы.**

2.1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на 2015-2017 годы.

**Слушали Петрухину О.П.**

Петрухина О.П. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» на 2015-2017 годы и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 14-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «БЭМЗ-Энергосервис» Кирпичёву В.Г. и Матвейчуку П.А. задать вопросы Петрухиной О.П. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Петрухина О.П., Кирпичёв В.Г., Матвейчук П.А. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Петрухиной О.П.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для ООО «БЭМЗ-Энергосервис», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в размере, согласно докладу Петрухиной О.П.*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на долгосрочный период регулирования в размере, согласно докладу Петрухиной О.П.*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в размерах, согласно докладу Петрухиной О.П.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для ООО «БЭМЗ-Энергосервис», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующем размере:*

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества технологического присоединения сети	Показатель уровня качества потребительской услуги
			млн. руб.	%	%				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	2015	7.0194	-	-	2.08	0	1	0,8975
		2016	X	1	0,75	2.08	0	1	0,8975
		2017	X	1	0,75	2.08	0	1	0,8975

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на долгосрочный период регулирования в следующем размере:





№ п/п	1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
руб./кВт.мес.		руб./кВтч	руб./кВтч	руб./кВт.мес.	руб./кВтч	руб./кВтч	
	14	15	16	17	18	19	
1	42,6479	0,0341	0,10991	42,8852	0,0341	0,10991	
Наименование сетевых организаций	1						
	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»						

2.2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» на 2015-2017 годы.

**Слушали Бойко Е.В.**

Бойко Е.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» на 2015-2017 годы и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 15-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» Чуевскому Д.В., Егорову Е.С. задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Бойко Е.В., Чуевский Д.В., Егоров Е.С. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Бойко Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в размере, согласно докладу Бойко Е.В.*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» на долгосрочный период регулирования в размере, согласно докладу Бойко Е.В.*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в размерах, согласно докладу Бойко Е.В.»*

**Голосовали:**

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения сети	Показатель уровня качества потребителя и услуг
			млн. руб.	%	%				
	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	2015	3,4214	-	-	5,51	0,7619	1	0,8975
		2016	X	1	0,75	6,12	0,7619	1	0,8975
		2017	X	1	0,75	6,12	0,7619	1	0,8975

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» на долгосрочный период регулирования в размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.	
			2015	2016
	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	2015	8 968,8	9 110,0
		2017	9 247,2	

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года						2 полугодие 2015 года						1 полугодие 2016 года						2 полугодие 2016 года					
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф			
		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт*мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
1	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)- Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	262,7659	0,07492	0,54259	0,07492	264,6817	0,07492	0,54259	264,6236	0,09161	0,56258	266,5529	0,09161	0,56259	266,5529	0,09161	0,56258	266,5529	0,09161	0,56259	266,5529	0,09161	0,56259		

№ п/п	1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	14	15	16	17	18	19	
Наименование сетевых организаций							
1							
Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)- Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	268,5687	0,10013	0,57812	270,5215	0,10013	0,57812	

»

2.3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" на 2015-2017 годы.

**Слушали Бойко Е.В.**

Бойко Е.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" на 2015-2017 годы и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 16-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Бойко Е.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Бойко Е.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в размере, согласно докладу Бойко Е.В.*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" на долгосрочный период регулирования в размере, согласно докладу Бойко Е.В.*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в размерах, согласно докладу Бойко Е.В.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук", в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения сети	Показатель уровня качества потребительской услуги
			млн. руб.	%	%				
	ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226)	2015	1,1389	-	-	6,48	0	1	0,8975
		2016	X	1	0,75	6,48	0	1	0,8975
		2017	X	1	0,75	6,48	0	1	0,8975

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" на долгосрочный период регулирования в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.	
			2015	2016
	Федеральное государственное унитарное предприятие "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226)	2015	1 265,7	
		2016	1 306,9	
		2017	1 347,2	

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года				1 полугодие 2016 года				2 полугодие 2016 года											
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВтч								
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)										
1	ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	2	руб./кВт.м	3	руб./кВтч	4	руб./кВтч	5	руб./кВт.мес	6	руб./кВтч	7	руб./кВтч	8	руб./кВт.мес	9	руб./кВтч	10	руб./кВтч	11	руб./кВт.мес	12	руб./кВтч	13	руб./кВтч
		146,4876		0,08818		0,34892		147,6822		0,08818		0,34892		151,2568		0,09700		0,36622		152,4903		0,09700		0,36622	



№ п/п	1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
руб./кВт.мес.		руб./кВтч		руб./кВт.мес.		руб./кВтч		
	14	15	16	17	18	19		
Наименование сетевых организаций								
1								
ФГУП "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	155,9233	0,10602	0,38355	157,1949	0,10602	0,38355		

»

2.4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит» на 2015-2017 годы.

**Слушали Якимову И.В.**

Якимова И.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы и об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит» на 2015-2017 годы и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 17-ЭЭ к настоящему протоколу*).

**Слушали Марунченко Е.Г.**

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Якимовой И.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Якимова И.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Якимовой И.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в размере, согласно докладу Якимовой И.В.*

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит» на долгосрочный период регулирования в размере, согласно докладу Якимовой И.В.*

*3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в размерах, согласно докладу Якимовой И.В.»*

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «воздержался» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).  
 Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято большинством голосов.

**«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:**

*«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года долгосрочные параметры регулирования для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит», в отношении которого тарифы на услуги на передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующем размере:*

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения сети	Показатель уровня качества потребителе й услуг
			млн. руб.	%	%				
	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)	2015	5,7090	-	-	7,99	0,276	1	0,8975
		2016	X	1	0,75	7,99	0,276	1	0,8975
		2017	X	1	0,75	7,99	0,276	1	0,8975

*2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года необходимую валовую выручку для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит» на долгосрочный период регулирования в следующем размере:*

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.	
			2015	2016
	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)	2015	9 348,2	
		2016	9 585,6	
		2017	9 823,4	

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями в Новосибирской области на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года				1 полугодие 2016 года				2 полугодие 2016 года			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч		ставка за содержание электрических сетей руб./кВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	149,83854	0,10869	0,37416	149,99098	0,10869	0,37416	153,64445	0,11956	0,39177	153,80077	0,11956	0,39177				

№ п/п	1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВтч	16	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВтч	19
	ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч			ставка за содержание электрических сетей руб./кВт.мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВтч		
	14	15	17	18				
Наименование сетевых организаций I								
Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641) - Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»	157,45550	0,13068	157,61570	0,13068	0,40964	0,40964		

»

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Приложение № 1-ЭЭ  
к протоколу заседания правления  
департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 18.12.2014 № 79

**Доклад  
департамента по тарифам Новосибирской области  
по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на  
услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. в рамках дела об установлении  
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный  
период 2014-2016 годы для филиала «Сибирского» Открытого акционерного общества  
«Объединенная энергетическая компания»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016 г.г. для Филиала «Сибирского» Открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843) (далее филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015г., в том числе по полугодиям.

**Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление  
деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии Филиала  
«Сибирского" ОАО «ОЭК» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования  
2014-2016 гг.**

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

По проекту организации условные единицы составили 354,31.

По результатам экспертизы департамента, к расчету приняты условные единицы в количестве 328,85. Из расчета были исключены выключатели нагрузки, которых фактически не оказалось в составе электросетевого оборудования в соответствии с представленными договорами аренды.

Величина подконтрольных расходов, за исключением расходов на оплату труда, скорректирована на 2015 год с применением сложившегося коэффициента индексации, учитывающего изменение ИПЦ и увеличение условных единиц оборудования, к базовому уровню подконтрольных расходов, установленных на 2014 год.

Расходы на оплату труда сформированы, исходя из нормативной численности основных рабочих, занятых в обслуживании электросетевого оборудования, в количестве 5 чел. в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей от 03.12.2004г., разработанных ОАО РАО «ЕЭС России» и директора филиала. Скорректированные расходы на оплату труда составят 2509,1 тыс.руб.

В целом величина подконтрольных расходов составит – 5 174,5 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 3 113,4 тыс.руб. и включает в себя:

- страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве в размере 739,1 тыс.руб., что составит 29,5% от ФОТ, рассчитанные на основании постановления Правительства от 30.11.2013г. № 1101 следующим образом:

для ППП с ФОТ до 624,0 тыс.руб. на человека - 30,4%;

для директора с применением регрессивной шкалы: с ФОТ до 624,0 тыс.руб. - 30,4%, свыше 624,0 тыс.руб. - 10,4%.

- аренду имущества в размере 579,6 тыс.руб. и включают в себя:

расходы на аренду офиса в размере 422,5 тыс.руб. и рассчитаны департаментом исходя из необходимой площади помещений (42 кв.м.) для 6 человек в соответствии с п. 3.4 САНПИН 2.2.2/2.4.1340-03, утвержденного Постановлением от 03.06.2003 № 118 (6 кв.м. на 1 человека и 12 кв.м. на директора) и цены 838,4 руб./кв.м. (807,7 руб./кв.м. в соответствии с договором аренды нежилого помещения с ООО «СибИнКом» от 01.04.2014 года б/н с учетом ИПЦ на непродовольственные товары 103,8);

расходы на аренду склада в размере 77,2 тыс.руб. и приняты департаментом в соответствии с дополнительным соглашением № 2 от 28.03.2014г. к договору аренды открытой площадки с ООО «Элтехком» от 16.10.2012г. № ЭХ-12-10-2012 и цены 112,3 руб. за 1 кв.м. (цена по договору 108,2 руб. за 1 кв.м. без НДС с учетом ИПЦ на непродовольственные товары 103,8, площадка общей площадью 54,0 кв.м.)

расходы на аренду стоянки в размере 37,4 тыс.руб. и приняты департаментом в соответствии с договором аренды недвижимого имущества с гр. Абрамчук Н.В. от 01.10.2014г. № 10/14 и цены 3114 руб. в месяц (цена по договору 3000 руб. в месяц без НДС с учетом ИПЦ на непродовольственные товары 103,8);

расходы на аренду ПС-110/6 «Северо-Криводановский карьер» в размере 42,5 тыс.руб. приняты департаментом в соответствии с договором аренды № 276-0207-14 от 13.11.2014г.

- расходы на амортизацию основных средств в размере 1562,9 тыс.руб. и сформированы на основании амортизационной ведомости организации за ноябрь 2014 года с максимальными сроками полезного использования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования департаментом был пересчитан срок полезного использования электросетевого оборудования, принятого на баланс организации, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы";

- налог на имущество организации принят в размере 231,8 тыс.руб. и включает в себя:

налог на имущество на льготируемые объекты электросетевого хозяйства согласно Федеральному закону от 29.11.2012 №202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую налогового кодекса Российской Федерации», исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования 22138,8 тыс.руб. и налоговой ставки 1% в размере 221,4 тыс.руб.;

налог на имущество по ставке 2,2% (автомобиль) составил 10,4 тыс.руб. и сформирован, исходя из остаточной стоимости 472,0 тыс.руб.

Расходы на расчет и экспертизу технологических потерь исключены департаментом в полном объеме, так как в соответствии с «Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям», утвержденным приказом Минэнерго России от 27.11.2012 № 599 (Зарегистрировано в Минюсте России 28.02.2013 № 27377) указанные работы не являются обязательными.

Кроме того, организацией заявлены дополнительные расходы на 2015:

- по налогу на прибыль в размере 2396,9 тыс.руб. В качестве обоснования представлена налоговая декларация головной организации ОАО «Объединённая энергетическая компания» (без отметки налогового органа) по уплате налога в сумме 11040 тыс.руб., справку о

распределении данных расходов по регионам, оборотную ведомость по счёту 91.01 по филиалу в целом.

Департаментом данные расходы не приняты к учету по следующим основаниям:

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в НВВ включается величина налога на прибыль по данным бухгалтерского учета за последний истекший год. По отчетным данным за 2013 год организацией в части деятельности по передаче электрической энергии получен убыток.

Приобретение объектов электросетевого хозяйства, в том числе безвозмездное, связано с инвестиционной деятельностью организации и таким образом, расходы по налогу на прибыль, которые организация платит в отношении переданных безвозмездно основных средств, должны быть компенсированы за счет собственного капитала.

- на оплату труда, материалы, транспортные услуги, уборку помещений, энергетическое обслуживание, прочие расходы на общую сумму 48144,3 тыс.руб.

Указанные расходы не учтены департаментом, поскольку относятся к подконтрольным и в течение долгосрочного периода регулирования могут только корректироваться на коэффициент индексации, учитывающий в том числе изменение величины условных единиц оборудования.

Рост подконтрольных расходов на 2015 год на 130,0%, главным образом, обусловлен увеличением условных единиц в связи с принятием на баланс в течение 2014 года объектов электросетевого хозяйства.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс) составит 2,598 МВт, в том числе на первое полугодие – 2,504 МВт, на второе полугодие – 2,692 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 17,609 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 8,444 млн.кВтч, на второе полугодие – 9,166 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составит 0,926 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 0,444 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,482 млн.кВтч. (5,26% от суммарного сальдированного перетока электрической энергии).

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1360,8 руб./МВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-сентябрь 2014 г. и прогнозного уровня цен ОАО «Новосибирскэнергосбыт» на октябрь-декабрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3%.

4. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%



2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2	2
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,067	1,044
2.	Количество активов	у.е.	95,58	328,85	328,85
3.	Индекс изменения количества активов			2,44	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			2,990	1,034
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	643,1	1 922,8	1 987,3
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	233,1	696,9	720,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	410,0	1 225,9	1 267,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 357,9	2 509,1	2 593,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	248,4	742,7	767,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	39,3	117,5	121,5
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультац. услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	37,4	111,8	115,6
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	11,2	33,5	34,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	98,3	293,9	303,8
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	62,2	186,0	192,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 249,4</b>	<b>5 174,5</b>	<b>5 348,2</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	216,0	579,6	579,6
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	107,0	231,8	298,4
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2	налог на имущество	тыс.руб.	107,0	231,8	298,4
2.5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	412,8	739,1	765,0
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	928,50	1 562,9	1 562,9
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 664,3</b>	<b>3 113,4</b>	<b>3 205,9</b>

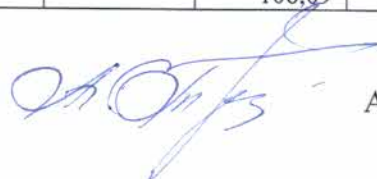
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.			
5.	Всего НВВ	тыс.руб.	3 913,7	8 288,0	8 554,2
5.1.	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб.	1 934,9	3 974,4	4 208,3
5.2.	2 полугодие	тыс.руб.	1 978,8	4 313,6	4 345,9
	В % к предыдущему году			211,8%	103,2%

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии Филиала «Сибирского» ОАО «ОЭК» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2014		2015	2015	
			1 пол	2 пол		1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	1,148	1,148	1,148	2,598	2,504	2,692
НВВ	тыс.руб.	3 913,7	1 934,9	1 978,8	8 288,0	3 974,4	4 313,6
Ставка на содержание	руб/кВт в мес.	284,0975	280,9082	287,2868	265,845	264,529	267,0541
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	7,802	3,901	3,901	17,609	8,444	9,165
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.	0,000	0,000	0,000	0,926	0,444	0,482
то же в процентах	%	0	0	0	5,26	5,26	5,26
Тариф оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	0	0	0	1360,8	1360,8	1360,8
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0	1260,1	604,2	655,9
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	0	0	0	0,07156	0,07155	0,07157
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,50163	0,49600	0,50726	0,54223	0,54223	0,54223
Отклонение в % (год к году; 1 пг. послед. года ко 2 полугод. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)							
Ставка на содержание					93,58	92,08	100,95
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)							100,02
Одноставочный тариф					108,09	106,9	100,0

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Главный специалист отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



Д.А. Данильчук

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на**  
**услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на**  
**долгосрочный период 2013-2015 годы для ОАО «Теплотранс»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2013-2015 г.г. для ОАО «Теплотранс» (ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871) произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I.Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ОАО «Теплотранс» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2013-2015 гг.**

**1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015 г.**

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г., составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом без изменений в размере 97,36 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом индекса потребительских цен на 2015 г. и составит – 856,6 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 207,5 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- в части страховых взносов; тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОТ ППП (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

- амортизационные отчисления не осуществлялись, в связи с полным износом здания РП;

- расходы по налогу на прибыль исключены департаментом в полном объеме, поскольку в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в НВВ включается величина налога на прибыль по данным

бухгалтерского учета за последний истекший год. Организацией данные по раздельному учету налога на прибыль не представлены.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс) составит 0,972 МВт, в том числе на первое полугодие – 1,034 МВт, на второе полугодие – 0,909 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 6,576 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 3,488 млн.кВтч, на второе полугодие – 3,088 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674, и составит 0,426 млн.кВтч., в том числе на 1 полугодие – 0,226 млн.кВтч., на 2 полугодие – 0,2 млн.кВтч. (6,48% от отпуска в сеть сторонним потребителям).

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1360,8 руб./МВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-сентябрь 2014 г. и прогнозного уровня цен ОАО «Новосибирскэнергосбыт» на октябрь-декабрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3%.

В связи с тем, что отчетные данные по показателям уровней надёжности и качества представлены позже срока, установленного пунктом 14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 N 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", корректировка НВВ на 2015 год проводиться не будет.

4. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013	2014	2015
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надёжности и качества услуг		-	2	2
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,056	1,067
2.	Количество активов	у.е.	97,36	97,36	97,36
3.	Индекс изменения количества активов			0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,045	1,056
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	119,86	125,3	132,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	11,17	11,7	12,3

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	108,69	113,6	120,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	622,27	650,6	687,2
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	26,4	27,6	29,2
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультац. услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4,70	4,9	5,2
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	21,72	22,7	24,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	7,09	7,4	7,8
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>775,6</b>	<b>810,9</b>	<b>856,6</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2	налог на имущество	тыс.руб.			
2.5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	187,93	196,5	207,5
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	1,77	1,8	
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	12,60	8,4	
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>202,3</b>	<b>206,7</b>	<b>207,5</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>			
4.	Корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	тыс.руб.		-27,7	
4.	<b>Всего НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>977,9</b>	<b>989,9</b>	<b>1 064,1</b>
4.1.	<b>в том числе : 1 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>384,50</b>	<b>405,9</b>	<b>564,4</b>
4.2.	<b>2 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>593,40</b>	<b>584,0</b>	<b>499,7</b>
	В % к предыдущему году			101,2	107,50

Распределение НВВ на 2015 год по полугодиям осуществляется пропорционально объему пропуска электрической энергии по сетям предприятия.

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Теплотранс» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2014		2015	2015	
			1 пол	2 пол		1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	0,847	0,706	0,988	0,972	1,034	0,909

НВВ	тыс.руб.	989,9	405,9	584,0	1 064,1	564,4	499,7
Ставка на содержание	руб/кВт в мес.	97,3903	95,8095	98,5200	91,2287	90,9675	91,6282
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	5,762	2,400	3,362	6,576	3,488	3,088
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.				0,426	0,226	0,2
то же в процентах	%				6,48	6,48	6,48
Тариф оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.				1360,80	1360,80	1360,80
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.				579,7	307,5	272,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.				0,8815	0,8817	0,8813
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,17180	0,16910	0,17371	0,24997	0,24997	0,24997
Отклонение в % (год к году; 1 пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)							
Ставка на содержание					93,67	92,33	100,7
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)					0	0	0
Одноставочный тариф					145,50	143,90	100,00

II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2015 г.

1. Объем и структура энергопотребления ОАО «Теплотранс» на 2014-2015 г.г. приведена в таблице 3.

Таблица 3  
млн. кВтч.

	план		Отклонение	То же, в %
	2014	2015		
1. Объем покупной электроэнергии всего:	6, 8919	7,7895	0,8976	113,0
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	1, 1301	1,2136	0,0835	107,3
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	5,7618	6,5759	0,8141	114,1
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	0	0,4261	0,4261	
то же , в %	0	6,48		
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	5,7618	6,1498	0,388	106,7

2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4.

Таблица 4.  
тыс.руб

Показатели	ед. изм.	План 2014г.	План 2015г.	в % к плану 2015г.
<b>Подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>969,9</b>	<b>1024,7</b>	<b>105,6</b>
услуги производственного характера	тыс.руб.	135,9	143,6	105,6
вспомогательные материалы	тыс.руб.	14,0	14,8	105,6
энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,0	0	0
затраты на оплату труда	тыс.руб.	778,1	822,0	105,6
прочие расходы	тыс.руб.	33,0	34,9	105,6
расходы на социальные нужды	тыс.руб.	8,9	9,4	105,6
<b>Неподконтрольные расходы</b>		<b>247,2</b>	<b>248,2</b>	<b>100,4</b>
страховые взносы	тыс.руб.	235,0	248,2	105,6
амортизация	тыс.руб.	10,0	0,0	0,0
налог на имущество	тыс.руб.	2,2	0,0	0,0
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего</b>	тыс.руб.	<b>1217,1</b>	<b>1272,9</b>	<b>104,6</b>
Доля расходов, относимых на услуги по передаче э/э, %	тыс.руб.	83,6	83,6	
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче э/э	тыс.руб.	1017,6	1064,1	
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	тыс.руб.	0,0	579,7	0,0
Корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	тыс.руб.	-27,7	0,0	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	тыс.руб.	989,9	1643,8	166,1
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	989,9	1064,1	107,5
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	0,0	579,7	0,0
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	руб./кВтч	0,1718	0,1618	94,2
Удельный размер НВВ на услуги по передаче электроэнергии с учетом расходов на оплату потерь э/э	руб./кВтч	0,1718	0,2499	145,5
Условные единицы	тыс.руб.	97,36	97,36	

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Главный специалист отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



Д.А. Данильчук

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на**  
**услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный**  
**период 2014-2016 годы для ООО «Аварийно-диспетчерская служба»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016 г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (далее - ООО «АДС») (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление**  
**деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «АДС» на 2015**  
**год в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016 гг.**

**1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015 г.**

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом без изменений в размере 80,96 условных единиц (у.е.), с ростом к размеру активов базового периода в связи с тем, что организацией в 2013 году была арендована РП «Благовещенка».

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом индекса потребительских цен на 2015 г. и составит - 1 300,8 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 1329,9 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- расходы на арендную плату учтены в размере амортизационных отчислений и налога на имущество в размере 1303,9 тыс.руб. (пункт 5 статьи 28 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»). В связи с тем, что в договорах аренды отсутствует расшифровка по начислению амортизации, амортизационные отчисления рассчитаны департаментом линейным способом начисления согласно данным оценки имущества ООО «Оценка собственности» в соответствии с договором от 02.04.2014 № 02/04/14-НД в размере 945,3 тыс.руб. Налог на имущество принят в размере 358,5 тыс.руб. и рассчитан, исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных средств в размере 35854,7 тыс.руб. и ставки налога на имущество на 2015 год в размере 1,0%.

- налог на доход в размере 26,0 тыс.руб. (организация находится на упрощенной системе налогообложения).



При формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год департаментом скорректирована НВВ на сумму дополнительно полученного дохода по итогам 2013 года в размере 40,9 тыс.руб.

Организация обратилась в департамент о возмещении фактически понесенных убытков по арендной плате электросетевого хозяйства в размере 385,1 тыс.руб. на основании судебного решения от 05.06.2014г. по иску ООО «АДС» к Лебедеву А.В., Парунину Д.А. о внесении изменений в дополнительное соглашение к договору аренды электросетевого оборудования от 10.01.2012г.. В связи с тем, что организацией не предоставлена налоговая декларация по уплате налога на имущество и амортизационная ведомость за 2012-2013 годы, департамент считает данные расходы необоснованными.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс) составит 0,605 МВт, в том числе на первое полугодие – 0,598 МВт, на второе полугодие – 0,612 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 4,092 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 2,012 млн.кВтч, на второе полугодие – 2,080 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674, и составит 0,310 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 0,153 млн.кВтч., на второе полугодие – 0,158 млн.кВтч. (7,58% от отпуска в сеть сторонним потребителям).

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1,60574 руб./кВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014 г. с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3% с учетом НДС (организация находится на упрощенной системе налогообложения и не признается налогоплательщиком налога на добавленную стоимость).

## **2. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен.**

Организацией при осуществлении регулируемой деятельности получен дополнительный доход за 2013 год в сумме 40,9 тыс.руб. в части содержания объектов электросетевого хозяйства

На указанную сумму проведена корректировка НВВ на 2015 год.

## **3. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.**

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	2014 (базовый уровень)	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	-	2 %	2 %

Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс потребительских цен		1,067	1,044
2.	Количество активов	40,00	80,96	80,96
3.	Индекс изменения количества активов	0,00	1,02	0,00
4.	Итого коэффициент индексации		1,868	1,034
Расчет подконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	2014 (базовый уровень)	2015	2016
1.1	Материальные затраты	526,5	983,2	1 016,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	6,8	12,7	13,1
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	519,7	970,5	1 003,1
1.2	Расходы на оплату труда			
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	170,0	317,6	328,2
1.3.1	Ремонт основных фондов			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций			
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>			
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>			
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>			
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>			
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>			
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			
1.3.6	расходы на страхование			
1.3.7	Другие прочие расходы	170,0	317,6	328,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>696,5</b>	<b>1 300,8</b>	<b>1 344,5</b>
Расчет неподконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	2014 (базовый уровень)	2015	2016
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"			
2.2	Теплоэнергия			
2.3	Плата за аренду	334,9	1 303,9	1 303,9
2.4	Налоги, всего, в том числе:	10,3	26,0	26,5
2.4.1	<i>плата за землю</i>			
2.4.2	<i>налог на имущество</i>			
2.4.3	<i>прочие налоги и сборы</i>	10,3	26,0	26,5
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)			

2.6	Прочие неподконтрольные расходы			
2.7	Налог на прибыль			
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования			
2.9	Амортизация ОС			
2.10	Прибыль на капитальные вложения			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>345,2</b>	<b>1 329,9</b>	<b>1 330,4</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>25,9</b>	<b>-40,9</b>	
3.1.	Выпадающие доходы (избыток средств)			
3.2.	Возмещение (изъятие) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода, тыс.руб.	25,9	-40,9	
3.3.	Корректировка с учетом достижения показателей надежности и качества			
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>1 067,6</b>	<b>2 589,8</b>	<b>2 674,8</b>
	<b>1 полугодие</b>	<b>498,0</b>	<b>1 273,4</b>	<b>1 279,4</b>
	<b>2 полугодие</b>	<b>569,6</b>	<b>1 316,4</b>	<b>1 395,4</b>
	В % к предыдущему году		243%	103%

Распределение НВВ на 2015 год по полугодиям осуществляется пропорционально объему пропуска электрической энергии по сетям предприятия.

Объем и структура энергопотребления ООО «АДС» на 2014-2015 г.г. приведена в таблице 2.

Таблица 2

	план		Отклоне ние	То же, в %
	2014	2015		
1.Объем покупной электроэнергии всего:	3,852	4,092	0,240	106,2
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями				
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	3,852	4,092	0,240	106,2
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	0,285	0,310	0,250	108,8
то же, в %	7,4	7,58		
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	3,567	3,782	0,215	106,0

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «АДС» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведен таблице 3.

Таблица 3  
млн. кВтч.

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2 пол	2015	2015	
					1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	0,5663	0,5857	0,605	0,598	0,612
НВВ	тыс.руб.	1 067,6	569,6	2589,8	1273,4	1316,4
Ставка на содержание	руб/кВт в мес.	157,1066	162,0882	356,7273	354,9157	358,4975
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	3,852	2,055	4,092	2,012	2,080
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.	0,285	0,152	0,310	0,153	0,158
то же в процентах	%	7,4	7,4	7,58	7,58	7,58
Тариф оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	1,2643	1,3123	1,60574	1,60574	1,60574
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	360,3	199,5	498,1	244,9	253,2

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	0,09354	0,09706	0,12173	0,12171	0,12174
Однотарифный тариф	руб/кВтч.	0,37071	0,37424	0,75463	0,75463	0,75463
<b>Отклонение в % (год к году; 1 кв. послед. года ко 2 полугод. предыд. года; 2 кв. тек. года к 1 кв. тек. г.)</b>						
Ставка на содержание				227,06	218,96	101,01
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)				130,13	125,39	100,03
Однотарифный тариф				203,57	201,63	100,00

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Главный специалист отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

Д.А. Данильчук

### Доклад

#### **департамента по тарифам Новосибирской области по вопросу о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2012-2015г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838) (далее ООО «Энергосети Сибири») произведена корректировка указанных тарифов на 2014-2015г.г.

#### **Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергосети Сибири» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016 гг.**

##### ***1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015 г.***

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом без изменений в размере 774,0 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом индекса потребительских цен на 2015 г. и составит – 6655,2 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 10341,2 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- в части налогов, страховых взносов; тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОТ ППП (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

- аренды электросетевого оборудования на уровне 2014 года;

- расходы по налогу на прибыль исключены департаментом в полном объеме, поскольку в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 при установлении тарифов на услуги

по передаче электрической энергии в НВВ включается величина налога на прибыль по данным бухгалтерского учета за последний истекший год. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. У организации по раздельному учету за 2013 год получен убыток.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс) составит 9,5029 МВт, в том числе на первое полугодие – 9,4464 МВт, на второе полугодие – 9,5594 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 64,356 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 31,915 млн.кВтч, на второе полугодие – 32,441 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составит 6,215 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие - 3,082 млн.кВтч., на второе полугодие – 3,133 млн.кВтч. (9,66% . от отпуска в сеть сторонним потребителям).

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1360,8 руб./МВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-сентябрь 2014 г. и прогнозного уровня цен ОАО «Новосибирскэнергосбыт» на октябрь-декабрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3%.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

В связи с ростом отпуска электрической энергии в сеть предприятия, рост НВВ 2013 года на содержание объектов электросетевого хозяйства составил (-Δ НВВ) 2306,4 тыс.руб.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2	2
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,067	1,044

2.	Количество активов	у.е.	774,00	774,00	774,00
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации		0,000	1,056	1,034
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	576,0	608,5	628,87
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	332,3	351,0	362,80
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	243,7	257,4	266,07
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 215,6	3 396,7	3 510,73
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 328,7	2 459,9	2 542,43
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультац. услуги	тыс.руб.			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	831,8	878,7	908,14
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 496,9	1 581,2	1 634,29
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	180,0	190,1	196,52
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 300,3</b>	<b>6 655,2</b>	<b>6 878,5</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 315,4	9 315,4	9 315,40
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2	налог на имущество	тыс.руб.			
2.5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	971,1	1 025,8	1 200,7
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	45,00		
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.			
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			

	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>10 331,5</b>	<b>10 341,2</b>	<b>10 516,1</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	тыс.руб.	916,70	-2306,40	
3.1.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.		-2306,40	
4.	<b>Корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг</b>	тыс.руб.			
5.	<b>Всего НВВ</b>	тыс.руб.	<b>17 548,5</b>	<b>14 690,0</b>	<b>17 394,6</b>
5.1.	<b>в том числе : 1 полугодие</b>	тыс.руб.	<b>8 856,8</b>	<b>7 285,1</b>	<b>8 626,2</b>
5.2.	<b>2 полугодие</b>	тыс.руб.	<b>8 691,7</b>	<b>7 404,9</b>	<b>8 768,4</b>
	В % к предыдущему году			83,71	118,4

Распределение НВВ на 2015 год по полугодиям осуществляется пропорционально объему пропуска электрической энергии по сетям предприятия.

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосети Сибири» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2014		2015	2015	
			1 пол	2 пол		1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	8,736	8,8478	8,6245	9,5029	9,4464	9,5594
<b>НВВ</b>	тыс.руб.	<b>17 548,5</b>	<b>8 856,8</b>	<b>8 691,7</b>	<b>14 690,0</b>	<b>7 285,1</b>	<b>7 404,9</b>
Ставка на содержание	руб/кВт в мес.	<b>167,3946</b>	<b>166,8359</b>	<b>167,9658</b>	<b>128,8204</b>	<b>128,5337</b>	<b>129,1037</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	59,4310	29,995	29,436	64,356	31,915	32,441
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.	1,290	0,651	0,639	6,215	3,082	3,133
то же в процентах	%	2,17	2,17	2,17	9,66	9,66	9,66
Тариф оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	1068,13	1024,98	1112,1	1360,80	1360,80	1360,80
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	1377,9	667,3	710,6	8457,4	4194,0	4263,4
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	0,02318	0,02225	0,02414	0,13142	0,13141	0,13142
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,31846	0,31752	0,31942	0,35968	0,35968	0,35968
Отклонение в % (год к году; 1пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)							
Ставка на содержание					77,2	76,5	100,4
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)					590,7	544,3	100,0
Одноставочный тариф					113,3	112,6	100,0

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики

 А.И. Третьякова

Главный специалист отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики

 Д.А. Данильчук



**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на**  
**услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный**  
**период 2014-2016 годы для ООО «Наш город»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016 г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Наш город» (далее - ООО «Наш город») (ОГРН 1035402464800, ИНН 5406191210) произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I.     Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Наш город» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016 гг.**

***1.   Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015 г.***

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом в количестве 11,97 условных единиц на уровне базового 2014 года.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом уточнённого индекса потребительских цен на 2015 г. и составит – 123,0 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 174,9 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве, исходя из фонда оплаты труда, установленного на 2015 год, тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на социальное страхование от несчастных случаев на производстве в размере 0,2% (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

- амортизационные отчисления на уровне базового периода;

- налог на имущество принят в размере 48,4 тыс.руб., рассчитанный исходя из среднегодовой стоимости основных средств в размере 4844,0 тыс.руб. и ставки налога на имущество на 2015 год в размере 1,0%.

- налог на доход в размере 2,9 тыс.руб. (организация находится на упрощенной системе налогообложения).

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс), составит 0,234 МВт, в том числе на первое полугодие – 0,234 МВт, на второе полугодие – 0,233 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с предложением организации, согласованном ОАО «Новосибирскэнергосбыт» письмом от 14.04.2014 № ОРЭ/327, и учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 1,581 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 0,790 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,791 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674, и составит 0,10243 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 0,0512 млн.кВтч., на второе полугодие – 0,05123 млн.кВтч. (6,48% от отпуска в сеть сторонним потребителям).

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1,60574 руб./кВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014 г. с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3% с учетом НДС (организация находится на упрощенной системе налогообложения и не признается налогоплательщиком налога на добавленную стоимость).

*3.Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.*

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	2014 (базовый уровень)	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	-	2 %	2 %
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>				
1.	Индекс потребительских цен		1,067	1,044
2.	Количество активов	<b>11,97</b>	<b>11,97</b>	<b>11,97</b>
3.	Индекс изменения количества активов	0,00	0,0	0,00
4.	Итого коэффициент индексации		1,056	1,034
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>				
№ п.п.	Показатели	2014 (базовый уровень)	2015	2016
1.1	Материальные затраты	26,5	28,0	28,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо			

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	26,5	28,0	28,9
1.2	Расходы на оплату труда	46,7	49,3	51,0
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	43,2	45,6	47,2
1.3.1	Ремонт основных фондов			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций			
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>			
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>			
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>			
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>			
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>			
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			
1.3.6	расходы на страхование			
1.3.7	Другие прочие расходы	43,2	45,6	47,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды			
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>116,4</b>	<b>123,0</b>	<b>127,1</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>				
№ п.п.	Показатели	2014 (базовый уровень)	2015	2016
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"			
2.2	Теплоэнергия			
2.3	Плата за аренду			
2.4	Налоги, всего, в том числе:	22,6	51,4	64,7
2.4.1	<i>плата за землю</i>			
2.4.2	<i>налог на имущество</i>	20,0	48,4	61,6
2.4.3	<i>прочие налоги и сборы</i>	2,6	2,9	3,1
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	14,2	14,9	17,4
2.6	Прочие неподконтрольные расходы			
2.7	Налог на прибыль			
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования			
2.9	Амортизация ОС	108,7	108,7	108,7
2.10	Прибыль на капитальные вложения			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>145,5</b>	<b>174,9</b>	<b>190,8</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>			
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>261,9</b>	<b>297,9</b>	<b>317,9</b>
	<b>1 полугодие</b>	<b>130,9</b>	<b>148,0</b>	<b>159,0</b>
	<b>2 полугодие</b>	<b>131,0</b>	<b>148,0</b>	<b>159,0</b>
	В % к предыдущему году		113,8	106,7

Распределение НВВ на 2015 год по полугодиям осуществляется пропорционально объему пропускания электрической энергии по сетям предприятия.

Объём и структура энергопотребления ООО «Наш город» на 2014-2015 г.г. приведена в таблице 2.

Таблица 2

	план		Отклонение	То же, в %
	2014	2015		
1. Объем покупной электроэнергии всего:	0,4148	1,581	1,1662	381,1
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями				
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	0,4148	1,5810	1,1662	381,1
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	0,0271	0,1024	0,0753	377,9
то же, в %	6,53	6,48		
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	0,3877	1,4786	1,0909	381,4

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Наш город» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 3.

Таблица 3  
млн. кВтч.

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2 пол	2015	2015	
					1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	0,061	0,061	0,234	0,234	0,233
НВВ	тыс.руб.	261,9	131,0	297,9	148,9	149,0
Ставка на содержание	руб/кВт в мес.	<b>357,7773</b>	<b>357,5238</b>	<b>106,1056</b>	<b>106,0207</b>	<b>106,6463</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	0,4148	0,2074	1,581	0,79	0,791
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.	0,02710	0,01355	0,10243	0,05120	0,05123
то же в процентах	%	6,53	6,53	6,48	6,48	6,48
Тариф оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	1,097	1,097	1,6057	1,6057	1,6057
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	29,7	14,9	164,5	82,2	82,3
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	0,07167	0,07167	0,10403	0,10407	0,1040
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,70306	0,70306	0,29249	0,29249	0,29249
<b>Отклонение в % (год к году; 1пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)</b>						
Ставка на содержание				29,68	29,65	100,59
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)				145,16	145,21	99,93
Одноставочный тариф				41,60	41,60	100,00

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Главный специалист отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



Д.А. Данильчук

## Доклад

**департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015г. в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016г.г. для ОАО «НЗПП с ОКБ».**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 39.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016г.г. для Открытого акционерного общества «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с особым конструкторским бюро» (ИНН 5402546039, ОГРН 1115476167180) (далее ОАО «НЗПП с ОКБ»).

### **I. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ОАО «НЗПП с ОКБ» на 2015г. в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016г.г.**

#### ***1. Планируемые значения параметров расчета тарифов на 2015г.***

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.14г. составляет на 2015г. 106,7%.

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода в размере 228,53 условных единиц.

Величина подконтрольных расходов на 2015г. сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014г., с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2015г. и составит 384,9 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015г. составит 60,5 тыс.руб.

Расходы сформированы в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом, исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-Э/1 (далее Сводный прогнозный баланс) составит 0,253 МВт, в том числе на первое полугодие- 0,253 МВт, на второе полугодие- 0,253 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принятый при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в

Сводном прогнозном балансе, и составит 1,707 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие- 0,853 млн.кВтч, на второе полугодие- 0,854 млн.кВтч.

Величина потерь на 2015г. для организации определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 №674 и составила 0,111 млн.кВтч (6,52%), в том числе на первое полугодие – 0,853 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,854 млн.кВтч. В предыдущие периоды регулирования технологический расход (потери) электрической энергии в полном объеме относился на собственные нужды в связи с отсутствием обоснований (утвержденных в установленном порядке Минэнерго норматива технологического расхода (потерь).

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии приняты в размере 151,5 тыс.руб, исходя из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 №674, которые составляют 6,52% и прогнозного тарифа покупки потерь на 2015г. в размере 1,3608 руб/кВтч, сформированного как средневзвешенная цена покупки электрической энергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014г., с применением индекса изменения цен на электрическую энергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015г. в размере 110,3%.

## **2.Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества**

Анализ показателей по надежности и качеству за 2013г. не проводился, т.к. для организации впервые был установлен тариф на 2014г. в рамках нового долгосрочного периода 2014-2016г.г.

## **3.Скорректированный расчет расходов и необходимой валовой выручки на 2015г. в том числе по полугодиям приведен в таблице 1.**

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,067	1,044
2.	Количество активов	у.е.	<b>232,50</b>	<b>228,53</b>	<b>228,53</b>
3.	Индекс изменения количества активов			0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,056	1,034

**Расчет подконтрольных расходов**

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	12,4	13,1	13,5
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	12,4	13,1	13,5
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.			
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	173,0	182,7	188,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	161,6	170,7	176,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.			
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.			
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	161,6	170,7	176,5
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	17,3	18,3	18,9
1.5.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>364,3</b>	<b>384,9</b>	<b>397,8</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.5	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.			0,0

2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.			
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	52,9	55,9	65,3
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	4,3	4,6	4,7
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,0		0,0
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>57,3</b>	<b>60,5</b>	<b>70,1</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>			
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>421,6</b>	<b>445,4</b>	<b>467,9</b>
	<b>в том числе : 1 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>210,80</b>	<b>210,8</b>	<b>226,2</b>
	<b>2 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>210,80</b>	<b>226,21</b>	<b>234,2</b>

Распределение НВВ по полугодиям осуществляется пропорционально объему электропотребления.

4. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «НЗПП с ОКБ» на 2015г.в том числе по полугодиям приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	2014	2 п/г	2015	в т.ч.		2016	в т.ч.	
				1 п/г	2 п/г		1 пг	2 пг
Оплачиваемый сальдированный переток мощности МВт	0,224	0,224	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
НВВ на содержание сетей тыс.руб	421,6	210,8	445,4	219,2	226,2	467,9	226,21	234,2
Ставка на содержание руб/Квт в мес	156,84524	156,84524	146,69088	144,40053	149,01565	154,10226	149,01565	154,28089
Суммарный сальдированный переток электрической энергии млн.кВтч	1,520	0,760	1,707	0,853	0,854	1,707	0,853	0,854
Технологический расход (потери) электрической энергии млн.кВтч	-	-	0,111	0,056	0,056	0,111	0,056	0,056
то же в процентах	0,00%	0,00%	6,52%	6,52%	6,52%	6,52%	6,52%	6,52%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб.кВтч	-	-	1,36080	1,36080	1,36080	1,49700	1,49700	1,49700
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс.руб	-	-	151,5	75,7	75,7	167,2	83,8	83,3
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб.кВтч	-	-	0,08877	0,08877	0,08877	0,09792	0,08877	0,08873



Одноставочный тариф руб/кВтч	0,27737	0,27737	0,34566	0,34566	0,34566	0,37200	0,35388	0,36308
Отклонение в % (год к году; I пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к I пол. текущ. года)								
Ставка на содержание			93,53%	92,07%	107,31%	105,05%	100,00%	103,53%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)					99,95%	110,34%	100,05%	99,95%
Одноставочный тариф			126,06%	124,62%	105,33%	106,39%	100,05%	102,60%

**II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2015г.**

**1. Объем и структура энергопотребления ОАО «НЗПП с ОКБ» на 2014-2015г.г. приведена в таблице 3**

Таблица 3  
млн.кВтч

	план 2014г.	план 2015г.	в % к плану 2014г.
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	7,240	6,520	90,06%
2. Потребление электроэнергии на собственные нужды	5,720	4,924	86,1%
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям,	1,520	1,707	112,30%
3.1 Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей.	0,000	0,111	
То же в %	0,000	6,52	
3.2 Полезный отпуск сторонним потребителям	1,520	1,596	104,97%

**2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учетом корректировки приведены в таблице 4.**

Таблица 4  
тыс.руб.

Показатели	2014	2015	в % к плану 2014г.
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	1 905,0	2 012,4	105,6
материалы	59,0	62,3	105,6
энергия на хоз. нужды	0,0	0,0	
затраты на оплату труда	824,0	870,4	105,6
отчисления на соц. нужды	252,1	266,3	105,6
амортизация	0,0	0,0	
прочие затраты	0,0	0,0	
из них отчисления на резервы	0,0	0,0	
общепроизводственные расходы	769,9	813,3	105,6
из них: амортизация		0,0	
оплата труда АУП цеха и цехового персонала		0,0	
ремонт ЗиС, произв. оборудования и трансп. средств		0,0	
содержание и эксплуат. имущества		0,0	
общехозяйственные расходы	0,0	0,0	

из них: амортизация		0,0	
оплата труда АУП цеха и цехового персонала		0,0	
содержание и ремонт основных средств		0,0	
содержание пожарной охраны, лаборатории		0,0	
прочие		0,0	
<b>Доля расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии</b>	21,0	21,0	100,0
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии</b>	400,0	422,5	105,6
Расходы из прибыли, всего	103,1	108,9	105,6
в т. ч. расходы на соц. нужды	82,5	87,1	105,6
налоги	20,6	21,8	105,6
прочие цели	0,0	0,0	
<b>Прибыль, относимая на услуги по передаче электрической энергии</b>	21,7	22,9	105,6
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:</b>	421,6	596,9	141,6
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	421,6	445,4	105,6
на оплату технологического расхода (потерь)	0,0	151,5	
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,277	0,293	105,6
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,277	0,393	141,6
Рентабельность	5,4	5,4	100,0
<i>Справочно:</i>		0,0	
<i>Условные единицы</i>	232,50	228,53	228,53

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Исполнитель  
О.А. Клишина

## Доклад

**департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015г., в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «РП-10».**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2011 №1178, на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «РП-10» (далее - ООО «РП-10»), ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348 произведена корректировка валовой выручки на 2015г., в том числе по полугодиям.

**1.Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «РП-10» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2015г. в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016г.г.**

### *1.Планируемые значения параметров расчета тарифов*

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014г. составляет на 2015г. 106,7%.

Размер активов на 2015г. принят департаментом в размере 141,30 условных единиц (у.е), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из базовых расходов, установленных на 2014г. с учетом ИПЦ на 2015г. и составит- 1 421,7 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015г. составит 4 786,9 тыс.руб.

Расходы сформированы:

в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчетным способом, исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок;

расходы по аренде имущества приняты в размере 4 488,3 тыс.руб согласно заключенным договорам аренды: договор №РП-1 от 01.07.2011г.; договор №РП-2 от 01.07.2011г.; договор №РП-3 от 01.07.2011; и включают в себя амортизационные отчисления и налог на имущество.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015г., утвержденного приказом ФСТ России от 28.11.2013 №220-Э/1 (далее Сводный прогнозный баланс), составит 10,324 МВт, в том числе на первое полугодие – 10,311 МВт, на второе полугодие – 10,337 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии принятый при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 69,931 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 34,806 млн.кВтч, на второе полугодие – 35,124 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 №674 и составила 0,647 млн.кВтч (0,93%), в том числе на первое полугодие -0,322 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,325 млн.кВтч.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1360,80 руб./МВтч и сформирована как средневзвешенная цена покупки электрической энергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014г, с применением индекса изменения цен на электрическую энергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015г. в размере 110,3%.

## 2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества*

Анализ исполнения показателей надежности и качества за 2013г. не проводился, в связи с тем, что организации впервые был установлен тариф на 2014г.

## 3. *Скорректированный расчет расходов и необходимой валовой выручки на 2015г., в том числе по полугодиям приведен в таблице 1.*

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,067	1,044
2.	Количество активов	у.е.	141,30	141,30	141,30
3.	Индекс изменения количества активов			0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,056	1,034
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	263,7	278,5	287,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	55,8	58,9	60,9

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	207,9	219,6	227,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	936,0	988,7	1 021,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	138,0	145,7	150,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	138,0	145,7	150,6
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	8,2	8,7	9,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 345,8</b>	<b>1 421,7</b>	<b>1 469,4</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		0,0	0,0
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,0	0,0
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,0	0,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли)	тыс.руб.	3 374,00	4 488,3	4 488,3
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.		0,0	0,0
2.5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
2.5.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
2.5.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	284,5	298,6	351,5
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,0	0,0
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,0	0,0
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.		0,0	0,0
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 658,5</b>	<b>4 786,9</b>	<b>4 839,8</b>

3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.			
4.	НВВ всего	тыс.руб.	5 004,4	6 208,6	6 309,2
	1 полугодие	тыс.руб.	2 513,7	3 427,1	2 712,4
	2 полугодие	тыс.руб.	2 490,7	2 781,4	3 596,8

Распределение НВВ по полугодиям осуществляется пропорционально объему электропотребления.

**3. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «РП-10» на 2015г., в том числе по полугодиям приведен в таблице 2.**

Таблица 2

Показатели	2013	2014	в т.ч.		2015	в т.ч.		2016	в т.ч.	
			1 п/г	2 п/г		1 п/г	2 п/г		1 п/г	2 п/г
Сальдо-переток мощности, МВт	7,599	7,599	7,658	7,540	10,324	10,311	10,337	10,324	10,311	10,337
НВВ, тыс.руб.	5004,4	5004,4	2513,7	2490,7	6 208,6	3090,2	3118,3	6 309,2	2 712,4	3 596,8
Ставка на содержание, руб/кВт.в.мес	54,88003	54,88003	54,70717	55,05560	50,11522	55,39659	44,84705	50,92768	43,84318	57,99446
Суммарный сальдированный переток электрической энергии, млн.кВт.ч.	51,635	51,635	25,936	25,699	69,931	34,806	35,124	69,931	34,806	35,124
Технологический расход (потери) электрической энергии, млн.кВт.ч.	0,656	0,656	0,329	0,327	0,647	0,322	0,325	0,647	0,322	0,325
то же в процентах	1,27	1,27	1,27	1,27	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб/МВт.ч.	1153,06	1 068,41	1 024,98	1 112,10	1 360,80	1 360,80	1 360,80	1 496,88	1 496,88	1 496,88
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, тыс.руб.	756,41	700,9	337,2	363,7	881,6	438,8	442,8	969,8	482,7	487,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб/кВт.ч.	0,01465	0,01357	0,01300	0,01415	0,01261	0,01261	0,01261	0,01387	0,01387	0,01387
Одноставочный индивидуальный тариф, руб/кВт.ч.	0,11157	0,11049	0,10992	0,11107	0,10139	0,10139	0,10139	0,10409	0,09179	0,11627
Отклонение в % (год к году: 1 полугод. послед. года к 2 полугод. предыд. года; 2 полугод. тек. года к 1 полугод. тек. года)										
Ставка на содержание	100,0	99,7	100,6	90,7	100,7	81,0	101,6	97,8	132,3	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	92,7	88,8	108,8	92,9	89,1	100,0	110,0	110,0	100,0	
Одноставочный тариф	99,0	98,5	101,0	91,8	100,0	82,6	102,7	100,0	126,7	

**II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2015г.**

*1. Объем и структура энергопотребления ООО «РП-10» на 2015г. приведена в таблице 3.*

Таблица 3  
млн.кВтч

Показатели	план 2014	план 2015	в % к плану 2014
1. Объём поступления электроэнергии в сеть:	51,635	69,931	135,43%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности с потерями	0	0	100,00%
1.2. Объём электроэнергии для передачи сторонним потребителям	51,635	69,283	134,18%
1.2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	0,656	0,647	98,63%
То же в %	1,27	0,93	73,51%
1.2.2. Объём полезного отпуска электрической энергии	50,979	68,636	134,64%

*2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учетом корректировки приведены в таблице 4.*

Таблица 4  
тыс.руб.

Показатели	2014	2015	в % к плану 2014
<b>С/стоимость услуг по передаче энергии всего, тыс.руб. , в т.ч.</b>	<b>4 996,2</b>	<b>6 201,9</b>	<b>124,1</b>
услуги производственного характера	207,9	219,6	105,6
материалы	55,8	58,9	105,6
затраты на оплату труда	936,0	988,7	105,6
отчисления на соц.нужды	284,5	300,6	105,6
амортизация	0,0	0,0	
прочие затраты, в том числе:	3 512,0	4 634,0	131,9
аренда	3374,0	4 488,3	133,0
прочие расходы	138,0	145,7	105,6
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче э/э	4996,2	6 208,6	124,3
Расходы из прибыли, в т.ч.:	8,2	8,7	105,6
услуги банков	8,2	8,7	105,6
Прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	8,2	8,7	105,6

Необходимая валовая выручка на содержание электросетевого оборудования, тыс.руб.	5004,4	6 208,6	124,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	756,4	881,6	116,6
Необходимая валовая выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	5760,8	7 090,2	123,1
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	5004,4	6 208,6	124,1
на оплату технологического расхода (потерь)	756,4	881,6	116,6
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	0,10	0,09	91,6
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,11	0,10	90,9
СПРАВОЧНО: Объем условных единиц всего, у.е.	141,3	141,3	100,0

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Исполнитель  
О.А. Клишина



**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 г., в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2012-2015 годы для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат».**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2012-2015г.г. для Открытого акционерного общества «Новосибирский оловянный комбинат» (далее ОАО «НОК») ОГРН 1025401300484, ИНН 5403101667 произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I.Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ОАО «НОК» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2012-2015 гг.**

**1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015г.**

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014г., составляет на 2015г. 106,7%.

Размер активов на 2015 г. принят департаментом в размере 329,51 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015г. сформирована исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год с учётом ИПЦ на 2015г. и составит 1 325,5 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015г. составит 186,6 тыс.руб.

Расходы сформированы:

в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом, исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок: ставка налога на имущество на льготные объекты электросетевого хозяйства в 2015г. составит 1,0%; тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2% от ФОТ ППП (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

амортизационные отчисления приняты, исходя из балансовой стоимости амортизируемого имущества и норм амортизационных отчислений в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом

производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 №276-Э/1 (далее - Сводный прогнозный баланс) составит 1,626 МВт, в том числе на первое полугодие -1,631 МВт, на второе полугодие – 1,620 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 11,002 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие- 5,501 млн.кВтч., на второе полугодие- 5,501 млн.кВтч.

Величина потерь на 2015 год для организации определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 №674 и составит 0,713 млн.кВтч (6,48%), в том числе на первое полугодие – 0,356 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,356 млн.кВтч. В предыдущие периоды регулирования технологический расход (потери) электрической энергии в полном объеме относился на собственные нужды в связи с отсутствием обоснований (утвержденных в установленном порядке Минэнерго норматива технологического расхода (потерь)).

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) приняты в размере 3 191,71 тыс.руб., исходя из величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, которая составила 0,713 млн.кВтч. и прогнозного тарифа покупки потерь на 2015г. в размере 1,3608 руб/кВтч, сформированный как средневзвешенная цена покупки электрической энергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014г., с применением индекса изменения цен на электрическую энергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015г. в размере 110,3%.

## **2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества.***

В связи с тем, что отчетные данные по показателям уровней надёжности и качества представлены позже срока, установленного пунктом 14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 N 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", корректировка НВВ на 2015 год проводиться не будет.

## **3. *Скорректированный расчёт расходов и необходимой валовой выручки на 2015г., в том числе по полугодиям приведён в таблице 1.***

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2012 (базовый уровень)	2013	2014	2015
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>						
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2	2	2

Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс потребительских цен			1,071	1,056	1,067
2.	Количество активов	у.е.	329,51	329,51	329,51	329,51
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,060	1,045	1,056
Расчет подконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2012 (базовый уровень)	2013	2014	2015
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	430,3	456,3	477,0	503,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	97,3	103,1	107,8	113,9
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	333,1	353,1	369,2	390,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	283,6	300,7	314,4	332,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	333,7	353,8	369,9	390,7
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6,5	6,8	7,2	7,6
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	327,2	347,0	362,7	383,32
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	81,6	86,5	90,4	95,5
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2,9	3,0	3,2	3,3
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1 132,0</b>	<b>1 200,3</b>	<b>1 254,8</b>	<b>1 325,5</b>
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2012 (базовый уровень)	2013	2014	2015
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,3	4,6	7,4	10,0
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,3	4,6	7,4	10,0
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Страховые взносы	тыс.руб.	88,2	93,5	97,8	100,3
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,7	0,8	0,8	0,8
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	75,6	75,6	75,6	75,6
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>164,8</b>	<b>174,4</b>	<b>181,5</b>	<b>186,6</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>				
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 296,8</b>	<b>1 374,7</b>	<b>1 436,4</b>	<b>1 512,2</b>
4.1	<b>в том числе: 1 полугодие</b>	тыс.руб.			718,2	756,1
4.2	<b>2 полугодие</b>	тыс.руб.			718,2	756,1

Распределение НВВ по полугодиям осуществляется пропорционально объему электропотребления.

**Расчёт индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «НОК» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.**

Таблица 2

Наименование	ед. изм.	2014г.	в т.ч.		2015г.	В т.ч.	
			1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт	1,513	1,513	1,513	1,626	1,631	1,620
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1 436,4	718,2	718,2	1 512,2	756,1	756,1
<b>Ставка на содержание</b>	руб/кВт в мес.	79,11260	79,11260	79,11260	77,49891	77,26133	77,78595
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн. кВтч.	10,290	5,145	5,145	11,002	5,501	5,501
Технологический расход (потери) электрической энергии	МВтч.	0			0,713	0,3565	0,3565
то же в процентах	%	0			6,48%	6,48%	6,48%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	0			1,36080	1,36080	1,36080
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	0			970,25	485,13	485,13
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	руб/кВтч	0			0,0882	0,0882	0,0882

Однотарифный тариф	руб/кВтч	0,13959	0,13959	0,13959	0,22563	0,22563	0,22563
<b>Отклонение в % (год к году; 1 пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1 пол. текущ. года)</b>							
Ставка на содержание	%	104,49%	98,88%	100,00%	97,96%	97,66%	98,32%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	%					99,69%	100,68%
Однотарифный тариф	%	104,49%	98,88%	100,00%	161,64%	161,64%	161,64%

**II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2015 г.**

*1. Объем и структура энергопотребления ОАО «НОК» на 2014-2015 гг. приведена в таблице 3.*

Таблица 3  
млн. кВтч.

	2014 план	2015 план	В % к плану 2014
Объем поступления электроэнергии в сеть всего:	32,089	32802	102,22%
1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности с потерями	21,80	21,80	100,00%
2. Объем электроэнергии для передачи сторонним потребителям	10,289	11,002	106,90%
2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	0,00	0,713	-
То же в %	0,00%	6,48%	-
2.2. Объем полезного отпуска электрической энергии	10,289	10,289	100,00%

*2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учетом корректировки приведены в таблице 4.*

Таблица 4  
тыс.руб.

Показатели	2014 план	2015 план	в % к плану 2014
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	4 328,8	4 559,7	105,3%
в т.ч. услуги производственного характера	1 121,5	1 184,7	105,6%
материалы	327,5	346,0	105,6%
энергия на хоз. нужды	274,7	290,1	105,6%
затраты на оплату труда	954,9	1 008,7	105,6%
отчисления на соц. нужды	297,1	313,8	105,6%
амортизация	229,5	229,5	100,0%
прочие затраты, в том числе:	1 123,6	1 186,9	105,6%
общехозяйственные расходы			-
прочие расходы			-
Доля расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии	32,92%	32,92%	100,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче э/э	1 425,0	1 501,0	105,3%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу, тыс.руб.		970,25	-

Расходы из прибыли, в т.ч.:	34,6	36,5	105,6%
расходы на социальные нужды	9,6	10,2	105,6%
налог на имущество	22,6	30,3	134,2%
услуги банков			-
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	11,4	12,0	105,6%
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.</b>	<b>1 436,4</b>	<b>2 482,4</b>	<b>172,9%</b>
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	1 436,4	1 512,2	105,3%
на оплату технологического расхода (потерь)		970,25	-
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	0,1396	0,1470	105,3%
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,1396	0,2256	172,9%
Справочно: объем условных единиц всего (у.е)	329,51	329,51	100,0%

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Исполнитель  
О.А. Клишина

**Доклад**

**департамента по тарифам Новосибирской области  
по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на  
услуги по передаче электрической энергии на 2015 г., в рамках дела об установлении  
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на  
долгосрочный период 2013-2015 годы для Общества с ограниченной  
ответственностью «Сервис-групп»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2011 №1178, на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2013-2015г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (далее – ООО «Сервис-групп»), ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562 произведена корректировка валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «Сервис-групп» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2013-2015 г.г.**

***1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов***

Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014г. составляет на 2015г. 106,7%.

Размер активов на 2014 г. принят департаментом в размере 288,54 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год с учётом ИПЦ на 2015г. и составит – 1 544,9 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 1 681,5 тыс.руб.

Расходы сформированы:

в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом, исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок;

амортизационные отчисления приняты, исходя из балансовой стоимости амортизируемого имущества и норм амортизационных отчислений в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы;

расходы по аренде имущества приняты в размере 902,2 тыс.руб. согласно заключенным договорам аренды нежилых помещений.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-Э/1 (далее Сводный прогнозный баланс), составит 4,717 МВт, в том числе на первое полугодие – 4,825 МВт, на второе полугодие - 4,609 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 31,950 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 16,278 млн.кВтч., на второе полугодие – 15,669 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 №674 и составила 31,95 млн.кВтч (2,33%) в том числе на первое полугодие – 16,278 млн.кВтч, на второе полугодие – 15,669 млн.кВтч.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1,60574 руб/кВтч, и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3% с учетом НДС (организация находится на упрощенной системе налогообложения).

## **2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества***

В связи с тем, что отчетные данные по показателям уровней надёжности и качества представлены позже срока, установленного пунктом 14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 N 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", корректировка НВВ на 2015 год проводиться не будет.

## **3. *Скорректированный расчёт расходов и необходимой валовой выручки на 2015г., в том числе по полугодиям приведён в таблице 1.***

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 (базовый уровень)	2014	2015
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					





1.	Индекс потребительских цен			1,056	1,067
2.	Количество активов	у.е.	<b>288,54</b>	<b>288,54</b>	<b>288,54</b>
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,045	1,056
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 (базовый уровень)	2014	2015
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	460,7	481,6	508,8
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	163,4	170,8	180,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	297,3	310,9	328,4
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	639,9	669,0	706,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	251,3	262,7	277,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	251,3	262,7	277,5
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		37,2	38,9	40,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	10,2	10,6	11,2
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 399,3</b>	<b>1 462,9</b>	<b>1 544,9</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 (базовый уровень)	2014	2015
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		0,00	0,00
2.2					
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,0	0,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли)	тыс.руб.	902,2	902,2	902,2
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0

2.5.1	плата за землю	тыс.руб.		0,0	0,0
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,0	0,0
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	193,3	202,0	213,4
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,0	0,0
2.8	Налог на доходы	тыс.руб.	183,0	187,6	193,6
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,0	0,0
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	372,3	372,3	372,3
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 650,8</b>	<b>1 664,2</b>	<b>1 681,5</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>			
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 050,1</b>	<b>3 127,1</b>	<b>3 226,4</b>
4.1.	<b>в том числе : 1 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>		1 528,1	1 567,7
4.2.	<b>2 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>		1 599,0	1 649,8
	В % к предыдущему году	%		102,5%	103,2%

Распределение НВВ по полугодиям осуществляется пропорционально объему электропотребления.

**4.Скорректированный расчёт индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Сервис-групп» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.**

Таблица 2

Наименование	ед. изм.	2014г.	в т.ч.		2015г.	в т.ч.	
			1 пг	2 пг		1 пг	2 пг
Оплачиваемый сальдированный переток мощности	МВт	4,728	4,639	4,816	4,717	4,825	4,609
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 127,1	1 528,0	1 599,0	3 226,4	1 644,0	1 582,4
<b>Ставка на содержание</b>	руб/кВт в мес.	55, 12186	54,90121	55,33438	57,00348	56,79042	57,22653
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч	32,199	15,734	16,465	31,947	16,278	15,669
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн. кВтч	0,747	0,365	0,382	0,744	0,379	0,365
то же в процентах	%	2,32%	2,32%	2,32%	2,33%	2,33%	2,33%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	1,26205	1,20948	1,31228	1,60574	1,60574	1,60574
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб	942,8	441,5	501,3	1194,7	608,6	586,1

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	0,02928	0,02806	0,03045	0,03740	0,03739	0,03740
Одноставочный тариф	руб/кВтч	0,12640	0,12518	0,12756	0,13839	0,13839	0,13839
Отклонение в % (год к году; 1 пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1 пол. текущ. года)							
Ставка на содержание		81,95%	80,47%	100,79%	103,41%	102,63%	100,77%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		92,29%	83,89%	108,51%	127,72%	122,8%	100,05%
Одноставочный тариф		83,98%	81,49%	101,91%	109,49%	108,49%	100,00%

**Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 201 г.**

*1. Объём и структура энергопотребления ООО «Сервис-групп» на 2015г. приведена в таблице 3.*

Таблица 3  
млн. кВтч.

	2014 план	2015 план	В % к плану 2014
Объём поступления электроэнергии в сеть всего:	40,88	38,61	94,43%
1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности с потерями	8,69	6,66	76,66%
2. Объём электроэнергии для передачи сторонним потребителям	32,20	31,947	99,22%
2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	0,75	0,744	99,60%
То же в %	2,32%	2,33%	100,38%
2.2. Объём полезного отпуска электрической энергии	31,45	31,20	99,21%

*2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4.*

Таблица 4  
тыс.руб.

Показатели	2014	2015	в % к плану 2014
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	3 962,1	4 156,9	104,9%
в т.ч. услуги производственного характера	420,5	444,2	105,6%

материалы	231,0	244,1	105,6%
энергия на хоз. нужды	52,6	55,6	105,6%
затраты на оплату труда	905,1	956,0	105,6%
отчисления на соц. нужды	273,3	288,7	105,6%
амортизация	503,7	503,7	100,0%
прочие затраты, в том числе:	1 575,9	1 664,6	105,6%
общехозяйственные расходы	256,2	270,7	105,6%
прочие расходы	1 319,6	1 394,0	105,6%
Доля расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии	73,9 %	73,9%	100,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче э/э	<b>2 928,8</b>	<b>3 071,9</b>	<b>104,9%</b>
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	942,8	1 194,7	126,7%
Расходы из прибыли, в т.ч.:	268,2	281,4	104,9%
услуги банков	14,4	15,2	105,6%
налог на доходы	253,8	266,3	104,9%
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	198,2	208,0	104,9%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	4 069,8	4 421,1	108,6%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	3 127,1	3 226,4	103,2%
на оплату технологического расхода (потерь)	942,8	1 194,7	126,7%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,09712	0,10099	104,0%
Удельный размер НВВ на услуги по передаче электроэнергии с учетом расходов на оплату технологического расхода(потерь) э/э	0,12640	0,13839	105,0%
СПРАВОЧНО: Объем условных единиц, всего:	288,54	288,54	100,0%

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Исполнитель  
О.А. Клишина

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на**  
**услуги по передаче электрической энергии на 2015 год в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на**  
**долгосрочный период 2014-2016 годы для ООО «КОРС-А»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - Нормативы потерь), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2013-2015 г.г. для общества с ограниченной ответственностью «КОРС-А» (ОГРН 1095402013046, ИНН 5402519148) (далее ООО «КОРС-А») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I.      Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление**  
**деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО**  
**«КОРС-А» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-**  
**2016 годы**

***1.   Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2015 год***

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом без изменений в размере 148,68 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом уточнённого индекса потребительских цен на 2015 г. и составит – 1 391,4 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 211,4 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок; тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОТ ППП (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

- амортизационные отчисления соответствуют базовому уровню расходов;

- расходы по налогу на прибыль исключены, так как в соответствии с п.20 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии величина налога на прибыль учитывается по данным бухгалтерского учета за последний отчетный год. По данным организации, по результатам регулируемой деятельности за 2013 год организацией получен убыток. Кроме того, организацией не ведется отдельный учет по видам деятельности.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 0,972 МВт, в том числе на первое полугодие – 1,002 МВт, на второе полугодие – 0,943 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с балансом, утвержденным приказом ФСТ от 27.11.2014 № 276-э/1 и составит 7,037 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 3,615 млн.кВтч, на второе полугодие – 3,422 млн.кВтч.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, на 2015 год составит 1360,8 руб./МВтч. (сформирована с учётом фактической средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке по данным за январь- октябрь 2014г. – 1233,7 руб./МВтч и прогнозного индекса изменения цен на электрическую энергию (цены на оптовом рынке) в размере 110,3%).

## **2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества***

В связи с тем, что отчетные данные по показателям уровней надёжности и качества представлены позже срока, установленного пунктом 14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 N 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", корректировка НВВ на 2015 год проводиться не будет.

## **3. *Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен***

По результатам анализа деятельности по передаче электрической энергии за 2013 год выявлено, что организацией недополучена выручка в размере 66,1 тыс.руб., что связано со снижением объема передачи электрической энергии. В связи с этим на 2015 год проведена корректировка НВВ на указанную сумму.

## **4. *Скорректированный расчёт необходимой\* валовой выручки на 2015 год приведён в таблице 1***

Табл. 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014 (базовый)	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%

2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,067	1,044
2.	Количество активов	у.е.	<b>148,68</b>	<b>148,68</b>	<b>148,68</b>
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,056	1,034
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014 (базовый уровень)	2015	2016
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	304,5	321,6	332,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	45,3	47,9	49,5
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	259,2	273,8	283,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	645,8	682,2	705,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	216,8	229,0	236,7
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	5,0	5,3	5,5
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	4,9	5,1	5,3
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,2	0,2	0,2
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,3	0,4	0,4
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	211,5	223,4	230,9
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	74,7	78,9	81,6
1.5	Электроэнергия на хоз. нужды		75,32	79,6	82,2
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 317,2</b>	<b>1 391,4</b>	<b>1 438,1</b>
	<b>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (80%) и методом сравнения аналогов (20%):</b>	<b>тыс.руб.</b>		<b>1 391,4</b>	
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014(базовый уровень)	2015	2016



2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли)	тыс.руб.		0,0	0,0
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1,1	1,0	1,1
2.5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.5.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	1,1	1,0	0,9
2.5.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.		0,0	0,0
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	197,6	206,0	212,9
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,0	0,0
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	18,7	0,0	20,4
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,0	0,0
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	4,4	4,4	4,4
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>221,8</b>	<b>211,4</b>	<b>238,8</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>		66,1	
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 538,9</b>	<b>1 668,8</b>	<b>1 676,8</b>
4.1	<b>в том числе: 1 полугодие</b>	тыс.руб.	769,46	834,42	838,42
4.2	<b>2 полугодие</b>	тыс.руб.	769,46	834,42	838,42
	В % к предыдущему году	%		108,44%	96,89%

Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КОРС-А» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица измерения	2014	в т.ч.		2015	в т.ч.	
			1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	1,1127	1,1127	1,1127	0,972	1,002	0,943
НВВ	тыс.руб.	1 538,92	769,46	769,46	1668,9	857,3	811,6
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/КВт.в мес.</b>	<b>115,2542</b>	<b>115,2542</b>	<b>115,2542</b>	<b>143,0333</b>	<b>142,5848</b>	<b>143,5102</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	7,567	3,784	3,784	7,037	3,615	3,422
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.				0,456	0,234	0,222
то же в процентах	%				6,48%	6,48%	6,48%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.				1360,80	1360,80	1360,80
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.				620,5	318,7	301,8
<b>Ставка на оплату технологического расхода</b>	<b>руб/КВтч.</b>				<b>0,08818</b>	<b>0,08818</b>	<b>0,08818</b>

(потерь) электрической энергии							
Одноставочный тариф	руб/КВтч.	0,20337	0,20337	0,20337	0,23716	0,23716	0,23716
Отклонение в % (год к году; 1 полуг. послед. года ко 2 полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)							
Ставка на содержание				100,0%	124,1%	123,7%	100,6%
Одноставочный индивидуальный тариф				100,0%	116,6%	116,6%	100,0%

**II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2015 год**

**1. Объем и структура энергопотребления ООО «КОРС-А» на 2014-2015 годы приведена в таблице 3**

Таблица 3  
тыс. кВтч.

	план		Отклонение	То же, в %
	2014	2015		
1. Объем покупной электроэнергии всего:	12 628,2	12 612,6	-15,63	99,88%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	5 061,2	5 575,9	514,72	110,17%
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	7 567,1	7 036,7	-530,35	92,99%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	-	455,98	-	-
в %		6,48	-	-
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	7 567,1	6 580,7	-986,33	86,97%

**2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4**

Таблица 4

Показатели	ед.изм.	2014	2015	в % к плану 2014г
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб. , в т.ч.	тыс.руб	2 412,37	2 543,04	105,42
услуги производственного характера	тыс.руб	432,52	456,89	105,63
материалы	тыс.руб	75,63	79,89	105,63
энергия на хоз. нужды	тыс.руб	125,69	132,77	105,63
затраты на оплату труда	тыс.руб	1 077,77	1 138,48	105,63

отчисления на соц. нужды	тыс.руб	329,80	343,82	104,25
амортизация	тыс.руб	7,28	7,28	100,00
прочие затраты, в том числе:	тыс.руб	363,68	383,91	105,56
общехозяйственные расходы	тыс.руб	361,86	382,24	105,63
налог на имущество	тыс.руб	1,83	1,67	91,24
СПРАВОЧНО: Среднемесячная з/п 1 работника, руб.	руб.	22 453,54	23 718,38	105,63
<b>% отнесения расходов на сторонних потребителей</b>	<b>%</b>	<b>59,92</b>	<b>59,92</b>	<b>100,00</b>
<b>С/стоимость передачи э/энергии сторон. потреб., тыс.руб.</b>	тыс.руб	<b>1 445,54</b>	<b>1 523,83</b>	<b>105,42</b>
Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб	155,84	131,70	84,51
расходы на социальные нужды	тыс.руб	124,67	131,70	105,63
налог на прибыль	тыс.руб	31,17		0,00
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	тыс.руб	93,38	78,92	84,51
Возмещение (изъятие) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода	тыс.руб		66,1	
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб		620,49	
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 538,92</b>	<b>2 289,34</b>	<b>148,76</b>
<b>в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 538,92</b>	<b>1 668,85</b>	<b>108,44</b>
<b>на оплату технологического расхода (потерь)</b>	<b>тыс.руб</b>		<b>620,49</b>	
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования	руб./кВтч	0,203	0,254	124,70
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь	руб./кВтч	0,203	0,35	171,06
СПРАВОЧНО: Объем условных единиц всего	у.е.	148,68	148,68	100,00

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Консультант отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики

Е.В. Бойко

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по вопросу корректировки на 2015 год необходимой валовой выручки и**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в рамках дела**  
**об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической**  
**энергии на долгосрочный период 2013-2015 годы**  
**для ООО «Сибирские энергетические сети»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания по применению метода долгосрочной индексации), проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания по применению метода сравнения аналогов), Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - Нормативы потерь), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2013-2015 г.г. для ООО «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) (далее ООО «СЭС») произведена корректировка необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «СЭС» в части**  
**содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления**  
**деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на**  
**2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2013-2015 гг.**

**1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2015 г.**

Уточненный индекс потребительских цен (далее ИПЦ), определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2014г. (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов на 2015 г. принят департаментом в размере 509,04 условных единицы (у.е.), на уровне базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована исходя из скорректированного базового уровня подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

При определении эффективного уровня подконтрольных расходов методом сравнения аналогов учтены фактические финансовые и натуральные показатели организации за 2012, 2013 г.г. на основании представленных отчётных данных.

Значение фактических показателей подконтрольных расходов, сложившихся за 2012-2013 годы, не превышает плановые значения указанных расходов, установленных департаментом на указанный период более чем на D процентов, рассчитанных в соответствии с п. 15 Методических указаний с применением метода сравнения аналогов (D =21,4%, факт = 5,3%), таким образом в отношении ООО «СЭС» определение базового уровня подконтрольных расходов должно проводиться с применением метода сравнения аналогов.

Базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с положением пункта 34 Основ ценообразования и рассчитан как сумма доли операционных расходов, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями по применению метода долгосрочной индексации (80%), и от базового уровня операционных расходов, рассчитанных с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с проектом Методических указаний по применению метода сравнения аналогов (20%), в соответствии с информационным письмом ФСТ России от 21.11.2014 №ЕП-12858/12, и составит 6866,1 тыс.руб.

Скорректированный уровень подконтрольных расходов на 2015 год составит 7 970,6 тыс.руб., в том числе отнесенных на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям 7 707,6 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов составит на 2015 г. – 1 468,0 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- в части страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом, исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок;

- расходы на аренду электросетевых объектов в соответствии с договорами аренды с ООО «Комета-энергия» от 10.11.2011 г. № 2/12 и с ООО «Барс» № 3/12 от 10.11.2011 г и включают в себя амортизационные отчисления и налог на имущество. Увеличение размера арендной платы связано с пересчетом налога на имущество в составе арендной платы по ставке 0,7%.

- расходы на услуги банка на уровне 2014 г.;

- расходы на амортизационные отчисления приняты в размере 313,4 тыс.руб., на уровне факта 2013 года по результатам анализа хозяйственной деятельности за отчетный период, в связи с проведенной реконструкцией объектов электросетевого хозяйства;

- расходы по налогу на прибыль исключены, так как в соответствии с п.20 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии величина налога на прибыль учитывается по данным бухгалтерского учета за последний отчетный год. По данным организации, по результатам регулируемой деятельности за 2013 год организацией получен убыток. Кроме того, организацией не ведется отдельный учет по видам деятельности.

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФСТ от 27.11.2014 № 276-э/1 и составит 3,594 МВт, в том числе:

- на первое полугодие – 3,557 МВт;

- на второе полугодие – 3,631 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, сформирован на основании предложений организации, учтённых в балансе, и составит на 2014 г. – 24,336 млн.кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 12,0115 млн.кВтч.;

- на второе полугодие – 12,3246 млн.кВтч.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, на 2015 год составит 1360,8 руб./МВтч. (сформирована с учётом фактической средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке по данным за январь- октябрь 2014г. – 1233,7 руб./МВтч и прогнозного индекса изменения цен на электрическую энергию (цены на оптовом рынке) в размере 110,3%).

## 2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества.

В связи с тем, что отчетные данные по показателям уровней надёжности и качества представлены позже срока, установленного пунктом 14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 N 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", корректировка НВВ на 2015 год проводиться не будет.

### 3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен.

По результатам анализа деятельности по передаче электрической энергии за 2013 год корректировка с учетом изменения цен на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, составит 102,5 тыс.руб.

В результате НВВ на 2015 г. составит 9 073,1 тыс.руб., при этом одноставочный тариф на второе полугодие 2015 г. сложился в размере 0,42634 руб./кВтч, что выше тарифа действующего во 2 полугодии 2014г. на 3,9%.

*Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г., приведён в таблице 1.*

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 (базовый уровень)	2014	2015
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надёжности и качества услуг		-	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,056	1,067
2.	Количество активов	у.е.	<b>509,04</b>	<b>509,04</b>	<b>509,04</b>
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,045	1,056
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 (базовый уровень)	2014	2015
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 484,30	3 642,6	3 847,8
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	620,00	648,2	684,7
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 864,30	2 994,5	3 163,1
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 972,50	2 062,1	2 178,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 424,20	1 488,9	1 572,8
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
1.3.2.	услуги связи	тыс.руб.		0,0	0,0



1					
1.3.2. 2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2. 3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2. 4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2. 5	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2. 6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	48,40	50,6	53,4
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (медицина)	тыс.руб.	21,60	22,6	23,9
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	139,70	146,0	154,3
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	163,60	171,0	180,7
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 044,6</b>	<b>7 364,7</b>	<b>7 779,6</b>
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы с учетом метода сравнения аналогов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 866,1</b>		<b>7 707,6</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 (базовый уровень)	2014	2015
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	448,60	455,3	455,3
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.			
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.			
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	599,64	626,9	662,20
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	26,40	26,4	26,4
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	40,90	42,8	0,0
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,0	313,4
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 115,5</b>	<b>1 151,3</b>	<b>1 457,3</b>
3.	<b>Изъятие средств</b>	<b>тыс.руб.</b>		<b>-77,5</b>	
3.1	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию по п. 37 Основ ценообразования				-102,50
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 160,1</b>	<b>8 438,5</b>	<b>9 062,4</b>
	<b>в том числе : 1 полугодие</b>		<b>3 998,5</b>	<b>4 196,6</b>	<b>4 472,9</b>
	<b>2 полугодие</b>		<b>4 161,6</b>	<b>4 241,9</b>	<b>4 589,5</b>



В % к предыдущему году			103,4	107,4
------------------------	--	--	-------	-------

Расчёт индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СЭС» на 2015 г., приведён в таблице 2

Таблица 2

Наименование показателя	Единица измерения	2013	2014	2 п/г 2014г	2015	1 п/г 2015г	2 п/г 2015г
сальдо-переток мощности	МВт.	3,582	3,669	3,689	3,594	3,557	3,631
НВВ	тыс.руб.	8160,1	8438,5	4241,92	9062,4	4472,9	4589,5
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/КВт.в мес.</b>	<b>189,8413</b>	<b>191,6552</b>	<b>191,6552</b>	<b>210,1306</b>	<b>209,5640</b>	<b>210,6856</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	24,343	24,335	12,324	24,336	12,0115	12,3246
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	1,45	1,443	0,731	0,9649	0,4762	0,4887
то же в процентах	%	5,96	5,93	5,93	3,96	3,96	3,96
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	1154,1	1069,11	1112,10	1360,80	1360,80	1360,80
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	1673,4	1542,7	812,9	1313,0	648,1	665,0
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>руб/КВтч.</b>	<b>0,06874</b>	<b>0,06340</b>	<b>0,06596</b>	<b>0,05395</b>	<b>0,05395</b>	<b>0,05395</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/КВтч.</b>	<b>0,40396</b>	<b>0,41016</b>	<b>0,41016</b>	<b>0,42634</b>	<b>0,42634</b>	<b>0,42634</b>
<b>Отклонение в % (год к году; 1 полуг.послед.года ко 2 полуг. предыд.года; 2 полуг.текущ.года к 1 полуг.текущ.года)</b>							
Ставка на содержание			101,0	100,0	109,6	109,3	100,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)			92,2	108,6	85,1	81,8	100,0
Одноставочный тариф			101,5	100,0	103,9	103,9	100,0

## II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2015 год

1. Объём и структура энергопотребления ООО «СЭС» приведена в таблице 3.

Таблица 3  
млн.кВтч.

	2014	2015	Отклонение от плана 2014	в % к плану 2014
1.Объём покупной электроэнергии всего:	25,175	24,867	-0,308	98,8
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,840	0,531	-0,309	63,2
1.2. Объём покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	24,335	24,336	0,001	100,0
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,443	0,965	-0,478	66,9
то же, в %	5,93%	3,97%	-0,020	66,9
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	22,892	23,371	0,479	102,1

**2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4.**

Таблица 4  
тыс.руб.

	2014	2015	в % к плану 2014	Расходы отнесенные на регулируемую деятельность
1.1.услуги производственного характера	3096,6	3271,1	105,6	3 163,1
1.2.материалы , в т.ч.	670,4	708,1	105,6	684,7
1.3.расходы на оплату труда	2132,5	2252,6	105,6	2 178,29
1.4.прочие расходы	1539,7	1626,5	105,6	1 572,79
1.5.расходы из прибыли	176,9	186,8	105,6	180,67
<b>Итого подконтрольные расходы</b>	<b>7 616,1</b>	<b>8 045,0</b>	<b>105,6</b>	<b>7 779,6</b>
<b>Подконтрольные расходы, сформированные с учетом метода сравнения аналогов</b>	<b>0</b>	<b>7970,6</b>		<b>7707,6</b>
2.1.амортизационные отчисления		324,1		313,4
2.2.отчисления на страховые взносы	648,3	684,8	105,6	662,2
2.3.договор аренды	470,8	470,8	100,0	455,3
2.4.услуги банков	27,3	27,3	100,0	26,4
2.5.налог на прибыль	44,2		0,0	
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1190,6</b>	<b>1507,0</b>	<b>126,6</b>	<b>1457,3</b>
Итого расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	8 806,7	9477,6	107,6	9164,9
<b>Расходы по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче э/э сторонним потребителям</b>	<b>8516,08</b>	<b>9164,83</b>	<b>107,6</b>	<b>9164,9</b>
<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>-77,5</b>	<b>-102,5</b>		<b>-102,5</b>
<b>Расходы на покупку технологического расхода (потерь) э/э, относимые на услуги по передаче э/э сторонним потребителям</b>	<b>1 542,70</b>	<b>1 313,00</b>	<b>85,1</b>	<b>1 313,00</b>
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э сторонним потребителям</b>	<b>9981,3</b>	<b>10 375,33</b>	<b>103,9</b>	<b>10 375,40</b>
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	8 438,6	9 062,3	107,4	9 062,4
на компенсацию технологического расхода (потерь) электроэнергии	1 542,7	1 313,00	85,1	1 313,00
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,410	0,444	108,2	
Объем условных единиц обслуживаемого оборудования	509,04	509,04	100,0	

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Консультант отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



Е.В. Бойко

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на**  
**услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный**  
**период 2013-2015 годы для АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический**  
**парк»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2013-2015 г.г. для АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) (далее АО «УК «ППП») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление**  
**деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Мастер и К»**  
**на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016 гг.**

***1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015 г.***

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом без изменений в размере 50,05 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом уточнённого индекса потребительских цен на 2015 г. и составит - 1 196,8 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 3 924,8 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок: ставка налога на имущество на льготные объекты электросетевого хозяйства в 2015 г. составит 1,0 %; тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОТ ППП (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

- амортизационные отчисления – на уровне базового периода. Увеличение амортизационных отчислений объекта «Воздушная линия электропередачи ВЛ-20 кВ» (в связи с проведенной реконструкцией), не приняты департаментом в состав НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, так как проведенная реконструкция не является

технологической потребностью, а предписана договором аренды земельного участка, который не учитывается департаментом при формировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии;

- плата за аренду земли – исходя из договоров аренды и цен, действующих на 01.01.2015 г. (увеличение относительно базового периода).

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на основании предложения организации, согласованном гарантирующим поставщиком ОАО "Новосибирскэнергосбыт", а также Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674, составит 3,303 МВт, в том числе на первое полугодие – 3,314 МВт, на второе полугодие – 3,292 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии составит 22,356 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 11,178 млн.кВтч, на второе полугодие – 11,178 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составила 0,456 млн.кВтч, в том числе в первом полугодии – 0,228 млн.кВтч, во втором полугодии – 0,228 млн.кВтч, что в процентном отношении составит 2,04 %.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1,3608 руб/кВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3 %.

## **2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества**

Исходя из представленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2013 год повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2013 год (КНК<sub>i</sub>) равен 1,3%. Таким образом, корректировка НВВ на 2015 год составит 58,03 тыс.руб.

## **3. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.**

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	2013 (базовый уровень)	2014	2015
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	-	2 %	2 %
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>				
1.	Индекс потребительских цен		1,056	1,067
2.	Количество активов	<b>50,05</b>	<b>50,05</b>	<b>50,05</b>
3.	Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00

4.	Итого коэффициент индексации		1,045	1,056
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>				
№ п.п.	Показатели	2013 (базовый уровень)	2014	2015
1.1	Материальные затраты	528,0	552,0	583,1
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	528,0	552,0	583,1
1.2	Расходы на оплату труда	463,6	484,7	512,0
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	92,1	96,2	101,7
1.3.1	Ремонт основных фондов	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	0,0	0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	0,0	0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,0	0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	92,1	96,2	101,7
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>1 083,7</b>	<b>1 133,0</b>	<b>1 196,8</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>				
№ п.п.	Показатели	2013 (базовый уровень)	2014	2015
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду земли	211,1	226,0	543,7
2.4	Налоги, всего, в том числе:	204,1	312,6	399,2
2.4.1	<i>плата за землю</i>	4,2	4,2	4,2
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	199,9	308,4	395,0
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,00	0,0	0,0
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	140,0	148,3	154,6
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0

2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	2 827,2	2 827,2	2 827,2
2.10	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>3 382,5</b>	<b>3 514,1</b>	<b>3 924,8</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>			<b>58,06</b>
3.1.	Корректировка с учетом достижения показателей надежности и качества			58,06
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>4 466,2</b>	<b>4 647,1</b>	<b>5 179,7</b>
	<b>1 полугодие</b>		<b>2331,1</b>	<b>2589,8</b>
	<b>2 полугодие</b>		<b>2316,0</b>	<b>2589,8</b>
	В % к предыдущему году		104,05%	111,46%

Распределение выручки по полугодие произведено пропорционально полезному отпуску.

4.Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «УК «ПП» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2014		2015	2015	
			1 пол	2 пол		1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	3,466	3,477	3,455	3,303	3,314	3,292
НВВ	тыс.руб.	4 647,1	2 331,1	2 316,0	5179,7	2589,8	2589,8
<b>Ставка на содержание</b>	руб/кВт в мес.	<b>111,7324</b>	<b>111,7276</b>	<b>111,7374</b>	<b>130,6854</b>	<b>130,2377</b>	<b>131,1362</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	23,592	11,796	11,796	22,356	11,178	11,178
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.	1,692	0,846	0,846	0,456	0,228	0,228
то же в процентах	%	7,17	7,17	7,17	2,04	2,04	2,04
Тариф оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	1,06854	1,02498	1,11210	1,3608	1,3608	1,3608
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	1808,0	867,1	940,8	620,5	310,3	310,3
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	руб/кВтч.	<b>0,07663</b>	<b>0,07351</b>	<b>0,07976</b>	<b>0,02776</b>	<b>0,02776</b>	<b>0,02776</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	руб/кВтч.	<b>0,27361</b>	<b>0,27113</b>	<b>0,27610</b>	<b>0,25945</b>	<b>0,25945</b>	<b>0,25945</b>
<b>Отклонение в % (год к году; 1пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)</b>							
Ставка на содержание					116,96	116,56	100,69
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)					36,22	34,80	100,00
Одноставочный тариф					94,82	93,97	100,00

Снижение одноставочного тарифа на 2015 год относительно утвержденного на 2014 год связано с сокращением расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в результате снижения уровня потерь, определенного департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии

при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674.

**II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2015 г.**

**1. Объем и структура энергопотребления АО «УК «ПЛП» на 2014-2015 гг. приведена в таблице 3.**

Таблица 3  
млн. кВтч.

	план		Отклоне ние	То же, в %
	2014	2015		
1. Объем поступления электроэнергии в сеть всего:	24,066	22,806	-1,26	94,8%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,474	0,450	-0,02	94,8%
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	23,592	22,356	-1,24	94,8%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,692	0,456	-1,24	27,0%
то же, в %	7,17	2,04	-7,15	0,3%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	21,900	21,9	0,000	100,0%

**2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4.**

Таблица 4.  
тыс.руб

Показатели	2014	2015	в % к плану 2014 г.
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства всего	4740,5	5224,5	110,2%
услуги производственного характера	563,1	594,9	105,6%
материалы	0,0	0,0	0,0%
расходы на оплату труда	494,5	522,3	105,6%
отчисления на соц. нужды	151,3	157,7	104,3%
амортизация	2884,0	2884,0	100,0%
прочие расходы	647,6	1065,6	164,5%
налог на имущество	314,6	403,0	128,1%
налог на землю	4,3	4,3	100,0%
аренда земли	230,5	554,6	240,6%
средства на страхование	98,2	103,7	105,6%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	98,03%	98,03%	100,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	4647,1	5121,6	110,2%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	1808,0	620,5	34,3%
Расходы из прибыли	0,0	0,00	-
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	0,0	0,0	-
Возмещение (изъятие) недополученных финансовых средств	0,0	58,06	-

Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего	6455,1	5800,1	89,9%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	4647,1	5179,7	111,5%
на оплату технологического расхода (потерь)	1808,0	620,5	34,3%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	0,19698	0,23169	117,6%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1кВт.ч. электроэнергии с учётом потерь, руб./кВтч	0,27361	0,25944	94,8 %
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	50,05	50,05	100,0%

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Консультант отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

И.В. Якимова



**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на**  
**услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный**  
**период 2014-2016 годы для ООО «Мастер и К»**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2014-2016 гг. для Общества с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1045404722439, ИНН 5445117115) (далее ООО «Мастер и К») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 г., в том числе по полугодиям.

**I. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки на осуществление**  
**деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Мастер и К»**  
**на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2014-2016 гг.**

*1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2015 г.*

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России от 26.09.2014 г. составляет на 2015 г. 106,7 %.

Размер активов принят департаментом без изменений в размере 160,57 условных единиц (у.е.), что соответствует размеру активов базового периода.

Величина подконтрольных расходов на 2015 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2014 год, с учётом уточнённого индекса потребительских цен на 2015 г. и составит - 1 496,4 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015 г. составит 621,8 тыс.руб.

Расходы сформированы:

- в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок: ставка налога на имущество на льготные объекты электросетевого хозяйства в 2015 г. составит 1,0 %; тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОР (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

- амортизационные отчисления – произведён расчёт экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования исходя из срока полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в

амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы";

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 г., утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс) составит – 1,886 МВт, в том числе на первое полугодие – 1,922 МВт, на второе полугодие 1,849 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принят при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе, и составит 12,748 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 6,474 млн.кВтч, на второе полугодие – 6,274 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составила 0,780 млн.кВтч, в том числе в первом полугодии – 0,396 млн.кВтч, во втором полугодии – 0,384 млн.кВтч, что в процентном отношении составит 6,12 %.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит 1,3608 руб/кВтч., и сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3 %.

## 2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества не проводилась, так как данная корректировка осуществляется на третий год долгосрочного периода регулирования.

## 3. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2015 г. приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014 базовый уровень)	2015	2016
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,067	1,047
2.	Количество активов	у.е.	160,57	160,57	160,57
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,056	1,037
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2014 базовый уровень)	2015	2016
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	421,8	445,5	453,1

1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4,9	5,1	5,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	416,9	440,4	447,9
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	552,1	583,2	593,2
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	442,7	467,6	475,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0	0,0	0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	442,7	467,6	475,6
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0,0	0
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 416,6</b>	<b>1 496,4</b>	<b>1 521,9</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
<b>№ п.п.</b>	<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2014 базовый уровень)</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли)	тыс.руб.		0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	27,3	29,5	46,5
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.		0,0	0,0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	27,3	29,5	46,5
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,0	0,0
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	173,4	176,1	204,1
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	571,0	416,2	571,0
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>771,7</b>	<b>621,8</b>	<b>821,6</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>			
4.	<b>НВВ всего, в т.ч.</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 188,3</b>	<b>2 118,1</b>	<b>2 343,5</b>
	<b>1 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1113,9</b>	<b>1075,7</b>	
	<b>2 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1074,4</b>	<b>1042,4</b>	

4.Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Мастер и К» на 2015 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Единица изм.	2014	2014		2015	2015	
			1 пол	2 пол		1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	1,811	1,846	1,777	1,886	1,922	1,849
НВВ	тыс.руб.	2188,3	1113,9	1074,4	2118,1	1075,7	1042,4
Ставка на содержание	руб/кВт в мес.	<b>100,6848</b>	<b>100,5851</b>	<b>100,7952</b>	<b>93,6112</b>	<b>93,2900</b>	<b>93,9449</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	12,314	6,254	6,060	12,748	6,474	6,274
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч.	0,346	0,176	0,170	0,780	0,396	0,384
то же в процентах	%	2,81	2,81	2,81	6,12	6,12	6,12
Тариф оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	1,06779	1,02498	1,11210	1,36080	1,36080	1,36080
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	369,5	180,4	189,1	1061,7	539,2	522,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	<b>0,03000</b>	<b>0,02884</b>	<b>0,03120</b>	<b>0,08328</b>	<b>0,08328</b>	<b>0,08328</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/кВтч.</b>	<b>0,20771</b>	<b>0,20696</b>	<b>0,20849</b>	<b>0,24943</b>	<b>0,24943</b>	<b>0,24943</b>
<b>Отклонение в % (год к году; 1пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)</b>							
Ставка на содержание					<b>92,97</b>	<b>92,55</b>	<b>100,70</b>
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)					<b>277,58</b>	<b>266,95</b>	<b>100,00</b>
Одноставочный тариф					<b>120,09</b>	<b>119,64</b>	<b>100,00</b>

Рост одноставочного тарифа на 2015 год относительно утвержденного на 2014 год связан с ростом расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в результате увеличения уровня потерь, определенного департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674.

*II. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2015 г.*

*1. Объем и структура энергопотребления ООО «Мастер и К» на 2014-2015 г.г. приведена в таблице 3.*

Таблица 3  
млн. кВтч.

	план		Отклоне ние	То же, в %
	2014	2015		
1. Объем покупной электроэнергии всего:	15,800	16,357	0,557	103,5%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	3,486	3,609	0,123	103,5%
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	12,314	12,748	0,434	103,5%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	0,346	0,780	0,434	225,5%
то же , в %	2,81	6,12	3,310	217,8%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	11,968	11,968	0,000	100,0%

2. Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4.

Таблица 4.  
тыс.руб

Показатели	2014	2015	в % к плану 2014 г.
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства всего	2772,7	2679,8	96,6%
услуги производственного характера	534,9	565,0	105,6%
материалы	6,2	6,6	105,6%
расходы на оплату труда	708,4	748,3	105,6%
отчисления на соц.нужды	222,5	226,0	101,6%
амортизация	732,7	534,0	72,9%
прочие расходы	568,0	600,0	105,6%
общехозяйственные и общепроизводственные расходы	383,0	404,5	105,6%
прочие	185,0	195,4	105,6%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	77,94 %	77,94 %	100,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	2161,0	2088,7	96,7%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	369,5	1061,7	287,4%
Расходы из прибыли	35,0	37,8	108,0%
налог на имущество	35,0	37,8	108,0%
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	27,3	29,5	108,0%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего	2557,7	3179,8	124,3%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	2188,3	2118,1	96,8%
на оплату технологического расхода (потерь)	369,5	1061,7	287,4%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	0,17770	0,16615	93,5%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1кВт.ч. электроэнергии с учётом потерь, руб./кВтч	0,20771	0,24943	120,1%
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	160,57	160,57	100,0%
численность	3	3	100,0%
средняя зарплата	19 679,16	20 786,41	105,6%

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Консультант отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



И.В. Якимова

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области по вопросу**  
**об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической**  
**энергии и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015-2017**  
**годы для Общества с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис»**

По результатам рассмотрения представленных Обществом с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (далее ООО «БЭМЗ-Энергосервис») материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены предприятием надлежащим образом и представлены в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в объеме согласно требованиям, изложенным в пункте 17 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Все расчеты выполнены согласно требованиям Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания с применением метода долгосрочной индексации), проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - Нормативы потерь).

Необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ООО «БЭМЗ-Энергосервис» и тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям на базовый 2015 год сформированы департаментом с применением метода экономически обоснованных расходов, НВВ на 2016-2019 годы с применением прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в рамках Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов по состоянию на сентябрь 2014 года.

**I. Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на базовый период 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годы.**

**1.1. Объем и структура электропотребления (таблица 1).**

Таблица 1  
млн.кВтч

	2014 год	2015 год	отклонение	в % к 2014 г.
1. Объем поступления электроэнергии в сеть:	118,630	119,578	0,948	100,8
1.1. Потребление электроэнергии на собственные нужды	1,517	1,311	-0,206	86,4
1.2. Объем электроэнергии для передачи сторонним потребителям	117,113	118,262	1,154	101,0
1.2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	2,003	2,462	0,459	122,9
То же в %	1,71	2,08		
1.2.2. Объем полезного отпуска электрической энергии	115,110	115,805	0,695	100,6

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на 2015 г. сформирован в соответствии с предложением организации, согласованном гарантирующим поставщиком ОАО "Новосибирскэнергосбыт" на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015г., утвержденного приказом ФСТ от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее - Сводный прогнозный баланс).

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на 2015 г. составит 119,578 млн.кВтч.

Плановый объем полезного отпуска электрической энергии из сети ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на 2015 год составит 115,805 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составила 2,462 млн.кВтч, в том числе в первом полугодии – 1,246 млн.кВтч, во втором полугодии – 1,216 млн.кВтч., что в процентном отношении составит 2,08 %.

Сальдо-переток мощности, учитываемый при определении ставки на содержание электрических сетей, составит **17,4808 МВт.**

**1.2. Условные единицы обслуживаемого оборудования.**

На 2015 год суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования принято в размере 329,08 у.е., согласно уточненным показателям по формам П.2.1. и П.2.2.

**1.3. Формирование НВВ ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на базовый 2015г.**

Основные показатели приведены в таблице 2.

Таблица 2  
тыс.руб.

Показатели	Принято на 2014 г.	Проект организации на 2015 г.	в % к плану 2014 г.	Предложение ДТ на 2015 г.	Откл.от проекта организ	в % к плану 2014 г.
Расходы на содержание объектов электросетевого оборудования, всего	7 881,5	9 826,6	124,7	8 357,1	475,6	106,0

в т.ч. услуги производственного характера, в том числе:	483,2	584,8	121,0	507,9	24,7	105,1
расчет и экспертиза норматива потерь	84,7	76,3	90,0	76,3	-8,4	90,0
эксплуатация и оперативно-техническое обслуживание	398,5	508,5	127,6	431,6	33,1	108,3
материалы	230,3	248,3	107,8	239,1	8,8	103,8
энергия на хозяйственные нужды, в том числе:	517,1	693,5	134,1	561,1	44,0	108,5
электрическая энергия	340,5	350,3	102,9	350,3	9,8	102,9
тепловая энергия	176,6	343,2	194,3	210,8	34,2	119,4
расходы на оплату труда	3 069,3	3 539,8	115,3	3 275,0	205,6	106,7
отчисления на страховые взносы	933,1	1 069,0	114,6	989,0	55,9	106,0
амортизация	0	0	0,0	0	0,0	0,0
прочие расходы, в том числе:	2 648,4	3 691,2	139,4	2 785,0	136,6	105,2
аренда имущества	169,2	189,4	111,9	183,2	14,0	108,3
общепроизводственные расходы	1 252,0	1 689,9	135,0	1 327,1	75,1	106,0
общехозяйственные	1 227,2	1 811,9	147,6	1 274,7	47,5	103,9
Доля расходов, относимых на услуги по передаче энергии	98,7	98,9	100,2	98,9	0,2	100,2
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	7 780,6	9 718,8	124,9	8 265,5	484,9	106,2
Внереализационные расходы (услуги банка)	2,6	11,3	436,2	2,7	0,1	105,3
Внереализационные расходы (услуги банка), относимые на услуги по передаче электрической энергии	2,6	11,2	437,0	2,7	0,1	105,5
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче электрической энергии	2 139,2	2 456,3	114,8	3 350,5	1 211,3	156,6
Расходы из прибыли, всего	143,2	232,2	162,1	150,5	7,3	105,1
в т.ч. капитальные вложения	0	0		0,0	0,0	
расходы на социальные нужды	114,6	133,0	116,1	120,4	5,8	105,1
расходы на прочие цели	0,0	50,5	0,0	0,0	0,0	0,0
налог на прибыль	28,6	48,7	170,0	30,1	1,5	105,1
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии	141,4	229,7	162,4	148,9	7,5	105,3
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, всего	10 063,8	12 416,0	123,4	11 767,6	1 703,8	116,9
в т.ч. на содержание объектов электросетевого хозяйства	7 924,6	9 959,7	125,7	8 417,1	492,5	106,2
на оплату технологического расхода (потерь)	2 139,2	2 456,3	114,8	3 350,5	1211,3	156,6
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 кВтч электроэнергии	0,06767	0,08453	124,9	0,07117	0,0035	105,2
Удельный размер НВВ на услуги по передаче электрической энергии с учетом расходов на оплату технологического расхода (потери) на 1 кВтч электроэнергии	0,08593	0,1054	122,6	0,0995	0,0136	115,8
Справочно:						
Объем условных единиц	366,69	359,72	98,1	329,08		89,7
Численность, чел.	10,5	12	114,3	10,5	0	100,0
Средняя зарплата, руб./мес.	24 359,7	24 581,6	100,9	25 991,8		106,7

**1.3.1. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства сформированные методом экономически обоснованных расходов**



В представленных организацией расчетах общий размер расходов по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства ООО «БЭМЗ-Энергосервис» составляет **9 826,6** тыс. руб. с ростом против плана 2014 года на 1 945,1 тыс.руб. (на 24,7 %).

#### **Услуги производственного характера**

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 507,9 тыс.руб., в том числе 431,6 тыс.руб. - расходы, связанные с восстановлением изоляционных характеристик трансформатора, в соответствии с договором от 10.12.2014 г. № 624.

#### **Материалы**

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы в размере 239,1 тыс.руб. исходя из плана на 2014 год и ИПЦ на 2015 год 103,8 %.

#### **Энергия на хозяйственные нужды**

Расходы по данной статье приняты департаментом в размере 561,1 тыс.руб., в том числе:  
- расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды в размере 350,3 тыс.руб. согласно расчету организации;  
- расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды в размере 210,8 тыс.руб. исходя из планируемого расхода тепловой энергии на 2015 год и проектируемого тарифа на тепловую энергию на 2015 год (без учета прибыли).

#### **Расходы на оплату труда**

Департаментом приняты экономически обоснованные расходы на оплату труда в размере 3 275,0 тыс.руб. исходя из планируемых расходов на 2014 год и ИПЦ на 2015 год 106,7%.

Среднемесячная заработная составит 25 991,8 руб.

#### **Страховые взносы**

Расходы на уплату страховых взносов составят 989,0 тыс.руб. и рассчитаны в размере 30% от ФОТ ППП в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 N 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве, установленного для предприятия в размере 0,2 % от ФОТ ППП (1 класс профессионального риска).

#### **Прочие расходы**

Общая сумма прочих расходов признана департаментом экономически обоснованной в размере 2 785,0 тыс.руб. и включает в себя:

- плату за аренду имущества в размере 183,2 тыс.руб. согласно договору аренды от 15.07.2014 № 73/БЭС/5;

- общепроизводственные расходы в размере 1 327,1 тыс.руб., рассчитанные в соответствии с действующей Учетной политикой общества в размере 54,5 % к заработной плате основных рабочих;

- общехозяйственные расходы в размере 1 274,7 тыс.руб., рассчитанные в соответствии с действующей Учетной политикой общества в размере 52,4 % к заработной плате основных рабочих.

В результате расходы ООО «БЭМЗ-Энергосервис» по обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования на 2015 год департаментом признаны экономически обоснованными в размере 8 357,1 тыс.руб. со снижением относительно расчета организации на 1 469,5 тыс.руб. (на 15,0 %).

Расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис», составят 8 265,5 тыс.руб. Распределение расходов произведено пропорционально плановому полезному отпуску электрической энергии в размере 98,9 %.

### **Внереализационные расходы**

Расходы по данной статье учтены департаментом в размере 2,7 тыс.руб. исходя из плановых расходов на 2014 год и ИПЦ на 2015 год 105,3 %.

#### ***1.3.2. Расходы из прибыли***

Общая сумма расходов, финансируемых за счет прибыли принята департаментом в размере 150,5 тыс.руб., в том числе:

- расходы на социальные нужды в размере 120,4 тыс.руб.
- налога на прибыль в размере 30,1 тыс.руб., рассчитанного исходя из налогооблагаемой прибыли и налоговой ставки в размере 20,0 % в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы из прибыли на прочие цели, в том числе:

- услуги банка в размере 2,7 тыс.руб. департаментом учтены по статье «внереализационные расходы»;
- проценты за пользование кредитом в размере 50,5 тыс.руб. исключены в связи с отсутствием обоснования.

Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «БЭМЗ-Энергосервис», составит 148,9 тыс.руб.

#### ***1.3.3. Расходы, сформированные методом сравнения аналогов***

Так как организация начала свою деятельность с января 2014 год, департамент располагает фактическими показателями деятельности за 6 месяцев текущего года. Этих данных недостаточно для применения метода сравнения аналогов, поэтому в отношении ООО «БЭМЗ-Энергосервис» определение базового уровня подконтрольных расходов проводится с применением действующего для организации метода регулирования.

#### ***1.3.4. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу***

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) заявлены организацией в размере 2 456,3 тыс.руб., в объеме, утвержденном на 2015 год.

Департаментом учтены расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в размере 3 350,5 тыс.руб., исходя из определенного департаментом норматива технологического расхода электрической энергии (потерь) на ее передачу и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2015 год в размере 1,3608 руб/кВтч., сформированного с учетом средневзвешенной цены покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014 г. и прогнозного уровня цен на ноябрь-декабрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3%.

#### ***Необходимый объем финансовых средств на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии***

В результате размер необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2015 год составит **11 767,6** тыс.руб., в том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства – 8 417,1 тыс.руб.;
- на покупку потерь – 3 350,5 тыс.руб.

## **II. Формирование НВВ и тарифов на электрическую энергию для ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на долгосрочный период регулирования 2015 – 2017 годы**

### **1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2015-2017 годы**

1.1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2014г. (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России составляют: на 2015 г. - 106,7%; на 2016 г. – 104,4%; на 2017 г. – 104,3%.

1.2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2016-2017 г.г. принят в департаментом в размере 1%;

1.3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2016-2017 г.г. в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями с применением метода долгосрочной индексации;

1.4. Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 2 %, в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.12.2010 № 254-э/1;

1.5. Размер активов на 2015-2017 г.г. принят департаментом в размере 329,08 условных единиц (у.е.), согласно показателям по формам П.2.1 и П.2.2.

1.6. Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2017 г.г. составит:

- на 2015 г. – 17,481 МВт, в том числе на первое полугодие – 17,739 МВт, на второе полугодие – 17,222 МВт;

- на 2016 г. – 17,481 МВт;

- на 2017 г. – 17,481 МВт.

1.7. Сальдированный переток электрической энергии, составит:

- на 2015 г. – 118,267 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 59,844 млн.кВтч., на второе полугодие – 58,423 млн.кВтч.;

- на 2016 г. – 118,267 млн.кВтч.;

- на 2017 г. – 118,267 млн.кВтч.

1.8. Технологический расход (потери) электрической энергии при её передаче составит: на 2015 г. – 2,462 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 1,246 млн.кВтч, на второе полугодие – 1,216 млн.кВтч;

- на 2016 г. – 2,462 млн.кВтч.

- на 2017 г. – 2,462 млн.кВтч.

1.9. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит:

на 2015г. - 1,36080 руб/кВтч.;

на 2016 – 2017 г.г. цены сформированы исходя из средневзвешенной цена покупки потерь в базовом 2015 г. с учётом прогнозных индексов цен на электроэнергию по данным Минэкономразвития России (2016 г. - 110%, на 2017 г. – 109,3%).

1.10. Величина подконтрольных расходов на 2016-2017 годы сформирована, исходя из базовых расходов 2015 года в части деятельности по представлению услуг по передаче электрической энергии, с применением ИПЦ на соответствующие годы и составит:

- на 2015 г. - 7 019,4 тыс.руб. ;

- на 2016 г. – 7 255,0 тыс.руб.;

- на 2017 г. – 7 491,3 тыс.руб.

1.8. Величина неподконтрольных расходов составит:

- на 2015 г. - 1 397,7 тыс.руб. ;

- на 2016 г. – 1 438,5 тыс.руб.;

- на 2017 г. – 1 479,5 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы сформированы в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок. Тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОТ (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей).

Расчёт подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также НВВ без учёта расходов на оплату потерь в части деятельности услуг по передаче электрической энергии ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на долгосрочный период регулирования приведён в таблице 3.

Таблица расходов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 гг.

Таблица 3

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2	2
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,044	1,043
2.	Количество активов	у.е.	329,08	329,08	329,08
3.	Индекс изменения количества активов			0	0
4.	Итого коэффициент индексации			1,034	1,033
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	738,8	763,6	788,5
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	236,5	244,4	252,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	502,3	519,2	536,1
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 239,1	3 347,8	3 456,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 576,0	2 662,4	2 749,1
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0	0	0

1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0	0	0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0	0	0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0	0	0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0	0	0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 576,0	2 662,4	2 749,1
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	346,5	358,1	369,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	119,1	123,1	127,1
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>7 019,4</b>	<b>7 255,0</b>	<b>7 491,3</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	208,5	215,5	222,6
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	181,2	181,2	181,2
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0	0	0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0	0	0
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0	0	0
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	978,2	1 011,0	1 044,0
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0	0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	29,8	30,8	31,8
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0	0	0
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>1 397,7</b>	<b>1 438,5</b>	<b>1 479,5</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	тыс.руб.	0	0	0
4.	<b>НВВ всего</b>	тыс.руб.	<b>8 417,1</b>	<b>8 693,5</b>	<b>8 970,7</b>

## 2. Расчёт показателей уровней надёжности и качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии ООО «БЭМЗ-Энергосервис»

### 2.1. Расчет уровней качества реализуемых услуг на 2015-2017 гг.

Расчет плановых показателей уровней качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013 №718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее приказ Минэнерго РФ №718) на основании предложения организации. В результате:

- плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (П тпр) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 1.
- плановый показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 0,8975.

## 2.2. Расчет уровня надежности реализуемых услуг на 2015-2017 гг.

При определении планового показателя уровня надежности реализуемых услуг (Пп) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №718 за основу принято фактическое значение 2013 года:  $P_p = 0/36 = 0$ ,

где 0 – продолжительность прекращений передачи электрической энергии;

36 – максимальное число точек присоединения потребителей услуг.

Таким образом, на каждый год долгосрочного периода регулирования показатель уровня надёжности составит 0.

## 3. Долгосрочные параметры регулирования в части деятельности услуг по передаче электрической энергии представлены в таблице 4.

Таблица 4

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности оказываемых услуг	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
	млн. руб.	%	%				
2015	7,0194	-	-	2,08	0	1	0,8975
2016	-	1	0,75	2,08	0	1	0,8975
2017	-	1	0,75	2,08	0	1	0,8975

## 4. Расчет индивидуальных тарифов ООО «БЭМЗ-Энергосервис» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 гг. приведен в таблице 5.

Таблица 5

Показатели	Ед. изм.	2014 г.	2014 г. 2-е полугодие	2015 г.	2015 г. 1-е полугодие	2015 г. 2-е полугодие	2016 г.	2017 г.
Сальдо-переток мощности	МВт	17,213	16,961	17,481	17,739	17,222	17,481	17,481
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 924,6	3 914,7	8 417,1	4 259,1	4 158,0	8 693,5	8 970,7
Ставка на содержание	руб./кВт·мес.	38,3647	38,4670	40,1253	40,0156	40,2382	41,4431	42,7648
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт ч.	117,113	57,853	118,267	59,844	58,423	118,267	118,267
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВт ч.	2,003	0,989	2,462	1,246	1,216	2,462	2,462
то же в процентах	%	1,71	1,71	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВтч.	1,06800	1,11210	1,36080	1,36080	1,36080	1,49688	1,63609

НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	2 139,2	1 099,9	3 350,5	1 695,4	1 655,1	3 685,6	4 028,3
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВт·ч	0,0183	0,0190	0,0283	0,0283	0,0283	0,0312	0,0341
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,08593	0,08668	0,09950	0,09950	0,09950	0,10467	0,10991
Отклонение в % (год к году; 1 п/г послед.года ко 2 п/г предыдущ.года; 2 п/г тек.года к 1 п/г тек.года)								
Ставка на содержание				104,6	104,0	100,6	103,3	103,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)				155,1	149,0	100,0	110,0	109,3
Одноставочный тариф				115,8	114,8	100,0	105,2	105,0

Рост одноставочного тарифа на 2015 год относительно утвержденного на 2014 год связан с увеличением расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в результате принятого уровня потерь, определенного департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674.

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Консультант отдела регулирования  
тепло- и газоснабжения



О.П. Петрухина

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической**  
**энергии и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015-2017**  
**годы для ООО «ПрофитГрупп»**

По результатам рассмотрения представленных обществом с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901) (далее ООО «ПрофитГрупп») материалов по обоснованию уровня тарифов на передаче электрической энергии на период 2015-2017 г.г. департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

ООО «ПрофитГрупп» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании договоров аренды электросетевого оборудования, заключенных с ОАО «МТС-регион Сибирь», ООО «Аланта», ПК «Березка», ЗАО «Град-Строй», ООО «Пульсар НСК», ТСЖ «Кропоткина 116/1», физическим лицом Чуевским Д.В., и осуществляет деятельность по представлению услуг по передаче электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации.

В отношении ООО «ПрофитГрупп» осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 июня 2014 года. С 2015 года в отношении организации должен применяться метод долгосрочной индексации тарифов. Таким образом, ООО «ПрофитГрупп» будут установлены тарифы на период 2015-2017 годы.

Заявление об открытии дела об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также расчётные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом и представлены в объеме согласно требованиям, изложенным в п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

Все расчеты выполнены согласно требованиям Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2. Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания с применением метода долгосрочной индексации), проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - Нормативы потерь).

Необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ООО «ПрофитГрупп» и тарифы на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям на базовый 2015 год сформированы департаментом с применением метода экономически обоснованных расходов, НВВ на 2016-2017 годы - с применением прогнозных



индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в рамках Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов, по состоянию на май 2014 года.

При определении расходов департаментом использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в регулируемом периоде с учётом индексов изменения потребительских цен и цен промышленных товаропроизводителей в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов по данным Минэкономразвития России на сентябрь 2014 года.

## **I. Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на базовый период 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годы**

### **1.1 Объем и структура электропотребления (таблица 1).**

Таблица 1  
млн.кВтч

Показатели	Принято департаментом на 2014г.	Проект организации на 2015г.	Принято департаментом на 2015г.	Отклонение от плана 2014г.	в % к 2014г.
1. Поступление электрической энергии в сеть, всего:	22,7342	18,6309	19,1777	-3,5565	84,4
2. Объем электроэнергии для передачи потребителям	22,7342	18,6309	19,1777	-3,5565	84,4
2.1 Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей	0,6216	0,5090	1,0558	0,4342	169,9
То же в %	2,73	2,7	5,51	2,8	0,0
2.2 Полезный отпуск сторонним потребителям, в том числе:	22,1126	18,1219	18,1219	-3,9907	82,0
<i>Потребителям ОАО «Новосибирскэнергосбыт»</i>	14,4917	16,1960	16,1960	1,7044	111,8
<i>Транзит в ОАО "РЭС"</i>	7,6209	1,9260	1,9260	-5,6950	25,3

Объём услуг по передаче электрической энергии ООО «ПрофитГрупп» на 2015 г. принят департаментом с учетом согласованного ОАО "Новосибирскэнергосбыт" прогнозируемого объёма энергопотребления потребителями, присоединенными к сетям ООО «ПрофитГрупп» на указанный период.

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ПрофитГрупп» на 2015 г. составит 19,1777 млн.кВтч, со снижением относительно плана 2014 года на 15,6%.

Полезный отпуск электрической энергии из сети ООО «ПрофитГрупп» составит в 2015 г. 18,1219 млн.кВтч, со снижением относительно планового показателя 2014 г. на 18,0%, в том числе:

- 16,1960 млн.кВтч для отпуска потребителям ОАО «Новосибирскэнергосбыт»;
- 1,9260 млн.кВтч транзит в сети ОАО «РЭС».

Технологический расход (потери) электрической энергии при её передаче в сетях организации принят департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и норматива технологических потерь, определенного в соответствии с Методическими указаниями по определению норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674, который составит 5,51%.

Оплачиваемый сальдо-переток мощности, учитываемый при определении ставки на содержание электрических сетей составит **2,678 МВт**.

## 1.2. Условные единицы обслуживаемого оборудования.

Суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования на рассматриваемый период составит 326,43 у.е. с ростом к плану 2014 года на 26,27 у.е., что обусловлено увеличением количества арендуемых объектов электросетевого хозяйства по договору с ОАО «МТС», а также в связи с заключением договора аренды с ТСЖ «Кропоткина 116/1».

## 2. Основные экономические показатели ООО «ПрофитГрупп» в части осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии (таблица 2).

Таблица 2

Показатели	ед. изм.	принято департаментом на 2014г.	проект организации на 2015г.	принято департаментом на 2015г.	откл. от проекта организации	отклонение в %
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8341,3</b>	<b>9566,1</b>	<b>8956,3</b>	<b>-609,8</b>	<b>107,4</b>
услуги производственного характера	тыс. руб.	980,3	1534,6	1046,0	-488,6	106,7
сырье, основные материалы	тыс. руб.	0	0,0	0,0	0,0	
вспомогательные материалы	тыс. руб.	79,9	91,9	83,9	-8,0	105,1
расходы на оплату труда	тыс. руб.	2022	2163,5	2157,4	-6,1	106,7
отчисления на страховые взносы	тыс. руб.	610,6	653,4	651,5	-1,8	106,7
амортизация	тыс. руб.	0	0,0	0,0	0,0	
прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4648,5	5122,8	5017,4	-105,4	107,9
аренда имущества	тыс. руб.	4526,6	4997,3	4895,9	-101,4	108,2
иные прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	121,9	125,5	121,5	-4,0	99,7
услуги связи	тыс. руб.	33,2	29,8	29,8	0,0	89,8
страхование ОСАГО	тыс. руб.	8,5	8,5	8,5	0,0	99,8
услуги по публикации информации на сайте организации	тыс. руб.	2			0,0	0,0
услуги по передаче электронной отчетности в ФНС	тыс. руб.	7,1	7,1	7,1	0,0	100,5
услуги по предоставлению хостинга	тыс. руб.	0	0,8	0,8	0,0	
услуги по предоставлению информации о плановом объеме отпусков электроэнергии	тыс. руб.	5,9	5,9	3,9	-2,0	66,7
услуги по проверке приборов и средств защиты	тыс. руб.	18,9	20,2	20,2	-0,1	106,7
услуги по администрированию и техподдержке	тыс. руб.	32,5	33,6	33,6	0,0	103,4
услуги ФГУП "Почта России"	тыс. руб.	0	2,1	2,1	0,0	
расходы на электронную подпись	тыс. руб.	0	3,8	1,8	-2,0	
расходы на покупку канцелярских товаров	тыс. руб.	13,7	13,7	13,7	0,0	100,2
<b>Расходы на покупку технологического расхода (потерь)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>663,7</b>	<b>590,0</b>	<b>1436,7</b>	<b>846,7</b>	<b>216,5</b>
Внерезультативные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7,6	12,5	12,5	0,0	164,5
услуги банка	тыс. руб.	7,6	12,5	12,5	0,0	164,5
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9012,6</b>	<b>10 168,7</b>	<b>10 405,6</b>	<b>236,9</b>	<b>115,5</b>
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс. руб.	8348,9	9578,7	8968,8	-609,8	107,4
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	663,7	590,0	1436,7	846,7	216,5

Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	руб/кВтч	0,3964	0,5458	0,5426	0,0	136,9
<i>Справочно:</i>						
Условные единицы	у. е.	300,16	326,43	326,43	0,0	108,8
Численность	ед.	5,5	5,5	5,5	0,0	100,0
Средняя заработная плата	руб.	30635,6	32780,2	32688,2	-91,9	106,7

## **2.1 Расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства**

В представленных организацией расчетах общий размер расходов по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства ООО «ПрофитГрупп» составляет 9566,1 тыс. руб.

Расходы признаны департаментом экономически обоснованными в размере 8956,3 тыс.руб. со снижением относительно проекта организации на 609,8 тыс.руб.

### **2.1.1 Услуги производственного характера**

Расходы по статье по расчету организации составили 1534,6 тыс.руб., в том числе:

- расходы на проведение ремонтных работ – 1253,8 тыс.руб., рассчитанные в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-500кВ» СО 34.10.397-2005;

- расходы на проведение электроизмерительных работ и испытаний электрооборудования – 280,8 тыс.руб.

Департаментом при расчете расходов на проведение ремонтных работ произведена индексация плановых расходов 2014 года в результате чего, расходы по статье составят 1046,0 тыс.руб. Снижение относительно расчета организации составило 207,8 тыс.руб.

Расходы на проведение электроизмерительных работ исключены в полном размере, так как конкурсные процедуры, проведенные организацией, не соответствуют требованиям Федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", и, по мнению департамента, предложенная стоимость услуг не отражает сложившегося уровня цен по Новосибирской области.

### **2.1.2 Вспомогательные материалы**

Расходы на вспомогательные материалы для технического обслуживания энергетического оборудования предусмотрены организацией в размере 91,9 тыс.руб., в том числе:

- на приобретение горюче-смазочных материалов для автомобиля УАЗ «Патриот» в размере 42,7 тыс.руб.;

- на приобретение запчастей, инвентаря, средств защиты и спецодежды в размере 49,3 тыс.руб.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 83,3 тыс.руб., из них:

- на приобретение горюче-смазочных материалов в размере 36,1 тыс.руб. исходя из расчета организации, выполненного в соответствии с методическими рекомендациями «по определению норм расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденными распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 №АМ-23-р., за исключения из расчета НДС;

- на приобретение запчастей, инвентаря, средств защиты и спецодежды в размере 47,8 тыс.руб. исходя из расходов, принятых на 2014 год с учетом индексации на 2015 год ИПЦ по непродуктивным товарам, равным 103,8.

### **2.1.3 Расходы на оплату труда**

По проекту организации расходы на оплату труда работников, связанных с обслуживанием объектов электросетевого хозяйства на 2015 г. составили 2163,5 тыс.руб. И сформированы исходя из расходов по данной статье, признанных экономически обоснованными при формировании тарифа на 2014 год, с учетом индексации на 7%.

По результатам экспертизы расходы на оплату труда признаны департаментом экономически обоснованными в размере 2157,4 тыс.руб. и сформированы исходя из:

- нормативной численности основных рабочих в количестве 3 штатных единиц, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями «Нормативы численности ППП распределительных электрических сетей» от 03.12.2004, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и руководящего персонала в количестве 2,5 штатных единиц;
- среднемесячной заработной платы основного персонала в размере 24361,7 руб., среднемесячной заработной платы руководящего персонала в размере 42680,0 руб. исходя из принятой в расчете расходов на 2014 год среднемесячной заработной платы ППП и АУП и ИПЦ на 2015 год.

#### **2.1.4 Страховые взносы**

Отчисления на страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве определены департаментом в размере 651,5 тыс.руб., исходя из принятого департаментом фонда оплаты труда, тарифа страховых взносов в размере 30%, в соответствии с Налоговым кодексом РФ, и тарифа на социальное страхование от несчастных случаев на производстве в размере 0,2 %, в соответствии с уведомлением филиала № 6 Новосибирского регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации о размере страховых взносов на обязательное страхование несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Снижение расходов по статье составило 1,8 тыс.руб.

#### **2.1.5 Прочие расходы**

Общая сумма прочих расходов, относимых на деятельность, связанную с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства ООО «ПрофитГрупп», по проекту организации составила 5122,8 тыс. руб., в том числе:

- расходы по аренде имущества в размере 4997,3 тыс.руб.;
- иные прочие расходы в размере 125,5 тыс.руб.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 5017,4 тыс.руб., в том числе:

- расходы по аренде имущества в размере 4895,9 тыс.руб., из них:
  - в размере 4038,6 тыс.руб. по аренде электросетевого оборудования на основании представленных организацией калькуляций затрат по содержанию арендуемого имущества к договорам аренды № ЭС-А04 от 30.01.2014 (доп. соглашение от 22.04.2014) со сроком действия договора до 31.12.2016, № ЭС-А05 от 11.02.2014 (доп. соглашение от 22.04.2014) со сроком действия договора до 31.12.2016, № ЭС-А03 от 01.07.2013 со сроком действия договора 5 лет, № ЭС-А06 от 11.09.2014 со сроком действия 5 лет, № ЭС-А02 от 16.04.2013 со сроком действия договора 5 лет, № ЭС-А01 от 02.04.2013 со сроком действия договора 5 лет, № D-130026202-08 от 22.03.2013 со сроком действия договора 5 лет, исходя из амортизационных отчислений арендуемых объектов. Сокращены расходы на амортизационные отчисления по объекту № 540510, арендуемого у ОАО «МТС» в связи с тем, что стоимость данного объекта значительно превышает расходы на возведение аналогичного оборудования, сложившуюся по Новосибирской области, снижение расходов составило 175,7 тыс.руб.;
  - 544,0 тыс.руб. по аренде нежилого помещения учтены департаментом в полном объеме на уровне плана 2014 года, на основании договора аренды №01/10-01-2013-Г от 01.10.2013

(доп. соглашение от 30.12.2013) со сроком действия договора до 31.12.2016, заключенным с ИП Алёхиной Е.В.

- 298,8 тыс.руб. по аренде транспортных средств приняты на уровне плана 2014 года в соответствии с предложением организации на основании договора № 01/10-01-2013-АТ от 01.10.2013 (доп. соглашение от 30.12.2013) со сроком действия договора до 31.12.2016, заключенным с ИП Алёхиной Е.В.;
- 14,5 тыс.руб. по аренде электроизмерительных приборов, оборудования и других технических средств на уровне плана 2014 года в соответствии с предложением организации.

- иные прочие расходы в размере 121,5 тыс.руб., в т.ч.:

- в размере 29,8 тыс.руб. на услуги связи в соответствии с договором, заключенным с ОАО «Мобильные ТелеСистемы» от 20.06.2014 № 154396819711 и тарифов на услуги ОАО «Мобильные ТелеСистемы»;
- в размере 8,5 тыс.руб. на ОСАГО на основании страхового полиса ОАО «Ингосстрах» от 23.12.2013 серия ССС № 065870636, на уровне плана 2014 года;
- в размере 2,1 тыс.руб. на услуги ФГУП «Почты России» по предоставлению абонентского почтового ящика в соответствии с договором заключенным с УПФС Новосибирской области – филиалом ФГУП «Почта России»;
- в размере 7,1 тыс.руб. на услуги по передаче электронной отчетности в ФНС (Контур-Экстерн) на основании договора № 03670099/13 от 22.11.2013 с ЗАО «Производственная фирма «СКБ Контур», что соответствует уровню расходов, принятых на 2014 год;
- в размере 1,8 тыс.руб. на услуги Удостоверяющего центра по выпуску электронной подписи, необходимой для работы в ФГИС ЕИАС, в соответствии с договором от 05.06.2014 № 107100575/14СП, при этом расходы по договору распределены на каждый год долгосрочного периода регулирования;
- в размере 3,9 тыс.руб. за услуги ОАО «Новосибирскэнергообл» по предоставлению информации об объемах отпуска электрической энергии за период 2012-2014 гг. (на основании платежных поручений, подтверждающих произведенные расходы). Расходы учтены департаментом со снижением на 2,0 тыс.руб. с учетом среднегодовых расходов долгосрочного периода регулирования;
- в размере 20,2 тыс.руб. за услуги по проверке приборов и средств защиты учтены департаментом исходя из плановых расходов, принятых на 2014 год, с учетом их индексации;
- в размере 33,6 тыс.руб. за услуги по администрированию и технической поддержке персональных компьютеров и локальной вычислительной техники учтены департаментом в соответствии с предложением организации на основании договора № 01/14 от 02.06.2014 с ООО «ТехИнтеграция»;
- в размере 0,8 тыс.руб. на услуги хостинга приняты на уровне плана 2014 года;
- в размере 13,7 тыс.руб. на приобретение канцелярских товаров учтены департаментом на уровне плана 2014 года в соответствии с предложением организации.

## ***2.2 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии***

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) определены департаментом в размере 1436,7 тыс.руб., исходя из рассчитанного департаментом уровня технологического расхода электрической энергии (потерь) на ее передачу и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2015 год в размере 1360,8 руб./МВтч, сформированного с учётом фактической средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке по данным за январь- октябрь 2014г. – 1233,7 руб./МВтч и

прогнозного индекса изменения цен на электрическую энергию (цены на оптовом рынке) в размере 110,3%.

### **2.3 Расходы, относимые на прибыль**

Величина внереализационных расходов (услуги банка) по расчету организации составила 12,5 тыс. руб. Расчет произведен исходя из фактических расходов за 6 месяцев 2014 года, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91.2 Департаментом признаны экономически обоснованными расходы на услуги банка в полном размере.

### **2.4 Необходимая валовая выручка ООО «ПрофитГрупп» на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии**

Размер необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии составит 10 405,6 тыс.руб., в том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства – 8 968,8 тыс.руб.;
- на покупку потерь – 1436,7 тыс.руб.

## **II. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на электрическую энергию ООО «ПрофитГрупп» на период 2015 – 2017 годы**

### **1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2015-2017 годы**

1.1. Индексы потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2014г. (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России составляют: на 2015г. - 106,7%; на 2016г. – 104,4%; на 2017г. – 104,3%.

1.2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2016-2017г.г. принят в департаментом в размере 1% ;

1.3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2016-2019г.г. в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями с применением метода долгосрочной индексации;

1.4. Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 2, в соответствии с Методическими указаниями с применением метода долгосрочной индексации;

1.5. Размер активов на 2015-2017г.г. принят департаментом в размере 326,43 условных единиц (у.е.) согласно откорректированных департаментом показателей по данным форм П.2.1 и П.2.2.

1.6. Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2017 г.г., составит:

- на 2015 г. – 2,678 МВт, в том числе на первое полугодие – 2,695 МВт, на второе полугодие – 2,661 МВт;

- на 2016г. – 2,684 МВт;

- на 2017г. – 2,684 МВт.

1.7. Сальдированный переток электрической энергии, составит:

- на 2015 г. – 19,178 МВтч., в том числе на первое полугодие – 9,614 МВтч., на второе полугодие – 9,564 МВтч.;

- на 2016г. – 19,343 МВтч.;

- на 2017г. – 19,346 МВтч.

1.8. Технологический расход (потери) электрической энергии при её передаче составит:

- на 2015 г. – 1,056 МВтч., в том числе на первое полугодие – 0,529 МВтч., на второе полугодие – 0,527 МВтч.;

- на 2016г. – 1,184 МВтч.,

- на 2017г. – 1,184 МВтч.

1.9. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит:

на 2015г. - 1360,8 руб./МВтч. (сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014г. и прогнозного уровня цен ОАО «Новосибирскэнергосбыт» на ноябрь-декабрь 2014г., с учетом индексации);

на 2016 – 2017 г.г. цены сформированы исходя из средневзвешенной цена покупки потерь в базовом 2015г. с учётом прогнозных индексов цен на электроэнергию по данным Минэкономразвития России (2016г. – 110,0%, на 2017г. – 109,3%).

1.10. Величина подконтрольных расходов на 2016-2017 годы сформирована исходя из базовых расходов 2015 года в части деятельности по представлению услуг по передаче электрической энергии, с применением ИПЦ на соответствующие годы и составит:

- на 2015 г. – 3 421,4тыс.руб. ;

- на 2016г. – 3 536,2 тыс.руб. ;

- на 2017г. – 3 651,4 тыс.руб.

1.11. Величина неподконтрольных расходов составит:

- на 2015 г. – 5 547,4 тыс.руб. ;

- на 2016г. – 5 573,8 тыс.руб. ;

- на 2017г. – 5 595,8 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы сформированы:

в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей - расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок.

на аренду имущества – на уровне расходов базового периода.

Расчёт подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также НВВ без учёта расходов на оплату потерь в части деятельности услуг по передаче электрической энергии ООО «ПрофитГрупп» на долгосрочный период регулирования приведён в таблице 3.

Таблица 3

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,044	1,043
2.	Количество активов	у.е.	326,43	326,43	326,43
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,034	1,033
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 129,9	1 167,8	1 205,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	83,94	86,8	89,6
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 045,98	1 081,1	1 116,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 157,42	2 229,8	2 302,5

1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	121,54	125,6	129,7
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.			
1.3.2.2	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.			
1.3.2.3	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (медицина)	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	121,54	125,6	129,7
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	12,50	12,9	13,3
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 421,4</b>	<b>3 611,9</b>	<b>3 729,5</b>
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы с учетом метода сравнения аналогов</b>	<b>тыс.руб.</b>			
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
<b>№ п.п.</b>	<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2015 (базовый уровень)</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 895,9	4 895,9	4 895,9
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			0,0
2.5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			0,0
2.5.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.			
2.5.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.			
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	651,54	677,9	699,95
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.		0,0	0,0
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 547,4</b>	<b>5 499,5</b>	<b>5 521,5</b>
3.	<b>Изъятие средств</b>	<b>тыс.руб.</b>			
3.1	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию по п. 37 Основ ценообразования				
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 968,8</b>	<b>9 110,0</b>	<b>9 247,2</b>
	<b>в том числе : 1 полугодие</b>		<b>4 496,1</b>	<b>4 566,8</b>	<b>4 635,7</b>
	<b>2 полугодие</b>		<b>4 472,8</b>	<b>4 543,1</b>	<b>4 611,5</b>



## 2. Расчёт уровней надёжности и качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии ООО «ПрофитГрупп» на 2015-2017 г.г.

### 2.1 Расчет уровней качества реализуемых услуг на 2015-2017гг.

Расчет плановых показателей уровней качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013 №718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее приказ Минэнерго РФ №718) на основании предложения организации. В результате:

- плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (П тпр) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 1.
- плановый показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 0,8975.

### 2.2 Расчет уровня надежности реализуемых услуг на 2015-2017гг.

При определении планового показателя уровня надежности реализуемых услуг (Пп) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №718 за основу принято ожидаемое значение 2014 года:  $P_p = 48/63 = 0,7619$

где 48 – продолжительность прекращений передачи электрической энергии;  
63 – максимальное число точек присоединения потребителей услуг.

Таким образом, на каждый год долгосрочного периода регулирования имеем:

$P_p = 0,7619$  – 2015год

$P_p = 0,7619$  – 2016год

$P_p = 0,7619$  – 2017год

## 3. Долгосрочные параметры регулирования в части деятельности услуг по передаче электрической энергии ООО «ПрофитГрупп» на 2015-2017 годы

приведены в таблице 4.

Таблица 4.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения сети	Показатель уровня качества потребителей услуг
	млн. руб.	%	%				
2015	3,4214	-	-	5,51	0,7619	1	0,8975
2016	X	1	0,75	6,12	0,7619	1	0,8975
2017	X	1	0,75	6,12	0,7619	1	0,8975

**4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ПрофитГрупп» на долгосрочный период регулирования (таблица 5).**

Таблица 5

Наименование показателя	Единица измерения	2014г.	в т.ч. 2 п/г	2015г.	1 п/г	2 п/г	2016	2017
сальдо-переток мощности	МВт.	3,340	3,340	2,834	2,852	2,816	2,858	2,859
НВВ	тыс.руб.	8348,9	4099,1	8968,8	4496,1	4472,8	9110,0	9247,2
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/КВт.в мес.</b>	<b>208,2828</b>	<b>204,5234</b>	<b>263,7179</b>	<b>262,7659</b>	<b>264,6817</b>	<b>265,5822</b>	<b>269,5390</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	22,7342	11,1619	19,178	9,614	9,564	19,343	19,346
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	0,6216	0,3052	1,056	0,529	0,527	1,1838	1,1840
то же в процентах	%	2,73	2,73	5,51	5,51	5,51	6,12	6,12
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	1067,76	1112,10	1360,8	1360,8	1360,80	1496,87	1636,08
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	663,7	339,4	1436,7	720,2	716,5	1772,0	1937,1
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>руб/КВтч.</b>	<b>0,02919</b>	<b>0,03041</b>	<b>0,07492</b>	<b>0,07492</b>	<b>0,07492</b>	<b>0,09161</b>	<b>0,10013</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/КВтч.</b>	<b>0,39643</b>	<b>0,39765</b>	<b>0,54259</b>	<b>0,54259</b>	<b>0,54259</b>	<b>0,56258</b>	<b>0,57812</b>
<b>Отклонение в % (год к году; 1 полугод.послед.года ко 2 полугод. предыд.года; 2 полугод.текущ.года к 1 полугод.текущ.года)</b>								
Ставка на содержание				126,6	128,9	100,7	100,7	101,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)				256,7	246,4	100,0	122,3	109,3
Одноставочный тариф				136,9	136,4	100,0	103,7	102,8

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



- А.И. Третьякова

Консультант отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



Е.В. Бойко

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области**  
**по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии**  
**и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015-2017 годы для**  
**ФГУП СЭО СО РАН**

Федеральному государственному унитарному предприятию «Социально экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 102503649930, ИНН 5408100226) (далее ФГУП СЭО СО РАН) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии впервые установлены департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) с 1 декабря 2014 года.

В соответствии с положением пункта 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП СЭО СО РАН на долгосрочный период 2015-2017 г.г., будет рассмотрен департаментом на основании имеющихся данных (на основании представленных организацией материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год).

Расчеты выполнены департаментом согласно требованиям Основ ценообразования, в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания с применением метода долгосрочной индексации), проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - Нормативы потерь).

Базовый уровень подконтрольных расходов для осуществления регулируемой деятельности ФГУП СЭО СО РАН сформирован департаментом с применением метода экономически обоснованных расходов. Метод сравнения аналогов на регулируемый период не применялся в связи с отсутствием отчетных данных.

Подконтрольные расходы на 2016-2017г.г. сформированы с применением прогнозных индексов цен, разработанных Минэкономразвития России в рамках Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов по состоянию на сентябрь 2014г.

**I. Формирование необходимой валовой выручки и тарифов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на базовый период 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годы**

## 1. Объем и структура электропотребления

Структура электропотребления приведена в таблице 1.

Таблица 1  
млн. кВтч.

Показатели	План 2014г.	Принято департаментом на 2015г.	Отклонение от проекта организации	в %
1. Поступление электрической энергии в сеть, всего:	7,607	7,607	0,0	100
2. Объем электроэнергии на собственное потребление	2,753	2,753	0,0	100
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям	4,854	4,854	0,0	100
3.1 Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей	0,314	0,314	0,0	100
в %	6,48%	6,48%		
3.2 Полезный отпуск сторонним потребителям, в том числе:	4,54	4,54	0,0	100

Объём услуг по передаче электрической энергии ФГУП СЭО СО РАН на 2015г. сформирован на основании плана 2014 года, согласованном гарантирующим поставщиком ОАО "Новосибирскэнергосбыт".

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть на 2014 год составит 7,607 млн.кВтч.

Объем электрической энергии, потребляемой организацией на собственные нужды, составит 2,753 млн.кВт.ч.

Величина полезного отпуска электрической энергии для передачи сторонним потребителям – 4,540 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии (потери) на ее передачу составит 0,314 млн.кВт.ч. Уровень потерь определен департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составит 6,48%.

Оплачиваемый сальдо-переток мощности, учитываемый при определении ставки на содержание электрических сетей составит **0,717 МВт**.

### 1.2. Условные единицы обслуживаемого оборудования.

Суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования на рассматриваемый период составит 65,3 у.е., что соответствует плановому объему 2014 года.

## 2. Формирование НВВ ФГУП СЭО СО РАН в части осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на базовый 2015год

### 2.1 Основные показатели ФГУП СЭО СО РАН в части осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии (таблица 2).

Таблица 2

Показатели	ед.изм.	План 2014г.	План 2015 г.	откл.от плана 2014г.	в % к 2014г.
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб., в т.ч.	тыс. руб.	1896,4	1983,5	87,1	104,6%
услуги производственного характера	тыс. руб.	157,9	166,3	8,4	105,3%
материалы	тыс. руб.	45,9	47,6	1,7	103,8%
затраты на оплату труда	тыс. руб.	363,7	383,7	20,0	105,5%
численность ППР	чел.	2,0	2,0	0,0	
отчисления на соц.нужды	тыс. руб.	109,8	115,9	6,1	105,5%
в %	%	30,2	30,2	0,0	
амортизация	тыс. руб.	82,9	82,9	0,0	100,0%
прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	1136,2	1187,1	50,9	104,5%
цеховые расходы	тыс. руб.	412,4	435,8	23,4	105,7%
общехозяйственные расходы	тыс. руб.	723,7	751,2	27,5	103,8%
СПРАВОЧНО: Среднемесячная з/п 1 работника, руб.	руб.	15153,6	15987,0	833,4	105,5%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	%	0,638	0,638	0,0	100,0%
С/стоимость передачи э/энергии сторон. потреб., тыс.руб.	тыс. руб.	1210,2	1265,7	55,5	104,6%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс. руб.	1546,3	1693,8	147,4	109,5%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	1210,2	1265,7	55,5	104,6%
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	336,1	428,1	92,0	127,4%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования	руб./МВтч	266,6	278,8	12,2	104,6%
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	у.е.	65,30	65,30		

В связи с отсутствием полного отчетного периода анализ технико-экономических и финансовых показателей организации по регулируемой деятельности не проводился. Тарифы на 2015 год сформированы, исходя из расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства, учтенных департаментом при формировании тарифов на 2014 год, с учетом индексации, в соответствии с прогнозными индексами цен, разработанными Минэкономразвития России в рамках Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов по состоянию на сентябрь 2014г.

Размер НВВ на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ФГУП СЭО СО РАН, в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2015 г. составит 1265,7 тыс. руб. Распределение расходов произведено пропорционально объемам электроэнергии, отпущенной сторонними потребителям и потребленной на прочие виды деятельности организации.

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) определены департаментом в размере 428,1 тыс.руб., исходя из рассчитанного департаментом уровня технологического расхода электрической энергии (потерь) на ее передачу и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2015 год в размере 1360,8 руб./МВтч, сформированного с учётом фактической средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке по данным за январь- октябрь 2014г. – 1233,7 руб./МВтч и прогнозного индекса изменения цен на электрическую энергию (цены на оптовом рынке) в размере 110,3%.

## **II. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на электрическую энергию ФГУП СЭО СО РАН на период 2015 – 2017 годы**

### **1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2015-2017 годы**

1.1. Индексы потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2014г. (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России составляют: на 2015г. - 106,7%; на 2016г. – 104,4%; на 2017г. – 104,3%.

1.2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2016-2017г.г. принят в департаментом в размере 1% ;

1.3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2016-2019г.г. в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями с применением метода долгосрочной индексации;

1.4. Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 2, в соответствии с Методическими указаниями с применением метода долгосрочной индексации;

1.5. Размер активов на 2015-2017г.г. принят департаментом в размере 65,3 условных единиц (у.е.), что соответствует плану 2014 года;

1.6. Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2017 г.г., составит:

- на 2015 г. – 0,717 МВт, в том числе на первое полугодие – 0,729 МВт, на второе полугодие – 0,705 МВт;

- на 2016г. – 0,717 МВт;

- на 2017г. – 0,717 МВт.

1.7. Сальдированный переток электрической энергии, составит:

- на 2015 г. – 4,854 МВтч., в том числе на первое полугодие – 2,459 МВтч., на второе полугодие – 2,396 МВтч.;

- на 2016г. – 4,854 МВтч.;

- на 2017г. – 4,854 МВтч.

1.8. Технологический расход (потери) электрической энергии при её передаче составит:

- на 2015 г. – 0,315 МВтч., в том числе на первое полугодие – 0,159 МВтч., на второе полугодие – 0,155 МВтч.;

- на 2016г. – 0,315 МВтч.,

- на 2017г. – 0,315 МВтч.

1.9. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит:

на 2015г. - 1360,8 руб./МВтч. (сформирована как средневзвешенная цена покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014г. и прогнозного уровня цен ОАО «Новосибирскэнергосбыт» на ноябрь-декабрь 2014г., с учетом индексации);

на 2016 – 2017 г.г. цены сформированы исходя из средневзвешенной цена покупки потерь в базовом 2015г. с учётом прогнозных индексов цен на электроэнергию по данным Минэкономразвития России (2016г. – 110,0%, на 2017г. – 109,3%).

1.10. Величина подконтрольных расходов на 2016-2017 годы сформирована исходя из базовых расходов 2015 года в части деятельности по представлению услуг по передаче электрической энергии, с применением ИПЦ на соответствующие годы и составит:

- на 2015 г. – 1 138,9 тыс.руб. ;

- на 2016г. – 1 177,1 тыс.руб. ;

- на 2017г. – 1 215,4 тыс.руб.

1.11. Величина неподконтрольных расходов составит:

- на 2015 г. – 126,9 тыс.руб. ;

- на 2016г. – 129,8 тыс.руб. ;

- на 2017г. – 131,8 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы сформированы:

в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей - расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок.

на амортизационные отчисления – на уровне амортизационных расходов базового периода.

Расчёт подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также НВВ без учёта расходов на оплату потерь в части деятельности услуг по передаче электрической энергии ФГУП СЭО СО РАН на долгосрочный период регулирования приведён в таблице 3.

Таблица 3

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,044	1,043
2.	Количество активов	у.е.	65,3	65,3	65,3
3.	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,034	1,033
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	136,50	141,1	145,7
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	30,40	31,4	32,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	106,10	109,7	113,2
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	244,84	253,1	261,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	757,51	782,9	808,4
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.			
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.			

1.3.2.4	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.5	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.			
1.3.2.6	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (медицина)	тыс.руб.			
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.			
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	757,51	782,9	808,4
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1 138,9</b>	<b>1 177,1</b>	<b>1 215,4</b>
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы с учетом метода сравнения аналогов</b>	тыс.руб.			

**Расчет неподконтрольных расходов**

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			0,0
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			0,0
2.5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.			0,0
2.5.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.			
2.5.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.			
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	73,94	76,9	78,91
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	52,91	52,9	52,9
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>126,9</b>	<b>129,8</b>	<b>131,8</b>
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.			
4.	<b>НВВ всего</b>	тыс.руб.	<b>1 265,7</b>	<b>1 306,9</b>	<b>1 347,2</b>
	<b>в том числе : 1 полугодие</b>		641,08	661,95	682,37
	<b>2 полугодие</b>		624,63	644,96	664,86

**2. Расчёт уровней надёжности и качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии ФГУП СЭО СО РАН на 2015-2017 г.г.**



## 2.1 Расчет уровней качества реализуемых услуг на 2015-2017гг.

Расчет плановых показателей уровней качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013 №718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее приказ Минэнерго РФ №718) на основании предложения организации. В результате:

- плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (П тпр) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 1.
- плановый показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 0,8975.

## 2.2 Расчет уровня надежности реализуемых услуг на 2015-2017гг.

При определении планового показателя уровня надежности реализуемых услуг (Пп) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №718 за основу принято фактическое значение 2013 года:  $P_{п}=0/10=0$ ,

где 0 – продолжительность прекращений передачи электрической энергии;

10 – максимальное число точек присоединения потребителей услуг.

Таким образом, на каждый год долгосрочного периода регулирования показатель уровня надёжности составит 0.

### 3. Долгосрочные параметры регулирования в части деятельности услуг по передаче электрической энергии ФГУП СЭО СО РАН на 2015-2017 годы приведены в таблице 4.

Таблица 4.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения сети	Показатель уровня качества потребителей услуг
	млн. руб.	%	%				
2015	1,1389	-	-	6,48	0	1	0,8975
2016	X	1	0,75	6,48	0	1	0,8975
2017	X	1	0,75	6,48	0	1	0,8975

### 4. Расчёт индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП СЭО СО РАН на долгосрочный период регулирования приведен в таблице 5.

Таблица 5

Наименование показателя	Единица измерен	2014	в т.ч.:		2015	в т.ч.:		2016	2017
			2	1		2			
			полугод	полугод		полугод	полугод		
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	0,714	0,714	0,717	0,729	0,705	0,717	0,717	
НВВ	тыс.руб.	1210,15	605,08	1265,71	641,08	624,63	1306,91	1347,23	
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/кВт. в мес.</b>	<b>141,3276</b>	<b>141,3276</b>	<b>147,0748</b>	<b>146,4876</b>	<b>147,6822</b>	<b>151,8631</b>	<b>156,5483</b>	
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	4,854	2,427	4,854	2,459	2,396	4,854	4,854	
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	0,315	0,157	0,315	0,159	0,155	0,315	0,315	
то же в процентах	%	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч	1068,54	1112,1	1360,80	1360,8	1360,8	1496,88	1636,09	
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	336,1	174,91	428,1	216,81	211,25	470,9	514,7	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	0,06924	0,07206	0,08818	0,08818	0,08818	0,09700	0,10602	
Одноставочный тариф	руб/кВтч	0,31853	0,32136	0,34892	0,34892	0,34892	0,36622	0,38355	

Начальник отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Консультант отдела  
регулирования электро- и теплоэнергетики



Е.В. Бойко

**Доклад  
департамента по тарифам Новосибирской области  
по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической  
энергии и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2015-2017  
годы для Закрытого акционерного общества «Энерготранзит»**

По результатам рассмотрения представленных Закрытым акционерным обществом «Энерготранзит» (далее ЗАО «Энерготранзит») материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены предприятием надлежащим образом и представлены в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в объеме согласно требованиям, изложенным в пункте 17 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Все расчеты выполнены согласно требованиям Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями) и Методическим указанием по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания с применением метода долгосрочной индексации), проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), Приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - Нормативы потерь).

Необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ЗАО «Энерготранзит» и тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям на базовый 2015 год сформированы департаментом с применением метода экономически обоснованных расходов, НВВ на 2016-2019 годы с применением прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в рамках Прогноза социально-экономического

развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов по состоянию на сентябрь 2014 года.

**1. Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энерготранзит» на базовый период 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2017 годы.**

**1.1. Объем и структура электропотребления (таблица 1).**

Таблица 1  
млн.кВтч

	2014 год	2015 год	отклоне ние	в % к 2014 г.
1. Объем поступления электроэнергии в сеть:	33,094	35,214	2,120	106%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности с потерями	0	0,000	0,000	0
1.2. Объем электроэнергии для передачи сторонним потребителям	33,094	35,214	2,120	106%
1.2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	0,693	2,813	2,120	406%
То же в %	2,09	7,99	5,893	381%
1.2.2. Объем полезного отпуска электрической энергии	32,401	32,401	0,000	100%

Объем услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Энерготранзит» на 2015 г. сформирован в соответствии с предложением организации, согласованном гарантирующим поставщиком ОАО "Новосибирскэнергосбыт" на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015г., утвержденного приказом ФСТ от 27.11.2014 № 276-э/1 (далее - Сводный прогнозный баланс).

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть ЗАО «Энерготранзит» на 2015 г. составит 35,214 млн.кВтч.

Плановый объем полезного отпуска электрической энергии из сети ЗАО «Энерготранзит» на 2015 год составит 32,401 млн.кВтч.

Величина потерь определена департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674 и составила 2,813 млн.кВтч, в том числе в первом полугодии – 1,468 млн.кВтч, во втором полугодии – 1,345 млн.кВтч., что в процентном отношении составит 7,99 %.

Сальдо-переток мощности, учитываемый при определении ставки на содержание электрических сетей, составит **5,196 МВт**.

**1.2. Условные единицы обслуживаемого оборудования.**

На 2015 год суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования принято в размере 429,25 у.е., на уровне 2014 года.

**1.3. Формирование НВВ ЗАО «Энерготранзит» на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на базовый 2015г.**

Основные показатели приведены в таблице 2.

Таблица 2  
тыс.руб.

Показатели	Принято на 2014	Проект организации на 2015 г.	в % к плану 2014 г	Предложение ДТ на 2015 год	Откл. от проекта орган.	в % к плану 2014 г.
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства всего	9 322,6	9324,9	100,0%	9 348,2	23,3	100,2%
услуги производственного характера	1 535,5	1535,5	100,0%	1 535,5	0,0	100,0%
в т.ч. ремонты	1 189,8	1189,8	100,0%	1189,8	0,0	100,0%
эксплуатация и оперативно-техническое обслуживание	345,7	345,7	100,0%	345,7	0,0	100,0%
материалы	69,0	69,0	100,0%	69,0	0,0	100,0%
расходы на оплату труда	2 329,9	2329,9	100,0%	2329,9	0,0	100,0%
отчисления на страховые взносы	703,6	703,6	100,0%	703,6	0,0	100,0%
амортизация	170,1	170,1	100,0%	170,1	0,0	100,0%
прочие расходы, в том числе:	4 514,5	4516,8	100,1%	4540,1	23,3	100,5%
общехозяйственные расходы	1 774,6	1774,6	100,0%	1774,6	0,0	100,0%
аренда	2 681,6	2681,6	100,0%	2681,6	0,0	100,0%
налог на имущество	58,2	58,2	100,0%	81,5	23,3	139,9%
налог на землю	0	2,3	-	2,3	0	-
Расходы на покупку технологического расхода (потерь)	738,2	738,2	100,0%	3 827,4	3089,1	518,5%
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	0	0	0	0	0	0
<b>Необходимая валовая выручка на содержание электросетевого оборудования, тыс.руб.</b>	<b>10 060,8</b>	<b>10 063,1</b>	<b>100,0%</b>	<b>13 175,5</b>	<b>3112,4</b>	<b>130,9%</b>
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	9 322,6	9324,9	100,0%	9 348,2	23,3	100,2%
на оплату технологического расхода (потерь)	738,2	738,2	100,0%	3 827,4	3089,1	518,5%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	0,28170	0,28177	100,0%	0,26547	0,00	100,2%
<b>Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь, руб./кВтч</b>	<b>0,30401</b>	<b>0,30408</b>	<b>100,0%</b>	<b>0,37416</b>	<b>0,09</b>	<b>130,9%</b>
условные единицы	429,25	429,25	100,0%	429,25	0,0000	100,0%
численность	7	7,0	100,0%	7,0	0,00	100,0%
средняя заработная плата	27 737,1	27737,1	100,0%	27737,1	0,00	100,0%

**1.3.1. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства сформированные методом экономически обоснованных расходов**

В представленных организацией расчетах общий размер расходов по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства ЗАО «Энерготранзит» составляет **9 324,9** тыс. руб. В связи с тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энерготранзит» были установлены в мае 2014 года, расходы на 2015 год заявлены организацией на уровне расходов, учтенных при формировании тарифов на 2014 год, за исключением дополнительных расходов на уплату налога на землю.

По результатам экспертизы департаментом признаны экономически обоснованными расходы в размере **9 348,2** тыс.руб. с ростом, относительно проекта организации, на 23,3 тыс.руб.

Увеличение связано с уточнением расходов на уплату налога на имущество, так как ставка налога на имущество на льготируемые объекты электросетевого хозяйства в 2015 г. составляет 1,0 % от налогооблагаемой базы, а в 2014 году составляла 0,7 %.

### **1.3.2. Расходы из прибыли**

Расходы из прибыли в представленных материалах организацией не заявлены.

### **1.3.3. Расходы, сформированные методом сравнения аналогов**

Так как организация начала свою деятельность с июня 2014 год, департамент располагает фактическими показателями деятельности за 4 месяца текущего года. Этих данных недостаточно для применения метода сравнения аналогов, поэтому в отношении ЗАО «Энерготранзит» определение базового уровня подконтрольных расходов проводится с применением действующего для организации метода регулирования.

### **1.3.4. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу**

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) заявлены организацией в размере 738,2 тыс.руб., в объеме, утвержденном на 2014 год.

Департаментом учтены расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в размере 3 827,4 тыс.руб., исходя из определенного департаментом уровня технологического расхода электрической энергии (потерь) на ее передачу и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2015 год в размере 1,3608 руб/кВтч., сформированного с учетом средневзвешенной цены покупки электроэнергии на оптовом рынке исходя из фактических цен за январь-октябрь 2014 г. и прогнозного уровня цен на ноябрь-декабрь 2014 г., с применением индекса изменения цен на электроэнергию на оптовом рынке в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год в размере 110,3%.

### **Необходимый объем финансовых средств на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии**

В результате размер необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2015 год составит **13 175,5** тыс.руб., в том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства – 9 348,2 тыс.руб.;
- на покупку потерь – 3 827,4 тыс.руб.

## **II. Формирование НВВ и тарифов на электрическую энергию для ЗАО «Энерготранзит» на долгосрочный период регулирования 2015 – 2017 годы**

### **1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2015-2017 годы**

1.1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2014г. (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России составляют: на 2015 г. - 106,7%; на 2016 г. - 104,4%; на 2017 г. - 104,3%.

1.2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2016-2017 г.г. принят в департаментом в размере 1%;

1.3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2016-2017 г.г. в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями с применением метода долгосрочной индексации;

1.4. Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 2 %, в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.12.2010 № 254-э/1;

1.5. Размер активов на 2015-2017 г.г. принят департаментом в размере 429,5 условных единиц (у.е.), согласно показателей по формам П.2.1 и П.2.2.

1.6. Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2017 г.г. составит:

- на 2015 г. – 5,196 МВт, в том числе на первое полугодие – 5,426 МВт, на второе полугодие – 4,967 МВт;

- на 2016 г. – 5,196 МВт;

- на 2017 г. - 5,196 МВт.

1.7. Сальдированный переток электрической энергии, составит:

- на 2015 г. – 35,214 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 18,377 млн.кВтч., на второе полугодие – 16,837 млн.кВтч.;

- на 2016 г. – 35,214 млн.кВтч.;

- на 2017 г. - 35,214 млн.кВтч.

1.8. Технологический расход (потери) электрической энергии при её передаче составит: на 2015 г. – 2,813 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие – 1,468 млн.кВтч, на второе полугодие – 1,345 млн.кВтч;

- на 2016 г. – 2,813 млн.кВтч.

- на 2017 г. - 2,813 млн.кВтч.

1.9. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, составит:

на 2015г. - 1,36080 руб/кВтч.;

на 2016 – 2017 г.г. цены сформированы исходя из средневзвешенной цена покупки потерь в базовом 2015 г. с учётом прогнозных индексов цен на электроэнергию по данным Минэкономразвития России (2016 г. - 110%, на 2017 г. – 109,3%).

1.10. Величина подконтрольных расходов на 2016-2017 годы сформирована, исходя из базовых расходов 2015 года в части деятельности по представлению услуг по передаче электрической энергии, с применением ИПЦ на соответствующие годы и составит:

- на 2015 г. - 5 709,0 тыс.руб. ;

- на 2016 г. – 5 900,6 тыс.руб.;

- на 2017 г. – 6 092,8 тыс.руб.

1.8. Величина неподконтрольных расходов составит:

- на 2015 г. - 3 639,1 тыс.руб. ;

- на 2016 г. – 3 685,0 тыс.руб.;

- на 2017 г. – 3 730,6 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы сформированы:

в части налогов, страховых взносов и обязательных платежей - расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок. Ставка налога на имущество на льготные объекты электросетевого хозяйства в 2015 г. составляет 1,0 %; в 2016 г. – 1,3 %; в 2017 г. - 1,6 %; тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,2 % от ФОТ (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

на амортизационные отчисления – на уровне амортизационных расходов базового периода.

Расчёт подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также НВВ без учёта расходов на оплату потерь в части деятельности услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Энерготранзит» на долгосрочный период регулирования приведён в таблице 3.

Таблица расходов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 гг.

Таблица 3

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,044	1,043
2.	Количество активов	у.е.	429,25	429,25	429,25
3.	Индекс изменения количества активов			0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,034	1,033
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 604,49	1 658,34	1 712,35
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	69,03	71,35	73,67
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 535,46	1 586,99	1 638,68
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 329,92	2 408,11	2 486,54
1.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00
1.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 774,62	1 834,17	1 893,91
1.4.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			
1.4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 361,52	1 407,21	1 453,05
1.4.2.1	услуги связи	тыс.руб.	18,70	19,33	19,95
1.4.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	42,00	43,41	44,82
1.4.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00
1.4.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00
1.4.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 300,82	1 344,48	1 388,27
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00	0,00
1.4.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	35,40	36,59	37,78
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00	0,00
1.4.6	расходы на страхование	тыс.руб.	364,67	376,91	389,18
1.4.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	13,02	13,46	13,90
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		0,00	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 709,0</b>	<b>5 900,6</b>	<b>6 092,8</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2015 (базовый уровень)	2016	2017
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		0,00	0,00



2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	0,00
2.3	Плата за аренду	тыс.руб.	2 681,62	2 681,62	2 681,62
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	83,83	106,06	127,96
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	2,34	2,34	2,34
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	81,49	103,72	125,62
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00	0,00
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	703,64	727,25	750,94
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	170,06	170,06	170,06
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		0,00	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 639,1</b>	<b>3 685,0</b>	<b>3 730,6</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>			
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 348,2</b>	<b>9 585,6</b>	<b>9 823,4</b>

## 2. Расчёт показателей уровней надёжности и качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Энерготранзит»

### 2.1. Расчет уровней качества реализуемых услуг на 2015-2017 гг.

Расчет плановых показателей уровней качества реализуемых услуг по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013 №718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее приказ Минэнерго РФ №718) на основании предложения организации. В результате:

- плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (П тпр) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 1.
- плановый показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) на каждый год долгосрочного периода регулирования составит 0,8975.

### 2.2. Расчет уровня надежности реализуемых услуг на 2015-2017 гг.

При определении планового показателя уровня надежности реализуемых услуг (Пп) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №718 за основу принято ожидаемое значение 2014 года:  $P_p = 42/152 = 0,276$

где 42 – продолжительность прекращений передачи электрической энергии;  
152 – максимальное число точек присоединения потребителей услуг.

Таким образом, на каждый год долгосрочного периода регулирования имеем:

$P_p = 0,276$  – 2015 год

$P_p = 0,276$  – 2016 год

$P_p = 0,276$  – 2017 год

## 3. Долгосрочные параметры регулирования в части деятельности услуг по передаче электрической энергии представлены в таблице 4.

Таблица 4

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности оказываемых услуг	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к	Показатель уровня качества обслуживания потребителей

	млн. руб.	%	%			сети	услуг
2015	5,709	-	-	7,99	0,276	1	0,8975
2016	-	1	0,75	7,99	0,276	1	0,8975
2017	-	1	0,75	7,99	0,276	1	0,8975

4. Расчет индивидуальных тарифов ЗАО «Энерготранзит» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 гг. приведен в таблице 5.

Таблица 5

Наименование показателя	Един. Измер.	2014	2 пг 2014	2015	2015		2016	2017
					1 пг	2 пг		
Сальдо-переток мощности	МВт.	4,863	4,636	5,196	5,426	4,967	5,196	5,196
НВВ	тыс.руб.	9322,6	4457,3	9348,2	4878,5	4469,7	9585,6	9823,4
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/кВт. в мес.</b>	<b>159,75356</b>	<b>160,24369</b>	<b>149,91139</b>	<b>149,83854</b>	<b>149,99098</b>	<b>153,71915</b>	<b>157,53206</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт ч.	33,094	15,823	35,214	18,377	16,837	35,214	35,214
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВт ч.	0,693	0,3309	2,813	1,468	1,345	2,813	2,813
то же в процентах	%	2,09	2,09	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
Тариф оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	1,06525	1,11210	1,36080	1,36080	1,36080	1,49688	1,63609
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	738,2	368,0	3827,4	1997,4	1830,0	4210,1	4601,6
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>руб/кВтч</b>	<b>0,02231</b>	<b>0,02326</b>	<b>0,10869</b>	<b>0,10869</b>	<b>0,10869</b>	<b>0,11956</b>	<b>0,13068</b>
Одноставочный тариф	руб/кВт ч.	0,30401	0,30496	0,37416	0,37416	0,37416	0,39177	0,40964
<b>Отклонение в % (год к году; 1пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)</b>								
Ставка на содержание				93,84	93,51	100,10	102,54	105,13
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)				487,25	467,34	100,00	110,00	120,23
Одноставочный тариф				123,08	122,69	100,00	104,71	104,56

Рост одноставочного тарифа на 2015 год относительно утвержденного на 2014 год связан с увеличением расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в результате принятого уровня потерь, определенного департаментом исходя из планового отпуска электрической энергии в сеть и Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 30.09.2014 № 674.

Начальник отдела регулирования электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Консультант отдела регулирования электро- и теплоэнергетики



И.В. Якимова