**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «АЗХО» на 2015 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования**

12.12.2014 г. Астрахань

Экспертной группой при корректировке необходимой валовой выручки (далее - НВВ) открытого акционерного общество «АЗХО» (ОГРН 102300854293) (далее - ОАО «АЗХО») и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год были применены требования:

- Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Налоговый кодекс);

- Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (с изменениями и дополнениями от 17.02.2014 № 119);

- постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе»;

- Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](#sub_0) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](#sub_0) Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 23.08.2014) (далее- Правила);

# - Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных [постановлением](#sub_0) Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия) (ред. от 09.08.2014);

# - Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э;

- Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 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 ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э);

**-** Методических указаний 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 ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее - Методические указания № 254-э/1);

- уточненными показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов (одобренного Правительством Российской Федерации в сентябре 2014 года (далее - Прогноз).

Распоряжением службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2012 № 83 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «АЗХО» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на долгосрочный период регулирования» (с изменениями и дополнениями от 04.12.2013 № 202) установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочные параметры регулирования, рассчитанные методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на период 2012-2014 г.г. с календарной разбивкой по полугодиям.

# В соответствии с п.38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования.

В соответствии с п.5 Методических указаний № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

В соответствии с требованиями п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750:

- был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов. На основании изложенного службой по тарифам Астраханской области распоряжением от 28.12 2014 № 160 «Об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов ОАО «АЗХО» (ОГРН 1023000854293), осуществляющего регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии» был установлен один из показателей долгосрочных параметров регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного регулирования в размере 349,03 тыс. рублей;

- установлена величина технологического расхода потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «АЗХО» на 2015 год распоряжением службы по тарифам Астрахансокй области от 26.11.2014 № 144.

Учитывая изложенное, корректировка необходимой валовой выручки 2015 года (далее - корректировка НВВ) экспертной группой выполнена с учетом:

1. Требований п.11.1 Основ ценообразования, согласно которым регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

Тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с [пунктом 47](garantF1://87740.1047) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных [постановлением](garantF1://87740.0) Правительства Российской Федерации от 27.12. 2004  № 861, и прогнозным балансом, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

2. Параметров Прогноза.

3.Распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 28.11.2014 № 160 «Об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов ОАО «АЗХО» (ОГРН 1023000854293), осуществляющего регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии»;

4. Распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 26.11.2014 № 144 «Об установлении величины технологического расхода потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2015 год».

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

В соответствии с требованиями п.10.2 Стандартов раскрытия информация с предложением о размере цен (тарифов) на 2015 год, была размещена организацией в установленном порядке.

Показатели регулируемой деятельности ОАО «АЗХО» размещены на сайте организации (http://azho.org/) в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия.

Согласно пункту 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Требования по применению раздельного учета в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии изложены в п. 14 Методических указаний № 20-э/2.

Данные, содержащиеся в материалах, представленных ОАО «АЗХО» (в том числе данные первичного бухгалтерского, статистического, учета) не содержат информацию, позволяющую отнести расходы к регулируему виду деятельности и таким образом проверить экономическую обоснованность понесенных затрат.

Согласно п 4.3 гл. II Положения об учетной политике ОАО «АЗХО» для целей бухгалтерского учета на 2013 год - «ведение раздельного учета по передаче электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацей по решению регионального органа производятся в соответствии с пропорциональному отпуску (передаче) электрической энергии».

Органом регулирования не принимались решения, требующие закрепления в учетной политике организации распределение расходов пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

Согласно данных анализа финансовой деятельности организации, выручка ОАО»АЗХО» от регулируемого вида деятельности за 2013 год составила 427,03 тыс. рублей или 0,9% от общей выручки организации. Регулируемый вид деятельности не является основным видом деятельности организации.

С учетом изложенного распределение расходов ОАО «АЗХО» по регулируемогу виду деятельности пропорционально отпуску является нарушением требований Основ ценообразования и Методических указаний № 20-э/2.

При корректировке НВВ 2015 года, с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э, требований Основ ценообразования и Прогноза:

- индекс эффективности подконтрольных расходов определен в размере 1%;

- индекс потребительских цен определен в размере 6,7%;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, учтен в размере 0,75;

- количество активов (условных единиц) ОАО «АЗХО», необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности составляет:

- по состоянию на 31.12.2014 – 32,81 у е;

- на 2015 год – 89,21 у е.

С учетом изложенного коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2015 год составит 2,89956.

Показатели сведены в приложения № 2, № 5.

1. **Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

ОАО «АЗХО» применяется упрощенную систему налогообложения в соответствии с требованиями гл. 26.2 Налогового кодекса.

Объектом налогообложения признаны «Доходы, уменьшенные на величину расходов» (ставка налогообложения – 15%).

Основным видом экономической деятельности является «Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества» (ОКВЭД 70.20.2). Регулируемый вид деятельности – «оказание услуг по передаче электрической энергии» (ОКВЭД 40.12) не является основным видом деятельности.

Анализ финансового состояния организации по итогам 2013 года выполнен на основе показателей, представленных в:

- налоговой декларации по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения» (далее – форма № 1152017) (за 2013 год);

- бухгалтерскому балансу (форма по ОКУД 0710001); отчете о финансовых результатах (форма по ОКУД 0710002) за 2013 год;

- форме № ПМ «Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия (за 2013год).

Финансовая деятельность ОАО «АЗХО» за 2013 год определена следующими показателями:

- сумма полученных доходов 50795,3 тыс. рублей (строка 210 формы № 1152017);

- сумма произведенных расходов 47308,3 тыс. рублей (строка 220 формы № 1152017);

- сумма исчисленного налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения (15%) 523,061 тыс. рублей (строка 260 формы № 1152017).

Выручка ОАО «АЗХО» в 2013 году составила 49262 тыс. рублей, в абсолютном выражении рост к 2012 году на 1777 тыс. рублей или 103,7%.

Финансовым результатом деятельности ОАО «АЗХО» за 2013 год стала прибыль в размере 641,0 тыс. руб. (результатом 2012 года стала прибыль в размере 451 тыс. рублей).

За 2013 год в структуре баланса организации наблюдается увеличение оборотных активов на 4940 тыс. рублей или на 30,4%. Дебиторская задолженность в анализируемом периоде снизилась на 1392 тыс. рублей или на 16,7% и составила 6958 тыс. рублей.

В структуре активов наибольший удельный вес занимают основные средства (49,8% на конец анализируемого периода), по ним зафиксирован рост на 7,5% или на 2638 тыс. рублей к уровню 2012 года.

Темпы роста оборотных активов (30,4%) превышают темпы роста внеоборотных активов (5,1%), что характеризует ОАО «АЗХО» как развивающееся предприятие и свидетельствует о расширении основной (производственной) деятельности.

Расчет коэффициентов ликвидности приведен в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Рекомендуемые значения** | **На начало 2013 года** | **На конец 2013 года** |
| Абсолютная ликвидность | ≥ 0,2-0,5 | 0,13 | 0,34 |
| Быстрая ликвидность | ≥0,8-1 | 0,55 | 0,74 |
| Текущая ликвидность | ≥1 | 0,81 | 1,21 |

Согласно расчету финансовых коэффициентов рыночной устойчивости ОАО «АЗХО»:

1. коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на конец 2013 года составил 0,18 (норматив ≥0,1). Чем выше показатель, тем лучше финансовое состояние предприятия;
2. коэффициент маневренности собственного капитала на конец 2013 года составил 0,06 (норматив ≥0,2-0,5). Значение коэффициента маневренности ниже допустимого уровня, т. е. значительная часть собственных средств предприятия закреплена в ценностях иммобильного характера, которые являются менее ликвидными, т.е. не могут быть достаточно быстро преобразованы в денежную наличность. Изменение же коэффициента маневренности собственных средств (с минус 0,08 на начало года) до плюс 0,06 на конец года свидетельствует о незначительном росте финансовой устойчивости предприятия;
3. коэффициент автономии (показывает долю собственных средств в общей сумме всех средств предприятия), на конец 2013 года составил 0,77 (норматив ≥0,5). Превышение норматива указывает на увеличение финансовой независимости, расширение возможности привлечения средств со стороны.

**Вывод:** из данных анализа следует, что ОАО «АЗХО» платежеспособно, финансово устойчиво, риск банкротства низок.

По данным формы ПМ «Сведения об основных показателях деятельности малого предприятия» за 2013 год средняя численность работников списочного состава ОАО «АЗХО» составила 92 человека (за соответствующий период прошлого года – 94 человек). Фонд начисленной заработной платы за 2013 год составил 9898 рублей (за 2012 год – 9138 рублей). Средняя заработная плата работников ОАО «АЗХО» в 2013 году составила 8,966 тыс. рублей (в 2012 году – 8,101 тыс. рублей), рост заработной платы на 1 человека составил 110,68%.

Доля выручки от регулируемого вида деятельности – «оказание услуг по передаче электрической энергии» (427,03 тыс. рублей) от общей выручки (49262 тыс. рублей) ОАО «АЗХО» в 2013 году составила 0,9%.

По оценке ОАО «АЗХО» в 2013 году результатом деятельности от оказания услуг по передаче электрической энергии стал убыток в размере 4275,99 тыс. рублей. Ввиду того что ОАО «АЗХО» ведение раздельного учета осуществляется с нарушением требований законодательства, указанный результат деятельности экспертной группой определяется как экономически необоснованный.

1. **Анализ основных технико-экономических показателей.**

В соответствии с п. 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной службой по тарифам (далее - ФСТ России) сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс).

Показатели сводного прогнозного баланса на территории Астраханской области на 2015 год определены приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1 (с изм. и доп. от 27.11.2014 № 276-э/2).

Во исполнение требований п.5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и на основании п.38 Основ ценообразования, приказов Минэнерго России от 22.07.2014 № 449, от 30.09.2014 № 674, письма ФСТ России от 22.10 2014 № 09-3486, распоряжением службы по тарифам Астраханской области от 26.11.2014 № 144 установлены величины технологического расхода потерь электрической энергии ОАО «АЗХО» на 2015 год

С учетом изложенного, при расчете тарифов ОАО «АЗХО» на период регулирования с 01.01.2015 по 31.12.2015 объем потерь электрической энергии в части субабонентов в целом по году составит 0,016 млн. кВтч, в т.ч.:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 0,0081 млн. кВтч или 1,3 % к отпуску электрической энергии в сеть;

- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 0,0081 млн. кВтч или 1,3 % к отпуску электрической энергии в сеть.

Норматив потерь электрической энергии в сети субабонентов составляет 1,29%.

Величина заявленной мощности электрической энергии для субабонентов ОАО «АЗХО» на 2015 год составит 0,2474 кВт, в том числе по полугодиям:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 **–** 0,2474 кВт;

- с 01.07.2015 по 31.12.2015 **–** 0,2474 кВт.

Величина полезного отпуска электрической энергии в сети субабонентов в целом по 2015 годусоставит 1,244 млн. кВтч, в том числе:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 **–** 0,622 млн. кВтч;

- с 01.07.2015 по 31.12.2015 **–** 0,622 млн. кВтч.

Количество условных единиц в 2015 году составит 89,21 у е ( 2014 год – 32,81 у е), в том числе:

на уровне ВН - 0 у е;

на уровне СН-I - 0 у е;

на уровне СН-II - 88 у е;

на уровне НН - 1,2 у е.

Из них:

# Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор всего 8,2 у е, в т.ч.:

на уровне ВН - 0 у е;

на уровне СН-I - 0 у е;

на уровне СН-II - 7 у е;

на уровне НН - 1,2 у е.

# Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах всего 81,0 у е, в т.ч.:

на уровне ВН - 0 у е;

на уровне СН-I - 0 у е;

на уровне СН-II - 81 у е;

на уровне НН - 0 у е.

Расчетные показатели представлены в приложениях № 1, № 2, № 5.

1. **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**
   1. **Подконтрольные расходы на 2015 год**

По данным, представленным организацией **подконтрольные расходы** определены в сумме **1229,665 тыс. руб**.

Во исполнение п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов.

Пересмотр базового уровня подконтрольных расходов ОАО «АЗХО», выполнен с учетом требований п. 38 Основ ценообразования и информационного письма ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12858/12.

На основании результатов пересмотра распоряжением службы по тарифам Астраханской области от 28.12 2014 № 160 «Об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов ОАО «АЗХО» (ОГРН 1023000854293), осуществляющего регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии» был установлен показатель одного из долгосрочных параметров регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного регулирования был определен в сумме 349,03 тыс. рублей (увеличение на 35,7%).

С учетом изложенного, а также изменения коэффициента индексации экспертной группой **подконтрольные расходы** на 2015 год определены в объеме **1076,06 тыс. рублей**, в том числе

- вспомогательные материалы – 270,97 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда – 805,09 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов к 2014 году (с учетом корректировки) установленному службой по тарифам Астраханской области составили 367%, в том числе по вспомогательным материалам увеличение 5048%, по фонду заработной платы в 282 6%.

Показатели сведены в приложении № 7 к экспертному).

**4.2 Корректировка неподконтрольных расходов**

Перечень неподконтрольных расходов определен п. 11 Методических указаний № 98-э.

По данным организации неподконтрольные расходы заявлены организацией в размере 2675,51 тыс. руб.

На основании обосновывающих материалов, представленных организаций (в том числе форм статистической и бухгалтерской отчетности), скорректированные **неподконтрольные расходы** ОАО «АЗХО» на 2015 год составят **504,46 тыс. рублей**, в том числе:

- по статье «Амортизация» 207,16 тыс. рублей (в соответствии с требованиями п 27 Основ ценообразования);

- по статье «Налоги» в соответствии с требованиями п.20 и 28 Основ ценообразования составят 52,55 тыс. рублей, в том числе «плата за землю» 43,81 тыс. руб.;

- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 2,45 тыс. руб.;

- НДС с покупки потерь – 6,29 тыс. руб.;

- по статье отчисления на социальные нужды (ЕСН) с учетом изменений расходов на оплату труда – 244,75 тыс. руб.

Сумма неподконтрольных расходов, учтенная в тарифе на 2014 год с учетом корректировки, составила 107,11 тыс. рублей.

Таким образом рост скоректированныхнеподконтрольных расходов 2015 года по отношению к аналогичным расходам 2014 года составляет 470,96% (расчет отражен в приложении № 3).

5  **Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э.

При этом тариф покупки потерь на долгосрочный период регулирования 2015 года экспертной группой определен в соответствии с п38 и п.81 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний № 20-э/2.

При определении тарифа покупки потерь использованы:

- данные приказа ФСТ России от 30.12.2013 № 256-э/1 (услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике);

- данные приказа ФСТ России от 30.12.2013 № 232-э/1 (услуги коммерческого оператора ОАО «АТС»);

- прогнозные значения стоимости энергии (мощности) электроэнергии на 2015 год по показателям, размещенным на сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 28.11.2014;

- значения показателей потерь электроэнергии (мощности) на 2015 год, определенные на основании приказа ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1, с учетом изменений, внесенных приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1;

- данные постановления службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 248 «О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» в границах зоны его деятельности»;

- показатели Прогноза.

Учитывая изложенное, скорректированный тариф покупки потерь на электрическую энергию в 2015 году составит:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 -**2145,51 руб./кВтч (без НДС);**

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – **2169,9 руб./ кВтч (без НДС)**.

С учетом изложенного необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии ОАО «АЗХО» составит 34,95 тыс руб., в том числе:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – **17,38 тыс. руб;**

с 01.07.2015 по 31.12.2015- **17,58 тыс. руб.**

**6. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг.**

Экспертной группой при определении показателей корректировки необходимой валовой выручки для ОАО «АЗХО» использованы данные о фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ОАО «АЗХО» осуществляющего на территории Астраханской области регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за 2013 год, определенные распоряжением службы по тарифам Астраханской области от 21.05.2014 № 46.

Учитывая изложенное и на основании требований Методических указаний № 254-э/1 был рассчитан коэффициент в размере 2%корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году. Величина корректировки НВВ 2015 года с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказанных услуг 2013 года составила 4,8901 **тыс. рублей:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя | Примечание |
| 1. | НВВ 2014 г. (тыс. руб.) | 400,43 | Показатель НВВ, учтенный в тарифах на 2014 год |
| 2. | Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2013 году (Кобi) | 1 | На основании распоряжения службы по тарифам Астраханской области от 21.05.2013 № 46 |
| 3. | Максимальный % корректировки для 2013 года (Пкорi.) | 2% | П.5 Методических указаний № 254-э/1 |
| 4. | Расчет повышающего коэффициента (КНКi) | 2 | (1\*2%)/100 (формула 1 Методических № 254-э/1) |
| 5. | Сумма корректировки НВВ (тыс. руб.) | 4,8901 | п.1\* п.4 |

7. **Необходимая валовая выручка ОАО «АЗХО» на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования с 01.01.2015 по 31.12.2015**

С учетом изложенного **НВВ 2015 года на содержание** **электрических сетей** ОАО «АЗХО» с учетом корректировки составит **1585,4 тыс. руб.,** в том числе:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 792,68 тыс. руб.

с 01.07.2015 по 31.12.2015- 792,72 тыс. руб.

**7.1. Итого необходимая валовая выручка ОАО «АЗХО» на услуги по передаче электрической энергии составит1620,36 тыс руб.:**

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – **810,06 тыс. руб.**

с 01.07.2015 по 31.12.2015- **810,3 тыс. руб**.

**8.Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «АЗХО» и филиалом ОАО «МРСК Юга» экспертной группой выполнен с учетом требований раздела VIII Методических указаний № 20-э/2**

С учетом корректировки индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «АЗХО» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2015 составят:

**1. *с 01.01.2015 по 30.06.2015:***

- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии **1,30 руб./ кВт ч** (без НДС) (рост к аналогичному тарифу 1-го полугодия 2014 338,7%);

- двухставочный тариф составит:

- по ставке за содержание электрических сетей **534,01 руб./кВт мес**. (без НДС) (темп роста к аналогичному тарифу 1-го полугодия 2014 года 396,3%)

- по ставке на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии **0,03 руб./кВт ч** (без НДС) (снижение на 50,6%) из-за снижения объема потерь электрической энергии на 55,5%.

**2. *С 01.07.2015 по 31.12.2015:***

- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии **1,30 руб./кВт ч** (без НДС) (рост к аналогичному тарифу 1-го полугодия 2015 года 100%);

- двухставочный тариф составит:

- по ставке за содержание электрических сетей **534,03 руб./кВт мес**. (без НДС) (рост на уровне аналогичноого тарифа 1-го полугодия 2015года);

- по ставке оплаты технологических потерь **0,03 руб./кВт**ч (без НДС) (на уровне аналогичного тарифа 1 полугодия 2015 года).

Расчетные показатели представлены в приложении № 1.

Расчетные показатели сведены в приложении № 6.

Приложения:

1. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН-I, СН-II и НН МУП ОАО «АЗХО» - на 1 л.

2. Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН-I, СН-II и НН ОАО «АЗХО» - на 1 л.

3. Расчет необходимой валовой выручки ОАО «АЗХО» на период регулирования с 01.01.2015 по 31.12.2015– - на 2 л.

4. Расчет тарифа покупки потерь для каждой сетевой организации (S), входящей в состав потребителей 4 группы, гарантирующего поставщика ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» – на 1 л.

5. Объем условных единиц для распределения суммы тарифной выручки ОАО «АЗХО» – на 5 л.

6. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимо расчетов между ОАО «АЗХО» (ОГРН 102300854293) и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» - на 1 л.;

7. Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «АЗХО (ОГРН 102300854293), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций – на 1 л.;

8. Пояснительная записка к распоряжению службы по тарифам Астраханской области об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов ОАО «АЗХО», осуществляющего регулируемую деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии

Члены экспертной группы:

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  | А.А. Свиридов |
|  |  |
|  | С.А. Мулакаева |
|  |  |