**Заключение**

**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 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 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.

Следует отметить, что для ЗАО «Энерготранзит» тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливались впервые с 1 июня 2014 года (действуют менее года), поэтому анализ производственно-хозяйственной деятельности за предыдущий период регулирования не проводился.

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 | отклонение | в % к 2014 г. |
| 1. Объём 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. Объём 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. Объём полезного отпуска электрической энергии | 32,401 | 32,401 | 0,000 | 100% |

Объём 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 |
| **Необходимая валовая выручка на содержание электросетевого оборудования, тыс.руб.** | **10 060,8** | **10 063,1** | 100,0% | **13 175,5** | **3112,4** | **130,9%** |
| 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% |
| **Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь, руб./кВтч** | **0,30401** | **0,30408** | 100,0% | **0,37416** | **0,09** | **130,9%** |
| 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 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 представлению 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 льготируемые 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% |
| **Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)** | | | | | | | |
| 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 |
| **Расчет подконтрольных расходов** | | | | | | | |
| **№ 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 |
|  | | **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **5 709,0** | **5 900,6** | **6 092,8** |
| **Расчет неподконтрольных расходов** | | | | | | | |
| **№ 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 |
|  | | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **3 639,1** | **3 685,0** | **3 730,6** |
| 3. | | **Выпадающие доходы (избыток средств)** | | **тыс.руб.** |  |  |  |
| 4. | | **НВВ всего** | | **тыс.руб.** | **9 348,2** | **9 585,6** | **9 823,4** |

***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: Пп=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:

Пп=0,276 – 2015год

Пп=0,276 – 2016год

Пп=0,276 – 2017год

***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 сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 2015 | **5 709,0** | - | - | 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 |

1. ***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 |
| **Ставка на содержание** | **руб/кВт.в мес.** | **159,75356** | **160,24369** | **149,91139** | **149,83854** | **149,99098** | **153,71915** | **157,53206** |
| Суммарный сальдированный переток электрической энергии | млн.кВтч. | 33,094 | 15,823 | 35,214 | 18,377 | 16,837 | 35,214 | 35,214 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии | Млн.кВтч. | 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 |
| **Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии** | руб/кВтч. | **0,02231** | **0,02326** | **0,10869** | **0,10869** | **0,10869** | **0,11956** | **0,13068** |
| **Одноставочный тариф** | **руб/кВтч.** | **0,30401** | **0,30496** | **0,37416** | **0,37416** | **0,37416** | **0,39177** | **0,40964** |
| **Отклонение в % (год к году; 1пг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 пг. тек. года к 1 пг. тек. г.)** | | | | | | | | |
| 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.

Заместитель руководителя департамента по тарифам

Новосибирской области Е.Г. Марунченко

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела регулирования А.И. Третьякова

электро- и теплоэнергетики

Исполнитель:

И.В. Якимова