СООБЩЕНИЕ

о раскрытии информации субъектами оптового и розничного рынков

электрической энергии

Полное наименование: Акционерное Общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

Сокращенное наименование: АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

Место нахождения: с.Мамыково, Нурлатский район, Республика Татарстан

ОГРН: 1021605355551

ИНН 1632004033

В соответствии со «Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ №24 от 21.01.2004 г, ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» публикует информацию.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и плата за технологическое присоединение к распределительным сетям подлежат государственному регулированию в соответствии с [Федеральным законом от](http://www.netcom.tatenergo.ru/documents/norm_docs/41-fz.doc) 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1](http://www.netcom.tatenergo.ru/documents/norm_docs/109-p.doc)178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы на соответствующий период регулирования утверждаются для   
АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» решениями Государственного [Комитета РТ по тарифам](http://kt.tatar.ru/).

На 2017 год утверждены следующие тарифы.

* **По передаче электрической энергии** - установлены Постановлением Государственного Комитета РТ по тарифам от 10.12.2015 №3-10/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачи э/энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан 2015-2019 годы»: опубликовано на официальном сайте Государственного комитета РТ по тарифам.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **c 1 января по 30 июня 2017 года** | | | **c 1 июля по 31 декабря 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./МВт в месяц | руб./МВт в час | руб./кВт в час | руб./МВт в месяц | руб./МВт в час | руб./кВт в час |
| 176641,33 | 0,09 | 0,35071 | 176641,33 | 0,15 | 0,35076 |

Фактический баланс электроэнергии и мощности на 2016год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Поступление в сеть, млн.кВт ч** | **Объем услуг, млн.кВт ч** | **Потери в сети, млн.кВт ч** | **Заявленная мощность, МВт** |
| ВН | 48,026 | 2,690 |  | 0,4305 |
| СН1 | 0,967 | 11,093 |  | 1,8174 |
| СН2 | 0,497 | 8,672 |  | 1,2243 |
| НН |  | 0,263 |  | 0,0508 |
| Всего | 49,491 | 21,1990 |  | 3,5230 |

Баланс электроэнергии:



Баланс мощности:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели |  | 2016 год | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | МВт | 7,0706 | 6,9441 | 1,9403 | 1,3230 | 0,0528 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | МВт |  |  | 1,8714 | 1,2655 | 0,0528 |
|  | в том числе из сети | МВт |  |  |  |  |  |
|  | МСК | МВт |  |  |  |  |  |
|  | ВН | МВт | 3,1369 |  | 1,8714 | 1,2655 |  |
|  | СН1 | МВт |  |  |  |  |  |
|  | СН2 | МВт | 0,0528 |  |  |  | 0,0528 |
| 1.2. | от ОАО "Генерирующая компания" | МВт |  |  |  |  |  |
| 1.3. | от ОАО "Сетевая компания" | МВт | 0,1193 |  | 0,0654 | 0,0539 |  |
| 1.4. | поступление эл. энергии от не сетевых организаций | МВт | 0,0072 |  | 0,0035 | 0,0036 |  |
| 1.5. | поступление эл. энергии от сетевых организаций | МВт | 6,9441 | 6,9441 |  |  |  |
|  | в т.ч.ОАО "Татнефть" | МВт | 6,9441 | 6,9441 |  |  |  |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | МВт | 0,0629 | 0,0502 | 0,0003 | 0,0104 | 0,0020 |
|  | то же в % (п.1.1/п.1.3) |  | 0,89 | 0,73 | 0,01 | 0,79 | 3,94 |
| 3. | Расход электроэнергии на произв и хознужды | МВт |  |  |  |  |  |
| 4. | Отпущено из сети | МВт | 7,0077 | 3,7571 | 1,9400 | 1,2598 | 0,0508 |
| 4.1. | на собственное потребление | МВт | 3,4847 | 3,3266 | 0,1226 | 0,0355 |  |
|  | в т. ч. через сети ОАО "СК" | МВт |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. | МВт |  |  |  |  |  |
| 4.2. | По потребителям ГП | МВт | 0,5414 | 0,4305 |  | 0,0601 | 0,0508 |
| 4.2.1 | прочие | МВт | 0,5282 | 0,4305 |  | 0,0601 | 0,0375 |
| 4.2.2. | население | МВт | 0,0132 |  |  |  | 0,0132 |
| 4.3. | в сетевые организации | МВт | 2,9816 |  | 1,8174 | 1,1642 |  |
|  | в т.ч. : |  |  |  |  |  |  |
|  | ОАО "Сетевая компания" | МВт | 2,9816 |  | 1,8174 | 1,1642 |  |
| 5. | Трансформированн из сети ВН/СН, СН/НН | МВт |  | 3,1369 |  | 0,0528 |  |

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не имеет заключенного договора на покупку потерь электрической энергии.

Норматив потерь электроэнергии ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2016 год в Министерстве Энергетики РФ не утверждался.

Информацией о размере потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не обладает.

В ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» Инвестиционная программа не разработана.

*Мероприятия Предприятия.*

*по снижению потерь электроэнергии*



Источником финансирования данных мероприятий является собственные средства, себестоимость услуг по передаче электрической энергии.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан. Перечень зон деятельности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

- РТ, Нурлатский р-н, с. Мамыково.

По итогам 2016 года, аварийных отключений, в сетях ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть», не было.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» обладает сетями и подстанцией (Мамыково)110/35/10 кВ.

Сведения о технологической возможности присоединения к эл/сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Место нахождение, адрес | Уровень напряжение, кВ. | | |
| 10 | 35 | 110 |
| Подстанция Мамыково110/35/10 | с. Мамыково | есть | нет | нет |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Место нахождение, адрес | Уровень напряжение, кВ. | |
| 0,4 | 10 |
| КТП-129П | г. Нурлат | есть | нет |
| КТП-2465П | с. Мамыково | есть | нет |
| КТП-21П | с. Мамыково | есть | нет |

График вывода в ремонт эл/сетевого оборудования для реконструкции в 2017 году.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Место нахождение, адрес | Дата вывода в ремонт (ориентировочно) | Сроки проведение ремонта, полное или частичное отключение |
| Т1 110/35/10 | П/с Мамыково | Июль 2013г. | 15 дней, отключение по линии 35кВ |
| Т2 110/35/10 | П/с Мамыково | Август 2013г. | 15 дней, отключение по линии 35кВ |

График ППР электрооборудования ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Типы оборудования | Ед. изм | Кол-во  оборуд. | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май | Июнь | Июль | Авг | Сент. | Окт. | Нояб. | Дек. |
| 1 | Силовой трансформатор 10 000 кВа №1,2 | шт. | 2 |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |
| 2 | Разъединитель 110 кВ | шт. | 6 | ТО |  | ТР |  | ТО |  | ТР |  | ТР |  | ТО |  |
| 3 | Разъединитель 35 кВ | шт. | 6 |  | ТО |  | ТР |  | ТР |  | ТР |  | ТО |  | ТО |
| 4 | Отделитель ОД-110 | шт. | 2 | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  |
| 5 | Короткозамыкатель КЗ-110 | шт. | 2 |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |
| 6 | Вакуумный выключать-ВБЭПС-35 | шт. | 3 | ТО |  | ТО |  | ТР |  | ТО |  | ТО |  | ТР |  |
| 7 | Масляный выключатель ВМТ-110 | шт. | 1 |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТР |  |  |
| 8 | Масляный выключатель С-35М-630 | шт. | 5 | ТО |  | ТР |  | ТО |  | ТР |  | ТО |  | ТО | ТР |
| 9 | Разрядник РВС | шт. | 69 |  | ТО |  | ТР |  | ТР |  | ТО |  | ТО |  | ТР |
| 10 | Измеритель транс-ры тока | шт. | 16 |  | ТР |  | ТО |  | ТР |  | ТО |  | ТР |  | ТО |
| 11 | Измеритель транс-ры напряж. | шт. | 10 | ТР |  | ТО |  | ТР |  | ТО |  | ТР |  | ТО |  |
| 12 | Ячейка 6(10)кВ-вводная | шт. | 4 |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |  |
| 13 | Ячейка 6(10)кВ-секционная | шт. | 4 |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |
| 14 | Ячейка 6(10)кВ-отходящая (двигательная) | шт. | 18 | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  |
| 15 | Ячейка 6(10)кВ-НТМИ | шт. | 2 |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |
| 16 | Ячейка 6(10)кВ-ТСН | шт. | 3 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |

Сводные данные о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 кв. 2014 | 2 кв. 2014 | 3 кв. 2014 | 4 кв. 2014 | 1 кв. 2015 | 2 кв. 2015 | 3 кв. 2015 | 4 кв. 2015 |  |
| Подано заявок на технологическое присоединение | - | - | - | - | - | - |  |  |
| Количество мощности, необходимое для их удовлетворения | - | - | - | - | - | - |  |  |
| Сведенья о заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения | - | - | - | - | - | - |  |  |
| Количество аннулированных заявок на технологическое присоединения | - | - | - | - | - | - |  |  |
| Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности | - | - | - | - | - | - |  |  |

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности АО «Сетевая компания» по Договору о возмездном оказании услуг по передаче электроэнергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

Исполнитель (АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть») обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема, указанных в Приложении №1 к Договору, до точек поставки, указанных в Приложении №2 к Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, а Заказчик (АО «Сетевая компания») обязуется оплачивать эти услуги в порядке и сроки, установленные Договором.

Нормативно-правовыми актами, регулирующими условия договора оказания услуг по передаче электроэнергии, являются:

* Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Источником официального опубликования данных документов является «Российская газета» от 01.09.2006 №194;
* Собрание законодательства Российской Федерации от 04.06.2012, №23, ст.3008 (издательство «Юридическая литература»).
* Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:

- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.

- "Российская газета" за 19.01.2005 N 7.

Нормативными документами, определяющие стоимость договоров технологического присоединения являются Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:

- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.

- "Российская газета" за 19.01.2005 N 7.

Нормативно-правовым актом, регулирующим условия договора об осуществлении технологического присоединения, являются «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям…..», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:

- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.

- "Российская газета" за 19.01.2005 N 7.

Главный энергетик: П.Г.Евлентьев