**Ежегодный отчет за 2021 год**

**о деятельности АО «ТАТЭК» об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденных инвестиционных программ, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

**( 22 апреля 2022 год в 15:00 часов в АО «ТАТЭК»)**

**Видеоконференция ZOOM**

**Общая информация АО «ТАТЭК»**

АО «ТАТЭК» проводит отчет о деятельности за 2021 год, руководствуясь Правилами проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

АО «ТАТЭК» является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу и распределение электрической энергии потребителям Талдыкорганского региона Алматинской области. В структуре АО «ТАТЭК».

**Передача и распределение электроэнергии до потребителей осуществляется по линиям электропередачи** общей протяженностью 12 309 км, 108 понижающими подстанциями и 2 018 трансформаторными подстанциями. Объем электросетевого актива – 49 563 условных единиц. Площадь зоны обслуживания – 119 тысяч квадратных километров 323 населенных пункта.

**Численность** работающего персонала – 1 447 человек.

**Количество потребителей** – 195 396 абонентов.

Объем оказанных услуг потребителям составило – 893 545 тыс.кВтч.

В общем объеме потребления услуг основным потребителям является ТОО «ЖЭТ» с долей потребления – 85%, остальные потребители составляют – 15%.

Общая протяженность ВЛ и КЛ, находящихся в эксплуатации предприятия составляет **12 309 км.**

**Исполнение утвержденной уполномоченным органом**

**инвестиционной программы за 2021 год**

**«Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «ТАТЭК»**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматинской области (далее – Департамент) от 20.11.2020 года №175-ОД была утверждена инвестиционная «Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «ТАТЭК» на 2021 г» на сумму 690 000 тыс.тенге без учета НДС. Источником финансирования являются собственные средства.

Не смотря на проводимые мероприятия по обновлению и реконструкций сетей**,** высоким остается уровень износа, старения электрических сетей и оборудования идет более быстрыми темпами, чем восстановительные работы при обновлении.

По оценке специалистов износ сетей электроснабжения составляет более 77%. В балансе компании имеются распределительные оборудования, кабельные и воздушные линий построенные в 60-70-х годах, которые полностью выработали свой ресурс и угрожают надежности электроснабжения потребителей, хотя срок службы линий, трансформаторов и электрооборудовании ПС составляет 25 лет. Свыше 30 лет эксплуатируются линии электропередач, износ на 64%, ПС и трансформаторы эксплуатируются также свыше 30 лет, износ на 74%.

Правил осуществления деятельности СЕМ №73 проведено техническая экспертиза ТОО «Finance Group Almaty» по исполнению инвестиционной программы, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности АО «ТАТЭК» за 2021 год. Дана оценка по исполнению инвестиционной программы на сумму 690 000 тыс.тенге или выполнение на 100%. Достигнуты показатели качества и надежности оказываемых услуг.

**Исполнение**

**Программы модернизации региональных электрических сетей**

**АО "ТАТЭК" за 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статьи программы** | **Ед.изм** | **План-2021 г** | | **Факт. За 2021 г** | | **откл** | **%** |
| **Кол-во** | **сумма, тыс.тг без НДС** | **Кол-во** | **сумма, тыс.тг без НДС** |
| 1 | Модернизация распределительных сетей 10/0,4 кВ ВЛ-10кВ № 43 от ПС-110/35/10 кВ №134 "Жаркент" | км/шт | 41,7/14 | 283 432 | 41,7/14 | 283 432 | 0 | 100% |
| 2 | Внедрение системы АСКУЭ нижнего уровня г. Жаркент Панфиловского района | шт | 6 114 | 406 568 | 6 114 | 406 568 | 0 | 100% |
|  | **Итого:** |  |  | **690 000** |  | **690 000** | **0** | **100%** |

Не смотря на проводимые мероприятия по обновлению и реконструкций сетей**,** высоким остается уровень износа, старения электрических сетей и оборудования идет более быстрыми темпами чем восстановительные работы при обновлении.

**Исполнение утвержденной уполномоченным органом тарифной сметы за 2021 год АО «ТАТЭК»**

На основании Приказа Комитета по регулированию естественных монополии и защите конкуренции МНЭ РК по Алматинской области №176-ОД от 20 ноября 2020 года утвержден предельный уровень тарифа на услуги передачи и распределения электрической энергии на 2021-2025 годы.

С 1 января 2021 года действующий тариф был в размере 6,21 тенге за 1 кВтч (без НДС). в связи с изменением стоимости стратегических товаров с 1 мая 2021 года тариф составил – 6,31 тенге за 1 кВтч.

**Тарифная смета на оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии исполнено следующим образом**

***тыс.тенге без НДС***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единицы измерения** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете** | **Фактические сложившиеся показателей тарифной сметы** | **откл в %** |
|
|
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **I.** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, в том числе:** | **тыс.тенге** | **5 220 720,1** | **5 245 221,7** | 100,5 |
| **1.** | **Материальные затраты, всего в том числе:** | **тыс.тенге** | **1 766 250,8** | **1 778 933,1** | 100,7 |
| 1\*2 | сырье и материалы | **тыс.тенге** | 112 718,0 | 113 084,0 | 100,3 |
| 1\*3 | покупные изделия(эл.энергия потери) | **тыс.тенге** | 1 549 680,8 | 1 561 586,7 | 100,8 |
| 1\*4 | ГСМ | **тыс.тенге** | 103 852,0 | 104 262,4 | 100,4 |
| **2.** | **Затраты на оплату труда производ.персонала, в том числе** | **тыс.тенге** | **2 099 720,9** | **2 105 774,4** | 100,3 |
| **3.** | **Амортизация** | **тыс.тенге** | **737 582,0** | **739 977,1** | 100,3 |
|  | *Амортизация* | **тыс.тенге** | 690 000,0 | 692 259,1 | 100,3 |
|  | *Приобретение ОС* | **тыс.тенге** | 47 582,0 | 47 718,0 | 100,3 |
| **4.** | **Ремонт, всего** | **тыс.тенге** | **519 626,5** | **520 582,0** | 100,2 |
| **5.** | **Прочие затраты** | **тыс.тенге** | **97 539,9** | **99 955,1** | **102,5** |
| **II.** | **Расходы периода,всего** | **тыс.тенге** | **360 921,2** | **364 269,5** | **100,9** |
| **6.** | **Общие и административные расходы,в.т.ч.** | **тыс.тенге** | **360 921,2** | **362 769,5** | 100,5 |
|  | **Затраты на оплату труда с отчис. админ. Персонала** |  | **274 689,2** | **275 216,5** | 100,2 |
| 6\*4 | налоговые платежи и сборы | **тыс.тенге** | 34 500,0 | 34 664,0 | 100,5 |
| **7** | **прочие расходы** | **тыс.тенге** | **19 619,0** | **19 974,9** | **101,8** |
| **8** | **Другие расходы всего в том числе** | **тыс.тенге** | **32 113,0** | **32 914,1** | **102,5** |
| **III** | **Всего затрат на предоставление услуг** | **тыс.тенге** | **5 581 641,3** | **5 607 991,3** | **100,5** |
| **Y** | **Всего доход** | **тыс.тенге** | **5 581 641,3** | **5 607 991,3** | **100,5** |
| **YII** | **Обьем оказываемых услуг реализации** | **тыс.кВт.ч** | **890 652,5** | **893 545** | **100,3** |
| **YIII** | **нормативные потери** | **тыс.кВт.ч** | **130 252,0** | **131 728,0** | **101,1** |
| **%** | **13,2** | **12,8** | **97,0** |
| **IX** | Тариф за 1квтч без НДС | **тенге** | **6,27** | **6,27** | **100,0** |

**Исполнение тарифной сметы в целом** на предоставляемые услуги характеризуются положительно. Исполнено на 100%.

Закуп материалов, работ и услуг, утвержденных в действующей тарифной смете, осуществляется в соответствии с действующим антимонопольным законодательством.

**Информация о достижении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии за 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели эффективности, надежности и качества** | **Факт года, предшествующего отчетному периоду** | **план (год) тыс.тг** | **факт текущего года** | **Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества** | **Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества** |
| **Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)** | 100% | 690 000 | 100,0% | 0,0% |  |
| **Снижение износа (физического) основных фондов(активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)** | 79% |  | 79% | 0% |  |
| **Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)** | 14,7% |  | 12,8% | 2% |  |
| **Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)(шт)** | 2 |  | 297 | 295 |  |

Длительный срок эксплуатации увеличивает нагрузки оборудования и в течении ряда лет ведет к повышению аварийности при эксплуатации оборудования.

Реконструкция и модернизация электрических сетей, позволяет повышать надежность электроснабжения потребителям, улучшает техническое состояния реконструируемых участков, увеличивая пропускную способность снижая аварийность.

В 2021 году сохранились показатели качества и надежности по бесперебойному предоставлению услуг по передаче и распределению электроэнергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели эффективности, надежности и качества** | **факт года, предшествующего отчетному периоду**  **(2020)** | **план (год) тыс.тг** | **факт текущего года**  **(2021)** | **Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества** | **Причины (обоснование) недостижения показателей качество и надежности** |
| Средний индекс частоты прерываний в работе системы (SAIFI) | 1,33 | 3,7 | 0,96 |  |  |
| Средний индекс прерыва в работе системы (SAIDI) | 3,85 | 3,7 | 2,53 |  |  |

**Основные финансово-экономические показатели деятельности**

**АО «ТАТЭК» за 2021 год**

По итогам 2021 года финансово-экономические показатели составили:

* Доход – 5 607 991,3тыс.тг.
* Затраты реализованных услуг – 5 607 991,3 тыс.тг.
* Тариф за 1 кВт.час. – 6,27 тенге без учета НДС

**Объёмы предоставленных регулируемых услуг за 2021 г.**

В 2021 году объем реализации составил 893 545 тыс.кВт\*час, прирост объема к 2020 году составил 16 %.

***Сравнительный анализ объема оказываемых услуг в разрезе потребителей***

***за 2021 год***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Потребитель** | **2020 г. тыс.кВт/ч** | **2021 г. тыс.кВт/ч** | **Доля потреб-я %** |
| 1 | ТОО "Жетысу Энерготрейд" | 708 928,34 | 758 181,45 | 85% |
| 2 | ТОО "Alfa Power" | 23 099,41 | 95 769,75 | 11% |
| 3 | ТОО "Темиржолэнерго" | 14 307,28 | 14 077,19 | 2% |
| 4 | ГКП "Талдыкоргантеплосервис" | 12 488,06 | 12 816,97 | 1% |
| 5 | ЭЧ-20 (потери) (АО "НК КТЖ) | 5 061,75 | 5 214,18 | 1% |
| 6 | TOO"Silk-WayEnergy" | 2 134,47 | 2 165,27 | 0% |
| 7 | ТОО "АСПМК-519" | 60,69 | 22,19 | 0% |
| 8 | ГГКП "Жетысу-Водоканал" | 1 077,48 | 1 298,44 | 0% |
| 9 | ТОО "Хоргос-Энерго" | 5,40 | 70,59 | 0% |
| 10 | ТОО "ТГПК" | 410,90 | 736,46 | 0% |
| 11 | ТОО "Мангыстау энерго сату" | 419,40 | 419,04 | 0% |
| 12 | ТОО МК "KazSilicon" | 132,41 | 119,24 | 0% |
| 13 | ТОО"АЭСК" | 164,48 |  | 0% |
| 14 | ТОО "Текелийский энергокомплекс" | 532,17 | 474,33 | 0% |
| 15 | АО УК СЭЗ "Хоргос-Восточные ворота" | 65,60 | 160,22 | 0% |
| 16 | ТОО "Samga Development" | 1 459,11 | 1 574,39 | 0% |
| 17 | Филиал АО "KEGOK" Алматинские МЭС | 49,92 | 70,48 | 0% |
| 18 | ТОО "Алем Павлодар" |  | 223,48 | 0% |
| 19 | ТОО "Prime Energy Resourses" |  | 151,08 | 0% |
|  | **ВСЕГО** | **770 397** | **893 545** | **100%** |

В общем объеме потребления услуг основным потребителям является ТОО «ЖЭТ» с долей 85 % .

**О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

В целях стабильного и качественного обеспечения передачи и распределенияэлектрической энергии потребителям, повышения энергоэффективности и снижения потерь электроэнергии. В 2016 году в существующую биллинговую систему коммерческого учета электроэнергии был внедрен модуль по техническому учету с целью автоматизации фидерного баланса, позволяющий определить линии с наибольшими потерями.

За 2021 год общее количество выданных технических условий составляет 2 368 шт. (на 90,77 МВт), из них 758 шт. выдано юридическим лицам (на 85,6 МВт), 1 618 шт.

(на 5,17 МВт) выдано физическим лицам

По сравнению с 2020 года (2 626 шт.), из них юридическим лицам 679 шт, 1 947 шт. выдано физическим лицам (на 17%) меньше выдано технических условий.

*Таблица №8. Информация о выданных технических условиях АО «ТАТЭК»*

*за 2021 года*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование РЭС** | **ТУ** | | | | **Общее** | |
| **Юр.лицам** | | **Физ.лицам** | |
| **шт** | **МВт** | **шт** | **МВт** | **шт** | **МВт** |
| 1 | Аксуский РЭС | 32 | 2,6 | 24 | 0,1 | 56 | 2,7 |
| 2 | Алакольский РЭС | 73 | 7,8 | 106 | 0,3 | 179 | 8,1 |
| 3 | Жаркентский РЭС | 127 | 7,1 | 249 | 1,3 | 376 | 8,4 |
| 4 | Карабулакский РЭС | 43 | 1,1 | 27 | 0,2 | 70 | 1,3 |
| 5 | Коксуский РЭС | 48 | 15,9 | 34 | 0,1 | 82 | 16 |
| 6 | Сарканский РЭС | 50 | 7,8 | 108 | 0,2 | 158 | 8 |
| 7 | Сарыозекский РЭС | 42 | 3,8 | 39 | 0,1 | 81 | 3,9 |
| 8 | Талдыкорганский РЭС | 251 | 34,7 | 940 | 2,6 | 1191 | 37,3 |
| 9 | Текелийский РЭС | 31 | 2,5 | 22 | 0,1 | 53 | 2,6 |
| 10 | Уйгентасский РЭС | 28 | 1,1 | 19 | 0,09 | 47 | 1,19 |
| 11 | Уштобинский РЭС | 33 | 1,2 | 42 | 0,04 | 75 | 1,24 |
|  | **Итого** | **758** | **85,6** | **1618** | **5,17** | **2368** | **90,77** |

**Перспективы работы компании**

**1.** Продолжить освоение программы по модернизации и реконструкции электрических сетей на период 2022-2025г.г.

**2.** Провести ремонтную компанию в полном объеме. Выполнить работы по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электрических сетей. Подготовить сети региона к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2022-2023 г.г.

**3.**  Мероприятия работы с потребителями по улучшению индикатора «Качества электроснабжения»

**Выводы:**

1. За отчетный год АО « ТАТЭК» обеспечил план выполнения объема оказываемых услуг по передаче и распределению электроэнергии;

2. В соответствии с планом проведен капитальный ремонт электросетевого оборудования

3. Амортизационные отчисления были направлены на реализацию инвестиционной программы.

4. Тарифная смета исполнена полностью;

**О проведение публичного слушания по отчету о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2021 года.**

Согласно п.6 ст.25 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI, 31.07.2019 г. проводятся публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной инвестиционной программы, об исполнении утвержденной тарифной сметы по предоставлению регулируемых услуг за 2021 г. В соответствии с п.11 ст.25, пп) 24 п.2 ст.26 Закона РК «О естественных монополиях» информация по отчету АО «ТАТЭК» размещена на Интернет-ресурсе компании [www.tatek.kz](http://www.tatek.kz), а также в СМИ.

**Управляющий директор**

**по производству С.Джельдыбаев**

**Управляющий директор**

**по экономике и финансам Г.Е.Адамбекова**