**Отчет АО «ОЭСК»**

**об исполнении утвержденной тарифной сметы,**

**о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг**

**и достижении показателей эффективности деятельности**

**на услуги по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2021 года**

1. **Основные финансово-экономические показатели за 1 полугодие 2021 года (оперативные данные)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Утверждено уполномоченным органом\*** | **Фактически сложившиеся показатели** | **Отклонение, тыс. тенге** | **Отклонение, в %** | **Обоснование** |
| **1** | Объем передачи электрической энергии всего, в т. ч.: | тыс. кВтч | 3 884 246 | 1 982 753 | -1 901 493 | -49% | Финансовые показатели, показатели тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
| 1.1 | безвозмездно переданный объем | тыс. кВтч | 49 208 | 25 117 | -24 091 | -49% |
| 1.2 | возмездный объем оказанных услуг | тыс. кВтч | 3 835 038 | 1 957 636 | -1 877 402 | -49% |
| **2** | Всего доходов | тыс. тенге | 26 608 123 | 13 585 992 | -13 022 131 | -49% |
| **3** | Всего расходов | тыс. тенге | 23 597 853 | 11 640 287 | -11 957 566 | -51% |
| **4** | Прибыль | тыс. тенге | 3 010 270 | 1 945 705 | -1 064 565 | -35% | Предусмотрена на реализацию инвестиционной программы |
| **5** | Нормативные технические потери | тыс. кВтч | 537 298 | 197 836 | -339 462 | -63% | Показатели утверждены уполномоченным органом в расчете на год |
| **6** | Тариф (без НДС) | тенге/кВтч | 6,94 | 6,94 | 0 | 0% |  |

**\* Финансовые показатели, тариф и показатели тарифной сметы утверждаются уполномоченным органом в расчете на год.**

1. **Об объемах предоставленных регулируемых услуг за 1 полугодие 2021 года**

В тарифной смете 2021 г. утвержден объем передачи электрической энергии в размере 3 884 246 тыс. кВтч, в том числе: безвозмездный – 49 208 тыс. кВтч, оказываемых услуг – 3 835 038 тыс. кВтч. Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2021 г. составили: общий объем передачи – 1 982 753 тыс. кВтч, безвозмездный – 25 117 тыс. кВтч, оказанных услуг – 1 957 636 тыс. кВтч соответственно. Объем передачи электроэнергии утверждается уполномоченным органом в расчете на год.

1. **О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ):

* Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг.

Основные задачи по работе с потребителями регулируемых услуг:

* Своевременное заключение договоров на оптовом рынке электрической энергии;
* Контроль за соблюдением субъектами рынка условий и взаимных обязательств по заключаемым договорам;
* Предоставление мощностей потребителям в запрашиваемых объемах (выдача технических условий).

Анализ уровня удовлетворенности потребителей услугами АО «ОЭСК» (проводится 1 раз в год):

Анкетирование проводилось за 2020 год с участием всех субъектов рынка, с которыми заключены договора на оказание услуг по передаче электроэнергии в сетях АО «ОЭСК». Субъектам рынка было направлены анкеты, возврат составил 100%.

Вопросы анкеты были направлены на оценку 3 основных направлений:

* Коммуникация и партнерство (3 вопроса)
* Качество обслуживания (2 вопроса)
* Качество поставляемой электроэнергии (3 вопроса)

Основные замечания и предложения, поступившие от субъектов рынка:

* Не всегда предупреждают о плановых отключениях э\э
* Не всегда имеется информация по ответственным лицам АО «ОЭСК»

1. **Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2021 года (оперативные данные)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы** | **Отклонение в процентах** | **Причины отклонения** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т. ч.:** | **тыс. тенге** | **20 345 028** | **9 753 508** | **-52%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
| 1 | Материальные затраты всего, в т. ч.: | тыс. тенге | 6 745 788 | 2 247 254 | -67% |
| 1.1 | сырье и материалы | тыс. тенге | 1 570 521 | 368 915 | -77% |
| 1.2 | ГСМ | тыс. тенге | 418 135 | 161 242 | -61% |
| 1.3 | Энергия на компенсацию потерь | тыс. тенге | 4 594 005 | 1 699 314 | -63% |
| 1.4 | Услуги по балансированию рынка электроэнергии | тыс. тенге | 163 127 | 17 783 | -89% | В связи с действием балансирующего рынка в имитационном режиме. |
| 2 | Затраты на оплату труда производственного персонала, всего | тыс. тенге | 6 721 806 | 2 735 088 | -59% | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
| 3 | Амортизация | тыс. тенге | 5 151 423 | 4 126 527 | -20% |
| 4 | Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов | тыс. тенге | 233 098 | 21 801 | -91% |
| 5 | Услуги сторонних организаций производственного характера, всего | тыс. тенге | 73 996 | 31 230 | -58% |
| 6 | Налоговые платежи и сборы | тыс. тенге | 261 369 | 160 953 | -38% |
| 7 | Прочие затраты | тыс. тенге | 1 157 549 | 430 654 | -63% |
| **II** | **Расходы периода всего, в т. ч.:** | **тыс. тенге** | **3 252 825** | **1 886 779** | -42% | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
|  | Общие и административные расходы всего, в том числе: | тыс. тенге | 568 625 | 237 908 | -58% |
| 8 | Затраты на оплату труда административного персонала, всего | тыс. тенге | 401 251 | 150 950 | -62% |
| 9 | Налоговые платежи и сборы | тыс. тенге | 1 698 | 2 050 | 21% |
| 10 | Амортизация | тыс. тенге | 28 270 | 6 289 | -78% |
| 11 | Материалы на эксплуатацию, ремонт, ОТ и ТБ | тыс. тенге | 13 027 | 2 411 | -81% |
| 12 | ГСМ | тыс. тенге | 3 478 | 875 | -75% |
| 13 | Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов | тыс. тенге | 991 | 567 | -43% |
| 14 | Прочие затраты, всего | тыс. тенге | 119 910 | 74 765 | -38% |
| 15 | Расходы на выплату вознаграждений | тыс. тенге | 1 793 787 | 685 085 | -62% |
| 16 | Корпоративный подоходный налог | тыс. тенге | 890 412 | 963 786 | 8% | Обязательства по уплате КПН в соответствии с Кодексом РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет». |
| **III** | **Всего затрат на предоставление услуг** | **тыс. тенге** | **23 597 853** | **11 640 287** | **-51%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год |
| **IV** | **Прибыль, в том числе:** | **тыс. тенге** | **3 010 270** | **1 945 705** | **-35%** |
|  | инвестпрограмма | тыс. тенге | 3 010 270 | 1 945 705 | -35% | Инвест. программа утверждена уполномоченным органом в расчете на год. Прогнозируется исполнение по итогам 2021 г. |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **26 608 123** | **13 585 992** | **-49%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год |
| **VI** | **Объем предоставляемых услуг** | **тыс. кВтч.** | **3 835 038** | **1 957 636** | **-49%** |
|  | переданный безвозмездно\* | тыс. кВтч. | 49 208 | 25 117 | -49% |
|  | Итого объем передачи ЭЭ | тыс. кВтч. | 3 884 246 | 1 982 753 | -49% |
|  | Нормативные технические потери | % | 12,11 | 9,04 | -25% |
|  | тыс. кВтч | 537 298 | 197 836 | -63% |
| **VII** | **Тариф (без НДС)** | **тенге/кВтч** | **6,94** | **6,94** |  |

**\* Пунктом 7 статьи 9 Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» предусмотрено, что энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, при поставке электрической энергии освобождаются от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии.**

1. **О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности**

В соответствии с п.1 статьи 17 Закона РК «О естественных монополиях» тариф с применением стимулирующего метода утверждается уполномоченным органом с учетом показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий.

Учитывая, что приказом ДКРЕМ по ВКО от 21.08.2020 г. № 118-ОД для АО «ОЭСК» на 2021-2025 гг. утверждены долгосрочные тарифы с применением затратного метода тарифного регулирования, предоставление отчетов о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг, о достижении показателей эффективности деятельности не требуется.

1. **О возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги, о перспективах деятельности (планы развития)**

В соответствии с п.1 ст.22 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI основаниями изменения утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия являются:

1) изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;

2) объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

3) изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;

4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ Республики Казахстан.

1. **О проведение публичных слушаний по ежегодному отчету о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2021 года**

Согласно п.6 ст.25 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI, 28.07.2021 г. проведены публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, по предоставлению регулируемых услуг за 1 полугодие 2021 года. В соответствии с пп.24) п.2 ст.26 Закона РК «О естественных монополиях» информация по ежегодному отчету о деятельности АО «ОЭСК» за 1 полугодие 2021 год размещена в СМИ и на интернет-ресурсе компании [www.beck.kz](http://www.beck.kz).