**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 2022 года**

1. **Основные финансово-экономические показатели за 1 полугодие 2022 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 | 3 886 119 | 1 942 717 | -1 943 402 | -50% | Финансовые показатели, показатели тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
| 1.1 | безвозмездно переданный объем | тыс. кВтч | 49 208 | 15 382 | -33 826 | -69% |
| 1.2 | возмездный объем оказанных услуг | тыс. кВтч | 3 836 911 | 1 927 335 | -1 909 576 | -50% |
| **2** | Всего доходов | тыс. тенге | 29 474 215 | 14 802 358 | -14 671 857 | -50% |
| **3** | Всего расходов | тыс. тенге | 24 718 650 | 11 613 553 | -13 105 097 | -53% |
| **4** | Прибыль | тыс. тенге | 4 755 565 | 3 188 805 | -1 566 760 | -33% | Предусмотрена на реализацию инвестиционной программы |
| **5** | Нормативные технические потери | тыс. кВтч | 534 528 | 190 225 | -344 303 | -64% | Показатели утверждены уполномоченным органом в расчете на год |
| **6** | Тариф (без НДС) | тенге/кВтч | 7,68 | 7,68 | 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 2022 года**

В тарифной смете 2022 г. утвержден объем передачи электрической энергии в размере 3 886 119 тыс. кВтч, в том числе: безвозмездный – 49 208 тыс. кВтч, оказываемых услуг – 3 836 911 тыс. кВтч. Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2022 г. составили: общий объем передачи – 1 942 717 тыс. кВтч, безвозмездный – 15 382 тыс. кВтч, оказанных услуг – 1 927 335 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 2021 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 2022 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** | **22 248 280** | **10 000 671** | **-55%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
| 1 | Материальные затраты всего, в т. ч.: | тыс. тенге | 6 903 653 | 2 510 645 | -64% |
| 1.1 | сырье и материалы | тыс. тенге | 1 649 048 | 407 405 | -75% |
| 1.2 | ГСМ | тыс. тенге | 439 041 | 228 750 | -48% |
| 1.3 | Энергия на компенсацию потерь | тыс. тенге | 4 639 797 | 1 855 003 | -60% |
| 1.4 | Услуги по балансированию рынка электроэнергии | тыс. тенге | 175 767 | 19 487 | -89% | В связи с отсрочкой введения балансирующего рынка. |
| 2 | Затраты на оплату труда производственного персонала, всего | тыс. тенге | 7 121 636 | 3 299 071 | -54% | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
| 3 | Амортизация | тыс. тенге | 6 472 470 | 3 399 943 | -47% |
| 4 | Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов | тыс. тенге | 244 753 | 44 439 | -82% |
| 5 | Услуги сторонних организаций производственного характера, всего | тыс. тенге | 78 250 | 44 785 | -43% |
| 6 | Налоговые платежи и сборы | тыс. тенге | 218 273 | 195 487 | -10% |
| 7 | Прочие затраты | тыс. тенге | 1 209 245 | 506 301 | -58% |
| **II** | **Расходы периода всего, в т. ч.:** | **тыс. тенге** | **2 470 371** | **1 612 882** | **-35%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год. |
|  | Общие и административные расходы всего, в том числе: | тыс. тенге | 598 144 | 229 011 | -62% |
| 8 | Затраты на оплату труда административного персонала, всего | тыс. тенге | 425 125 | 161 464 | -62% |
| 9 | Налоговые платежи и сборы | тыс. тенге | 1 333 | 2 737 | 105% |
| 10 | Амортизация | тыс. тенге | 28 270 | 7 195 | -75% |
| 11 | Материалы на эксплуатацию, ремонт, ОТ и ТБ | тыс. тенге | 13 678 | 5 939 | -57% |
| 12 | ГСМ | тыс. тенге | 3 652 | 1 629 | -55% |
| 13 | Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов | тыс. тенге | 1 040 | 252 | -76% |
| 14 | Прочие затраты, всего | тыс. тенге | 125 046 | 49 797 | -60% |
| 15 | Расходы на выплату вознаграждений | тыс. тенге | 1 025 281 | 542 438 | -47% |
| 16 | Корпоративный подоходный налог | тыс. тенге | 846 946 | 841 433 | -1% | 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** | **24 718 650** | **11 613 553** | **-53%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год |
| **IV** | **Прибыль, в том числе:** | **тыс. тенге** | **4 755 565** | **3 188 805** | **-33%** |
|  | инвест. программа | тыс. тенге | 4 755 565 | 3 188 805 | -33% | Инвест. программа утверждена уполномоченным органом в расчете на год. Прогнозируется исполнение по итогам 2022 г. |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **29 474 215** | **14 802 358** | **-50%** | Показатели статей тарифной сметы утверждены уполномоченным органом в расчете на год |
| **VI** | **Объем предоставляемых услуг** | **тыс. кВтч.** | **3 836 911** | **1 927 335** | **-50%** |
|  | переданный безвозмездно\* | тыс. кВтч. | 49 208 | 15 382 | -69% |
|  | Итого объем передачи ЭЭ | тыс. кВтч. | 3 886 119 | 1 942 717 | -50% |
|  | Нормативные технические потери | % | 12,05 | 8,86 | -27% |
|  | тыс. кВтч | 534 528 | 190 225 | -64% |
| **VII** | **Тариф (без НДС)** | **тенге/кВтч** | **7,68** | **7,68** | **0%** |

**\* 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 2022 года**

Согласно п.6 ст.25 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI, 25.07.2022 г. проведены публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, по предоставлению регулируемых услуг за 1 полугодие 2022 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 2022 год размещена в СМИ и на интернет-ресурсе компании [www.beck.kz](http://www.beck.kz).