

Публичные слушания
по отчету 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
ТОО «Карагандинской региональной энергетической компании»
за 2025 год

20.04.2026г. 15.00ч.

г. Караганда

Повестка дня

1. Вступительное слово Председателя публичных слушаний – директора ТОО «КРЭК» Кельбуганов Р. А.
2. Отчет председателя публичных слушаний – директора ТОО «КРЭК» Кельбуганов Р. А.
3. о деятельности ТОО «КРЭК» по предоставлению услуг передачи электрической энергии за 2025 год.
4. Прения.
5. Заключительное слово Председателя публичных слушаний.
6. Ведение протокола публичных слушаний – начальник ПЭО Бельченко М.А.

Публичные слушания
по отчету 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
ТОО «Карагандинской региональной энергетической компании»
за 2025 год

20.04.2025 г. 15.00ч.

г. Караганда

Краткая характеристика предприятия

Основным видом деятельности ТОО «Карагандинская региональная энергетическая компания» является передача и распределение электрической энергии.

Регулируемые услуги оказываются на территории 4-х административных районов Карагандинской области: Абайский, Каркаралинский, Нуринский и Осакаровский. Общая площадь территории обслуживания 98,3 тыс. км², радиус обслуживания электрических сетей составляет 550 км.

Электрические сети и оборудование эксплуатируется с 60-х годов и характеризуются значительной разбросанностью энергообъектов на обслуживаемой территории.

Протяженность сетей 6 603,14 км, количество подстанций – 892 ед. (подстанций, МТП, ТП и КТП). На балансе предприятия имеется спецтехника и транспорт в количестве 108 единиц.

К сетям ТОО «КРЭК» подключены порядка 37 376 абонентов, из них физические лица – 35 535, юридические лица – 1 841.

Численность персонала на конец года составила 472 человека.

1. Об исполнении инвестиционной программы

В рамках утвержденной инвестиционной программы на 2025 год ТОО «КРЭК» были выполнены мероприятия, направленные на поддержание в рабочем состоянии основных средств. Сумма утвержденной Инвестиционной программы на 2025 год – 47 346,2 тыс. тенге, фактическое выполнение составило 47 755,5 тыс. тенге, в том числе по объектам и оборудованию:

Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Сумма, тыс. тенге
Приборы и оборудование	шт	7	11 155,5
Для измерителя заземления ИС-20 штырь заземления РЛПА 305177.004	шт	4	128,0
Измеритель сопротивления заземления UNI-T UT 572	шт	1	148,0

Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Сумма, тыс. тенге
Цифровой мегомметр UT513A	шт	1	294,5
Измеритель трансформаторов тока и напряжения РЕТОМ21	шт	1	8 415,0
Тепловизор НIKMICRO M20W	шт	2	2 170
Приобретение автотранспорта	шт	3	36 600,0
Автомашина ГАЗ 27527	шт	3	36 600,0
ВСЕГО			47 755,5

2. О постатейном исполнении тарифной сметы

Перед рассмотрением годового постатейного исполнения тарифной сметы необходимо отметить, что плановые показатели рассчитывались в 2020 году на основании цен 2019 года с применением роста инфляции в 4%, тогда как рост уровня инфляции в 2025 году составил около 12,3%. Корректировка тарифной сметы была принята Департаментом комитета по регулированию естественных монополий по Карагандинской области Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

За отчетный период имеется перевыполнение следующих статей затрат:

- затраты на ГСМ составили 42 716,94 тыс. тенге, при утвержденных 42 478,15 тыс. тенге;

- затраты на эксплуатационные материалы составили 8 074,30 тыс. тенге, при утвержденных 3 124,30 тыс. тенге

Перевыполнение данных статей обусловлено ростом цен и расхода ГСМ и приобретаемые материалы (*приборы и инструменты, шины и аккумуляторы и др.*);

- затраты на ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств составили 150 534,28 тыс. тенге, при утвержденных 125 846,66 тыс. тенге по причине большого объема выполненных аварийно-восстановительных работ;

- затраты на услуги транспорта составили 10 602,86 тыс. тенге, при утвержденных 1 269,95 тыс. тенге, за счет роста цены за перевозку работников-вахтовиков до Шубарколя и увеличение затрат на услуги спецтехники;

- рост услуг экспертизы в связи с проведением дополнительной экспертизы – дополнительно был проведен энергетический аудит для Инвестиционной программы 2026-2030гг. на сумму 4 017,9 тыс. тенге без НДС. (*план – 610,33 тыс. тенге, факт – 4 652,93 тыс. тенге*);

- затраты на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды составили 108 732,55 тыс. тенге при утвержденных 95 830,0 тыс. тенге за счет роста цены на эл/энергию;

- затраты на охрану труда и технику безопасности – 43 376,56 тыс. тенге, при утвержденных 35 410,28 тыс. тенге. Увеличение затрат по ТБ за счет роста потребности и цен на спецодежду и средства защиты;

- рост услуг связи на 37% за счет роста тарифов, факт – 5 059,34 тыс. тенге, план – 3 693,14 тыс. тенге;

- прочие затраты (бланочная продукция, коммунальные услуги, проезд по платным дорогам) 341,93 тыс. тенге, при утвержденных 208,62 тыс. тенге.

Увеличение связано с ростом тарифов на коммунальные услуги и бланочную продукцию. Проезд по платным дорогам ранее не были утверждены в тарифной смете;

- затраты на компенсацию нормативных технических потерь составили 1 793 375,49 тыс. тенге, при предусмотренных в тарифе 1 696 654,0 тыс. тенге за счет роста тарифов на покупку э/энергии у единого закупщика и на транспортировку потерь по сторонним сетям;

- затраты на оплату труда административно-управленческого персонала составили 152 768,45 тыс. тенге при утвержденных 133 368,34 тыс. тенге;

- фактические общие административные расходы без учета фонда оплаты труда составили 77 345,87 тыс. тенге, действующей тарифной сметой на административные расходы предусмотрено 57 303,68 тыс. тенге. Увеличение за счет износа основных средств, командировочных (проведение инвентаризации) на 811,96 тыс. тенге, налоговых платежей и сборов на 11 164,10 тыс. тенге, услуги связи на 2 886,74 тыс. тенге, страхования автотранспорта 2 959,93 тыс. тенге.

Снижение сложилось по следующим статьям:

- затраты на оплату труда производственного персонала составили 1 725 909,93 тыс. тенге, при утвержденных 1 819 040,27 тыс. тенге;

- затраты на ремонт и поверку приборов составили 919,35 тыс. тенге, при утвержденных 1 515,23 тыс. тенге, из-за недостатка денежных средств;

- расходы на техосмотр составили 112,50 тыс. тенге при утвержденных 299,38 тыс. тенге.

Имеются неучтенные расходы по статьям функционирования АСКУЭ в сумме 354,17 тыс. тенге.

Утвержденный объем оказываемых услуг – 316 145,95 тыс. кВт*ч фактический объем – 317 136,42 тыс. кВт*ч, рост на 0,3%.

Данное увеличение обусловлено ростом объема оказываемых услуг по электроснабжению.

3. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Согласно п.323 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики РК №73 от 13 августа 2019 года показатели эффективности деятельности субъектов естественных монополий, учитываются при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

В отчетном периоде ТОО «КРЭК» оказывало услуги по предельному тарифу, в связи с чем показатели эффективности не утверждались.

4. О достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии

В соответствии с п.367 утверждение ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом показателей качества и надежности регулируемых услуг осуществляется при применении стимулирующего метода тарифного регулирования.

В 2025 году ТОО «КРЭК» оказывало услуги по предельному тарифу, в связи с чем, показатели эффективности не утверждались.

5. Основные финансово-экономические показатели деятельности ТОО «КРЭК» за 2025 год

Доходы – 7 944 884 091,86 тенге

За отчетный период 2025 года доход от оказания регулируемых услуг передачи электрической энергии составил 3 650 123 717,17 тенге.

При расчете с потребителями за оказанные услуги в период с 01 января по 09 января ТОО применялся тариф, в размере 11,46 тенге/кВтч без учета НДС, утвержденный Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Карагандинской области от 17.12.2024 года №222-ОД, с 10 января по 31 января – 11,66 тенге/кВтч, утвержденный Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Карагандинской области от 30.12.2024 года №233-ОД, с 01 февраля по 06 августа – 10,68 тенге/кВтч, утвержденный Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Карагандинской области от 22.01.2025 года №07-ОД, с 07 августа по 31 октября – 12,53 тенге/кВтч, утвержденный Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Карагандинской области от 01.08.2025 года №75-ОД, с 01 ноября по 31 декабря – 12,48 тенге/кВтч, самостоятельное снижение.

Доход от оказания регулируемых услуг по снабжению электрической энергии – 4 008 493 777,16

Прочие доходы, в т.ч по иной деятельности – 286 266 597,53 тенге.

Расходы – 9 758 196 805,72 тенге

Себестоимость реализованной продукции – 9 238 928 846,80 тенге.

Административные расходы – 515 843 605,12 тенге

Расходы по финансированию – 1 500 148,93 тенге

Прочие расходы – 1 924 204,87 тенге

Результат финансово-хозяйственной деятельности

Убыток до налогообложения составил 1 813 312 713,86 тенге.

ТОО «КРЭК» с сентября 2023 года находится в процессе реабилитации и погашает кредиторскую задолженность, которая образовалась с 2021 года.

6. Об объемах предоставленных услуг

Объем фактически оказанных в 2025 году регулируемых услуг составил 317 136,42 тыс. кВт*ч., что выше предусмотренного объема в утвержденной тарифной смете на 990,47 тыс. кВт*ч (*утверждено – 316 145,95 тыс. кВт*ч*).

Потребителями ТОО «КРЭК» являются промышленные предприятия области, а с 01 января 2025 года население, государственные организации и прочие потребители.

Объем транспорта электроэнергии для промышленных предприятий составил 30%, для снабжения потребителей 70%.

7. Работа с потребителями услуг

Так как предприятие оказывает услуги электроснабжения, по заявкам, поступающих от отдела Сбыта, проводит отключения потребителей от энергоснабжения за нарушения Правил пользования электрической энергией, а также подключения к энергоснабжению после поступления заявок на подключение.

ТОО «КРЭК» осуществляет иную деятельность по установке приборов учета по заявкам потребителей, которая является технологически связанной с регулируемыми услугами в сфере передачи и распределения электрической энергии, сдает в аренду нежилые производственные помещения, а также проводит техническое обслуживание сторонних организаций.

Предприятие выдает технические условия на проектирование новых объектов энергоснабжения, реконструкцию существующих, подключение новых мощностей потребителей к сетям ТОО «КРЭК».

В 2025 году было выдано технических условий в количестве 471 потребитель, в т.ч.: юридическим лицам – 289, физическим лицам – 182.

8. О перспективах деятельности

В 2024 году ТОО «КРЭК» был утвержден предельный уровень тарифа на 2025 год на услуги передачи электрической энергии:

- с 01 по 09 января средне отпускной составил – 11,46 тенге за 1 кВт*ч без учета НДС с вводом в действие с 01 января 2025 года;

- с 10 по 31 января средне отпускной составил – 11,66 тенге за 1 кВт*ч без учета НДС с вводом в действие с 10 января 2025 года;

- с 01 февраля по 06 августа средне отпускной составил – 10,68 тенге за 1 кВт*ч без учета НДС с вводом в действие с 01 февраля 2025 года;

- с 07 августа по 31 октября средне отпускной составил – 12,53 тенге за 1 кВт*ч без учета НДС с вводом в действие с 07 августа 2025 года;

- с 01 ноября по 31 декабря средне отпускной составил – 12,48 тенге за 1 кВт*ч без учета НДС с вводом в действие с 01 ноября 2025 года.

В качестве перспектив деятельности ТОО «КРЭК» определено выполнение ремонтной компании и мероприятий инвестиционной программы 2026 года.

Директор



Кельбуганов Р. А.