

|    |                                | %             | 4,45      | 3,98     | 17,53     | 6,30   | 10,39     | 133,58 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|----|--------------------------------|---------------|-----------|----------|-----------|--------|-----------|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| VI | Нормативные технические потери | тыс кВтч.     | 10 376,13 | 9 537,86 | 38 036,33 | 133,73 | 47 707,91 | 359,79 | Данный факт сложился из-за принятия с 01.01.2025года на доверительное управление энергообъекты г.Темиртау и п.Актау. По факту Товарищество обязали принять на доверительное управление и поставили условия бесперебойной передачи электроэнергии г.Темиртау, п.Актау. Объекты энергопередач г.Темиртау, п.Актау старые, износ составляет 62%. По Караганде снижение объёма потерь (0,47%), связано с проведением мероприятия по ремонту ВЛ,ТП,КТП. |
| IX | Тариф                          | тенге/1 кВтч. | 4,46      | 6,41     | 10,17     | 12,95  | 8,08      | 80,99% | Действующий тариф не покрывает затраты предприятия при предоставлении регулируемой услуги.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

#### 4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг.

| № п/п | Показатель качества и надежности                                                                                                                                    | Факт года, предшествующего отчетному периоду 2024г. | План (на 2025 год) | Факт текущего года 2025г. | Оценка соблюдения показателей надежности и качества | Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|--------------------|---------------------------|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 1     | Средний показатель количества отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIFI):<br>$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^n Ca_{(i)}}{Cs}$                       | 0,25                                                | Не более 3,7       | 0,42                      | Отсутствует превышение нормативных значений.        | *                                                                    |
| 2     | Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIDI):<br>$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^n Ca_{(i)} \times t_{(i)}}{Cs}$ | 1                                                   | Не более 3,7       | 1,11                      | Отсутствует превышение нормативных значений.        | *                                                                    |

#### 5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности

| № п/п | Показатель эффективности                       | Факт 2024 года, предшествующего отчетному периоду | План (на 2025 год) | Факт текущего года 2025 года | Оценка достижения показателей эффективности                                                                                  | Причины (обоснование) не достижения показателей эффективности                                                                                                                                                                                                    |
|-------|------------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------|------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | Снижение износа основных средств (общий износ) | 24,36                                             | 24,36              | 26,73                        | *                                                                                                                            | Рост износа связано с увеличением количества месяцев эксплуатации энергооборудования.                                                                                                                                                                            |
| 2     | Уменьшение потерь электрической энергии        | 4,73                                              | 4,45               | 10,39                        | Показатель потерь по Караганде 3,98%. Снижение объёма потерь (0,47%) связано с проведением мероприятия по ремонту ВЛ,ТП,КТП. | Рост фактических объёмов потерь на 37 331,78тыс.кВтч., связано с предоставлением регулируемой услуги в г.Темиртау и п.Актау. Объекты энергопередач г.Темиртау, п.Актау старые, износ составляет 62%. Показатели потерь по г.Темиртау -17,53%, по п.Актау -6,30%. |

#### 6. Основные финансово-экономические показатели деятельности.

| Показатели                         | ед. измер. | Отчётный год. |               |            |                      |
|------------------------------------|------------|---------------|---------------|------------|----------------------|
|                                    |            | Караганда     | Темиртау      | Актау      | Всего по предприятию |
| Доход от основной деятельности     | тыс.тенге  | 999 692,0     | 776 578,55    | 8 625,83   | 1 784 895,38         |
| Себестоимость                      | тыс.тенге  | 1 245 073,16  | 1 802 849,78  | 21 509,07  | 3 069 432,01         |
| Валовая прибыль                    | тыс.тенге  | -245 381,16   | -1 026 271,23 | -12 884,07 | -1 284 536,63        |
| Расходы периода (Административные) | тыс.тенге  | 231 751,28    | 16 619,87     | 4 234,08   | 252 605,23           |
| Прибыль (+), Убыток(-)             | тыс.тенге  | -477 132,44   | -1 042 891,10 | -17 118,15 | -1 537 141,86        |

#### 7. Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг.

| Показатели                                                 | за 2025 год      |
|------------------------------------------------------------|------------------|
| Объём регулируемых услуг в кВтч., всего                    | 411 266 216      |
| Объём регулируемых услуг г.Караганда Январь-Декабрь 2025г. | 230 343 780      |
| Объём регулируемых услуг г.Темиртау Январь-Август 2025г.   | 178 935 149      |
| Объём регулируемых услуг п.Актау Январь-Август 2025г.      | 1 987 287        |
| Тариф за 1 кВтч. тенге/ без НДС                            | 4,34             |
| Доход от реализации в тенге, всего                         | 1 784 895 377,44 |
| Доход от реализации в тенге г.Караганда                    | 999 692 005,20   |
| Доход от реализации в тенге г.Темиртау                     | 776 578 546,66   |
| Доход от реализации в тенге п.Актау                        | 8 624 825,58     |

#### 8. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

Территория обслуживания- район им. Казыбек би, район А. Бокейхана и р-н ТЭЦ-3. Товарищество в период с 01января по 31 августа 2025года по доверительному управлению осуществляло деятельность по передаче электрической энергии в г.Темиртау и п.Актау. Предприятие оснащено круглосуточным диспетчерским пунктом, а также организованно круглосуточное дежурство аварийно-ремонтного персонала энергослужбы предприятия. Ежедневно операторы диспетчерской службы принимают обращения потребителей информационного и аварийного характера по (тел. 8 (7212) 33-52-90). Количество технологических нарушений на сетях электроснабжения 6/10 кВ предприятия по г.Караганда-15ед., по г.Темиртау-126ед.

#### 9. Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

По производственному плану запланированы мероприятия по капитальным и текущим ремонтам:  
1. Капитальный ремонт ТП-1, ТП-3 ЖБИ Узенка.  
2. Реконструкция электросетей КЛ 6 кВ от ВЛ 6 кВ на ТП-1, ТП-2, ТП-3 кабель протяженностью – 507 метров.  
3. Капитальный ремонт КЛ-10 кВ от ПС «Дина» в сторону КТП-Поликлиника №3, кабель протяженностью – 280 метров.  
4. Текущий ремонт ТП-7ед.  
5. Установка приборов учета в количестве - 54 шт.  
Для восстановления финансовой устойчивости предприятия, Товарищество планирует подать заявку в ДКРЕМ МНЭ по Карагандинской области для изменения тарифа (по истечении срока моратория) по пункту 601 п. 2 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом МНЭ РК от 19.11.2019г. за №90.

#### Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарландыру

"Караганда Энергоцентр" ЖШС жобалар бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізуді жоспарлап отыр:  
1) "Караганда Энергоцентр" ЖШС Қарағанды 1-ЖЭО үшін атмосфераға ластанушы заттардың шекті жол берілетін шығарындыларының нормативтері, "Караганда Энергоцентр" ЖШС Қарағанды 1-ЖЭО үшін қалдықтарды басқару бағдарламасы, "Караганда Энергоцентр" ЖШС Қарағанды 1-ЖЭО үшін өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, "Караганда Энергоцентр" ЖШС Қарағанды 1-ЖЭО үшін 2027-2036 жж. кезеңінде қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары.  
2) Әсер ету аумағы: Қарағанды қаласы, Ә. Бөкейхан ауданы, 108-есептік квартал, 018-учаске. Нысан орталығының координаттары: 49°91'50" СЕ, 73°23'63" ШБ.  
3) Қоғамдық тыңдаулар: 2026 жылғы 12 маусымда сағат 10.00-де Қарағанды қаласы, Бұқар Жырау даңғылы, 9, Қарағанды жоғары политехникалық колледжінің акт залы мекенжайы бойынша өтеді.  
Өкілі: Гаухар Ақберген, эколог. т. +7-777-890-44-71.  
Онлайн қосылуға сілтеме: ZOOM платформасындағы бейнеконференция:  
<https://us06web.zoom.us/j/2349387375?pwd=CjQlL7z9DzLiBOeAM9onUHFFbXGQsSO.1>,  
Конференция идентификаторы: 234 938 7375,  
Кіру коды: 1ed70s.  
4) Белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы: "Караганда Энергоцентр" ЖШС, БСН 081140015375, Қарағанды қаласы, Бұқар Жырау даңғылы, 22/1.  
5) Ықтимал әсерлер туралы есептерді әзірлеушілердің немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын, тиімділігін арттыру бағдарламаларын, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарларын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері: Баймульдина Н.Н., Карағанды қаласы, Московская көшесі, 4, 36-офис, т. +7 (7212) 44-58-30, +7-701-7458769.  
6) Жоба материалдары сайтта орналастырылған: [ndbecology.gov.kz](http://ndbecology.gov.kz) және <https://www.gov.kz/memleket/entities/karaganda-tabigat/press?lang=ru>;  
7) Жоба материалдары бойынша қосымша ақпаратты мына мекенжай бойынша алуға болады: Қарағанды қаласы, Бұқар Жырау даңғылы, 22/1, Раисова Лия Васильевна, эколог, т. 8-705-1520259.  
8) Ескертулер мен ұсыныстар: [ndbecology.gov.kz](http://ndbecology.gov.kz) сілтемесі бойынша және төмендегі мекенжайлар бойынша қабылданады:  
1) 100000, Қарағанды қаласы, Лобода көшесі, 20. Қарағанды облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы, эл. мекенжайы: [expertiza.upr\\_krg@mail.ru](mailto:expertiza.upr_krg@mail.ru), т. 8 (7212) 568-166;  
2) 100008, Қарағанды қаласы, Лобода көшесі, 3а, 8-701-7458769, эл. мекенжайы: [natnik\\_56@mail.ru](mailto:natnik_56@mail.ru).

#### Объявление о проведении общественных слушаний

ТОО «Караганда Энергоцентр» планирует проводить общественные слушания по проектам:  
1) Нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Карагандинской ТЭЦ-1 ТОО «Караганда Энергоцентр», Программа управления отходами для Карагандинской ТЭЦ-1 ТОО «Караганда Энергоцентр», Программа производственного экологического контроля для Карагандинской ТЭЦ-1 ТОО «Караганда Энергоцентр», План мероприятий по охране окружающей среды для Карагандинской ТЭЦ-1 ТОО «Караганда Энергоцентр» на период 2027-2036 гг.  
2) Территория воздействия: г. Караганда, район А. Бокейхана, 108 учетный квартал, участок 018. Координаты центра объекта: 49°91'50" СШ, 73°23'63" ВД.  
3) Общественные слушания состоятся: 12 июня 2026 г. в 10.00 часов по адресу: г. Караганда, проспект Бухар-Жырау, 9, актовый зал Карагандинского высшего политехнического колледжа. Представитель: Гаухар Ақберген, эколог. т. +7-777-890-44-71.  
Ссылка на онлайн-подключение:  
Видеоконференция на платформе ZOOM:  
<https://us06web.zoom.us/j/2349387375?pwd=CjQlL7z9DzLiBOeAM9onUHFFbXGQsSO.1>,  
Идентификатор конференции: 234 938 7375,  
Код доступа: 1ed70s  
4) Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Караганда Энергоцентр», БИН 081140015375, г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, 22/1.  
5) Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы, программ повышения эффективности, планов мероприятий по охране окружающей среды: Баймульдина Н.Н., г. Караганда, ул. Московская, 4, оф. 36, т. +7 (7212) 44-58-30, +7-701-7458769.  
6) Материалы проекта размещены на сайте: [ndbecology.gov.kz](http://ndbecology.gov.kz) и <https://www.gov.kz/memleket/entities/karaganda-tabigat/press?lang=ru>;  
7) Дополнительную информацию по материалам проекта можно получить по адресу: г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, 22/1, Раисова Лия Васильевна, эколог, т. 8-705-1520259.  
8) Замечания и предложения принимаются: по ссылке [ndbecology.gov.kz](http://ndbecology.gov.kz) и по адресам:  
1) 100000, г. Караганда, ул. Лободы, 20. Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, эл. адрес: [expertiza.upr\\_krg@mail.ru](mailto:expertiza.upr_krg@mail.ru), т. 8 (7212) 568-166;  
2) 100008, г. Караганда, ул. Лободы, 3а, 8-701-7458769, эл. почта: [natnik\\_56@mail.ru](mailto:natnik_56@mail.ru).