

**Информация по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» перед потребителями и иными заинтересованными лицами.**

**Отчетный период:** 2 регуляторный период 1.07.2025 г.-30.06.2026 г.

**1) Общая информация о субъекте естественной монополии**

Согласно Закону РК «Об электроэнергетике» и нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность оптового и розничного рынка электроэнергии, основным направлением деятельности ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» является передача электрической энергии в Улытауской и Карагандинской областях.

В состав ТОО «Жез.РЭК» входят три филиала: Филиал «Балхашские электрические сети», филиал «Центральный район электрических сетей», филиал «Каражалские районные электрические сети» производственные базы филиалов размещены соответственно в г. Балхаш, Кенгирской СХОС (г. Жезказган), в г. Каражал. База каждого филиала представляет собой комплекс зданий и сооружений: административные здания, складские помещения, гаражи, открытые стоянки для автотранспорта и спецмеханизмов, специализировано на эксплуатации подстанций и электрических сетей 0,4-220 кВ, предназначенных для электроснабжения промышленных, сельскохозяйственных, социально-бытовых групп потребителей и населения.

**Объем обслуживания электросетей ТОО «Жезказганская РЭК» по состоянию на 01.04.2026 г. составляет 24 424,59 условных единиц, при этом в эксплуатации находится:**

**Линии электропередачи всего – 7 767,83 км**

из них ВЛ-220кВ – 1 612,43 км

ВЛ-110кВ – 1 931,78 км

ВЛ-35кВ – 3 725,37 км

ВЛ-6/10кВ – 301,41 км

ВЛ-0,4кВ – 90,36 км

КЛ-10/0,4 кВ – 106,483 км

**Подстанций всего – 51, общей мощностью 940,330 МВА**

из них ПС-220кВ – 6 шт./368,500 МВА

ПС-110кВ – 24 шт./490,300 МВА

ПС-35кВ – 23 шт./81,530 МВА

КТП, ЦРП 6/10/0,4кВ – 103 шт./50,183 МВА

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Улытау № 60-ОД от 11.08.2026 года для ТОО "Жезказганская распределительная электросетевая компания" утверждены тарифы с применением стимулирующего метода тарифообразования на период с 1.07.2025- 30.06.2026 года, то есть на 5 лет.

Действующий утвержденный тариф на отчетный период составлял – 6,54 тенге/кВтч без НДС.

## 2) Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

Совместным приказом Департамента от 20.11.2024 г. № 61-ОД и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Ылытау» от 21.11.2024 г. № 71 внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу предприятия на 2024-2025 годы в связи с переходом на стимулирующий метод тарифообразования.

Совместным приказом Департамента от 07.04.2025 г. № 46-ОД и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Ылытау» № 25 внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу Субъекта на период 1.04.2024 г.-30.06.2025 г. в части переноса сроков исполнения мероприятий.

Инвестиционная программа предприятием исполнена в полном объеме, при плановой стоимости на 2 регуляторный период 1.07.2025 г.-30.06.2026 г. гг. – 4 224 802 тыс. тенге, фактические затраты составили 4 224 093 тыс. тенге или 100 %, в том числе:

№	Мероприятия	ПЛАН, тыс. тг.	ФАКТ, тыс. тг.	Исполнение, %
1.	Модернизация оборудования связи	408 593,895	408 593,895	100%
2.	Модернизация оборудования противоаварийной автоматики и устройств передачи	794 661,875	794 660,875	100%
3.	Модернизация АСКУЭ	6 132,9	6 132,9	100%
4.	Обновление автопарка, 6 ед.	277 036,0	277 036,0	100%
5.	Ремонт оборудования электрических сетей	1 206 033,7	1 218 107,3	100%
6.	Замена опор ВЛ-220/110/35 кВ	237 634,472	237 728, 199	100%
7.	Услуги по авторскому и техническому надзору ПС-220 кВ "Каражалская"	32 925,103	32 925,103	100%
8.	Работа по проведению проверки и наладки устройств релейной защиты и автоматики	44 000	44 000	100%
9.	Перенос сроков исполнения мероприятия	1 217 785,35	1 204 908,19	100%

Более детальная информация отражена в форме 1 в соответствии с приложением 5 Правил деятельности субъектов естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73.

## 3) Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

За 9 месяцев второго регуляторного периода (01.07.2025 г.-30.06.2026 г.) объем контролируемых затрат при годовом плане 4 061 511,34 тыс. тенге фактически составили - 3 571 583,89 тыс. тенге, что на 88% освоения утвержденного показателя.

Неконтролируемые затраты за 9 месяцев второго регуляторного периода (01.07.2025 г.-30.06.2026 г.) составили в общем 5 047 242,97 тыс. тенге при годовом плане 5 990 708,22 тыс. тенге, освоение на 84%.

Средства, предусмотренные на амортизацию за 9 месяцев отчетного периода, составили 1 075 050,69 тыс. тенге (66%) и направлены на реализацию инвестиционной программы.

Более детальная информация отражена в форме 2 в соответствии с приложением 5 Правил деятельности субъектов естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73.

#### 4-5) Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года, предшествующего отчетному периоду	План второго регуляторного периода с 1.07.2025 г. - 30.06.2026 г.	Факт по итогам 2025 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	SAIFI (средний показатель количество отключений на одного потребителя за один календарный год), час	0,0004	0,00132	0,0016		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
2	SAIDI (средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год), час	0,000009	0,013	0,0013		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
3	Снижение износа основных фондов (активов), %	2,40%	2,21%	3,40%		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
4	Своевременное завершение ремонта (реконструкции, модернизации, замены), %	100%	100%	100%		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
5	Реализация инвестиционной программы	100%	100%	100%		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
6	Снижение уровня нормативных потерь (текущий показатель 7,25%), %	6,87%	7,21%	6,80%		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
		0,004	0,03%	0,32%		
7	Время устранения аварий в сетях (текущий средний показатель 9,742), час	0,05	9,6	0,85		ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода
* оперативные данные, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.						

**Показатели эффективности деятельности ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» по регулируемой услуге по передаче электрической энергии на второй регуляторный период не утверждались.**

## **6) Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности**

<b>Наименование показателей</b>	<b>За 2025 год, тыс. тенге</b>	<b>За 1 квартал 2026 года, тыс. тенге</b>	<b>Справочно: за июль 2025 года – март 2026 года, тыс. тенге</b>
Выручка	13 205 004	3 875 237	11 388 850
Себестоимость реализованных товаров	11 540 356	2 839 975	9 293 810
Валовая прибыль	1 664 649	1 035 262	2 095 140
Административные расходы	1 017 121	239 995	772 876
Прочие расходы	145 241	96 042	153 597
Прочие доходы	402 471	111 053	273 365
Прибыль (убыток) до налогообложения	904 757	810 279	1 448 117
Расходы по подоходному налогу	- 127 207	- 28 877	20 448
Прибыль (убыток) после налогообложения	777 550	781 402	1 468 565

Доходы по тарифной смете на услуги по передаче и распределению электрической энергии за 9 месяцев второго регуляторного периода (01.07.2025 г.-30.06.2026 г.) составил 11 388 850 тыс. тенге без НДС или 77% от утвержденных показателей.

## **7) Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг**

Объемы предоставленных услуг за 9 месяцев второго регуляторного периода (01.07.2025 г.-30.06.2026 г.) составили 1 793 477,99 тыс. кВтч, 77% от утвержденного показателя (2 331 398,12 тыс. кВтч).

## **8) Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

В ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» ведётся постоянная работа по обеспечению непрерывности и надежности электроснабжения потребителей, а также совместная работа с электроснабжающими организациями в целях обеспечения потребностей сельских и городских потребителей.

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

Основным направлением деятельности ТОО «Жез.РЭК» является обеспечение надежной бесперебойной транспортировки электрической энергии по сетям, при поддержании стабильной финансовой устойчивости компании на стабильном уровне и обеспечения оптимальных показателей производственно-хозяйственной деятельности.

Выполнение этой цели предполагает обеспечение надежной и безопасной транспортировки электроэнергии путём:

- недопущение аварий;
- снижение потерь электрической энергии.

## **10) Возможные изменения тарифов.**

В соответствии со стимулирующим методом тарифного регулирования и Правилами формирования тарифов, предприятие в срок то 1 мая готовит отчет по исполнению тарифной сметы/инвестиционной программы за отработанный период и корректировку следующего регуляторного периода, то есть изменения с 1 июля 2026 года.

В настоящее время производится расчеты:

***по итогам второго регуляторного периода:***

- корректировка предельной доходности;
- корректировка по неконтролируемым затратам;
- корректировка по амортизационным отчислениям и допустимой прибыли в связи с подачей заявления на утверждение мероприятий инвестиционной программы на 2026-2027 годы;
- изменение по контролируемым затратам на разницу между прогнозируемой и фактической инфляцией.

**Также в процессе ежегодной корректировки, на третий регуляторный период планируется заявка на изменение тарифа в связи:**

- 1) с изменением стоимости стратегических товаров и их транспортировки подлежащих государственному регулированию, а именно покупной электрической энергии у единого закупщика (*удорожание на 35% от утвержденных показателей тарифной сметы*).
- 2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника, сложившейся по данным статистики.