«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ-ның 2026 жылға арналған электр энергиясын бөлшек саудада өткізу қызметтеріне (электрмен жабдықтау) шекті бағасының жоғарылатылуы және негіздеуші материалдары туралы

АҚПАРАТ

Құрметті тұтынушылар!

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ *(бұдан әрі – «ҚЭТТК» АҚ)* Әлеуметтік маңызы бар нарықтардағы баға белгілеу қағидаларының (бұдан әрі – қағидалар) 44-тармағына сәйкес электр энергиясын бөлшек саудада өткізу (электрмен жабдықтау) қызметтеріне бағаның алдағы көтерілуі туралы ақпаратты Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Қызылорда облысы бойынша Департаментіне *(бұдан әрі – Департамент)* келісуге жіберілгені туралы хабарлайды, шекті бағаны көтеру **2026 жылғы 1 мамырдан** бастап жоспарлануда.

Электр энергиясын бөлшек саудада өткізу (электрмен жабдықтау) қызметтеріне сараланған шекті бағалардың жобасы

Қызылорда облысының тұтынушылары үшін жобаға сәйкес 1 кВт*сағ үшін болжамды тарифтер ҚҚС-сыз:

1. **Орташа босату тарифі - 33,03 теңге,** қолданыстағы 28,3 теңге орташа босату тарифінен 4,73 теңгеге немесе 16,7% - ға ұлғая отырып.
2. **Жеке тұлғалар үшін орташа босату тарифі –29,72 теңге**
   1 деңгей – 36,86 теңге;
   2 деңгей – 35,67 теңге;
   3 деңгей – 44,58 теңге.
3. Бюджеттік ұйымдар үшін тариф –50,52 теңге;
4. Өзге тұтынушылар үшін тариф –33,03 теңге;
5. ӘМБАТТ кәсіпорындар үшін тариф – 33,03 теңге.

Электрмен жабдықтаудың шекті бағасын көтерудің негіздемелері:

1) Электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге және электр қуатының жүктемені көтеруге электр қуатының әзірлігін қамтамасыз ету жөніндегі қызметтерге бағаның ұлғаюы нәтижесінде туындаған Қағидалардың 16-тармағына сәйкес келісілген шекті бағада ескерілген және нақты шығыстар арасындағы айырмасы.

2) жабдықтау үстемесінің ұлғаюы (ҚР заңнамасында белгіленген экологиялық апат аймақтарында тұру үшін қосымша төлемдерді ескере отырып еңбекақы төлеуге арналған шығындар (https://stat.gov.kz),материалдық шығындарды, өзге ұйымдардың қызметтері және т.б.).

Қазіргі таңда электр энергиясын бөлшек саудада өткізу (электрмен жабдықтау) қызметтері бойынша жоғарыда көрсетілген тарифтердің жобалары Департаментте қаралуда.

«ҚЭТТК» АҚ электр энергиясын бөлшек саудада өткізу (электрмен жабдықтау) қызметтері бағасының алдағы өсуі туралы туралы толық ақпаратпен «Монополист» *https://monopolist.gov.kz/* және «ҚЭТТК» АҚ *https://www.krek.kz/* сайттарында танысуға болады.

ИНФОРМАЦИЯ
АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»
о повышении предельной цены на 2026 год
на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение)
и обосновывающие материалы

Уважаемые потребители!

АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» (*далее – АО «КРЭК»*) в соответствии с п. 44 Правил ценообразования на общественно значимых рынках (*далее – Правила*) информирует о направлении на согласование информацию о предстоящем повышении цен на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение) в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий по Кызылординской области (*далее – Департамент*), повышение предельной цены планируется **с 1 мая 2026 года.**

Проект дифференцированных предельных цен на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение)

Согласно проекта прогнозные тарифы для потребителей Кызылординской области **за 1 кВт*час без НДС** составляют:

1. Среднеотпускной тариф – 33,03 тенге, с увеличением от действующего среднеотпускного тарифа 28,3 тенге на 4,73 тенге или на 16,7%.

2. Среднеотпускной тариф для физических лиц – 29,72 тенге

1 – уровень – 36,86 тенге;
2 – уровень – 35,67 тенге;
3 – уровень – 44,58 тенге.

3. Для бюджетных организаций – 50,52 тенге;
4. Для прочих потребителей – 33,03 тенге;
5. Для предприятий СЗПТ – 33,03 тенге.

Обоснованиями повышения предельной цены на электроснабжение являются:

1) Разница между учтенными в согласованной предельной цене и фактическими расходами, в соответствии с п. 16 Правил возникших в результате увеличения цен на услуги по передаче электроэнергии и на услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности.

2) Увеличение снабженческой надбавки (затраты на оплату труда (https://stat.gov.kz), с учетом установленных законодательством РК дополнительных оплат за проживание в зонах экологического бедствия, материальные затраты, услуги сторонних организаций и др.).

Проекты вышеуказанных тарифов на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение) в данное время находятся на рассмотрении в Департаменте.

С полной информацией о предстоящем повышении цен на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение) АО «КРЭК» можно ознакомиться на сайте «Монополист» *https://monopolist.gov.kz/* и сайте АО «КРЭК» *https://www.krek.kz/.*

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ТАБИҒИ МОНОПОЛИЯЛАРДЫ
РЕТТЕУ КОМИТЕТІНІҢ
ТҮРКІСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА
ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ
МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА
НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО
ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ»

БҰЙРЫҚ **ПРИКАЗ**

19.03.2026 ж № 18-НҚ

Түркістан қаласы город Туркестан

«Уранқуат» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің электр энергиясын беру қызметіне бекітілген тарифі мен тарифтік сметасын стратегиялық тауарлар түрінің және құнының және (немесе) мемлекеттік реттеуге жататын стратегиялық тауарларды тасымалдауға арналған тарифтердің (бағалардың) өзгеруі, ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюы, статистика деректері бойынша өңірдегі (қаладағы) экономикалық қызмет түрлері бойынша бір жылда қалыптасқан бір жұмыскерге жұмсалатын орташа айлық номиналды жалақының өзгеруіне сәйкес өзгерту туралы

Қазақстан Республикасы «Табиғи монополиялар туралы» Заңының 22-бабы 1-тармағы 1), 5), 9-4) тармақшасына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 607-тармағына сәйкес, **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министірлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Түркістан облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 12 желтоқсандағы № 76-НҚ «Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министірлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Түркістан облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 25 сәуірдегі № 18-НҚ бұйрығымен бекітілген «Уранқуат» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің электр энергиясын беру қызметіне тарифті көтерместен тарифтік сметасына өзгерістер енгізу туралы» бұйрығына келесідей өзгертулер енгізілсін:

- Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министірлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Түркістан облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 12 желтоқсандағы № 76-НҚ «Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министірлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Түркістан облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 25 сәуірдегі № 18-НҚ бұйрығымен бекітілген «Уранқуат» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің электр энергиясын беру қызметіне тарифті көтерместен тарифтік сметасына өзгерістер енгізу туралы» бұйрығының қосымшасы осы бұйрыққа қосымшаға ауыстырылсын.

2. Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министірлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Түркістан облысы бойынша

департаментінің 2025 жылғы 12 желтоқсандағы № 76-НҚ «Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министірлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Түркістан облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 25 сәуірдегі № 18-НҚ бұйрығымен бекітілген «Уранқуат» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің электр энергиясын беру қызметіне тарифті көтерместен тарифтік сметасына өзгерістер енгізу туралы» бұйрығының қалған тармақтары өзгеріссіз қалдырылсын.

3. Табиғи монополиялар және бағаларды реттеу бөлімі осы бұйрықты «Уранқуат» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің назарына жеткізсін.

4. «Уранқуат» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің электр энергиясын беру қызметіне тарифтері мен тарифтік сметалары бекітілгендігі туралы ақпаратты белгіленген тәртіпке сәйкес қолданысқа енгізгенге дейін кемінде бес күнтізбелік күннен кешіктірмей жариялап, тұтынушылардың назарына жеткізсін және ол бойынша Департаментті бес күнтізбелік күннен кешіктірмей хабардар етсін.

5. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау Департамент басшысының орынбасарына жүктелсін.

6. Осы бұйрықтың 1 және 2 тармақтары 2026 жылғы 1 сәуірінен бастап, қалған бөліктері қол қойған күннен бастап күшіне енгізіледі.

Басшы **А. Бекмуратов**

О внесении изменений в утвержденный тариф и тарифную смету на услугу по передаче электрической энергии товарищества с ограниченной ответственостью «Уранэнерго» изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров, увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг, изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

В соответствии с подпунктом 1), 5), 9-4) пункта 1 статьи 22 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» и пункт 607 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, **ПРИКАЗЫВАЮ**:

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области от 12 декабря 2025 года № 76-ОД «О внесении изменений в тарифную смету без повышения тарифа на услугу по передаче электрической энергии на 2025 товарищества с ограниченной ответственностью «Уранэнерго» утвержденных приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области от 25 апреля 2025 года № 18-ОД»:

- Заменить приложение к приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области от 12 декабря 2025 года № 76-ОД «О внесении изменений в тарифную смету без повышения тарифа на услугу по передаче электрической энергии на 2025 товарищества с ограниченной ответственностью «Уранэнерго» утвержденных приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области от 25 апреля 2025 года № 18-ОД» приложением к настоящему приказу.

2. Остальные части приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области от 12 декабря 2025 года № 76-ОД «О внесении изменений в тарифную смету без повышения тарифа на услугу по передаче электрической энергии на 2025 товарищества с ограниченной ответственностью «Уранэнерго» утвержденных приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области от 25 апреля 2025 года № 18-ОД» оставить без изменений.

3. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения товарищества с ограниченной ответственностью «Уранэнерго».

4. Товариществу с ограниченной ответственностью «Уранэнерго» уведомить потребителей в установленные сроки через официальные средства массовой информации о введении тарифов и тарифных смет на услугу по передаче электрической энергии не позднее, чем за пять календарных дней до введения их в действие и представить в Департамент информацию о факте уведомления потребителей не позднее, чем за пять календарных дней.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента.

6. Пункты 1 и 2 настоящего приказа вступают в силу с 1 апреля 2026 года, остальные части со дня подписания.

Руководитель **А. Бекмуратов**

Приложение к приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области "18" 03 2026 года № 18-ОД

Тариф и тарифная смета товарищества с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" на услугу по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей*	Ед. изм.	УТВЕРЖДЕННАЯ ТАРИФНАЯ СМЕТА				
			01.01.2022г	01.01.2023	01.01.2024г	01.01.2025г	01.01.2026г
VII	Тариф (без НДС)	тенге кВт.ч	3,79	4,10	4,54	5,19	5,65
	Тариф (без НДС) с 01.01.2023	тенге кВт.ч		4,08			
	Тариф (без НДС) с 01.10.2023	тенге кВт.ч		4,34			
	Тариф (без НДС) с 01.01.2024	тенге кВт.ч			4,43		
	Тариф (без НДС) с 01.07.2024	тенге кВт.ч			4,66		
	Тариф (без НДС) с 01.01.2025	тенге кВт.ч				4,78	
	Тариф (без НДС) с 01.05.2025	тенге кВт.ч				5,40	
	Тариф (без НДС) с 01.01.2026	тенге кВт.ч					5,48
	Тариф (без НДС) с 01.04.2026	тенге кВт.ч	.				5,70

Государственное унитарное предприятие
«Производственно - энергетическое объединение»
«Байконурэнерго» города Байконур
(ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г.Байконур)

ул. Пионерская,1 , город Байконур, 468320
тел. (336) 22-51089, факс (336) 22-51881, e-mail: *benergo@benergo.ru*
ОКПО 06649552, ОГРН 1029900508010, ИНН/КПП 9901000235/990101001

18.12.2024 № 14547

Председателю Правления
АО «Кызылординская РЭК»

Каракозову Б.К.

Уважаемый Батыржан Кумекбаевич!

В соответствии с Приказом Управления экономического развития администрации города Байконур «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур для предприятий и организаций Арало-Казалинского района Республики Казахстан» от 28 ноября 2024 года № 24/01/12-06, установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии и действуют на период с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур для предприятий и организаций Арало-Казалинского района Республики Казахстан (в том числе поселков Акай, Тюра-Там).

Уровень напряжения	**Ставка за содержание электрических сетей (без НДС)**		**Потери электрической энергии в сетях***
	руб/кВт*час		**%**
Высокое напряжение (ВН-110 кВ и выше)	с 01.01.2025 по 30.06.2025	0,069	3,919
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	0,077	

*Примечание: * процент потерь определен от объема электроэнергии, полученного для транспортировки.*

Генеральный директор **Ю.Д. Адамчук**

Панаева Анар Нуртугановна
7-71-01

Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2025 год

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

$$Ц = \frac{\sum_{j}^{m} P_j * Ц_j * M_{12} + \Delta_{ЕЗ} - \Delta_{рез}}{\sum_{i=1}^{n} P_{абс.i} * M_{12}},$$

где:

Ц – цена на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год, в тенге за один МВт в месяц;

$\sum_{j=1}^{m}$ – сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

m – общее количество действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных между единым закупщиком и энергопроизводящими организациями;

P_j – объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный на предстоящий календарный год в j-том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

$Ц_j$ – цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная на предстоящий календарный год в j-том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в тенге за один МВт в месяц;

M_{12} – длительность календарного года, в месяцах;

$\Delta_{ЕЗ}$ – иные, помимо затрат на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, экономически обоснованные затраты единого закупщика в предстоящем календарном году, связанные с оказанием услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в предстоящем календарном году, в тенге;

$\Delta_{рез}$ – положительный финансовый результат, подтвержденный аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрическом мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены, в тенге;

$\sum_{i=1}^{n}$ – сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – общее количество потребителей рынка мощности согласно соответствующему прогнозному спросу на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы, разработанному Системным оператором в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152;

$P_{абс.i}$ – максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление i-того потребителя рынка мощности, направленной Системному оператору в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152.

Финансовый результат для расчета $\Delta_{рез}$ формируется исходя из валового результата от деятельности единого закупщика по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:

фактический понесенных операционных затрат единого закупщика, но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;

непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;

расчетного корпоративного налога.

Ц = (180 491 933 346 тенге + 87 358 150 тенге - 7 756 798 000 тенге)/(10 005,6 МВт * 12 мес.) = 1 439 381 тенге/МВт*месяц

В соответствии с подпунктом 1) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
-	-	-	-	-
	Итого			

В соответствии с подпунктом 2) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева"	298,00	2 563 670	9 167 683 920
2	АО "Шардаринская ГЭС"	61,00	3 867 983	2 831 363 556
3	АО «Атырауская ТЭЦ»	120,00	1 096 100	1 578 384 000
4	АО "Актобе ТЭЦ"	54,00	2 010 800	1 302 998 400
5	ТОО "Экибастузкая ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова"	476,60	1 199 000	6 857 320 800
6	ТОО "ГРЭС Топар"	118,60	7 527 600	8 034 960 240
7	ТОО "Текелийский энергокомплекс" ИС 37	21,00	19 313 920	4 055 923 200
8	ТОО "Текелийский энергокомплекс" ИС 38	10,50	20 163 740	1 482 034 890
9	ТОО "Kazakhmys Energy"	43,00	4 961 730	1 280 126 340
	Итого	**1202,7**		**36 590 795 346**

В соответствии с подпунктом 3) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	347,7	1 170 000	4 881 708 000
2	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	302	1 170 000	4 240 080 000
3	ТОО «Согринская ТЭЦ»	50,2	1 170 000	704 808 000
4	ТОО "Караганда Энергоцентр"	553	1 170 000	7 764 120 000
5	ЧК Nova Novatis Ltd.	66,1	1 170 000	928 044 000
6	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	309,8	1 170 000	4 349 592 000
7	АО "Астана-Энергия"	445	1 170 000	6 247 800 000
8	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	110,6	1 170 000	1 552 824 000
9	ТОО "Актобе ТЭЦ"	67	1 170 000	940 680 000
10	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	31	1 170 000	435 240 000
11	АО "Жайыктеплоэнерго"	9	1 170 000	126 360 000
12	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	190,3	1 170 000	2 671 812 000
13	АО "Атырауская ТЭЦ"	174	1 170 000	2 442 960 000
14	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	7	1 170 000	98 280 000
15	АО "Алматинские электрические станции"	429	1 170 000	6 023 160 000
16	АО "Таразэнергоцентр"	28	1 170 000	393 120 000
17	ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр"	44	1 170 000	617 760 000
18	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)	249	1 170 000	3 495 960 000
	Итого	**3 412,7**		**47 914 308 000**

В соответствии с подпунктом 4) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф (цена) на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	ТОО «Казцинк»	243	1 155 000	3 367 980 000
2	АО «Актобе ТЭЦ»	48	1 155 000	665 280 000
3	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	519	1 155 000	7 193 340 000
4	ТОО «Астана-Энергия»	17	1 160 000	236 640 000
5	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	12	1 160 000	167 040 000
6	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	164	1 160 000	2 282 880 000
7	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»	785	1 160 000	10 927 200 000
8	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	57	1 160 000	793 440 000
9	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	27	1 160 000	375 840 000
10	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	29	1 160 000	403 680 000
11	АО «Алматинские электрические станции»	421	1 160 000	5 860 320 000
12	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	576	1 160 000	8 017 920 000
13	АО «Станция Экибазтузская ГРЭС-2»	877	1 160 000	12 207 840 000
14	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	330	1 160 000	4 593 600 000
15	АО «Кристалл Менеджмент»	98	1 165 000	1 370 040 000
16	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	344	1 165 000	4 809 120 000
17	ЧК Nova Novatis Ltd.	12	1 165 000	167 760 000
18	АО «3-Энергоорталык»	129	1 165 000	1 803 420 000
19	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	671,2	1 165 000	9 383 376 000
		718,9	1 165 000	10 050 222 000
20	АО «Жайыктеплоэнерго»	24	1 165 000	335 520 000
21	ТОО "Караганда Энергоцентр"	21	1 165 000	293 580 000
22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	14	1 165 000	195 720 000
23	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	19	1 170 000	266 760 000
24	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	133	1 170 000	1 867 320 000
		87	1 170 000	1 221 480 000
25	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	180	1 170 000	2 527 200 000
		158,8	1 170 000	2 229 552 000
26	ТОО «Батыс Пауэр»	99	1 170 000	1 389 960 000
27	АО "Атырауская ТЭЦ"	70	1 170 000	982 800 000
	Итого	**6 883,9**		**95 986 830 000**

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

Операционные затраты - затраты, связанные с осуществлением деятельности Единого закупщика на 2025 год, тенге (рассчитаны исходя из установленной цены согласно мотивированного заключения КРЕМ МНЭ РК от 29 ноября 2024 года №32-1-32/8205), тенге	**87 358 150**

Финансовый результат 2023 года*, тенге	**7 756 798 000**

* положительный финансовый результат 7 756 798 000 тенге, учтенный в Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, подтвержденный аудиторским отчетом (Финансовая отчетность ТОО "РФЦ по ВИЭ" за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, с Аудиторским отчетом независимого аудитора)

Сумма наибольших в году прогнозных величин максимальной электрической мощности суммарного потребления электрической энергии по линиям всех классов напряжений каждого субъекта оптового рынка электрической энергии, предусмотренных прогнозным спросом на электрическую мощность на предстоящий год, МВт*мес	**10 005,6**

Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2026 год

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

$$Ц = \frac{\sum_{j=1}^{m} P_j * Ц_j * M_{12} + \Delta_{ЕЗ} - \Delta_{рез}}{\sum_{i=1}^{n} P_{абс.i} * M_{12}},$$

где:

Ц – цена на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год, в тенге за один МВт в месяц;

$\sum_{j=1}^{m}$ – сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

$Ц_j$ – общее количество действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных между единым закупщиком и энергопроизводящими организациями;

P_j – объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный на предстоящий календарный год в j-том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

– цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная на предстоящий календарный год в j-том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в тенге за один МВт в месяц;

M_{12} – длительность календарного года, в месяцах;

$\Delta_{ЕЗ}$ – иные, помимо затрат на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, экономически обоснованные затраты единого закупщика в предстоящем календарном году, связанные с оказанием услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в предстоящем календарном году, в тенге;

$\Delta_{рез}$ – положительный финансовый результат, подтвержденный аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрическом мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены, в тенге.

Финансовый результат для расчета

$\sum_{i=1}^{n}$ – сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – общее количество энергоснабжающих, энергопередающих организаций и потребителей, являющихся субъектами оптового рынка, согласно соответствующему прогнозному спросу на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы, разработанному системным оператором в текущем календарном году согласно приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 "Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности" (далее – Правила организации и функционирования рынка электрической мощности) (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612);

$P_{абс.i}$ – максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление i-той энергоснабжающей, энергопередающей организации и потребителя, являющегося субъектом оптового рынка, направленной системному оператору в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности.

$\Delta_{рез}$ **формируется исходя из валового результата от деятельности единого закупщика по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:**

фактический понесенных операционных затрат единого закупщика, но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;

непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;

расчетного корпоративного подоходного налога.

Ц = (202 746 361 766 тенге + 184 321 251 тенге - 7 733 883 000 тенге)/(10 421,5 МВт * 12 мес.) = 1 560 850 тенге/МВт*месяц

В соответствии с подпунктом 1-1) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес., без НДС	Итого затраты 2026 год, тенге
1	ТОО «Aksa Energy Qyzylorda (Акса Энерджи Кызылорда)»	265	11 591 000	21 501 305 000
	Итого	**265**		**21 501 305 000**

В соответствии с подпунктом 2) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес., без НДС	Итого затраты 2026 год, тенге
1	АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева"	298,0	1 887 820	6 750 844 320
2	АО "Шардаринская ГЭС"	61,0	3 867 983	2 831 363 556
3	ТОО «Атырауская ТЭЦ»	120,0	1 096 100	1 578 384 000
4	ТОО "Экибастузкая ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова"	476,6	1 199 000	6 857 320 800
5	ТОО "ГРЭС Топар"	118,6	7 527 600	2 678 320 080
6	ТОО "Текелийский энергокомплекс" ИС 37	21,0	19 313 920	4 867 107 840
7	ТОО "Текелийский энергокомплекс" ИС 38	10,5	20 163 740	2 540 631 240
8	ТОО "Текелийский энергокомплекс" ИС 39	12,5	16 521 090	2 065 136 250
9	ТОО "Kazakhmys Energy"	43,0	4 961 730	2 560 252 680
	Итого	**1 161,2**		**32 729 360 766**

В соответствии с подпунктом 3) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес., без НДС	Итого затраты 2026 год, тенге
1	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	356,9	1 170 000	5 010 876 000
2	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	306,0	1 170 000	4 296 240 000
3	ТОО "Согринская ТЭЦ"	51,6	1 170 000	724 464 000
4	ТОО "Караганда Энергоцентр"	507,0	1 170 000	7 118 280 000
5	ЧК Nova Novatis Ltd.	68,5	1 170 000	961 740 000
6	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	314,8	1 170 000	4 419 792 000
7	АО "Астана-Энергия"	445,0	1 170 000	6 247 800 000
8	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	115,8	1 170 000	1 625 832 000
9	АО "Актобе ТЭЦ"	128,0	1 170 000	1 797 120 000
10	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	47,0	1 170 000	659 880 000
11	АО "Жайыктеплоэнерго"	14,0	1 170 000	196 560 000
12	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат»	191,3	1 170 000	2 685 852 000
13	ТОО "Атырауская ТЭЦ"	150,0	1 170 000	2 106 000 000
14	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	7,0	1 170 000	98 280 000
15	АО "Алматинские электрические станции"	429,0	1 170 000	6 023 160 000
16	АО "Таразэнергоцентр"	28,0	1 170 000	393 120 000
17	ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр"	56,0	1 170 000	786 240 000
18	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)	223,0	1 170 000	3 130 920 000
19	АО "Шыгыс Жылу"	6,0	1 170 000	84 240 000
20	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	6,0	1 170 000	84 240 000
21	ГКП "Кентау сервис"	4,0	1 170 000	56 160 000
	Итого	**3 454,9**		**48 506 796 000**

В соответствии с подпунктом 4) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Тариф (цена), тенге/МВт в мес., без НДС	Итого затраты 2026 год, тенге
1	ТОО «Казцинк»	240,0	1 165 000	3 355 200 000
2	АО «Актобе ТЭЦ»	43,0	1 170 000	603 720 000
3	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	524,0	1 165 000	7 325 520 000
4	ТОО «Астана-Энергия»	11,0	1 165 000	153 780 000
5	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	13,0	1 170 000	182 520 000
6	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	165,0	1 170 000	2 316 600 000
7	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»	785,0	1 170 000	11 021 400 000
8	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	48,0	1 170 000	673 920 000
9	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	1,0	1 165 000	13 980 000
10	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	3,0	1 170 000	42 120 000
11	АО «Алматинские электрические станции»	486,0	1 170 000	6 823 440 000
12	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	459,0	1 170 000	6 444 360 000
13	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	887,0	1 170 000	12 453 480 000
14	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	330,0	1 170 000	4 633 200 000
15	АО «Кристалл Менеджмент»	99,0	1 170 000	1 389 960 000
16	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	444,0	1 165 000	6 207 120 000
17	ЧК Nova Novatis Ltd.	11,0	1 170 000	154 440 000
18	АО «3-Энергоорталык»	60,0	1 165 000	838 800 000
19	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	828,0	1 170 000	11 625 120 000
		845,5	1 170 000	11 870 820 000
20	ТОО «Согринская ТЭЦ»	9,0	1 165 000	125 820 000
21	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	4,0	1 170 000	56 160 000
22	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	48,0	1 165 000	671 040 000
		117,0	1 165 000	1 635 660 000
23	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат»	174,6	1 170 000	2 451 384 000
		146,4	1 170 000	2 055 456 000
24	ТОО «Батыс Пауэр»	99,0	1 165 000	1 384 020 000
25	ТОО "Атырауская ТЭЦ"	152,0	1 160 000	2 115 840 000
26	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)	18,0	1 165 000	251 640 000
27	ТОО "OzenMunaiProm"	11,0	1 165 000	153 780 000
28	АО "Алюминий Казахстана"	70,0	1 165 000	978 600 000
	Итого	**7 131,5**		**100 008 900 000**

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

Операционные затраты - затраты, связанные с осуществлением деятельности Единого закупщика на 2026 год, тенге (рассчитаны исходя из установленной цены согласно мотивированного заключения КРЕМ МНЭ РК от 15 сентября 2025 года №32-1-32/5028), тенге	**184 321 251**

Финансовый результат 2024 года*, тенге	**7 733 883 000**

* положительный финансовый результат 7 733 883 000 тенге, учтенный в Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подтвержденный аудиторским отчетом (Финансовая отчетность ТОО "РФЦ по ВИЭ" за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, с Аудиторским отчетом независимого аудитора)

Сумма наибольших в году прогнозных величин максимальной электрической мощности суммарного потребления электрической энергии по линиям всех классов напряжений каждого субъекта оптового рынка электрической энергии, предусмотренных прогнозным спросом на электрическую мощность на предстоящий год, МВт	**10 421,5**