Информация к слушаниям по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2025 года по виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии

В соответствии с п.11 ст.25 Закона Республики Казахстан от 27.12.2018 г. «О естественных монополиях», п.292 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13.08.2019 г. № 73, размещаем информацию и обоснования к слушанию, назначенному на 29 июля 2025 года в 10.00 ч. в офисе ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) по адресу: Карагандинская область, город Темиртау, поселок Актау, учетный квартал 114, строение 46, офис 204.

ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) (далее - ТОО) включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Карагандинской области по виду деятельности: услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии приказом Департамента Агентства по регулированию естественных монополий по Карагандинской области от 16.07.2012 г. № 248-ОД.

С 16.07.2012 г. ТОО оказывает услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии своим потребителям.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 26-ОД от 30.04.2023 г. утвержден предельный тариф на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на 2023-2027 годы в размере средний 0,25 тенге без НДС за 1 кВтч с введением в действие с 01.07.2023 г.

Отчетным периодом является 1 полугодие 2025 года.

1) Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий по Карагандинской области № 21-ОД от 10.04.2023 г. утверждена инвестиционная программа ТОО на 2023-2027 годы. На 2025 год инвестиционной программой предусмотрены мероприятия на покупку компьютера для стабильной работы программы АСКУЭ. Стоимость мероприятия: 281,4 тыс.тенге без НДС.

Исполнение мероприятия планируется во втором полугодии 2025 года.

2) Основные финансово-экономические показатели деятельности ТОО за отчетный период:

Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за

(в тысячах тенге)

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
ДОХОД	**37 370**	**34 965**
СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ	**(139 083)**	**(34 197)**
ВАЛОВЫЙ УБЫТОК	**(101 713)**	**767**
Общие и административные расходы	**(3 348)**	**(3 208)**
Финансовые расходы	**(14 194)**	**(14 657)**
Прочие доходы	**-**	-

УБЫТОК ДО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА	**(119 255)**	**(17 097)**
Доход/(расход) по подоходному налогу	**-**	**-**
Чистый убыток и прочий совокупный доход за год	**(119 255)**	**(17 097)**

С 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. ТОО признавало свои доходы в соответствии с утвержденным тарифом на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии в размере 0,25 тенге за кВт-ч.

Отчет о финансовом положении по состоянию на 30.06.2025г. *(в тысячах тенге)*

	30 июня 2025	**30 июня 2024**
Активы		
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	141 289	175 606
Нематериальные активы	0	0
Налог на добавленную стоимость к возмещению	0	0
	141 289	**175 606**
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ		
Торговая дебиторская задолженность	62 221	12 261
Прочая дебиторская задолженность	26 304	17 646
Денежные средства	1 130	693
	89 656	**30 599**
ИТОГО АКТИВЫ	**230 944**	**206 205**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	190 100	190 100
Накопленный убыток	(957 120)	(835 052)
	(767 020)	**(644 952)**
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	286 387	315 777
	286 387	**315 777**
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Торговая кредиторская задолженность	0	0
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	537 092	475 761
Кредиторская задолженность перед связанной стороной	173 173	38 154
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	148	545
Авансы полученные от прочих покупателей	774	253
Авансы полученные от связанных сторон		20 666
	711 577	**535 380**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**230 944**	**206 205**

В отчетном периоде ТОО заключило 11 договоров с потребителями, в рамках которых в 1 полугодии 2025 г. было оказано услуг по передаче и/или распределению электроэнергии в размере 139 858 тыс. кВт-ч. на общую сумму 34 965 тыс.тенге.

Себестоимость реализованных услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии представлена следующим образом:

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**

Потери при передаче	119 349	14 199
Износ	17 277	17 279
Налог на имущество	546	652
Заработная плата и соответствующие налоги	1 778	2 067
Техническое обслуживание и текущий ремонт	134	-
Итого	139 083	34 197

Валовый убыток составил 101 713 тыс.тенге.

Административные расходы представлены следующим образом (тыс.тенге):

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
Аудиторские услуги	650	650
Заработная плата и соответствующие налоги	1 607	1 613
Штрафы, пошлины	-81	6
Аренда офиса	614	590
Банковские комиссии	44	35
Страхование	40	37
Резервы, списание дебиторской задолженности	388	
Услуги периодической печати и связи	87	277
Итого	3 348	3 208

В 2012 г. ТОО заключило соглашение по финансовой аренде передаточной инфраструктуры и оборудования с АО «Central Asia Cement». Срок финансовой аренды составляет 10-25 лет с дальнейшей возможностью для ТОО принятия права собственности арендуемых передаточной инфраструктуры и оборудования от АО «Central Asia Cement» в конце срока действия аренды. 01.09.2014 г. ТОО получило дополнительную передаточную инфраструктуру и оборудование по соглашению по финансовой аренде с АО «Central Asia Cement» на сумму 493 243 тыс.тенге. Ставка процента по договору финансовой аренды была пересмотрена и уменьшена с 14% до 9%.

Расходы по финансированию:

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
Расходы по процентам по финансовой аренде	14 194	14 657
Итого	14 194	14 657

Таким образом, убыток до налогообложения составил 119 255 тыс.тенге, отсроченный корпоративный подоходный налог (доход) – 0 тыс.тенге, убыток после налогообложения — 119 255 тыс.тенге.

Количество работников - 7 человек, из них производственного персонала 4 человек, административного персонала 3 человека.

Среднемесячная заработная плата – 69 832 тенге, в том числе производственного персонала – 63 726 тенге, административного персонала – 77 972 тенге.

3) Постатейное исполнение утвержденной Департаментом Комитета РК по регулированию естественных монополий по Карагандинской области тарифной сметы за отчетный период:

п/п	Наименование показателей тарифной сметы*	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете от 30.04.2023 № 26-ОД** за полугодие	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 6 мес. 2025г.	отклонение (корректировка)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**тыс. тенге**	**39 955,86**	**46 582,61**		
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	**33 742,20**	**44 852,81**		
	в том числе:		-	0,00		
1.1	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс. тенге	33 742,20	44 852,81	32,93	Отражает фактические затраты и недостаток средств тарифной сметы. Отклонение вызвано увеличением цены 1 квтч электроэнергии в сравнении с ценой 1 квтч, принятой в тарифной смете (12,75 тенге без НДС за 1 квтч).
2.	**Затраты на оплату труда, всего**	**тыс. тенге**	**6 213,66**	**1 729,80**		
	в том числе:		-	0,00		
2.1	Заработная плата	тыс. тенге	5 503,68	1 529,43	-72,21	Экономия затрат
2.2	Социальный налог	тыс. тенге	297,20	61,33	-79,36	Экономия затрат
2.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	247,67	93,16	-62,38	Экономия затрат
2.4	ОСМС	тыс. тенге	165,11	45,89	-72,21	Экономия затрат
3	**Амортизация (инвест программа)**	**тыс. тенге**	**-**	**0,00**		
4	**Ремонт, всего**	**тыс. тенге**	**-**	**0,00**		
	в том числе:		-	0,00		
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс. тенге	-	0,00		
5	Прочие затраты (Услуги по мониторнгуи контр. Робот. Силовых установок, сетей, трансформаторови др.электрооборуд.)	тыс. тенге	-	0,00		
П	**Расходы периода, всего**	**тыс. тенге**	**4 235,77**	**2 931,26**		
6.	**Общие и административные расходы, всего**	**тыс. тенге**	**3 884,97**	**2 281,26**		
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	2 555,28	1 403,50	-45,07	Экономия затрат
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	137,99	55,70	-59,63	Экономия затрат
6.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	114,99	80,28	-30,19	Экономия затрат
6.4	ОСМС	тыс. тенге	76,66	42,11	-45,07	Экономия затрат
6.5	Страхование работников	тыс. тенге	-	0,00		
6.6	Налоги и сборы	тыс. тенге	-	0,00		
6.7	Аренда офиса	тыс. тенге	613,92	613,92	0,00	
6.8	Услуги банка	тыс. тенге	44,77	43,56	-2,70	Экономия затрат
6.9	Расходы на периодическую печать	тыс. тенге	341,36	42,19	-87,64	Экономия затрат
6.10	Аттестация электротехнического персонала	тыс. тенге	-	0,00		
6.11	Техническое освидетельствование основного оборудования проводится один раз в 5 лет	тыс. тенге	-	0,00		
6.12	Подготовка документов к осенне-зимнему периоду в Энергонадзор	тыс. тенге	-	0,00		
6.13	Услуги связи	тыс. тенге	-	0,00		
7	**Другие расходы (необходимо расшифровать)**	**тыс. тенге**	**350,81**	**650,00**		

7.1	Консалтинговые услуги	тыс. тенге	350,81	650,00	85,29	АВР выставляется единой суммой за период. Рассматривая в годичном выражении, исполнение составляет 93 %, разница в 7 % сложилась из-за экономии затрат.
7.2	Расходы на выплату вознаграждения	тыс. тенге	-	0,00		
III	**Всего затрат**	**тыс. тенге**	**44 191,63**	**49 513,87**		
IV	**Доход (РБА*СП)**	**тыс. тенге**	-	**0,00**		
V	**Регулируемая база задействованных активов (РБА)**	**тыс. тенге**	-	**0,00**		
VI	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**44 191,63**	**49 513,87**	12,04	
	Остаток необоснованного дохода	**тыс. тенге**	-	**0,00**		
VII	**Объемы оказываемых услуг**	**тыс. кВтч**	**175 963,35**	**149 480,75**	**-15,05**	ВЛ-110кВ входит в состав Темиртауского энергоузла, соответственно она является транзитной, а не тупиковой. По этой линии через подстанцию Астаховка (ТОО Караганды Жарык) осуществляются положительные и отрицательные перетоки электроэнергии по независящим от нас причинам. Перетоки зависят от мощности генерируемых источников и потребления электроэнергии потребителями на данный момент (т.е. каков баланс мощностей). Если перетоки идут положительные, то услуга оказывается полностью, если отрицательные, то частично. Так как объем электроэнергии потребители заказывают по максимуму, а услугу получают не полностью, то и возникает такой дисбаланс.
	доход от передачи	тыс. тенге,	47 096,63	37 370,19	-20,65	Уменьшение дохода вызвано уменьшением объема оказанных услуг по независящим от ТОО причинам
VIII	Нормативные потери	тыс. кВтч	2 733,20	1 845,91	-32,46	Снижение потерь в сетях
		%	1,50%	1,23%		
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	0,25	0,25		
8	Среднесписочная численность работников, всего в т.ч.	чел.	12,00	7,00		
8.1.	производственного персонала	чел.	9,00	4,00		
8.2.	административного персонала	чел.	3,00	3,00		
9	Среднемесячная зарплата, всего в т.ч.	тенге	54 452,43	69 831,59		
9.1	производственного персонала	тенге	49 140,00	63 726,10		
9.2	административного персонала	тенге	70 980,00	77 972,24		

В 1 полугодии 2025 г. фактический объем регулируемых услуг составил 149 480 тыс. кВтч, что на 15,05 % меньше объема в утвержденной тарифной смете. По итогам года ожидается передача электроэнергии в объемах, запланированных тарифной сметой.

4) Перспективы деятельности (планы развития), в том числе возможные изменения тарифов на регулируемые услуги (товары работы).

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 26-ОД от 30.04.2023 г. утвержден предельный уровень тарифа на 2023-2027 годы на услуги передачи электрической энергии ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) в размере средний 0,25 тенге за 1 кВтч без учета НДС. Тариф введен в действие с 1 июля 2023 года.

Изменение тарифа не планируется.

5) Качество предоставления регулируемых услуг (товаров, работ):

За период 1 полугодия 2025 года аварийных отключений не было, услуги были оказаны бесперебойно. Претензий по качеству услуг от потребителей не поступало.

6) Показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности субъектов естественных монополий для ТОО не утверждались.

От имени ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на слушаниях по ежегодному отчету выступит директор Седов Александр Николаевич.

Секретарь слушания – Орлова Евгения Викторовна.

Имеющиеся вопросы, замечания, предложения просим направлять на электронный адрес cas@cac.kz или обращаться по телефону 8 7213 94 11 34 вн. 1700 (директор), 8 700 32 88 102 (секретарь слушания).