Информация к слушаниям по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижений показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2018 год 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» размещаем информацию и обоснования к слушанию, назначенному на 29 апреля 2019 года в 14.00 ч. в офисе ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) по адресу: Карагандинская область, город Темиртау, поселок Актау, заводоуправление АО «Central Asia Cement», офис 204.

Сведения о компании.

ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) 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 июля 2012 года № 248-ОД.

С 16 июля 2012 года ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) оказывает услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии своим потребителям.

Приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Карагандинской области № 410-ОД от 19 октября 2012 года в упрощенном порядке утвержден тариф на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) в размере 0,17 тенге за 1 кВтч без НДС с введением в действие с 15 ноября 2012 года.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 128-ОД от 28 мая 2018 года утвержден тариф на услуги ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) по передаче и (или) распределению электрической энергии в размере 0,16 тенге за кВтч без учета НДС с введением в действие с 1 июля 2018 года.

Отчетным периодом является 2018 год.

В своем выступлении отмечу следующее.

1) Инвестиционные программы и (или) инвестиционные проекты в 2018 году не разрабатывались и не утверждались.

2) Основные финансово-экономические показатели деятельности ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) за отчетный период:

Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за

(в тысячах тенге)

	2018 г.	**2017 г.**
ДОХОД	**49 042**	**49 291**
СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ	**(86 324)**	**(77 591)**
ВАЛОВЫЙ УБЫТОК	**(37 282)**	**(28 300)**
Общие и административные расходы	**(7 045)**	**(5 974)**

Финансовые расходы	**(41 542)**	**(42 937)**
Доход/(убыток) от курсовой разницы		**(124)**
Прочие расходы, нетто	**(190)**	**(178)**
УБЫТОК ДО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА	**(86 059)**	**(77 513)**
Доход/(расход) по подоходному налогу	**-**	**-**
Чистый убыток и прочий совокупный доход за год	**(86 059)**	**(77 513)**

С 1 января по 30 июня 2018 года Компания признавала свои доходы в соответствии с утвержденным Департаментом Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Карагандинской области и введенным в действие тарифом с 15 ноября 2012 года тарифом на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии в размере 0,17 тенге за кВт-ч без учета НДС. С 1 июля 2018 года - в соответствии с утвержденным Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области и введенным в действие тарифом с 01 июля 2018 года тарифом на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии в размере 0,16 тенге за кВт-ч.

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31.12.2018г. *(в тысячах тенге)*

	31 декабря 2018	**31 декабря 2017**
Активы		
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	370 408	405 646
Нематериальные активы	65	160
Налог на добавленную стоимость к возмещению	54 167	54 167
	424 640	**459 973**
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ		
Дебиторская задолженность от связанных сторон	4 799	4 703
Налоги к возмещению	7 728	7 815
Торговая дебиторская задолженность	1 052	1 100
Авансы выданные связанным сторонам	432	429
Прочая дебиторская задолженность	27	26
Денежные средства	882	1 038
	14 920	**15 111**
ИТОГО АКТИВЫ	**439 560**	**475 084**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	190 100	190 100
Накопленный убыток	(429 354)	(343 295)
	(239 254)	**(153 195)**
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	484 889	504 791
	484 889	**504 791**
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Торговая кредиторская задолженность	9 883	14 226
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	153 865	92 421
Кредиторская задолженность перед связанной стороной	29 749	16 465

Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	371	309
Прочие налоги к уплате	57	67
	193,925	**123,488**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**439,560**	**475,084**

В отчетном периоде Компания заключила (в том числе продлены сроки действия ранее заключенных договоров) 15 договоров с потребителями, в рамках которых в 2018 году было оказано услуг по передаче и/или распределению электроэнергии в размере 297 692 тыс. кВт-ч. на общую сумму 49 042 тыс.тенге.

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

	2018 г.	**2017 г.**
Потери при передаче	42 602	33 384
Износ	35 249	35 274
Налог на имущество	2 576	2 789
Заработная плата и соответствующие налоги	2 293	2 019
Техническое обслуживание и текущий ремонт	2 904	2 041
Консалтинговые услуги	666	2 052
Прочие расходы	34	32
Итого	86 324	77 591

Валовый убыток составил 37 282 тыс.тенге.

Административные расходы представлены следующим образом (тыс.тенге):

	2018 г.	**2017 г.**
Аудиторские услуги	2 313	2 271
Заработная плата и соответствующие налоги	2 821	2 532
Штрафы	442	240
Офисные и канцелярские расходы	1 196	719
Банковские комиссии	83	98
Резерв на сомнительные долги	-	-45
Страхование	49	43
Услуги периодической печати	132	107
Износ	9	9
Прочие	-	-
Итого	7 045	5 974

Состав прочих доходов/(расходов) (тыс.тенге):

	2018 г.	**2017 г.**
Расходы по выбытию активов	-	25
Себестоимость бесплатной передачи услуг	190	153

пользователям		
Итого	190	178

В 2012 г. Компания заключила соглашение по финансовой аренде передаточной инфраструктуры и оборудования с АО «Central Asia Cement». Срок финансовой аренды составляет 10-25 лет с дальнейшей возможностью для Компании принятия права собственности арендуемых передаточной инфраструктуры и оборудования от АО «Central Asia Cement» в конце срока действия аренды. 1 сентября 2014 г. Компания получила 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:

	2018 г.	**2017 г.**
Расходы по процентам по финансовой аренде	41 542	42 937
Итого	41 542	42 937

Таким образом, убыток до налогообложения составил 86 059 тыс.тенге отсроченный корпоративный подоходный налог (доход) – 0 тыс.тенге убыток после налогообложения — 86 059 тыс.тенге.

Количество работников - 10 человек из них производственного персонала 6 человек административного персонала 4 человека.

Среднемесячная заработная плата – 38 597 тенге в том числе производственного персонала 28 771 тенге административного персонала 53 337 тенге.

3) За отчетный период предоставлено услуг в объеме 298 374 тыс.кВтч из них в рамках заключенных договоров – 297 692 тыс.кВтч.

4) С потребителями услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии проводится следующая работа:

В отчетном периоде заключено (в том числе продлены сроки действия ранее заключенных договоров) 15 договоров на оказание услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии со следующими потребителями:

1. АО "Central Asia Cement"
2. АО "Карцемент"
3. ТОО "Промснаб-Астана"
4. ТОО "Жезказган энергосбыт"
5. ТОО "Расчетный Сервисный Центр"
6. ТОО "Теміржолэнерго"
7. ТОО «Разрез Куу-Чекинский»
8. Филиал ЦМЭС АО «KEGOC»
9. Филиал ТОО Корпорация Казахмыс ПО Карагандацветмет
10. ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"
11. Филиал АО НК КТЖ "Дирекция магистральной сети"
12. ТОО "Куат Энергия"
13. ТОО "Казэнергоцентр"
14. ТОО "Теректы-энерго"

15. ТОО "AB Energo"
Претензий, жалоб от потребителей не поступало.

5) Постатейное исполнение утвержденной Департаментом Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Карагандинской области тарифной сметы за отчетный период:

№ п/п	Наименование показателей	Ед.измерения	Принято в тарифной смете	Фактические показатели	Примечание
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг				
	Заработная плата	тыс.тенге	4 680	2 067	Расходы не были освоены в полном объеме, так как в тарифной смете заложены затраты в расчете на 13 человек, количество работников по факту составило 10. Привлечение работников по совмещению.
	Социальный налог	тыс.тенге	463	226	Расходы не были освоены в полном объеме, так как в тарифной смете расчет данных затрат был сделан из расчета 13 человек, тогда как количество работников по факту составило 10.
	Амортизация	тыс.тенге	930	35 250	Увеличение произошло за счет финансовой аренды дополнительного производственного имущества, чем было арендовано во время утверждения тарифной сметы. С 01.07.2018 г. данные затраты исключены из тарифной сметы.
	Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	тыс.тенге	7 709	2 268	Произведен ремонт силового трансформатора.
	Затраты на компенсацию	тыс.тенге	37 343	42 574	Расходы увеличились в связи с увеличением

	нормативных потерь				объема переданной электроэнергии, чем предусмотрено в тарифной смете, и соответственно, объемом потерь электроэнергии. Фактически нормативные потери составили 1,43 %.
II	Расходы периода				
	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	1 692	2 560	Увеличение в связи с ростом заработной платы на % инфляции.
	Социальный налог	тыс.тенге	168	260	Увеличение в связи с ростом заработной платы на % инфляции.
	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	344	2 581	Увеличение налога на имущество в связи с лизингом оборудования. С 01.07.2018 г. данные затраты исключены из тарифной сметы.
	Услуги банка	тыс.тенге	12	83	Расходы увеличились за счет увеличения объема перечисленных платежей.
	Услуги периодических печатных изданий	тыс.тенге	182	133	Расходы не были освоены в полном объеме, так как не были проведены тендеры на закупку работ по ремонту.

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

Тариф ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии был утвержден 19 октября 2012 года в упрощенном порядке с введением в действие с 15 ноября 2012 года в размере 0,17 тенге за 1 кВтч. Утвержденный тариф является убыточным и не позволяет проводить необходимые ремонтные работы линий электропередач и оборудования, используемого для оказания услуг, а также обеспечивать нормальное функционирование компании, в связи с чем единственному участнику (учредителю) пришлось увеличить уставный капитал компании на 190 млн тенге для предотвращения банкротства. ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) при утверждении тарифа в упрощенном порядке руководствовалось принципом минимизации дохода и просило утвердить тариф в размере 0,22 тенге за 1 кВтч, что в два раза меньше действующего ранее тарифа ТОО «ЦентралТрансЭнерго» по ВЛ 110 Квт «Металлургическая-Астаховка 1,2» и это не смотря на то, что на балансе ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) находится еще и подстанция ГПП Актау.

В связи с тем, что ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) в соответствии с действующим законодательством обязано обратиться в уполномоченный орган с заявкой для пересмотра тарифа и тарифной сметы в общем порядке, в 2019 году планируется утверждение нового тарифа, который, как мы надеемся, будет увеличен в связи с

необходимостью проведения ремонтных работ на высоковольтных линиях и во избежание банкротства компании.

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

За период 2018 г. аварийных отключений не было, услуги были оказаны бесперебойно. Претензий по качеству услуг от потребителей не поступало.

8) Показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности субъектов естественных монополий для компании 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. 1800 (директор), 8 701 29 29 614 (секретарь слушания).