

Протокол № 1-2019

**публичного слушания по ежегодному отчёту о деятельности субъекта естественной монополии
ТОО «СиП» за 2018 год по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед
потребителями и иными заинтересованными лицами**

г. Усть-Каменогорск
пр.Абая, 156/1.

26 марта 2019 года
09 часов 00 мин.

Председатель: Кузнецов А.К. - директор ТОО «СиП».

Секретарь: Кудякова Н.В. – менеджер по экономике и финансам ТОО «СиП».

Присутствовали: сотрудники предприятия в количестве 5 человек.

Повестка дня: проведение ежегодного отчёта о деятельности ТОО «СиП» по предоставлению регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами (докладчик Кузнецов А.К.).

ВЫСТУПАЛИ:

1) Кудякова Н.В. – ознакомила присутствующих с правилами проведения слушания, правами участников слушания;

2) Кузнецов А.К. – в своем докладе представил информацию об объёмах и качестве предоставленных услуг потребителям, об основных финансово-экономических показателях деятельности предприятия, постатейного исполнения тарифной сметы за 2018 год, исполнения инвестиционной программы, о проводимой работе с потребителями.

Из доклада председателя слушания: *За отчётный период план по объёму переданной электроэнергии выполнен на 101,3%. Инвестиционная программа на период с 01.09.2017 года по 31.08.2018 года исполнена в полном объеме. Финансовые показатели (доход, расход) за 2018 год в сравнении с 2017 годом увеличились соответственно на 10% и на 3,2%. Образовавшаяся прибыль за счёт экономии денежных средств была направлена на частичное погашение кредиторской задолженности и приобретение конденсаторной установки. Отмечено снижение дебиторской и кредиторской задолженностей. Отклонение плановых показателей статей тарифной сметы от фактических составило: затраты – 0,23% (недоиспользовано); доход – 1,96% (перерасход); объём оказываемых услуг – 1,28% (перерасход). Коэффициент нормативных потерь составил 4,7%. Для получения информации о резерве и наличии свободных мощностей, об исполнении тарифной сметы, инвестиционной программы в сети Интернет имеется сайт.*

По докладу вопросов задано не было.

Председатель объявил о закрытии слушания в 09 ч.25 мин.

Доклад председателя слушания к протоколу слушания № 1-2019 прилагается.

Председатель слушания: Кузнецов А.К.

Секретарь слушания: Кудякова Н.В.,
тел. 784795

**Отчёт
о деятельности ТОО «СиП» за 2018 год по предоставлению регулируемых услуг (передача и
распределение электрической энергии) перед потребителями и иными заинтересованными
лицами**

1) Сведения о качестве предоставления регулируемых услуг потребителям

ТОО «СиП» осуществляет деятельность по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций напряжением 110/6/0,4 кВ с апреля 1998 года и располагает линиями электропередач общей протяженностью 13,562 км., силовыми трансформаторами – 9 штук. Общая мощность силовых трансформаторов составляет 28780 кВА. Общее количество потребителей на 31.12.2018 года составило 87 физических и юридических лиц.

Достигнут показатель снижения технических потерь – 4,7%, это на 0,18% меньше 2017 года.

Эффективность изменения показателя получена в результате следующих мероприятий:

- 1) в рамках инвестиционной программы по снижению нормативных потерь в отчетном году был приобретён и установлен вакуумный выключатель на ТП «Северная»;
- 2) в 2017 году введена в эксплуатацию установка конденсаторная УКМ63-0,4-300-25 УЗ;
- 3) при подключении нового потребителя, одним из технических условий является наличие компенсирующего устройства;
- 4) проводится оптимизация нагрузки трансформаторов;
- 5) составление ежедневных и ежемесячных балансов электроэнергии, организация периодических рейдов по проверке схем учёта электроэнергии.

За отчётный год аварийных ситуаций по передаче электроэнергии не допущено. План по объёму переданной электроэнергии выполнен на 101,3%. Оценка качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг – хорошо.

Износ передаточных устройств на конец года составил 57,8%, это на 2,9% выше 2017 года.

Приобретение основных средств по оптимальным рыночным ценам позволяет уменьшить уровень амортизации, однако не оказывает существенного влияния на тенденцию снижения процента износа. Недостаточное финансирование не позволяет провести обновление и модернизацию оборудования предприятия.

На предприятии имеется система диспетчерского технологического управления, телефонная связь с устройством записи телефонных разговоров при обращении потребителей.

2) Исполнение инвестиционной программы

Источниками инвестиций для исполнения инвестиционной программы в 2018 году были амортизация (начисленная за 4 месяца отчётного периода) и средства, полученные от иной деятельности.

Инвестиционная программа на период с 01.09.2017 года по 31.08.2018 года исполнена в полном объёме. Исполнение инвестиционной программы на период с 01.09.2018 года по 31.08.2019 года запланировано на 2019 год.

Приобретенные основные средства по инвестиционной программе

№ п/п	Наименование	Ед.изм-я	Количество	Стоимость (без НДС), тыс.тенге
Период с 01.09.2017 г. по 31.08.2018 г.				
1	Огнетушители ОП-5(з) АВСЕ	шт.	1	3,88
2	Огнетушители ОП-8 (з) АВСЕ	шт.	1	4,92
3	Мегаомметр цифровой ПРОФКИП Е6-36	шт.	1	98,89
4	Адаптер инфракрасный АСТ-IR 200L/220L	шт.	1	31,78
5	Вакуумный выключатель ВБСК-Р-10-20/630А	шт.	1	711,96
6	Двухфазное двухступенчатое микропроцессорное реле максимального тока РС80 М2М-14	шт.	1	113,46
	ИТОГО			964,89

Также были приобретены основные средства, не включенные в инвестиционную программу.

№ п/п	Наименование	Ед.изм-я	Количество	Стоимость (без НДС), тыс.тенге
1	Устройство записи телефонных разговоров ICON TR1	шт.	1	32,59
2	Источник бесперебойного питания ИБП UPS-300 Вт	шт.	1	10,27
3	Источник бесперебойного питания ИБП UPS-1200 Вт	шт.	1	42,41
4	Установка конденсаторная УКМ63-0,4-300-25 УЗ	шт.	1	571,43
5	Клещи электроизмерительные UNI-T-UT205	шт.	1	37,54
	ИТОГО			694,24

Итого, в 2018 году предприятием было приобретено основных средств на общую сумму 1659,14 тыс.тенге. Из них: по утвержденной инвестиционной программе – 964,89 тыс.тенге; не включенных в инвестиционную программу – 694,24 тыс.тенге.

С материального склада было восстановлено оборудование и принято к учету основных средств на сумму 47,14 тыс.тенге.

Общая сумма введенных в эксплуатацию основных средств за отчетный период составила 1706,28 тыс.тенге.

3) Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2018 год в сравнении с 2017 годом

Наименование показателя	Единица измерения	2017 год	2018 год	Примечание
Общее количество потребителей	шт.	95	87	Снижение на 8% за счёт выбытия
Объём передачи электроэнергии	тыс. кВтч.	30896	33901	Увеличение на 9,7% в результате роста потребления электроэнергии в зимнее время
Доход	тыс. тенге	42459	46705	Увеличился на 10% соответственно увеличению объёма передачи электроэнергии
Затраты	тыс. тенге	44293	45703	Увеличение на 3,2% связано со списанием материальных запасов прошлого периода
Прибыль +(убыток-)	тыс. тенге	-1834	1002	В результате экономии затрат по статьям тарифной сметы, денежные средства направлены на частичное погашение кредиторской задолженности и приобретение конденсаторной установки
Тариф без НДС	тенге	1,36/1,4	1,4/1,34/1,38	Применены понижающие тарифы (исключена статья «Амортизация» и расходы на имущественный налог)
Дебиторская задолженность	тыс. тенге	10293	11740	Увеличение показателя на 14% сложилось на 31.12.2018 года, т.к. срок оплаты по оказанным услугам за декабрь 2018 года наступил в январе 2019 года, что составляет 40% от общей задолженности на конец отчётного периода
Кредиторская задолженность	тыс. тенге	22214	18645	Снижение на 16% за счёт средств, полученных от экономии по статьям тарифной сметы и дохода, полученного от нерегулируемой (иной) деятельности

4) Объем передачи электрической энергии по годам

Передано электрической энергии, тыс.кВтч		
2016 год	2017 год	2018 год
31 745	30 896	33 901

За 2018 год в сравнении с 2016 и 2017 годами объем передачи электроэнергии увеличился соответственно на 6,8% и на 9,7%. Фактический объем передачи электроэнергии за отчетный год (33901 тыс.кВтч) на 1,3% больше утвержденного в тарифной смете (33473 тыс. кВтч).

5) О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Согласно ст.25 Закона «О естественных монополиях» ежегодно перед потребителями и иными заинтересованными лицами проводятся публичные слушания по результатам работы предприятия за отчетный период с соблюдением принципов проведения ежегодных отчетов. В средствах массовой информации освещаются итоги работы предприятия по исполнению тарифной сметы, инвестиционной программы, достижений финансовых показателей.

В сети Интернет имеется сайт, на котором отражается информация о резерве, наличии свободных и доступных мощностей, о ходе исполнения тарифной сметы, инвестиционной программы.

Имеется электронная почта, посредством которой есть возможность обмена информацией с потребителями услуги по передаче электроэнергии.

6) Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы

№	Наименование показателей	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете, тыс.тенге	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы, тыс.тенге	Отклонение, %	Обоснование
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	38 942,55	38 321,38	-1,6	
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	874,05	776,57	-11,15	
1.1	сырье и материалы	162,75	162,56	-0,12	
1.2	энергия	711,30	614,01	-13,68	статья недоисполнена с целью экономии денежных средств для погашения кредиторской задолженности
2	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:	23 222,34	23 559,70	1,45	
2.1	заработная плата производственного персонала	23 222,34	23 559,70	1,45	
3	Амортизация	580,16	636,36	9,69	фактически начисленная амортизация за 4 месяца 2018 года
4	Ремонт, всего, в том числе:	802,51	803,79	0,16	
4.1	текущий ремонт основных фондов	802,51	803,79	0,16	

5	Прочие затраты, всего, в том числе:	13 463,50	12 544,96	-6,82	
5.1	коммунальные услуги (использование инженерных сетей, вывоз ТБО)	101,21	105,55	4,29	увеличение стоимости коммунальных услуг
5.2	содержание дежурной машины, автоуслуги	12 399,55	11 457,07	-7,60	из-за небольших осадков в зимнее время потребовалось меньшее количество маш-часов для очистки территорий от снега
5.3	охрана труда и ТБ (спецодежда, профосмотр, средства личной гигиены)	79,12	90,00	13,75	списана спецодежда со сроком службы выше нормативного
5.4	дезинфекция, дератизация производственных помещений	28,18	26,40	-6,32	экономия затрат в результате применения скидки как постоянным клиентам
5.5	обязательные виды страхования	244,06	261,47	7,13	в связи с изменением расчёта страховой премии
5.6	гос.поверка приборов учета, обслуживание огнетушителей	68,47	77,85	13,70	увеличение стоимости услуг
5.7	экспертное обследование технического состояния предприятия	505,72	462,41	-8,56	в результате корректировки переходящих тарифных смет
5.8	обучение и повышение квалификации работников	37,19	64,21	72,65	расходы связаны с подтверждением квалификации руководителя
II	Расходы периода, всего:	6 003,69	6 357,34	5,89	
6	Общие административные расходы, всего, в том числе:	6 003,69	6 357,34	5,89	
6.1	заработная плата административного персонала	5 233,73	5 570,74	6,44	
6.2	амортизация	26,97	25,12	-6,86	фактически начисленная амортизация за 4 месяца 2018 года
6.3	налоги и сборы	85,61	122,01	42,52	включены расходы по имущественному налогу за первый квартал отчётного периода
6.4	обязательные виды страхования	73,37	63,83	-13,00	в связи с изменением расчёта страховой премии
6.5	коммунальные услуги (электроэнергия)	129,63	68,23	-47,37	статья недоисполнена с целью экономии денежных средств для погашения кредиторской задолженности
6.6	услуги связи, почты, интернета	100,83	73,52	-27,09	статья недоисполнена с целью экономии денежных

					средств для погашения кредиторской задолженности
6.7	услуги банка	187,25	168,50	-10,01	из-за ограниченного количества сделок по приобретению товаров (работ, услуг) снизились расходы по банковским услугам
6.8	другие расходы, в том числе:	166,30	265,39	59,59	
6.8.1	содержание и обслуживание техники	47,12	56,70	20,33	увеличилась потребность в обслуживании компьютерной и оргтехники в результате физического износа техники
6.8.2	дезинфекция, дератизация помещений	7,05	6,60	-6,38	экономия затрат в результате применения скидки как постоянным клиентам
6.8.3	канцтовары, бланочная продукция	30,02	33,32	10,99	списаны материальные запасы прошлого периода
6.8.4	периодическая подписка	82,11	168,77	105,54	увеличение стоимости работ по обслуживанию систем программного продукта 1С:Предприятие
III	Налоговая ставка по упрощённой форме налогового режима (для расчета суммы к уплате социального налога)	860,45	1 024,57	19,07	включены затраты по обязательному медицинскому страхованию работников ранее не учтённые при утверждении тарифных смет
iV	Затраты на компенсацию нормативных потерь	0,00	0,00	0,00	
	нормативные потери	5,23	4,70	-10,13	
		1 749,55	1 593,00	-8,95	
V	Всего затрат	45 806,69	45 703,29	-0,23	
VI	Прибыль	0,00	1002,19		денежные средства направлены на частичное погашение кредиторской задолженности за прошлый период
VII	Всего доходов	45 806,69	46 705,48	1,96	
VIII	Объем оказываемых услуг	33 473,23	33 900,94	1,28	

Действие тарифа: с 01.01.18г. по 30.04.18г.- 1,4 тенге/кВтч.
с 01.05.18г. по 31.08.18г.- 1,34 тенге/кВтч.
с 01.09.18г. по 31.12.18г.- 1,38 тенге/кВтч.

7) О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

Запланировано увеличение состава штатного расписания согласно Правилам определения соответствия энергопередающих организаций требованиям, предъявляемым к деятельности по передаче электрической энергии от 23.10.2017 года № 355. Расходы, связанные с указанным изменением, будут производиться за счёт средств, полученных от иного вида деятельности.

В целом деятельность предприятия направлена на качественное предоставление регулируемой услуги по передаче электроэнергии потребителям, исполнение тарифной сметы и инвестиционной программы.

Председатель слушания: директор ТОО «СиП» Кузнецов А.К.