



**РАЙОН 4. Выделение АСУЭ**  
Объем инвестиционных вложений - 64 068 тыс. руб.  
Создание локальной сети АСУЭ в 2016г. - 1079 счетчиков - 31 244 Тб/с. ТТ.

Функциональный электрощиток ДТ2151а трансформаторной точки (1,5-6кВ)

Трансформатор электрощитов ДТЭУ33 трансформаторной точки (1,5-6кВ) с функцией адреса в первичной цепи при РЧ и GPRS (концентратор)

Трансформатор электрощитов ДТЭУ33

г. Кокшетау, 2018 г.

И.о. заместителя  
главного инженера  
А. А. Аманжолдин

И.о. заместителя  
главного инженера  
А. А. Аманжолдин

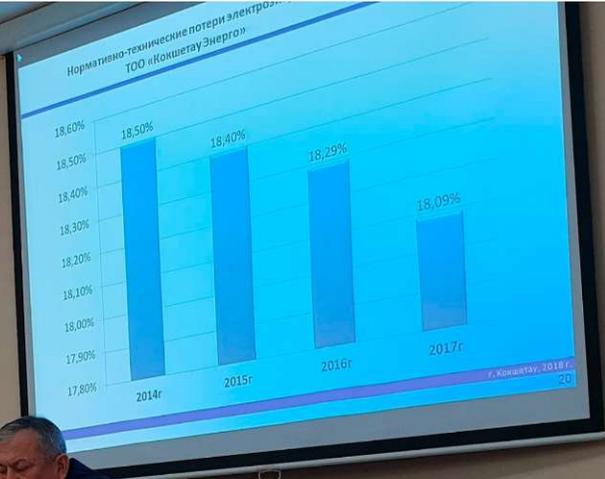
Заместитель директора  
по АСУ, инженер  
Аманжолдин  
Борис Серафимович

И.о. заместителя директора  
по АСУ, инженер  
ТОО «Аманжолдин Энерджи»  
Райшев Константин  
Николаевич









Исполнительный директор  
ТОО «Кокшетау Энерго»  
Аманжол  
Берке Сынбайышев

Исполнительный директор  
ТОО «Кокшетау Энерго»  
Рахым Константин  
Иванович



**Отчет о деятельности ТОО «Кокшетау Энерго» по оказанию услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2017 год.**

**1. Исполнение инвестиционной программы.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		
		2017 год план	2017 год факт	отклонение
1	Строительство и реконструкция электросетей РС-10/0,4 кВ, ВЛ-35 кВ и выше	244 871	244 871	-
2	Замена устаревшего оборудования ПС, ОРУ, ЗРУ	396 015	396 015	-
3	Внедрение АСКУЭ	64 088	64 088	-
5	Реконструкция оборудования ТП-10/0,4 кВ (замена трансформаторов)	77 937	77 937	-
	<b>Итого:</b>	<b>782 911</b>	<b>782 911</b>	

**2. Основные финансово-экономические показатели.**

В 2017 году доход от услуг по передаче и распределению электрической энергии составил 6 млрд. 411 млн. тенге, общие фактические затраты по тарифной смете составили 6 млрд 1 млн. тенге.

По результатам 2017 года предприятием была получена прибыль в размере 409 млн. тенге, из которой 83 млн. тенге были направлены на выполнение Инвестиционной программы 2017 года вместе с амортизацией в размере 700 млн. тенге, что соответствует Закону «О естественных монополиях», 199 млн. тенге направлены на погашение основного долга по кредиту в АО «Казкоммерцбанк» которые предусмотрены в тарифной смете, 67 млн. тенге направлены на погашение кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками, остальная часть прибыли в размере 60 млн. тенге направлена на расходы предприятия которые не заложены в тарифной смете.

Тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии составил 5,93 тенге за 1кВтч без учёта НДС.

**3. Объёмы передачи и распределения электрической энергии.**

Наименование показателей	Ед изм	2017 год план	2017 год факт	откл, %
<b>Объем оказываемых услуг (товаров, работ), в том числе</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>1 042 356</b>	<b>1 081 046</b>	<b>3,7</b>
Прямые потребители	тыс. кВтч	221 197	279 274	26,3
Энергоснабжающие организации	тыс. кВтч	821 159	801 772	-2,4

**4. Проводимая работа с потребителями.**

Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надёжности и качества передаваемой электрической энергии по сетям ТОО «Кокшетау Энерго».

Напряжение, частота и режим нагрузок в 2017 году соответствовал ГОСТу 13109-7 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Выявляемые в рабочем порядке несоответствия устранялись работниками ТОО «Кокшетау Энерго» незамедлительно и в этой связи, письменные обращения по названному вопросу в адрес компании не поступали.

**5. Исполнение утверждённой тарифной сметы.**

№ п/п	Наименование показателей	Ед изм	тарифная смета на 2017 год		
			предусмотрено в утверждённой тарифной смете	факт за 2017г	откл, %
<b>I</b>	<b><i>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.</i></b>	<b>тыс тенге</b>	<b>5 494 699</b>	<b>5 579 500</b>	<b>1,5</b>
1	Материальные затраты всего, в т.ч.	"	2 967 610	2 963 491	-0,1
1.1	Сырье и материалы	"	180 509	182 572	1,1
1.2	Покупные изделия (потери)	"	2 508 331	2 496 294	-0,5
1.3	Горюче-смазочные материалы	"	169 638	175 666	3,6
1.4	Топливо	"	13 629	15 716	15,3
1.5	Энергия	"	95 503	93 244	-2,4
2	Расходы на оплату труда всего, в т.ч.	"	1 262 332	1 271 893	0,8
2.1	Заработная плата производственного персонала	"	1 148 619	1 142 351	-0,5
2.2	Социальный налог	"	113 713	129 541	13,9
3	Амортизация	"	711 076	699 716	-1,6
4	Ремонт всего	"	336 154	334 451	-0,5
5	Прочие затраты	"	217 527	309 949	42,5
5.1	<i>в т.ч. услуги сторонних организаций</i>	"	<i>111 062</i>	<i>188 962</i>	<i>70,1</i>
5.2	<i>Другие затраты</i>	"	<i>106 465</i>	<i>120 988</i>	<i>13,6</i>
<b>II</b>	<b><i>Расходы периода, в т.ч.</i></b>	<b>- " -</b>	<b>411 565</b>	<b>421 459</b>	<b>2,4</b>
6	Общие и административные расходы, всего в том числе	"	234 598	244 493	4,2
6.1	Заработная плата административного персонала	"	78 729	81 429	3,4
6.2	Социальный налог	"	7 794	8 760	12,4
6.3	Налоги	"	120 410	118 044	-2,0
6.4	Прочие расходы	"	27 665	36 260	31,1
6.4.1	Командировочные	"	2 817	2 877	2,1
6.4.2	Коммунальные услуги	"	2 992	3 361	12,3
6.4.3	Услуги связи	"	5 436	5 497	1,1
6.4.4	Оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг	"	0	5	
6.4.5	Услуги банка	"	4 526	5 020	10,9
6.4.6	Канцелярские и оргтехника	"	2 898	3 104	7,1
6.4.7	Услуги типографии	"	627	685	9,2
6.4.8	Подготовка кадров	"	5 301	8 912	68,1
6.4.9	Услуги по информационному обслуживанию потребителей	"	601	1 396	132,3
6.4.10	Подписка	"	2 467	2 128	-13,7
6.4.11	Прочие расходы	"	0	3 275	
7	Расходы на выплату вознаграждений	"	176 966	176 966	0,0

III	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	- " -	<b>5 906 263</b>	<b>6 000 959</b>	<b>1,6</b>
IV	Прибыль	- " -	271 471	409 646	50,9
VI	<b>Всего доходов</b>	- " -	<b>6 177 735</b>	<b>6 410 605</b>	<b>3,8</b>
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс кВтч	1 042 356	1 081 046	3,7
VIII	Нормативные технические потери	%	18,09	18,09	0,0
	то же	тыс кВтч	230 207	240 628	4,5
IX	<b>Тариф, без НДС</b>	тенге/ кВтч	<b>5,93</b>	<b>5,93</b>	

#### **6. Перспективы деятельности предприятия.**

Для предоставления качественных услуг по передаче и распределению электрической энергии для нашего предприятия Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий по Акмолинской области совместно с Министерством энергетики была утверждена инвестиционная программа на 2016-2020 годы в размере 4 миллиарда 63 млн. тенге на 5 лет.

Данная инвестиционная программа будет направлена на модернизацию и реконструкцию физически и морально изношенного оборудования предприятия, что позволит снизить, как планируется, нормативно-технические потери электроэнергии за 5 лет на 0,7%, т.е. до уровня 17,59%. Источниками финансирования для выполнения утвержденной инвестиционной программы будут являться собственные средства: амортизация и прибыль заложенные в тарифной смете на 2016 - 2020 годы.