

## Отчет

по основным технико-экономическим показателям распределительных  
электроэнергетических компаний(представляется открытым акционерным обществом ОАО  
"Жалалабатэлэктро")

№	Показатели	Ед.изм.	За 2017 года	
			план	факт
<b>Глава 1. Общие сведения о компании</b>				
1.1.	Количество условных единиц всего, в том числе:	усл.ед.	34024,125	34024,125
	линии электропередачи	усл.ед.		
	подстанции	усл.ед.	15774,83	15774,83
	трансформаторы	усл.ед.	7303,90	7303,90
	прочее производственное оборудование	усл.ед.	9340,0	9340,0
	сбыт	усл.ед.	1605,395	1605,395
	прочие	усл.ед.		
1.2.	Общая протяженность линий электропередач	км	9654,395	9654,395
	воздушные линии - 35 кВ	км	959,27	959,27
	воздушные линии - 10 кВ	км	3201,05	3201,05
	воздушные линии - 6 кВ	км	527,69	527,69
	воздушные линии -0,23-0,4 кВ	км	4876,705	4876,705
	кабельные линии	км	89,68	89,68
1.3.	Количество подстанций и трансформаторных подстанций	шт.	3657,0	3657,0
	подстанции - 35 кВ	шт.	67	67
	согласующие трансформаторные подстанции 6/10 кВ	шт.	1	1
	распределительный пункт 6/10 кВ	шт.	1	1
	трансформаторные подстанции	шт.	3588	3588
1.4.	Количество абонентов	абон.	221473	221473
	промышленность	абон.	372	372
	бюджетные потребители	абон.	634	634
	сельскохозяйственные потребители	абон.	360	360
	бытовые абоненты всего, в т.ч.:	абон.	205807	205807
	1) не льготные потребители	абон.	183984	183984
	2) льготные потребители всего, из них:	абон.	21823	21823
	- население Токтогульского района	абон.	15579	15579
	- население с. Жазыкчуу	абон.	700	700
	- население г. Кара-Куль	абон.	5544	5544
	прочие потребители	абон.	14 300	14 300
1.5.	Количество персонала компании, всего	чел.	1558	1558
	производственный персонал, из них:	чел.	837	837
	ремонтные рабочие	чел.	615	615
	эксплуатационные рабочие	чел.	222	222
	административный персонал	чел.	146	146
	персонал сбыта	чел.	575	575
1.6.	Среднемесячная заработная плата	чел.	24809	24674
	производственный персонал	чел.	26909	25600
	административный персонал	чел.	21790	20087
	персонал сбыта	чел.	24035	22360
<b>Глава 2. Баланс электрической энергии</b>				
2.1.	Поступление электрической энергии всего, в том числе:	тыс. кВтч	1 596 605,8	1 587 539,1
2.1.1.	Покупка у ОАО "Электрические станции", в том числе:	тыс. кВтч	1 596 605,8	1 587 539,1
	транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч	1 596 119,4	1 587 093,5
	с шин ТЭЦ г.Бишкек	тыс. кВтч		
	с шин ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч		
	с шин ГЭС	тыс. кВтч	486,5	445,6
2.1.2.	Покупка электрической энергии от прочих поставщиков, всего:	тыс. кВтч	0,0	0,0
	в том числе: (расписать по поставщикам)	тыс. кВтч		
	транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч		
	транзитом через сети других компаний (расписать по компаниям)	тыс. кВтч		
2.2.	Транзит электрической энергии потребителям РЭК через сети других компаний:	тыс. кВтч	0,0	0,0
	(расписать по компаниям)	тыс. кВтч		

2.3.	компаний через сети РЭК всего	кВтч		
2.4.	Поступление электрической энергии в сети РЭК всего, в том числе:	тыс. кВтч	1 596 605,8	1 587 539,1
	объем потребления электрической энергии предприятиями, подключенными к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющие договоры с РЭК	тыс. кВтч		
	поступление электрической энергии в сети РЭК без предприятий, подключенных к сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч	1596605,8	1587539,1
2.5.	Технические потери электрической энергии, всего с учетом (небалансовые потери)	тыс. кВтч	197 281,4	207 672,1
	в процентах от поступления электрической энергии в сети РЭК	%	12,4%	13,1%
	в том числе:			
2.5.1.	технические потери в сетях 0,4 кВ (небалансовые потери)	тыс. кВтч	0,0	3 414,3
	технические потери в сетях 6-10 кВ	тыс. кВтч	170 807,3	172 358,2
	технические потери в сетях 35 кВ	тыс. кВтч	26474,0	31899,6
2.6.	Хозяйственные нужды	тыс. кВтч	7146,5	6894,3
	% от поступления в сеть	%	0,4	0,4
2.7.	Полезный отпуск электрической энергии, в том числе по категориям потребителей	тыс. кВтч	1 399 324,5	1 372 972,7
2.7.1.	на экспорт		2 864,0	4 177,2
2.7.2.	потребители-перепродавцы, в том числе:	тыс. кВтч	2 864,0	4 177,2
	Ак-Суу и на балансе айыл окмоту	тыс. кВтч	2 864,0	4 177,2
2.7.3.	оптовые покупатели - продавцы, в том числе:	тыс. кВтч	0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч		
2.7.4.	предприятия, подключенные к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющие договоры с РЭК, всего:	тыс. кВтч	0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч		0,0
2.7.5.	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс. кВтч	1 390 473,8	1 372 972,7
2.7.5.1	население всего, в том числе:	тыс. кВтч	864 105,5	854 853,8
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс. кВтч	720 229,8	715 064,8
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс. кВтч	107 657,6	101 240,6
	население Токтогульского р-на, с. Жазакчуу, г. Каракуль, в том числе:	тыс. кВтч	36 218,1	38 548,5
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч	36 218,1	38 548,5
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч		
2.7.5.2	насосные станции всего, в том числе:	тыс. кВтч	127 132,7	127 136,6
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. кВтч	4 622,1	5 162,5
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. кВтч	88 864,7	83 996,7
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. кВтч	3 851,6	4 074,2
	насосные станции Токтогульского района, с. Жазыкчуу, г. Кара-Куль	тыс. кВтч	29 794,3	33 903,2
2.7.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч	193 916,0	191 565,7
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс. кВтч	193 916,0	191 565,7
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. кВтч		
2.7.5.4	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч	111 197,4	102 391,5

	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. кВтч	96 952,4	91 633,6
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. кВтч	14 245,0	10 757,9
2.7.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций) всего	тыс. кВтч	1 054,3	1 061,8
2.7.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс. кВтч	90 367,7	91 786,1
<b>2.8.</b>	<b>Полезный транзит электрической энергии</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>2 700,0</b>	<b>0,0</b>
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе	тыс. кВтч	2 700,0	0,0
	ОсОО "Электросила"	тыс. кВтч	2 700,0	0,0
<b>Глава 3. Доходы по категориям потребителей (без учета налогов)</b>				
<b>3.1.</b>	<b>Доход от реализации полезного отпуска электрической энергии (без учета налогов)</b>	<b>тыс. сом</b>	<b>1 758 500,7</b>	<b>1 716 547,4</b>
3.1.1.	на экспорт	тыс. сом	0,0	0,0
3.1.2.	потребителям-перепродавцам, в том числе:	тыс. сом	1 088,3	1 587,3
	Ак-Суу и на балансе айыл окмоту	тыс. сом	1 088,3	1 587,3
3.1.3.	оптовым покупателям - продавцам, в том числе:	тыс. сом	0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. сом	0,0	0,0
3.1.4.	предприятиям, подключенным к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющим договора с РЭК, всего:	тыс. сом	0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. сом	0,0	0,0
3.1.5.	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс. сом	1 757 412,4	1 714 960,0
3.1.5.1.	население всего, в том числе:	тыс. сом	790 350,4	772 666,3
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс. сом	554 629,7	550 613,5
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс. сом	232 565,6	218 702,2
	население Токтогульского р-на, с. Жазакечуу, г. Каракуль, в том числе:	тыс. сом	3 155,0	3 350,5
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом	3 155,0	3 350,5
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом	0,0	0,0
3.1.5.2.	насосные станции всего, в том числе:	тыс. сом	78 468,6	75 636,5
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. сом	3 600,6	4 021,6
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. сом	69 215,9	65 423,7
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. сом	3 000,4	3 173,8
	насосные станции Токтогульского района, с. Жазыкечуу, г. Кара-Куль	тыс. сом	2 651,7	3 017,4
3.1.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. сом	434 304,6	429 006,7
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс. сом	434 304,6	429 006,7
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. сом		
3.1.5.4.	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. сом	249 192,1	229 466,8
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. сом	217 283,3	205 369,0
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. сом	31 908,8	24 097,8
3.1.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс. сом	2 361,7	2 378,5
3.1.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс. сом	202 618,8	205 805,3
<b>3.2.</b>	<b>прочие доходы всего, в том числе: (без учета налогов)</b>	<b>тыс. сом</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
3.2.1.	от сдачи сетей в аренду	тыс. сом	0,0	0,0
3.2.2.	от прочих видов деятельности (технические условия, проект и т.д.)	тыс. сом	0,0	0,0
<b>3.3.</b>	<b>Доходы от транзита электрической энергии (без учета налогов)</b>	<b>тыс. сом</b>	<b>116,1</b>	<b>0,0</b>
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе:	тыс. сом	116,1	0,0
	ОсОО "Электросила"	тыс. сом	116,1	0,0
<b>Глава 4. Средний выставленный тариф от полезного отпуска электрической энергии</b>				
<b>4.1.</b>	<b>Средний выставленный тариф</b>	<b>тыйын/кВтч</b>	<b>126,5</b>	<b>125,0</b>
4.1.1.	население	тыйын/кВтч	91,5	90,4
4.1.2.	бюджетные потребители	тыйын/кВтч	224,1	224,1
4.1.3.	сельскохозяйственные потребители	тыйын/кВтч	224,0	224,0
4.1.4.	промышленность потребители	тыйын/кВтч	224,0	223,9
4.1.5.	прочие потребители	тыйын/кВтч	224,2	224,2
4.1.6.	насосные станции и скважины	тыйын/кВтч	61,7	59,5

Глава 5. Сооруженных средств по категориям потребителей (без учета налогов)				
5.1.	Поступило в оплату за полезный отпуск электрической энергии, в том числе:	тыс. сом	1 744 640,4	1 727 852,9
5.1.1.	от экспорта	тыс. сом	0,0	0,0
5.1.2.	от потребителей-перепродавцов	тыс. сом	0,0	0,0
5.1.3.	от оптовых покупателей - продавцов	тыс. сом	0,0	0,0
5.1.4.	от предприятий, подключенных к сетям ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющих договоры с РЭК	тыс. сом	0,0	0,0
5.1.5.	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс. сом	1 744 640,4	1 727 852,9
5.1.5.1.	население всего, в том числе:	тыс. сом	795 260,4	774 410,7
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс. сом	0,0	0,0
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс. сом	0,0	0,0
	население Токтогульского р-на, с. Жазакечуу, г. Каракуль, в том числе:	тыс. сом	0,0	0,0
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом	0,0	0,0
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом	0,0	0,0
5.1.5.2.	насосные станции всего, в том числе:	тыс. сом	12 307,5	0,0
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. сом		
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. сом		
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. сом		
	насосные станции Токтогульского района, с. Жазыкечуу, г. Кара-Куль	тыс. сом		
5.1.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. сом	425 775,1	422 286,0
	промышленные потребители	тыс. сом	425 775,1	422 286,0
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. сом	0,0	
5.1.5.4.	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. сом	291 320,2	302 182,3
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. сом	259 411,4	302 182,3
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. сом	31 908,8	0,0
5.1.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс. сом	15 322,9	19 513,9
5.1.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс. сом	204 538,3	209 459,9
5.2.	Поступило в оплату от прочих доходов всего, в том числе: (без учета налогов)	тыс. сом	0,0	0,0
5.2.1.	от сдачи сетей в аренду	тыс. сом	0,0	
5.2.2.	от прочих видов деятельности (технические условия, проект и т.д.)	тыс. сом	0,0	
5.3.	Поступило в оплату за транзит электрической энергии (без учета налогов)	тыс. сом	116,1	0,0
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе:	тыс. сом	116,1	0,0
	ОсОО "Электросила"	тыс. сом	116,1	0,0
<b>Глава 6. Затраты компании</b>				
6.1.	Производственные затраты, в том числе:	тыс. сом.	727 541,7	812 535,0
6.1.1.	материальные затраты всего, в т.ч.:	тыс. сом.	146002,1	146808,0
	услуги производственного характера	тыс. сом.	5 157,4	5 863,5
	вспомогательные материалы	тыс. сом.	62 239,3	57 945,4
	топливо на технологические цели	тыс. сом.		
	горюче-смазочные материалы	тыс. сом.	22 296,9	22 078,4
	электроэнергия	тыс. сом.	3 831,6	3 679,3
	теплоэнергия	тыс. сом.		
	энергия итого	тыс. сом.	3 831,6	3 679,3
	невозмещенный НДС по населению	тыс. сом.	52 476,9	57 241,4
6.1.2.	фонд оплаты труда	тыс. сом.	463 834,0	461 308,7
6.1.3.	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс. сом.	79 577,2	80 985,6
6.1.4.	производственные прочие расходы	тыс. сом.	36 969,0	38 153,1
6.1.5.	налоги всего, в том числе:	тыс. сом.	1 159,4	873,2
	налог на имущество	тыс. сом.	578,9	437,6
	налог на землю	тыс. сом.	527,9	399,8
	прочие налоги	тыс. сом.	52,6	35,8
6.1.6.	Резерв на выплаты отпускных	тыс. сом.	0,0	34 962,3
6.1.7.	Резерв на выплаты сомнительные долги	тыс. сом.	0,0	49 444,0
6.2.	Административные расходы (справочно), в том числе:	тыс. сом.	80440,0	77881,1
	фонд оплаты труда административного персонала	тыс. сом.	38176,1	35192,6
	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс. сом.	6585,4	6164,9
	прочие общие административные расходы	тыс. сом.	35678,5	36523,6
6.3.	Долговые обязательства	тыс. сом.	17636,8	12096,3
	основная сумма кредитов	тыс. сом.	5 328,9	0,0

6.4.	Ремонт, капитальные вложения и техническое обслуживание	тыс.сом.	115 925,5	107 928,8
6.4.1.	ремонт и техническое обслуживание	тыс.сом.		
6.4.2.	капитальные вложения всего, в том числе на:	тыс.сом.	115 925,5	107 928,8
	реконструкцию	тыс.сом.	41150,1	36494,9
	техническое перевооружение	тыс.сом.		
	автоматизированную информационную измерительную систему коммерческого учета электрической энергии	тыс.сом.		
	новое строительство	тыс.сом.	74 775,4	71 433,9
6.5.	Резерв на аварийно-восстановительные работы	тыс.сом.	5 020,4	4 529,7
6.6.	Всего собственные затраты компании	тыс.сом.	866 124,4	937 089,8
	затраты на 1 кВтч полезно отпущенной электрической энергии, из них:	тыйын	61,9	68,3
	затраты на капитальный ремонт (справочно)	тыс.сом.	68465,2	68737,0
	хозяйственным способом	тыс.сом.	68465,2	68737,0
	подрядным способом	тыс.сом.		
	затраты на текущий ремонт (справочно)	тыс.сом.	39048,1	38807,7
	хозяйственным способом	тыс.сом.	39048,1	38807,7
	подрядным способом	тыс.сом.		
<b>Глава 7. Затраты на покупку и передачу электрической энергии (без учета налогов)</b>				
7.1.	Затраты на покупную электрическую энергию всего, в том числе:	тыс.сом.	578 091,4	573 772,4
7.1.1.	Затраты на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыс.сом.	578091,4	573772,4
	тариф на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыйын/кВтч	36,2	36,1
7.1.2.	Затраты на покупную электрическую энергию от других вырабатывающих компаний (расписать по поставщикам)	тыс.сом.		
	тариф на покупную электрическую энергию от других вырабатывающих компаний (расписать по поставщикам)	тыйын/кВтч		
7.1.3.	Затраты на покупную электрическую энергию от прочих поставщиков (расписать по поставщикам)	тыс.сом.		
	тариф на покупную электрическую энергию от прочих поставщиков (расписать по поставщикам)	тыйын/кВтч		
7.2.	Затраты на транзит электрической энергии всего, в том числе:	тыс.сом.	269 238,1	267 023,4
7.2.1.	Затраты на транзит покупной электрической энергии от ОАО "Электрические станции" по сетям ОАО "НЭСК"	тыс.сом.	269238,1	267023,4
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭСК"	тыйын/кВтч	16,9	16,8
7.2.2.	Затраты на транзит покупной электрической энергии от других вырабатывающих компаний и прочих поставщиков по сетям ОАО "НЭСК"	тыс.сом.		
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭСК"	тыйын/кВтч		
7.2.3.	Затраты на транзит электрической энергии по сетям других компаний (расписать по компаниям)	тыс.сом.		
	Тариф на услуги по транзиту электрической энергии по сетям других компаний	тыйын/кВтч		
7.3.	Суммарные затраты компании с учетом покупной и транспортируемой электрической энергии	тыс.сом.	1 713 453,9	1 777 885,7
	Себестоимость распределения и сбыта 1 кВтч электрической энергии в РЭК, всего	тыйын	122,4	129,5
	Прибыль и убыток (+;-)	тыс.сом.	45 046,8	-61 338,3
<b>Глава 8. Кредиторская задолженность перед поставщиками электрической энергии (с учетом налогов)</b>				
8.1.	ОАО "Электрические станции"			
	начислено за отчетный период	тыс.сом.		88 036,6
	оплачено за отчетный период	тыс.сом.		93 557,6
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом.		2 452,2
8.2.	Другие вырабатывающие компании (расписать по компаниям)	тыс.сом.		
	начислено за отчетный период	тыс.сом.		
	оплачено за отчетный период	тыс.сом.		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом.	0,0	0,0
8.3.	Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками электрической энергии (расписать по поставщикам)	тыс.сом.		
	начислено за отчетный период	тыс.сом.		

	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом	0,0	0,0
8.4.	<b>ОАО "НЭС Кыргызстана"</b>			
	начислено за отчетный период	тыс.сом		45 199,6
	оплачено за отчетный период	тыс.сом		67 714,6
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом		<b>359 631,0</b>
8.5.	<b>Кредиторская задолженность за транзит электрической энергии к потребителям РЭК по сетям других компаний (расписать по компаниям)</b>	тыс.сом		
	начислено за отчетный период	тыс.сом		
	оплачено за отчетный период	тыс.сом		
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом		
8.6.	<b>Всего кредиторская задолженность перед поставщиками</b>	тыс.сом		<b>362 083,2</b>
	<b>Глава 9. Прочая кредиторская задолженность (с учетом налогов)</b>			
9.1.	<b>Кредиторская задолженность РЭК перед потребителями на конец периода всего, в том числе:</b>	тыс.сом	0,0	21034,8
9.1.1.	экспорт	тыс.сом		
9.1.2.	потребители-перепродавцы	тыс.сом		
9.1.3.	оптовые покупатели-продавцы	тыс.сом		
9.1.4.	конечные потребители всего, в том числе:	тыс.сом		21034,8
	промышленность	тыс.сом		3843,2
	бюджетные потребители	тыс.сом		9896,6
	сельскохозяйственные потребители	тыс.сом		48,4
	население	тыс.сом		5898,9
	насосные станции	тыс.сом		
	прочие потребители	тыс.сом		1347,7
9.2.	<b>Прочая кредиторская задолженность на конец периода, в том числе:</b>	тыс.сом		998761,1
9.2.1	кредиторская задолженность других компаний за аренду сетей РЭК	тыс.сом		
9.2.2.	задолженность по кредитам	тыс.сом		436548
9.2.3.	задолженность по заработной плате	тыс.сом		64892,1
9.2.4.	задолженность по страховым взносам	тыс.сом		46279,3
9.2.5.	задолженность перед бюджетом	тыс.сом		30560,4
9.2.6.	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	тыс.сом		362083,2
9.2.7.	задолженность по дивидендам	тыс.сом		1501,7
9.2.8.	остальная задолженность	тыс.сом		56896,4
	<b>Глава 10. Дебиторская задолженность (без учета налогов)</b>			
10.1.	<b>Дебиторская задолженность потребителей на конец периода</b>	тыс.сом		<b>133276,5</b>
10.1.1	экспорт	тыс.сом		
10.1.2.	потребители-перепродавцы	тыс.сом		
10.1.3.	оптовые покупатели-продавцы	тыс.сом		
10.1.4	конечные потребители всего, в том числе:	тыс.сом		133276,5
	промышленность	тыс.сом		26282,0
	бюджетные потребители	тыс.сом		17904,1
	сельскохозяйственные потребители	тыс.сом		1712,8
	население	тыс.сом		81908,4
	насосные станции	тыс.сом		
	прочие потребители	тыс.сом		5469,1
10.2.	<b>Прочая дебиторская задолженность на конец периода, в том числе:</b>	тыс.сом		
	дебиторская задолженность за транзит по сетям РЭК	тыс.сом		
	дебиторская задолженность за аренду фидеров РЭК	тыс.сом		

Генеральный директор:

К.Маматканов

Начальник ОРЭ:

З.Халиков

Начальник ОТП:

А.Атчабаров

Начальник ПТО:

А.Сооронбаев

Начальник ОКС:

Н.Алыбаев

Начальник ПЗО:

Д.Аракулова