



**Отчет**  
**по основным технико-экономическим показателям**  
**ОАО "Ошэлектро" за декабрь 2019 года**

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	<b>Глава 1. Общие сведения о компании</b>			
1.1.	<b>Количество условных единиц всего, в том числе:</b>	усл.ед.	<b>64 967,0</b>	<b>64 967,0</b>
	линии электропередачи	усл.ед.	23 822,0	23 822,0
	подстанции	усл.ед.	10 514,0	10 514,0
	трансформаторы	усл.ед.	15 668,0	15 668,0
	сбыт	усл.ед.	14 963,0	14 963,0
	прочие	усл.ед.		
1.2.	<b>Общая протяженность линий электропередач</b>	км	<b>13 726,7</b>	<b>13 726,7</b>
	воздушные линии - 35 кВ	км	1 270,0	1 270,0
	воздушные линии - 10 кВ	км	5 434,6	5 434,6
	воздушные линии - 6 кВ	км	507,9	507,9
	воздушные линии -0,23-0,4 кВ	км	6 187,0	6 187,0
	кабельные линии	км	327,2	327,2
1.3.	<b>Количество подстанций и трансформаторных подстанций</b>	шт.	<b>5 905</b>	<b>5 905</b>
	подстанции - 35 кВ	шт.	87	87
	распределительный пункт 6/10 кВ	шт.	3	3
	трансформаторные подстанции	шт.	5 815	5 815
1.4.	<b>Количество абонентов</b>	абон.	<b>431 199</b>	<b>431 199</b>
	промышленность	абон.	2 348	2 348
	бюджетные потребители	абон.	1 043	1 043
	сельскохозяйственные потребители	абон.	1 621	1 621
	бытовые абоненты всего, в т.ч.:	абон.	400 395	400 395
	1) не льготное потребители	абон.	400 395	400 395
	прочие потребители	абон.	25 792	25 792
1.5.	<b>Количество персонала компании, всего</b>	чел.	<b>2 023</b>	<b>2 023</b>
	производственный персонал, из них:	чел.	1 139	1 139
	<i>ремонтные рабочие</i>	чел.	170	170
	<i>эксплуатационные рабочие</i>	чел.	969	969
	административный персонал	чел.	72	72
	персонал сбыта	чел.	812	812
1.6.	<b>Среднемесячная заработная плата</b>	сом	<b>40 054,1</b>	<b>22 889,9</b>
	<b>Глава 2. Баланс электрической энергии</b>			
2.1.	<b>Поступление электрической энергии всего, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>355 814,0</b>	<b>2 724 738,3</b>
2.1.1.	<b>Покупка у ОАО "Электрические станции", в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>355 501,7</b>	<b>2 719 783,2</b>
	<i>транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"</i>	тыс. кВтч	355 501,726	2 719 783,2
2.1.2.	<b>Покупка электрической энергии от прочих поставщиков, всего: в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>312,230</b>	<b>4 955,1</b>

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	ОАО "КСК"	тыс. кВтч	145,416	1 735,8
	ОАО "Найман IЭС"	тыс. кВтч	146,000	2 688,0
	АО "Сателлит-2005"	тыс. кВтч	20,814	531,3
	транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч	141,958	1 713,0
<b>2.4.</b>	<b>Поступление электрической энергии в сети РЭК всего, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>355 814,0</b>	<b>2 724 738,3</b>
	поступление электрической энергии в сети РЭК без предприятий, подключенных к сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч	355 814,0	2 724 738,3
<b>2.5.</b>	<b>Технические потери электрической энергии с учетом небалансовых потерь, всего</b>	тыс. кВтч	<b>51 260,5</b>	<b>347 262,7</b>
	в процентах от поступления электрической энергии в сети РЭК	%	<b>14,4%</b>	<b>12,7%</b>
	в том числе:			
2.5.1.	технические потери в сетях 0,4 кВ с учетом небалансовых потерь	тыс. кВтч	29 885,0	211 762,7
	технические потери в сетях 6-10 кВ	тыс. кВтч	15 558,5	94 901,6
	технические потери в сетях 35 кВ	тыс. кВтч	5 816,9	40 598,4
<b>2.6.</b>	<b>Хозяйственные нужды</b>	тыс. кВтч	<b>509,1</b>	<b>2 767,6</b>
	% от поступления в сеть	%	0,14%	0,10%
<b>2.7.</b>	<b>Полезный отпуск электрической энергии, в том числе по категориям потребителей</b>	тыс. кВтч	<b>304 044,3</b>	<b>2 374 708,0</b>
<b>2.7.3.</b>	<b>оптовые покупатели - продавцы, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>325,5</b>	<b>3 449,3</b>
	ОсОО "Энергосервис Жарык"	тыс. кВтч	325,5	3 449,3
<b>2.7.4.</b>	<b>предприятия, подключенные к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющие договоры с РЭК, всего:</b>	тыс. кВтч	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>2.7.5.</b>	<b>конечные потребители РЭК, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>303 718,9</b>	<b>2 371 258,7</b>
<b>2.7.5.1.</b>	<b>население всего, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>205 654,7</b>	<b>1 683 586,1</b>
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс. кВтч	164 634,3	1 539 775,6
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс. кВтч	41 020,3	143 810,6
<b>2.7.5.2.</b>	<b>насосные станции всего, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>8 761,7</b>	<b>88 167,6</b>
	обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. кВтч	3 771,4	46 814,5
	обеспечивающие сельское население питьевой водой (сельские общественные объединения пользователей питьевой воды - СООППВ)	тыс. кВтч	2 594,5	21 141,8
	предприятия водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. кВтч	2 395,9	20 211,4

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
2.7.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч	42 362,1	247 388,7
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс. кВтч	42 024,1	243 830,7
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. кВтч	338,0	3 558,0
2.7.5.4.	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч	26 131,2	160 915,6
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. кВтч	11 527,0	73 446,1
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. кВтч	14 604,2	87 469,5
2.7.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций) всего	тыс. кВтч	-231,2	5 496,6
2.7.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс. кВтч	21 040,4	185 704,1
	<b>Глава 3. Доходы по категориям потребителей (без учета налогов)</b>			
3.1.	Доход от реализации полезного отпуска электрической энергии (без учета налогов)	тыс. сом	422 062,0	2 905 424,2
3.1.3.	оптовым покупателям - продавцам, в том числе:	тыс.сом	218,9	2 132,5
	ОсОО "Энергосервис Жарык"	тыс.сом	218,9	2 132,5
3.1.4.	предприятиям, подключенным к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющим договора с РЭК, всего:	тыс.сом		
	(расписать по отдельности)	тыс.сом		
3.1.5.	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс.сом	421 843,1	2 903 291,7
3.1.5.1.	население всего, в том числе:	тыс.сом	215 372,3	1 496 258,0
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс.сом	126 768,4	1 185 627,2
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс.сом	88 603,9	310 630,8
3.1.5.2.	насосные станции всего, в том числе:	тыс.сом	6 825,4	68 682,6
	обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс.сом	2 937,9	36 468,5
	обеспечивающие сельское население питьевой водой (сельские общественные объединения пользователей питьевой воды - СООПВ)	тыс.сом	2 021,1	16 469,5
	предприятия водопроводно-канализационного хозяйства	тыс.сом	1 866,4	15 744,7

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
<b>3.1.5.3.</b>	<b>промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>94 499,0</b>	<b>549 610,8</b>
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс.сом	93 964,9	543 989,1
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс.сом	534,1	5 621,6
<b>3.1.5.4.</b>	<b>бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>58 533,8</b>	<b>360 451,0</b>
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс.сом	25 820,4	164 519,3
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс.сом	32 713,4	195 931,7
<b>3.1.5.5.</b>	<b>сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>-518,0</b>	<b>12 312,3</b>
<b>3.1.5.6.</b>	<b>прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>47 130,6</b>	<b>415 977,1</b>
	<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>138,8</b>	<b>122,3</b>
4.1.1.	население	тыйын/кВтч	104,7	88,9
4.1.2.	бюджетные потребители	тыйын/кВтч	224,0	224,0
4.1.3.	сельскохозяйственные потребители	тыйын/кВтч	224,0	224,0
4.1.4.	промышленность потребители	тыйын/кВтч	223,1	222,2
4.1.5.	прочие потребители	тыйын/кВтч	224,0	224,0
4.1.6.	насосные станции и скважины	тыйын/кВтч	77,9	77,9
	<b>Глава 5. Сбор денежных средств по категориям потребителей (без учета налогов)</b>			
<b>5.1.</b>	<b>Поступило в оплату за полезный отпуск электрической энергии, в том числе:</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>388 366,5</b>	<b>2 863 692,8</b>
<b>5.1.3.</b>	<b>от оптовых покупателей - продавцов</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>214,3</b>	<b>2 152,1</b>
<b>5.1.5.</b>	<b>конечные потребители РЭК, в том числе:</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>388 152,2</b>	<b>2 861 540,7</b>
<b>5.1.5.1.</b>	<b>население всего, в том числе:</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>217 459,0</b>	<b>1 484 760,7</b>
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс.сом	217 459,0	1 484 760,7
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс.сом		0,0
<b>5.1.5.2.</b>	<b>насосные станции всего, в том числе:</b>	<b>тыс.сом</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс.сом		0,0

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс.сом		0,0
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс.сом		0,0
<b>5.1.5.3.</b>	<b>промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:</b>	тыс.сом	<b>39 325,2</b>	<b>533 152,0</b>
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс.сом	39 280,6	529 186,0
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс.сом	44,6	3 966,0
<b>5.1.5.4.</b>	<b>бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:</b>	тыс.сом	<b>78 524,1</b>	<b>391 698,2</b>
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс.сом	36 985,2	193 907,9
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс.сом	41 538,9	197 790,3
<b>5.1.5.5.</b>	<b>сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)</b>	тыс.сом	<b>2 996,1</b>	<b>34 511,7</b>
<b>5.1.5.6.</b>	<b>прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего</b>	тыс.сом	<b>49 847,9</b>	<b>417 418,1</b>
	<b>Глава 6. Затраты компании</b>			
<b>6.1.</b>	<b>Производственные затраты, в том числе:</b>	тыс.сом.	<b>131 328,1</b>	<b>960 496,5</b>
<b>6.1.1.</b>	<b>материальные затраты всего, в т.ч.:</b>	тыс.сом.	<b>26 734,7</b>	<b>248 109,6</b>
	услуги производственного характера	тыс.сом.	0,0	500,1
	вспомогательные материалы	тыс.сом.	7 167,9	87 123,4
	топливо на технологические цели	тыс.сом.		0,0
	горюче-смазочные материалы	тыс.сом.	3 563,3	29 410,9
	<i>электроэнергия</i>	тыс.сом.	<i>290,5</i>	<i>1 581,5</i>
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.сом.	<i>207,8</i>	<i>785,5</i>
	<b>энергия итого</b>	тыс.сом.	<b>498,3</b>	<b>2 367,0</b>
	невозмещенный НДС по населению	тыс.сом.	15 505,2	128 708,1
<b>6.1.2.</b>	<b>фонд оплаты труда</b>	тыс.сом.	<b>81 029,4</b>	<b>555 675,8</b>
<b>6.1.3.</b>	<b>отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики</b>	тыс.сом.	<b>13 936,5</b>	<b>95 375,8</b>
<b>6.1.4.</b>	<b>производственные прочие расходы</b>	тыс.сом.	<b>8 757,4</b>	<b>59 333,3</b>
<b>6.1.5.</b>	<b>налоги всего , в том числе:</b>	тыс.сом.	<b>870,1</b>	<b>2 002,0</b>
	налог на имущество	тыс.сом.	17,3	662,9
	налог на землю	тыс.сом.		386,6
	прочие налоги	тыс.сом.	852,8	952,6
<b>6.2.</b>	<b>Административные расходы (справочно), в том числе:</b>	тыс.сом.	<b>22 304,6</b>	<b>178 103,8</b>
	фонд оплаты труда административного персонала	тыс.сом.	3 165,9	23 408,6

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс.сом.	540.1	3 997,8
	прочие общие административные расходы	тыс.сом.	18 598,6	150 697,4
<b>6.3.</b>	<b>Долговые обязательства</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>22 882,8</b>	<b>85 925,9</b>
	основная сумма кредитов	тыс.сом.	20 364,4	64 517,6
	расходы на выплату процентов по кредитам	тыс.сом.	1 295,6	15 827,6
	курсовые разницы	тыс.сом.	1 222,7	5 580,7
<b>6.4.</b>	<b>Ремонт, капитальные вложения и техническое обслуживание</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>27 123,2</b>	<b>200 900,8</b>
<b>6.4.1.</b>	<b>ремонт и техническое обслуживание</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>6.4.2.</b>	<b>капитальные вложения всего, в том числе на:</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>27 123,2</b>	<b>200 900,8</b>
	реконструкцию	тыс.сом.	13 328,4	114 260,0
	техническое перевооружение	тыс.сом.	3 267,4	23 225,2
	автоматизированную информационную измерительную систему коммерческого учета электрической энергии	тыс.сом.	5 705,5	7 969,2
	новое строительство	тыс.сом.	4 821,9	55 446,4
<b>6.4.3.</b>	<b>Амортизация (справочно)</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>27 137,6</b>	<b>376 110,7</b>
<b>6.5.</b>	<b>Резерв на аварийно-восстановительные работы</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>3 157,6</b>	<b>19 831,0</b>
<b>6.6.</b>	<b>Всего собственные затраты компании</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>184 491,7</b>	<b>1 267 154,2</b>
	затраты на 1 кВтч полезно отпущенной электрической энергии, из них:	тыйын	60,68	53,36
	<b>затраты на капитальный ремонт (справочно)</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>225,6</b>	<b>21 339,0</b>
	хозяйственным способом	тыс.сом.	225,6	21 339,0
	подрядным способом	тыс.сом.		
	<b>затраты на текущий ремонт (справочно)</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>154,9</b>	<b>49 158,0</b>
	хозяйственным способом	тыс.сом.	154,9	49 158,0
	подрядным способом	тыс.сом.		
	<b>Глава 7. Затраты на покупку и передачу электрической энергии (без учета налогов)</b>			
<b>7.1.</b>	<b>Затраты на покупную электрическую энергию всего, в том числе:</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>128 056.4</b>	<b>984 739,1</b>
<b>7.1.1.</b>	<b>Затраты на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>127 688,9</b>	<b>978 072,1</b>
	тариф на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыйын/кВтч	35,9	36,0
<b>7.1.2.</b>	<b>Затраты на покупную электрическую энергию от других вырабатывающих компаний, в том числе:</b>	<b>тыс.сом.</b>	<b>367,5</b>	<b>6 667,0</b>

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	Затраты на покупную электроэнергию от ОАО "КСК"	тыс.сом.	97,0	989,9
	тариф на покупную электрическую энергию от ОАО "КСК"	тыйын/кВтч	66,7	57,0
	Затраты на покупную электроэнергию от ОАО "Найман ГЭС"	тыс.сом.	172,6	3 178,3
	тариф на покупную электрическую энергию от ОАО "Найман ГЭС"	тыйын/кВтч	118,2	118,2
	Затраты на покупную электроэнергию от АО "Сателлит-2005"	тыс.сом.	97,9	2 498,7
	тариф на покупную электрическую энергию от АО "Сателлит-2005"	тыйын/кВтч	470,3	470,3
7.2.	Затраты на транзит электрической энергии всего, в том числе:	тыс.сом.	74 570,1	571 151,7
7.2.1.	Затраты на транзит покупной электрической энергии от ОАО "Электрические станции" по сетям ОАО "ПЭСК"	тыс.сом.	74 540,3	570 792,0
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭСК"	тыйын/кВтч	21,0	21,0
7.2.2.	Затраты на транзит покупной электрической энергии от ОАО "КСК" по сетям ОАО "НЭСК"	тыс.сом.	29,8	359,7
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭСК"	тыйын/кВтч	21,0	21,0
7.3.	<b>Суммарные затраты компании с учетом покупной и транспортируемой электрической энергии</b>	тыс.сом.	<b>387 118,1</b>	<b>2 823 045,0</b>
	Себестоимость распределения и сбыта 1 кВтч электрической энергии в РЭК, всего	тыйын	127,3	118,9
	<b>Прибыль и убыток (+;-)</b>	тыс.сом.	<b>34 943,9</b>	<b>82 379,3</b>
	<b>Глава 8. Кредиторская задолженность перед поставщиками электрической энергии (с учетом налогов)</b>			
8.1.	<b>ОАО "Электрические станции"</b>			
	начислено за отчетный период	тыс.сом	143 338,3	1 096 616,6
	оплачено за отчетный период	тыс.сом	131 734,2	1 094 361,7
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом	296 366,3	296 366,3
8.2.	<b>ОАО "КСК"</b>			
	начислено за отчетный период	тыс.сом	108,6	954,3
	оплачено за отчетный период	тыс.сом	320,7	954,4
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом	1 426,6	1 426,6
8.2.1.	<b>ОАО "Найман ГЭС"</b>			
	начислено за отчетный период	тыс.сом	172,7	3 359,0
	оплачено за отчетный период	тыс.сом	210,5	3 286,6

№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом	172,7	172,7
<b>8.2.2.</b>	<b>АО "Сателлит-2005"</b>			
	начислено за отчетный период	тыс.сом	109,7	2 799,4
	оплачено за отчетный период	тыс.сом	334,3	2 689,7
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом	109,6	109,6
<b>8.3.</b>	<b>Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками электрической энергии (расписать по поставщикам)</b>	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
<b>8.4.</b>	<b>ОАО "НЭС Кыргызстана"</b>			
	начислено за отчетный период	тыс.сом	83 647,4	640 095,9
	оплачено за отчетный период	тыс.сом	99 614,1	721 688,4
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом	346 197,7	346 197,7
<b>8.6.</b>	<b>Всего кредиторская задолженность перед поставщиками</b>	тыс.сом	644 273,0	644 273,0
	<b>Глава 9. Прочая кредиторская задолженность (с учетом налогов)</b>			
<b>9.1.</b>	<b>Кредиторская задолженность РЭК перед потребителями на конец периода всего, в том числе:</b>	тыс.сом	35 781,7	35 781,7
9.1.1.	экспорт	тыс.сом		
9.1.2.	потребители-перепродавцы	тыс.сом		
9.1.3.	оптовые покупатели-продавцы	тыс.сом	5,0	5,0
<b>9.1.4.</b>	<b>конечные потребители всего, в том числе:</b>	тыс.сом	35 776,6	35 776,6
	промышленность	тыс.сом	6 513,4	6 513,4
	бюджетные потребители	тыс.сом	19 118,6	19 118,6
	сельскохозяйственные потребители	тыс.сом	371,7	371,7
	население	тыс.сом	5 139,1	5 139,1
	насосные станции	тыс.сом		0,0
	прочие потребители	тыс.сом	4 633,9	4 633,9
<b>9.2.</b>	<b>Прочая кредиторская задолженность на конец периода, в том числе:</b>	тыс.сом	730 584,9	730 584,9
9.2.2.	задолженность по кредитам	тыс.сом	486 160,0	486 160,0
9.2.3.	задолженность по заработной плате	тыс.сом	30 714,4	30 714,4
9.2.4.	задолженность по страховым взносам	тыс.сом	19 429,5	19 429,5
9.2.5.	задолженность перед бюджетом	тыс.сом	19 375,4	19 375,4
9.2.6.	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	тыс.сом	129 937,3	129 937,3
9.2.7.	задолженность по дивидендам	тыс.сом	2 702,2	2 702,2
9.2.8.	остальная задолженность	тыс.сом	42 265,8	42 265,8



№№ пп	Показатели	Ед.изм.	Декабрь, 2019г.	Январь- декабрь, 2019г.
			факт	факт
	<b>Глава 10. Дебиторская задолженность (без учета налогов)</b>			
10.1.	Дебиторская задолженность потребителей на конец периода	тыс.сом	344 797,8	344 797,8
10.1.4.	конечные потребители всего, в том числе:	тыс.сом	344 797,8	344 797,8
	промышленность	тыс.сом	152 822,2	152 822,2
	бюджетные потребители	тыс.сом	28 393,8	28 393,8
	сельскохозяйственные потребители	тыс.сом	4 550,2	4 550,2
	население	тыс.сом	92 604,9	92 604,9
	насосные станции	тыс.сом		0,0
	прочие потребители	тыс.сом	66 426,7	66 426,7

Генеральный директор

1-й зам. ГД по техн. вопросам

Главный бухгалтер

Начальник ОРЭ

Начальник ПЭО

Начальник ПТО

Начальник ОБиУ

Жусуев А.Б.

Раимберди у. Н.

Латипов А.И.

Абдырасулов Р.Р.

Карыбеков К.К.

Акимбеков Р.И.

Байбагышев А.Ж.