

Технико-экономические показатели ОАО "Жалалабатэлектрo" (показатели без учета НДС и СНП)

за январь по декабрь м-ц 2015 г.

№	Показатели	Ед.изм.	за 2015 год.	
			план	факт
РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ				
1.	Количество условных единиц, всего	всл.ед.	33439.25	33439.25
	в т.ч. здания и сооружения	всл.ед.		
	линии электропередачи	всл.ед.	15430.3	15430.3
	подстанции	всл.ед.	7235.30	7235.30
	трансформаторы	всл.ед.	9168.30	9168.30
	прочее производ. оборудование	всл.ед.	1605.40	1605.40
	транспортные средства	всл.ед.		
	сбыт	всл.ед.		
	прочие	всл.ед.		
2.	Общая протяженность линий электропередач	км	9392.89	9392.89
	ВЛ - 35 кВ	км	959.27	959.27
	ВЛ - 6- 10 кВ	км	3729.76	3729.76
	ВЛ - 0.4 кВ	км	4616.165	4616.165
	Кабельные линии	км	87.69	87.69
3.	Количество подстанций и ТП	шт.	3551	3551
	ПС - 35 кВ	шт.	66	66
	ПС - 110/6 кВ	шт.	1	1
	ПС - 10 кВ (секцион. РП)	шт.	1	1
	ТП	шт.	3483	3483
5.	Количество абонентов	абон.	219375	219375
	промышленность	абон.	1311	1311
	бюджетные потребители	абон.	2819	2819
	сельхозпотребители	абон.	448	448
	бытовые абоненты, всего	абон.	200855	200855
	в том числе			
	1) нелюготное население	абон.	179402	179402
	2) льготные потребители, всего	абон.	21543	21543
	из них: - со 100% скидкой	абон.		
	- с 50% скидкой	абон.		
	- с 25% скидкой	абон.		
	население Токтог.района г.Кара-Куль и с.Жаз-Кечуу	абон.	21453	21453
	3) количество абонентов в населенных пунктах	абон.		
	прочие потребители	абон.	13942	13942
7.	Количество персонала компании, всего	чел.	1640	1640
7.1.	производственный персонал	чел.	877	877
	из них: ремонтные рабочие	чел.	619	619
	эксплуатационные рабочие	чел.	258	258
7.2.	административный персонал	чел.	180	180
7.3.	персонал сбыта	чел.	583	583
8.	Среднемесячная зарплата	сом.	18000.0	16678.0
	производственный персонал	сом.	17184.6	16561.3
	административный персонал	сом.	21247.7	17733.1
	персонал сбыта	сом.	18223.8	16527.8
РАЗДЕЛ 2. БАЛАНС ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ				
	Покупная электроэнергия, всего	тыс. кВтч	1 670 326,60	1 510 023,35
	Покупная эл/энергия от ОАО "Электростанции"	тыс. кВтч	1 670 326,60	1 510 023,35
	в т.ч. транзитом через сети ОАО "НЭСК"	тыс. кВтч	1 669 830,90	1 509 571,97
	через шин ГЭС Токтогул	тыс. кВтч	495,70	451,38
	Транзит эл.эн. через сети ОАО "НЭСК"	тыс. кВтч	1 669 830,90	1 509 571,97
	Транзит эл.эн. Через ПО "ЭТВ"			
	Транзит эл.эн. Через "Энерготрейл"			
	Транзит эл.эн. Через ОсОО "Спецэнергострой"	тыс. кВтч		
	Транзит эл/э к фидерам частных и других компаний через сети ОАО "СЭ"	тыс. кВтч		

Транзит эл/э к фидерам, сданным в аренду через свои сети ОсОО "Кыргызэнергосервис"	тыс. кВтч		
Транзит эл/э к фидерам, частных и других компаний через свои сети для ОсОО "Энерготрейд"	тыс. кВтч		
ОАО "Электрические станции" ч-з шин	тыс. кВтч	0,00	
ОсОО "Спецэнергострой"	тыс. кВтч		
ОсОО "Бизэл-электрик"	тыс. кВтч		
ВСЕГО ПОСТУПЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕТИ РЭК	тыс. кВтч	1670326,6	1514084,1
ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ВСЕГО	тыс. кВтч	251 010,5	221 382,3
то же в процентах	%	15,0%	14,62%
Технические потери	тыс. кВтч	243 446,1	214 994,8
то же в процентах к поступлению в сети	%	14,6%	14,20%
Технические потери в сетях 0.4-6-10 кВ	тыс.кВтч	228 965,5	199 042,0
то же в процентах	%	13,71%	13,15%
Технические потери в сетях 35 кВ	тыс.кВтч	14 480,6	15 952,8
то же в процентах	%	0,87%	1,05%
Коммерческие потери	тыс. кВтч	7 564,4	6 387,5
то же в процентах к поступлению в сети	%	0,5%	0,42%
ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	тыс. кВтч	8 296,10	8 407,7
в том числе экспорт электроэнергии	тыс. кВтч		
ПОТРЕБЛЕНИЕ ВСЕГО	тыс. кВтч	1 411 019,0	1 288 671,8
Промышленность	тыс. кВтч	164 288,8	189 399,2
из них : насосные станции	тыс. кВтч	9 382,1	10 650,7
Бюджетные потребители	тыс. кВтч	109 202,0	189 473,0
из них : насосные станции	тыс. кВтч	97 170,5	84 301,6
Сельхозпотребители	тыс. кВтч	739,6	24 331,8
из них : насосные станции	тыс. кВтч	6 081,2	23 405,3
Население	тыс. кВтч	938 713,2	797 574,6
Прочие потребители	тыс. кВтч	77 050,1	87 893,3
из них : насосные станции	тыс. кВтч	5 086,5	4 725,0
РАЗДЕЛ 3. ДОХОДЫ И СБОРЫ ПО КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ			
СРЕДНИЙ ВЫСТАВЛЕННЫЙ ТАРИФ	тыйын/кВтч	111,90	117,93
Промышленность	тыйын/кВтч	206,48	195,57
из них : насосные станции	тыйын/кВтч	75,10	
Бюджетные потребители	тыйын/кВтч	206,71	138,12
из них : насосные станции	тыйын/кВтч	58,14	55,32
Сельхозпотребители	тыйын/кВтч	205,27	73,60
из них : насосные станции	тыйын/кВтч	78,30	67,59
Население	тыйын/кВтч	83,28	86,85
Прочие потребители	тыйын/кВтч	204,34	201,47
из них : насосные станции	тыйын/кВтч	74,32	62,98
СРЕДНИЙ СОБРАННЫЙ ТАРИФ	тыйын/кВтч	111,90	117,95
Промышленность	тыйын/кВтч	206,48	191,33
Бюджетные потребители	тыйын/кВтч	206,71	145,23
Сельхозпотребители	тыйын/кВтч	205,27	72,23
Население	тыйын/кВтч	83,28	86,26
Прочие потребители	тыйын/кВтч	204,34	201,20
ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ	тыс. сом.	1 578 988,1	1 519 745,0
Промышленность	тыс. сом.	339 229,6	370 399,5
из них : насосные станции	тыс. сом.	7 046,1	5 312,4
Бюджетные потребители	тыс. сом.	225 731,2	261 702,4
из них : насосные станции	тыс. сом.	56 491,5	46 636,9
Сельхозпотребители	тыс. сом.	1 518,2	17 909,1
из них : насосные станции	тыс. сом.	4 761,6	15 819,2
Население	тыс. сом.	781 732,0	692 658,1
Прочие потребители	тыс. сом.	157 442,0	177 075,8
из них : насосные станции	тыс. сом.	3 780,2	2 975,9
Справочно, из суммы тов.прод.- доход от экспорта	тыс.сом.		
Поступило в оплату	тыс.сом.	1 578 988,1	1 519 991,5
из них: деньгами	тыс.сом.	1 578 988,1	1 519 814,9
возвратное финансирование	тыс.сом.	0,0	0,0
взаимозачет	тыс.сом.	0,0	176,6
бартер	тыс.сом.	0,0	0,0

в том числе по категориям потребителей:				
	Промышленность	тыс. сом.	339 229,6	362 384,1
	из них: деньгами	тыс. сом.	339 229,6	362 384,1
	возвратное финансирование	тыс. сом.	0,0	0,0
	взаимозачет	тыс. сом.	0,0	0,0
	баддеп	тыс. сом.	0,0	0,0
	Бюджетные потребители	тыс. сом.	225 731,2	275 173,9
	из них: деньгами	тыс. сом.	225 731,2	275 173,9
	возвратное финансирование	тыс. сом.	0,0	0,0
	взаимозачет	тыс. сом.	0,0	0,0
	баддеп	тыс. сом.	0,0	0,0
	Сельхозпотребители	тыс. сом.	1 518,2	17 574,9
	из них: деньгами	тыс. сом.	1 518,2	17 574,9
	возвратное финансирование	тыс. сом.	0,0	0,0
	взаимозачет	тыс. сом.	0,0	0,0
	баддеп	тыс. сом.	0,0	0,0
	Население	тыс. сом.	781 732,0	688 013,7
	из них: деньгами	тыс. сом.	781 732,0	688 013,7
	возвратное финансирование	тыс. сом.	0,0	0,0
	взаимозачет	тыс. сом.	0,0	0,0
	баддеп	тыс. сом.	0,0	0,0
	Прочие потребители	тыс. сом.	157 441,8	176 845,0
	из них: деньгами	тыс. сом.	157 441,8	176 668,4
	возвратное финансирование	тыс. сом.	0,0	0,0
	взаимозачет	тыс. сом.	0,0	176,6
	баддеп	тыс. сом.	0,0	0,0
	УРОВЕНЬ СБОРА (в процентах от объема выставленных счетов)	%	100%	100%
	в том числе: Промышленность	%	100%	98%
	Бюджетные потребители	%	100%	105%
	Сельхозпотребители	%	100%	98%
	Население	%	100%	99%
	Прочие потребители	%	100%	100%
ЗАТРАТЫ КОМПАНИИ				
I СЕБЕСТОИМОСТЬ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ				
1	Материальные затраты			
1.1.	Услуги производственного характера	тыс. сом.	3 056,6	3 022,4
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. сом.	54 100,0	48 818,5
1.3.	Резерв на АВР	тыс. сом.	5 931,2	477,6
1.4.	Горюче-смазочные материалы	тыс. сом.	22 958,3	21 979,2
1.5.1	Электроэнергия	тыс. сом.	4 414,9	4 486,0
1.5.2	Теплоэнергия	тыс. сом.	0,0	0,0
1.5.	Энергия итого	тыс. сом.	4 414,9	4 486,0
1.6.	Невозмещенный НДС, НСП	тыс. сом.	66 624,9	68 819,7
1	Материальные затраты итого	тыс. сом.	157 085,9	147 603,4
2	Фонд оплаты труда	тыс. сом.	354 240,0	328 222,5
	Численность ППП	чел	1 640,0	1 640,0
	Средняя зарплата	сом	18 000,0	16 678,0
3	Отчисления на соц. нужды	тыс. сом.	61 106,4	56 244,3
4	Амортизация основных фондов	тыс. сом.	35 009,9	34 976,8
5	Другие расходы			
5.1.	Прочие расходы	тыс. сом.	35 922,1	36 206,3
5.2.	Содержание Госэнергоинспекции	тыс. сом.	0,0	0,0
5.3.	Содержание членов совета директоров	тыс. сом.	1 525,0	1 264,5
5.4.	Содержание Ревизионной комиссии	тыс. сом.	1 585,0	1 317,2
5.5.	Отчисление в ГЛР ТЭК 0,15%	тыс. сом.	2 368,5	0,0
5	Другие расходы итого	тыс. сом.	41 400,6	38 787,9
6	Налоги			
6.1.	налог на имущество	тыс. сом.	501,6	432,1
6.2.	налог на землю	тыс. сом.	493,2	394,9
6.3.	налог на вывоз мусора	тыс. сом.	66,1	56,0
6	Налоги итого	тыс. сом.	1 060,9	883,1
	СЕБЕСТОИМОСТЬ РАСПРЕД. ИТОГО	тыс. сом.	649 903,7	606 718,0

	Из них: капитальный ремонт	тыс.сом.	71 983,1	76 243,2
	хозспособом	тыс.сом.	71 983,1	76 243,2
	полярным способом	тыс.сом.		
	в процентах от себестоимости	%	11,1%	12,6%
	текущий ремонт	тыс.сом.	33 689,8	39 906,4
	хозспособом	тыс.сом.	33 689,8	39 906,4
	полярным способом	тыс.сом.		
	в процентах от себестоимости	%	5,2%	6,6%
	Себестоимость на 1 у.е.	тыиын/у.е.	1943,54	1814,39
	Капвложения на 1 у.е.	тыиын/у.е.	211,5	248,8
II	ЗАТРАТЫ ИЗ ПРИБЫЛИ			
1	Обслуживание долга итого	тыс.сом.	43 024,0	15 205,5
2.1.	Капвложения на реконструкцию	тыс.сом.	20 912,0	58 206,8
2.2.	Капвложения на новое строительство	тыс.сом.	49 800,0	24 981,6
2.3.	Капвложения на техперевооружение	тыс.сом.		
2	Капитальные вложения итого	тыс.сом.	70 712,0	83 188,4
3	Налог на прибыль	тыс.сом.		
	ЗАТРАТЫ ИЗ ПРИБЫЛИ ИТОГО	тыс.сом.	113 736,0	98 393,9
	ВСЕГО СОБСТВЕННЫЕ ЗАТРАТЫ КОМПАНИИ (без учета капвложения)	тыс.сом.	692 927,7	621 923,4
	Затраты на 1 кВтч полезно отпущенной эл/эн.	тыиын/кВтч	49,11	48,26
	ЗАТРАТЫ НА ПОКУПНУЮ ЭНЕРГИЮ			
	Затраты на импорт электроэнергии	тыс.сом.		
	Тариф на импортируемую эл/энергию	тыиын/кВтч	0,00	0,00
	Затраты на покуп. энерг. от ОсОО "Калинин ГЭС"	тыс.сом.		
	Тариф на покупную эн. от ОсОО "Калинин ГЭС"	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	Затраты на покупную энерг. от АО "Чакан ГЭС"	тыс.сом.		
	Тариф на покупную эн. от ОсОО "Чакан ГЭС"	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
			55,8	56,0
	Затраты на покупную энергию от ОАО "ЭС"	тыс.сом.	669 324,5	607 768,5
	Тариф на покупную эн. от ОАО "ЭС"	тыиын/кВтч	40,07	40,25
	Затраты на покуп. энерг. от ОсОО "Абигаль"	тыс.сом.	0,0	0,0
	Тариф на покупную эн. от ОсОО "Абигаль"	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	ВСЕГО ЗАТРАТЫ НА ПОКУПНУЮ ЭНЕРГИЮ	тыс.сом.	669 324,5	607 768,5
	ЗАТРАТЫ НА ТРАНЗИТ ЭЛ/ЭНЕРГИИ			
	Затраты на транзит покупной эл/энергии от ОАО "ЭС" по сетям ОАО "НЭСК"	тыс.сом.	263 037,4	237 506,2
	Тариф на услуги по транзиту	тыиын/кВтч	15,75	15,73
	Затраты на транзит эл/эн. По сетям ОАО "Чакан ГЭС"	тыс.сом.	0,00	0,00
	Тариф на услуги по транзиту	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	Затраты на транзит эл/эн. по сетям ОАО "КЦЗ"	тыс.сом.	0,00	0,00
	Тариф на услуги по транзиту	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	Затраты на транзит эл/эн. по сетям ОсОО "Спецэнергострой"	тыс.сом.	0,00	0,00
	Тариф на услуги по транзиту	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	Затраты на транзит эл/эн. по сетям ОсОО "Энерготрейд"	тыс.сом.	0,00	0,00
	Тариф на услуги по транзиту	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	Затраты на транзит эл/эн. по сетям ПО "ЭТВ"	тыс.сом.	0,00	0,00
	Тариф на услуги по транзиту	тыиын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	ВСЕГО ЗАТРАТЫ НА ТРАНЗИТ ЭЛ/ЭН	тыс.сом.	263 037,4	237 506,2

СУММАРНЫЕ ЗАТРАТЫ КОМПАНИИ С УЧЕТОМ ПОКУПНОЙ ЭЛ/ЭНЕРГИИ		тыс.сом.	1 625 289,6	1 467 198,1
РАЗДЕЛ 4. СЕБЕСТОИМОСТЬ				
4.1.	Себестоимость распределения и сбыта электроэнергии в РЭКах, всего	тыс.сом.	649 903,4	606 718,0
	в расчете на 1 кВтч полезно отпущенной эл/эн	тыс.сом./кВтч	46,1	47,1
	Из них:			
4.1.1.	Производственные затраты	тыс.сом.	325 644,0	307 272,5
	<i>из них: Фонд оплаты труда</i>	тыс.сом.	180 851,0	174 290,9
	В том числе: затраты на ремонт	тыс.сом.	105 673,0	116 149,6
	<i>из них: производств. оборудование</i>	тыс.сом.	100 736,7	111 334,8
	здания и сооружения	тыс.сом.	1 398,9	1 716,7
	автотранспорт	тыс.сом.	3 537,4	3 098,1
4.1.2.	Административные затраты	тыс.сом.	84 378,2	80 399,1
	<i>из них: Фонд оплаты труда</i>	тыс.сом.	45 895,0	38 303,5
4.1.3.	Затраты на реализацию	тыс.сом.	239 881,2	219 046,4
	<i>из них: Фонд оплаты труда</i>	тыс.сом.	127 494,0	115 628,2
РАЗДЕЛ 5. ЗАТРАТЫ ФИНАНСИРУЕМЫЕ ИЗ ПРИБЫЛИ				
1.	Начисление текущей части кредитов, всего	тыс.сом.	43 024,0	15 205,5
	в том числе основная сумма	тыс.сом.	7 974,0	8 363,5
	проценты	тыс.сом.	35 050,0	6 842,0
2.	Капитальные вложения из прибыли компании,	тыс.сом.	70 712,0	83 188,4
	Затраты на реконструкцию энергооборуд.	тыс.сом.	20 912,0	58 206,8
	Затраты на новое строительство	тыс.сом.	49 800,0	24 981,6
	Затраты на техперевооружение	тыс.сом.	0,0	0,0
	Справочно:			
3.	Освоение капвложений за счет износа	тыс.сом.		
4.	Всего капитальные вложения	тыс.сом.	70 712,0	83 188,4
РАЗДЕЛ 5. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ				
	Дебиторская задолженность на конец периода	тыс.сом.	0,0	198 016,8
	Промышленность	тыс.сом.	0,0	22 070,4
	Бюджетные потребители	тыс.сом.	0,0	24 066,6
	Сельхозпотребители	тыс.сом.	0,0	3 618,3
	Население	тыс.сом.	0,0	132 560,8
	Прочие потребители	тыс.сом.	0,0	15 700,7
РАЗДЕЛ 6. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЭЛ/ЭН				
	Кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом.	0,0	18 982,8
	Промышленность	тыс.сом.	0,0	2 080,2
	Бюджетные потребители	тыс.сом.	0,0	8 501,9
	Сельхозпотребители	тыс.сом.	0,0	69,9
	Население	тыс.сом.	0,0	7 049,9
	Прочие потребители	тыс.сом.	0,0	1 280,8
		тыс.сом.		
	Кредиторская задолженность перед ОАО "НЭСК"	тыс.сом.	0,0	457 355,4
	Кредиторская задолженность перед ОАО "ЭС"	тыс.сом.	0,0	-25 525,9
	Задолженность за ТМЦ	тыс.сом.	0,0	25 122,2
	Прочая кредиторская задолженность	тыс.сом.	0,0	10 571,7
	Задолженность по кредитам	тыс.сом.	0,0	511 760,0
	Зал-ть краткосрочные кредиты	тыс.сом.	0,0	5 994,6
	Задолженность по зарплате	тыс.сом.	0,0	24 225,6
	Задолженность по софнлду	тыс.сом.	0,0	15 012,4
	Задолженность перед бюджетом	тыс.сом.	0,0	3 252,6
	Задолженность по дивидендам	тыс.сом.	0,0	2 047,3
	Всего кредиторская задолженность	тыс.сом.	0,0	1 048 798,6
РАЗДЕЛ 7. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ ЭЛ/ЭН				
	ОАО "Электрические станции"			
	Кредиторская задолженность на начало периода	тыс.сом.	0,0	-1 130,8
	Начислено за отчетный период	тыс.сом.	0,0	101 873,5
	Оплачено за отчетный период	тыс.сом.	0,0	126 268,6
	<i>из них: деньгами</i>	тыс.сом.	0,0	126 268,6
	<i>возвратное финансирование</i>	тыс.сом.		
	<i>взаимозачет</i>	тыс.сом.		
	<i>списание</i>	тыс.сом.		
	<i>прочие</i>	тыс.сом.		
	Кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом.	0,0	-25 525,9
	В днях			

ОАО "НЭС Кыргызстана"				
	Кредиторская задолженность на начало периода	тыс.сом.	0,0	458 444,9
	Начислено за отчетный период	тыс.сом.	0,0	36 473,0
	Оплачено за отчетный период	тыс.сом.	0,0	37 562,5
	из них: деньгами	тыс.сом.	0,0	37 562,5
	возвратное финансирование	тыс.сом.		
	взаимозачет	тыс.сом.		
	списание	тыс.сом.		
	прочие	тыс.сом.		
	Кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом.	0,0	457 355,4
	В днях			
РАЗДЕЛ 8. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ				
	Всего потребление э/энергии	тыс. кВтч	1 407 714,0	935 642,2
1	Население, всего	тыс. кВтч	938 713,2	611 317,9
	из них: 1) до 150 кВт.ч (0,045)	тыс. кВтч	18 481,7	21 903,0
	до 150 кВт ч (0,088)	тыс. кВтч	14 349,0	2 953,0
	2) свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч (0,7)	тыс. кВтч	423 232,5	413 623,3
	свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч (0,77)	тыс. кВтч	362 185,7	77 091,6
	3) свыше 700 кВт.ч (1,82)	тыс. кВтч	40 626,8	39 259,3
	4) свыше 700 кВт.ч (2,05)	тыс. кВтч	26 258,7	37 365,3
	5) свыше 700 кВт.ч (1,203)	тыс. кВтч	0,0	438,6
	6) свыше 700 кВт.ч (2,16)	тыс. кВтч	53 578,7	18 683,9
	в том числе:			
	1) нелъготное население: 1.1) до 150 кВт.ч	тыс. кВтч	18 481,7	21 903,0
	1.2) свыше 150 кВт.ч	тыс. кВтч	423 232,5	413 623,3
	2) льготные потребители: 2.1) до 150 кВт.ч	тыс. кВтч	32 830,8	30 885,5
	из них: - со 100% скидкой	тыс. кВтч	32 830,8	30 885,5
	- с 50 % скидкой	тыс. кВтч		
	- с 25 % скидкой	тыс. кВтч		
	2.2) свыше 150 кВт.ч	тыс. кВтч	0,0	
	из них: - со 100% скидкой	тыс. кВтч		
	- с 50 % скидкой	тыс. кВтч		
	- с 25 % скидкой	тыс. кВтч		
	3) насел.г.Кара-Куль и Токтогул. р-на до 150 кВтч	тыс. кВтч	32 830,8	30 885,5
	из них: - со 100% скидкой	тыс. кВтч	32 830,8	30 885,5
	- с 50 % скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	- с 25 % скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	- с 0 % скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	4) насел. Токтог. р-на свыше 150 кВтч	тыс. кВтч	0,0	0,0
	из них: - со 100% скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	- с 50 % скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	- с 25 % скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	- с 0 % скидкой	тыс. кВтч	0,0	0,0
	5) Население, имеющее 3-х фазный (1.203) ввод на отопление:		0,0	
	а) от 6 до 10 кВт	тыс. кВт	0,0	0,0
	потребление	тыс. кВт	0,0	0,0
	из них: - со 100% скидкой	тыс. кВт		0,0
	- с 50 % скидкой	тыс. кВт		
	- с 25 % скидкой	тыс. кВт		
	- с 0 % скидкой	тыс. кВт		
	б) свыше 10 кВт	тыс. кВтч	0,0	0,0
	потребление	тыс. кВт	0,0	0,0
	из них: - со 100% скидкой	тыс. кВтч		
	- с 50 % скидкой	тыс. кВтч		
	- с 25 % скидкой	тыс. кВтч		
	- с 0 % скидкой	тыс. кВтч		
2	Промышленность и приравненные, всего	тыс. кВтч	164 288,8	137 035,3
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт (1,327)	тыс. кВтч	0,0	271,8
	2) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,089)	тыс. кВтч	0,0	296,8
	3) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,6012)(0,598)	тыс. кВтч	0,0	8 408,1
	4) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,728)	тыс. кВтч	0,0	0,0
	5) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,779)	тыс. кВтч		579,0
	6) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,6637)	тыс. кВтч	0,0	86,8
	7) с заявленной мощностью до 150 кВт (1,97)	тыс. кВтч	93 468,1	69 770,8
	8) с заявленной мощностью до 150 кВт (2,19)	тыс. кВтч	70 820,7	29 848,0
	9) потребление электроэнергии(1,38)	тыс. кВтч	0,0	287,2
	10) потребление электроэнергии(2,24)	тыс. кВтч	0,0	27 486,8
3	Птицеводство, производство мяса, молока, муки и хлеба, всего	тыс. кВтч	0,00	0,00
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт	тыс. кВтч		
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:			

	2.1) заявленная мощность	тыс. кВт	.	
	2.2) потребление электроэнергии	тыс. кВтч		
4	Сельхозпотребители, всего	тыс. кВтч	739,6	576,87
	21 с заявленной мощностью свыше 150 кВт: (0,728)	тыс. кВтч	0,00	320,40
	21 с заявленной мощностью свыше 150 кВт: (1,97)	тыс. кВтч	461,45	
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:(0,7)	тыс. кВтч	0,00	31,11
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:(0,77)	тыс. кВтч		
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:(0,779)	тыс. кВтч		
	2) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,089)	тыс. кВтч		
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт (1,327)	тыс. кВтч	0,00	0,00
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:	тыс. кВтч	0,00	0,00
	2.1) заявленная мощность(2,19)	тыс. кВтч	278,14	112,42
	2.2) потребление электроэнергии(1,38)	тыс. кВтч	0,00	0,14
	2.2) потребление электроэнергии(2,24)	тыс. кВтч	0,00	112,80
5	Потребители, использующие электроэнергию на цели	тыс. кВтч	0,00	0,00
	из них: 1) установленная мощность 6 кВт и выше	тыс. кВт		
	2) потребление электроэнергии	тыс. кВтч	0,0	0,0
6	Потребители (кроме населения), использующие э/эн.на цели отопления и ГВС в отопит. период:	тыс. кВтч	0,0	0,0
	из них: 1) установленная мощность 6 кВт и выше	тыс. кВт		
	2) потребление электроэнергии	тыс. кВтч		
	3) отопление в часы минимума	тыс. кВтч		
7	Все потребители,использующие эл-кую энергию в банях и саунах в течение года:	тыс. кВтч	0,00	0,00
	из них: 1) установленная мощность 1 кВт и выше	тыс. кВт		
	2) потребление электроэнергии	тыс. кВтч	0,0	0,0
8	Насосные станции и скважины всего	тыс. кВтч	117 720,3	
9	Бюджетные организации, всего	тыс. кВтч	109 202,00	103 309,74
	из них: 1) устан. 1 кВт и выше (0,7)	тыс. кВт	0,0	336,39
	2) потребление электроэнергии (0,77)	тыс. кВт	0,0	252,46
	2) потребление электроэнергии (0,779)	тыс. кВтч		310,30
	3) потребление электроэнергии (0,089)	тыс. кВт	0,0	27,86
	4) потребление электроэнергии (1,327)	тыс. кВт	0,0	1 051,93
	5) потребление электроэнергии (2,05)	тыс. кВт	0,0	183,07
	6) потребление электроэнергии (0,38)	тыс. кВт	0,0	972,00
	7) потребление электроэнергии (2,19)	тыс. кВт	48 196,5	20 398,69
	8) потребление электроэнергии (1,82)	тыс. кВт	0,0	275,28
	9) потребление электроэнергии (1,97)	тыс. кВт	61 005,5	41 541,40
	10) потребление электроэнергии (1,38)	тыс. кВт	0,0	436,06
	11) потребление электроэнергии (2,16)	тыс. кВт	0,0	95,70
	12) потребление электроэнергии (2,24)	тыс. кВт	0,0	37 428,60
10	Прочие потребители	тыс. кВтч	77 050,1	83 402,30
	из них: 1) устан. 1 кВт и выше (0,089)	тыс. кВт	0,0	0,0
	2) потребление электроэнергии (0,7)	тыс. кВт	0,0	82,8
	3) потребление электроэнергии (0,728)	тыс. кВт		
	4) потребление электроэнергии (0,77)	тыс. кВт	0,0	151,0
	4) потребление электроэнергии (0,779)	тыс. кВт		351,3
	5) потребление электроэнергии (1,327)	тыс. кВт	0,0	394,0
	6) потребление электроэнергии (1,82)	тыс. кВт	0,0	96,3
	7) потребление электроэнергии (2,05)	тыс. кВт	0,0	55,2
	8) потребление электроэнергии (1,97)	тыс. кВт	51 354,4	37 357,0
	9) потребление электроэнергии (2,19)	тыс. кВт	25 695,7	12 593,8
	10) потребление электроэнергии (1,38)	тыс. кВт	0,0	591,3
	11) потребление электроэнергии (2,24)	тыс. кВт	0,0	31 725,8
11	Населенные пункты	тыс. кВтч	0,0	0,00
				0,0
	Всего товарная продукция	тыс.ком.	1 577 731,9	1 449 728,0
1	Население, всего	тыс.ком.	781 732,0	692 658,13
	из них: 1) до 150 кВт.ч (0,045)	тыс.ком.	831,7	985,6
	до 150 кВт.ч (0,088)	тыс.ком.	645,7	1 071,5
	2) свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч (0,7)	тыс.ком.	296 262,8	289 536,6
	свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч (0,77)	тыс.ком.	253 530,0	186 562,3
	3) свыше 700 кВт.ч (1,82)	тыс.ком.	79 118,3	71 451,9
	4) свыше 700 кВт.ч (2,05)	тыс.ком.	53 830,4	76 598,9
	5) свыше 700 кВт.ч (1,203)	тыс.ком.	0,0	527,6
	6) свыше 700 кВт.ч (2,16)	тыс.ком.	97 513,2	65 923,7
	в том числе:			
	1) нелыготное население: 1.1) до 150 кВт.ч	тыс.ком.	0,0	0,0
	1.2) свыше 150 кВт.ч	тыс.ком.	0,0	0,0
	2) льготные потребители: 2.1) до 150 кВт.ч	тыс.ком.	1 477,4	1 337,9
	из них: - со 100% скидкой	тыс.ком.	1 477,4	1 337,9

	- с 50 % скидкой	тыс.сом.		
	- с 25 % скидкой	тыс.сом.		
	2.2) свыше 150 кВт.ч	тыс.сом.		
из них:	- со 100% скидкой	тыс.сом.		
	- с 50 % скидкой	тыс.сом.		
	- с 25 % скидкой	тыс.сом.		
3) насел.Токтогул. р-на до 150 кВтч		тыс.сом.	1 477,4	1 337,9
из них:	- со 100% скидкой	тыс.сом.	1 477,4	1 337,9
	- с 50 % скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
	- с 25 % скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
	- с 0 % скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
4) насел. Токтог. р-на свыше 150 кВтч		тыс.сом.	0,0	0,0
из них:	- со 100% скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
	- с 50 % скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
	- с 25 % скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
	- с 0 % скидкой	тыс.сом.	0,0	0,0
5) Население, имеющее 3-х фазный ввод на отопление:				
	а) от 6 до 10 кВт	тыс.сом.	0,0	0,0
	потребление	тыс.сом.	0,0	0,0
	из них: - со 100% скидкой	тыс.сом.		
	- с 50 % скидкой	тыс.сом.		
	- с 25 % скидкой	тыс.сом.		
	- с 0 % скидкой	тыс.сом.		
	б) свыше 10кВт	тыс.сом.	0,0	0,0
	потребление	тыс.сом.	0,0	0,0
	из них: - со 100% скидкой	тыс.сом.		
	- с 50 % скидкой	тыс.сом.		
	- с 25 % скидкой	тыс.сом.		
	- с 0 % скидкой	тыс.сом.		
2	Промышленность и приравненные, всего	тыс.сом.	339 229,4	365 087,1
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт (1,327)	тыс.сом.	0,0	360,61
	2) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,089)	тыс.сом.	0,0	0,00
	3) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,6012)(0,598)	тыс.сом.	0,0	4 486,31
	4) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,728)	тыс.сом.	0,0	0,00
	4) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,779)	тыс.сом.		0,00
	5) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,6637)	тыс.сом.	0,0	57,60
	6) с заявленной мощностью до 150 кВт (1,97)	тыс.сом.	184 132,2	137 448,45
	7) с заявленной мощностью до 150 кВт (2,19)	тыс.сом.	155 097,2	65 367,12
	8) потребление электроэнергии(1,38)	тыс.сом.	0,0	396,39
	9) потребление электроэнергии(2,24)	тыс.сом.	0,0	156 970,61
3	Птицеводство, производство мяса, молока, муки и хлеба,	тыс.сом.	0,0	0,0
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт	тыс.сом.		
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:			
	2.1) заявленная мощность	тыс.сом.	0,0	0,0
	2.2) потребление электроэнергии	тыс.сом.		
4	Сельхозпотребители, всего	тыс.сом.	1 518,2	3 191,4
	21 с заявленной мощностью свыше 150 кВт: (0,728)	тыс.сом.	0,0	233,2
	21 с заявленной мощностью свыше 150 кВт: (1,97)	тыс.сом.	909,1	77,6
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:(0,7)	тыс.сом.	0,0	1,8
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:(0,77)	тыс.сом.	0,0	30,8
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:(0,779)		0,0	1 101,5
	2) с заявленной мощностью до 150 кВт (0,089)		0,0	0,4
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт (1,327)	тыс.сом.	0,0	0,0
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:	тыс.сом.	0,0	700,6
	2.1) заявленная мощность(2,19)	тыс.сом.	609,1	246,2
	2.2) потребление электроэнергии(1,38)	тыс.сом.	0,0	20,0
	2.2) потребление электроэнергии(2,24)	тыс.сом.	0,0	779,3
5	Потребители, использующие электроэнергию на цели	тыс.сом.	0,0	0,0
	из них: 1) установленная мощность 6 кВт и выше	тыс.сом.	0,0	0,0
	2) потребление электроэнергии	тыс.сом.	0,0	0,0
6	Потребители (кроме населения), использующие э/эн.на цели	тыс.сом.	0,0	0,0
	из них: 1) установленная мощность 6 кВт и выше	тыс.сом.	0,0	0,0
	2) потребление электроэнергии	тыс.сом.		
	3) отоп. В часы ночного минимума	тыс.сом.		
7	Все потребители,использующие эл-кую энергию в банях и	тыс.сом.	0,0	0,0
	из них: 1) установленная мощность 1 кВт и выше	тыс.сом.	0,0	0,0
	2) потребление электроэнергии	тыс.сом.	0,0	0,0

8	Насосные станции и скважины всего	тыс.сом.	72 079,4	0,0
9	Бюджетные организации , всего	тыс.сом.	225 731,2	214 473,9
	из них: 1) устан. 1 кВт и выше (0,7)	тыс.сом.	0,0	235,5
	2) потребление электроэнергии (0,77)	тыс.сом.	0,0	194,4
	2) потребление электроэнергии (0,779)	тыс.сом.	0,0	241,7
	3) потребление электроэнергии (0,089)	тыс.сом.	0,0	2,5
	4) потребление электроэнергии (1,327)	тыс.сом.	0,0	1 395,9
	5) потребление электроэнергии (2,05)	тыс.сом.	0,0	375,3
	6) потребление электроэнергии (0,38)	тыс.сом.	0,0	369,4
	7) потребление электроэнергии (2,19)	тыс.сом.	105 550,3	44 673,1
	8) потребление электроэнергии (1,82)	тыс.сом.	0,0	501,0
	9) потребление электроэнергии (1,97)	тыс.сом.	120 180,8	81 836,6
	10) потребление электроэнергии (1,38)	тыс.сом.	0,0	601,8
	11) потребление электроэнергии (2,16)	тыс.сом.	0,0	206,7
	12) потребление электроэнергии (2,24)	тыс.сом.	0,0	83 840,1
10	Прочие потребители	тыс.сом.	157 441,8	174 317,5
	из них: 1) устан. 1 кВт и выше (0,089)	тыс.сом.	0,0	0,0
	2) потребление электроэнергии (0,7)	тыс.сом.	0,0	58,0
	2) потребление электроэнергии (0,728)	тыс.сом.	0,0	2,7
	3) потребление электроэнергии (0,77)	тыс.сом.	0,0	116,2
	3) потребление электроэнергии (0,779)	тыс.сом.	0,0	273,7
	4) потребление электроэнергии (1,327)	тыс.сом.	0,0	522,9
	5) потребление электроэнергии (1,82)	тыс.сом.	0,0	175,4
	6) потребление электроэнергии (2,05)	тыс.сом.	0,0	113,1
	7) потребление электроэнергии (1,97)	тыс.сом.	101 168,2	73 593,3
	8) потребление электроэнергии (2,19)	тыс.сом.	56 273,6	27 580,5
	9) потребление электроэнергии (1,38)	тыс.сом.	0,0	816,0
	10) потребление электроэнергии (2,24)	тыс.сом.	0,0	71 065,8
11	Населенные пункты	тыс.сом.	0,0	0,0
12	Скидки потребителям-перепродавцам	тыс.сом.		
	Средний тариф	тыйын/кВтч	112,08	154,94
1	Население, всего	тыйын/кВтч	83,28	113,31
	из них: 1) до 150 кВт.ч (0,045)	тыйын/кВтч	4,50	4,50
	2) свыше 150 кВт.ч до 700 кВт.ч (0,7)	тыйын/кВтч	70,00	70,00
	3) свыше 700 кВт.ч (1,82)		194,74	
	4) свыше 700 кВт.ч (2,05)	тыйын/кВтч	205,0	
	5) свыше 700 кВт.ч (1,203)	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	
	в том числе:			
	1) нельготное население: 1.1) до 150 кВт.ч	тыйын/кВтч	0,00	0,00
	1.2) свыше 150 кВт.ч	тыйын/кВтч	0,00	0,00
	2) льготные потребители: 2.1) до 150 кВт.ч	тыйын/кВтч	4,50	4,331655532
	из них: - со 100% скидкой	тыйын/кВтч	4,50	4,331655532
	- с 50 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 25 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2.2) свыше 150 кВт.ч	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: - со 100% скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 50 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 25 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	3) насел. Токтогул. р-на до 150 кВтч	тыйын/кВтч	4,50	4,331655532
	из них: - со 100% скидкой	тыйын/кВтч	4,50	4,331655532
	- с 50 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 25 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 0 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	4) насел. Токтог. р-на свыше 150 кВтч	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: - со 100% скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 50 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 25 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	- с 0 % скидкой	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	5) Население, имеющее 3-х фазный ввод на отопление:			
	а) мощность от 6 до 10 кВт	сом/кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: - со 100% скидкой	тыйын/кВтч		
	- с 50 % скидкой	тыйын/кВтч		
	- с 25 % скидкой	тыйын/кВтч		
	- с 0 % скидкой	тыйын/кВтч		
	б) мощность 10 кВт	сом/кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: - со 100% скидкой	тыйын/кВтч		
	- с 50 % скидкой	тыйын/кВтч		
	- с 25 % скидкой	тыйын/кВтч		
	- с 0 % скидкой	тыйын/кВтч		

2	Промышленность и приравненные, всего	тыйын/кВтч	206,48	266,42
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	132,7
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:			
	2.1) заявленная мощность	сом/кВт	0,0	0,00192964
	2.2) потребление электроэнергии	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	138,00
3	Пищевое производство, производство мяса, молока, муки и хлеба.	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:			
	2.1) заявленная мощность	сом/кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2.2) потребление электроэнергии	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
4	Сельхозпотребители, всего	тыйын/кВтч	205,27	553,24
	из них: 1) с заявленной мощностью до 150 кВт	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2) с заявленной мощностью свыше 150 кВт:			
	2.1) заявленная мощность	сом/кВт		
	2.2) потребление электроэнергии	тыйын/кВтч		
5	Потребители, использующие электроэнергию на цели	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: 1) установленная мощность 6 кВт и выше	сом/кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2) потребление электроэнергии	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
6	Потребители (кроме населения), использующие э/эн.на цели	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: 1) установленная мощность 6 кВт и выше	сом/кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2) потребление электроэнергии	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
7	Все потребители, использующие эл-квн энергию в банях и	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	из них: 1) установленная мощность 1 кВт и выше	сом/кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	2) потребление электроэнергии	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
8	Насосные станции и скважины всего	тыйын/кВтч	61,23	#ДЕЛ/0!
9	Бюджетные организации - местный бюджет	тыйын/кВтч	206,71	207,60
	из них: республиканский бюджет	тыс.сом.	#ДЕЛ/0!	70
	местный бюджет	тыс.сом.	#ДЕЛ/0!	35
10	Прочие потребители	тыйын/кВтч	204,34	209,01
11	Населенные пункты	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
12	Скидки потребителям-перепродавцам	тыйын/кВтч	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
РАЗДЕЛ 10. ПОТРЕБЛЕНИЕ И ДОХОДЫ ПО НАСОСНЫМ СТАНЦИЯМ				
1	Ак-Суу и на балансе айыл окмоту	тыс. кВтч	3 305,0	3 171,8
		тыс.сом.	1 255,9	1 205,3
1.1.	Ак-Суу и на балансе айыл окмоту	тыс. кВтч	3 305,0	3 171,8
		тыс.сом.	1 255,9	1 205,3
	в том числе: по лимиту	тыс. кВтч	3 305,0	3 171,8
		тыс.сом.	1 255,9	1 205,3
	сверх лимита	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс.сом.	0,0	0,0
1.2.	внутрихозяйственные на балансе айыл окмоту (для обеспечения питьевой водой), всего	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс.сом.	0,0	0,0
	в том числе: по лимиту	тыс. кВтч		
		тыс.сом.		
	сверх лимита	тыс. кВтч		
		тыс.сом.		
2	Департамент водного хозяйства МСХ КР (для полива сельхозугодий)	тыс. кВтч	97 170,5	84 301,6
		тыс.сом.	56 491,5	46 636,9
2.1.	Насосные станции Токтогульского р-на, всего	тыс. кВтч	27 282,5	24 562,2
		тыс.сом.	2 428,1	2 186,0
	в том числе: по лимиту (0,089)	тыс. кВтч	27 282,5	24 562,2
		тыс.сом.	2 428,1	2 186,0
	сверх лимита	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс.сом.	0,0	0,0
2.2.	Прочие насосные станции Минводхоза	тыс. кВтч	69 888,0	59 739,4
		тыс.сом.	54 063,3	44 450,8
	в том числе: по лимиту (0,7)	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс.сом.	0,0	0,0
	в том числе: по лимиту (0,728)	тыс. кВтч	39 265,2	40 905,1
		тыс.сом.	30 085,7	29 778,9
	в том числе: по лимиту (0,779)	тыс. кВтч	30 622,8	310,3
		тыс.сом.	23 977,7	241,7
3	Насосные станции для хозугодий	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс.сом.	0,0	0,0
	НС КТГЭС: по лимиту	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс.сом.	0,0	0,0
	сверх лимита	тыс. кВтч		
		тыс.сом.		

4	Пром. Абон. Насосные станции	тыс. кВтч	9 382,1	10 650,7
		тыс. сом.	7 046,1	5 312,4
	в том числе: по лимиту (0,089) КТГЭС	тыс. кВтч	0,0	4 014,4
		тыс. сом.	0,0	357,3
	в том числе: по лимиту (0,7) КНГ	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс. сом.	0,0	0,0
	в том числе: по лимиту (0,728) КНГ	тыс. кВтч	6 762,2	4 206,9
		тыс. сом.	4 994,7	3 062,7
	в том числе: по лимиту (0,779) КНГ	тыс. кВтч	2 619,9	2 429,3
		тыс. сом.	2 051,4	1 892,5
5	Горводоканалы	тыс. кВтч	5 086,5	4 725,0
		тыс. сом.	3 780,2	2 922,1
	в том числе: по лимиту (0,089)	тыс. кВтч		888,3
		тыс. сом.		79,1
	в том числе: по лимиту (0,7)	тыс. кВтч		
		тыс. сом.		
	в том числе: по лимиту (0,779)	тыс. кВтч	1 912,5	1 628,2
		тыс. сом.	1 469,5	1 235,3
	в том числе: по лимиту (0,728)	тыс. кВтч	3 174,0	2 208,5
		тыс. сом.	2 310,7	1 607,8
	сверх лимита	тыс. кВтч	0,0	0,0
		тыс. сом.	0,0	0,0
6	Сельхоз, насосные станции	тыс. кВтч	6 081,2	23 405,3
		тыс. сом.	4 761,6	16 052,9
	в том числе: по лимиту (0,089)	тыс. кВтч	0,0	2 225,8
		тыс. сом.	0,0	198,1
	в том числе: по лимиту (0,7)	тыс. кВтч	0,0	12,4
		тыс. сом.	0,0	8,7
	в том числе: по лимиту (0,728)	тыс. кВтч	0,0	12 609,9
		тыс. сом.	0,0	9 180,0
	в том числе: по лимиту (0,779)	тыс. кВтч	6 081,2	8 557,2
		тыс. сом.	4 761,6	6 666,1
ИТОГО НАСОСНЫЕ СТАНЦИИ		тыс. кВтч	117 720,3	126 254,4
		тыс. сом.	72 079,4	72 129,5
<u>в том числе по лимиту</u>		тыс. кВтч	32 500,0	29 374,6
		тыс. сом.	7 205,0	6 527,7
-	Из них: <u>бюджетные потребители</u>	тыс. кВтч	97 170,5	84 301,6
		тыс. сом.	56 491,5	46 636,9
	<u>сельхозпотребители</u>	тыс. кВтч	6 081,2	23 405,3
		тыс. сом.	4 761,6	16 052,9
	<u>промышленность</u>	тыс. кВтч	9 382,1	10 650,7
		тыс. сом.	7 046,1	5 312,4
	<u>прочие потребители</u>	тыс. кВтч	5 086,5	4 725,0
		тыс. сом.	3 780,2	2 922,1

Генеральный директор:

Маматканов К.А.

Начальник ПЭО:

Аракулова Д