

Баланс электрической энергии и мощности в 2015 году
ОАО "Кучуксульфат", Год

Форма 4 (Год)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Год 2013	Факт Год 2013	План Год 2014	План Год 2015
1	Установленная мощность	МВт	18,00	18,00	18,00	18,00
2	Располагаемая мощность	МВт	12,00	12,00	12,00	12,00
3	Рабочая мощность	МВт	7,72	6,18	6,52	6,66
4	Собственное потребление мощности	МВт	7,72	6,18	6,52	6,66
4.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	7,72	6,18	6,52	6,66
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	7,50	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	68,00	54,60	57,44	58,81
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	48,81	40,01	45,97	41,73
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	19,20	14,25	11,47	17,09
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	24,74	17,96	21,44	19,06
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	8,20	5,99	7,14	6,35
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	12,06	10,97	12,43	10,79
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	15,04	11,98	14,30	12,71
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	43,26	36,63	36,00	39,76
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	31,08	26,50	28,81	28,21
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	12,17	10,13	7,20	11,54
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	1,33	1,15	1,08	1,19
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	1,33	1,15	1,08	1,19
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	3,07	3,15	3,00	3,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	68,00	54,60	57,44	58,81
10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	41,93	35,48	34,92	38,56
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	980,08	640,25	749,72	668,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	331,73	85,80	187,83	69,80
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	648,35	554,46	561,90	598,20
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	648,35	554,46	561,90	598,20
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	201,45	201,45	201,45	201,45
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	132,79	105,36	117,31	126,98
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	178,28	104,91	161,54	174,85
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,72	0,44	0,50	0,51
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

