

Для качественного контроля потоков энергоносителей, с целью возможности их оперативного регулирования и сбережения, необходим монтаж следующих точек учета:

Точки учета	Необъективность показаний в грн. за месяц
<u>1. По воде</u>	
1.1 УТВ (РСЦ), Ду 200, ультразвуковой расходомер	Не прогнозируется!
1.2 Выход КТП на химцех, Ду 200, ультразвуковой расходомер	Не прогнозируется!
1.3 Выход из химцеха подпиточной воды, ультразвуковой теплосчетчик	Не измеряется!
1.4 Выход из химцеха на деаэраторы, ультразвуковой теплосчетчик	
1.5 Вход на испарительную установку, ультразвуковой теплосчетчик.	
1.6 Общий конденсат испарительной установки, ультразвуковой теплосчетчик.	Не измеряется!
1.7 Техвода на газоохладители ТГ	
1.8 Подпитка бойлерных 1...6, ультразвуковые теплосчетчики	Не прогнозируется!
1.9 Речная вода на ТЭЦ.	Не измеряется!
1.10 Конденсат после бойлерных 1...6.	Не измеряется!
1.11 Конденсат ТГЗ, 4.	Не измеряется!
1.12. Питательная вода на котел.	
1.13. Речная вода на химцех.	Не прогнозируется!
<u>2. По теплу</u>	
2.1 Циркуляционная вода на градирню, ультразвуковой теплосчетчик	
2.2 Тепловая энергия после конденсатора, ультразвуковой теплосчетчик	Не измеряется!
2.3 Тепло бойлерных.	1 159 337 грн
<u>3. По пару</u>	
3.1. Тепловая энергия с паром на деаэраторы 6 ата	Не измеряется!
3.2. Тепловая энергия с паром на деаэраторы 1,2 ата	Не измеряется!
3.3. Пар на испарительную установку	Не измеряется!
3.4. Пар с испарительной установки в коллектор 1,2	Не измеряется!
3.5. Пар на химцех	Не измеряется!
3.6. Пар на турбину (4 шт.)	887 000 грн
3.7. Пар производственных отборов (4 шт.)	
3.8. Пар производственных отборов на НКМЗ.	9741 грн
3.9. Острый пар с котла.	488 064 грн
<u>4. По топливу</u>	
4.1. Уголь. Узел учета расхода на каждый котел.	Не измеряется!
4.2. Газ. Узел учета на каждый котел.	214 000 грн
<u>5. Прочее</u>	
5.1. Сжатый воздух на ТЭЦ.	
5.2. Промышленные стоки.	Не измеряются!
5.3. Сжатый воздух на химцех.	Не измеряется!

Нач. ПТО

Нач. ЦТАИ