

Выполнение распоряжения председателя Запорожской государственной администрации №52 от 4 февраля 1997 года

В. А. Степаненко,
технический директор “ЭСКО-ВОСТОК”

Я долго думал, выбирая название этой статьи, и решил, что это длинное и казенное название будет наиболее адекватным.

Потому, что, хотя инициатива программы перехода на дифтариф принадлежала нашей компании, основная тяжесть ее организации и развитие легла на плечи подразделений облгосадминистрации. Я бы еще добавил - и ответственности за ее успешный исход.

И еще потому, что это первое распоряжение по направлению энергосбережения, которое начало **выполняться фактически**, а не на бумаге, отнимая у них много сил и времени, добавляя хлопоты и заботы далеко за пределами привычного административного управления.

И эта статья будет больше похожа на промежуточный отчет - эта программа еще далеко не окончена.

1.Состояние выбора предприятиями Запорожской области тарифов в расчетах за электроэнергию

По данным, поступающим в отдел энергосбережения облгосадминистрации, в области начался переход предприятий на новый тариф, дифференцированный по зонам суток.

Однако, по-прежнему, много сомневающихся. Попробую систематизировать вопросы, которые мы постоянно слышим от потребителей электроэнергии:

- не отменят ли завтра этот тариф? Ведь еще никогда Минэнерго не действовало себе в убыток. В каком тогда положении окажутся предприятия, перешедшие на новый тариф - понесены затраты на создание системы многотарифного учета и изменив технологические циклы, при возврате к старым тарифам можно понести большие убытки!
- будут ли снижаться режимные ограничения по мощности со стороны Минэнерго пропорционально выводимой мощности? Ведь сманиеврировав мощностями, предприятие, лишившись маневра, может понести большие убытки при продолжении действий режимных ограничений по мощности?
- как быть, если мое предприятие хочет перейти на дифтариф, но ГАЭК “Запорожьеоблэнерго” требует установки счетчиков для субабонентов - это для нас дорого?

Или: - как быть, если мне выгодно перейти на дифтариф (субабонент), а завод, к которому мы подключены (абонент), нам этого не разрешает?

- как быть с приборами многотарифного учета - ГАЭК “Запорожьеоблэнерго” не принимает их на баланс (или завод - абонент не принимает их на свой баланс)?
- как завтра будут изменяться тарифные зоны и сами тарифы? Ведь мы перестраиваем технологические циклы своего предприятия - его нельзя постоянно менять. И соотношение стоимости тарифных зон завтра может стать невыгодным - ведь Минэнерго заранее ничего не объявляет. Можно ли тогда возвращаться к старым тарифам?

Мы решили вынести рассмотрение этих вопросов в координационно-экспертную группу НТС по энергосбережению и, затем, обратиться в Минэнерго и НКРЕ Украины. А сейчас публикуем данные по состоянию на 31.06.97 г.:

Перешли на новый тариф	Готовятся к переходу (выполнение работ)	Не определились	Отказались от перехода на новый тариф	Нет данных
АвтоЗАЗ	ЗалК	З-д Автоцветлит	Укрграфит	АО Эмонт
Облводхоз	З-д Ферросплавов	Коксо-химический з-д	Мотор-Сич	З-д Дормаш
Инструментальный з-д	Запорожсталь	Сталепрокатный з-д	ГКП Водоканал	ПО ПО ЖАТКАМ
ЗЭМЗ	Днепроспецсталь	Моторный завод	Титано-магниевый к-т	Кондитерская ф-ка
Продмаш	Запорожабразив	Электровозоремонтный	Огнеупорный з-д	Берд.мясокомб-т
Теплосети (Мелитополь)	Железо-рудный к-т	Арматурный з-д	ПО Искра	МКК
	Запорожтрансформатор	Компрессорный з-д	З-д Кремний-полимер	ЗКУ
	ПО Гамма	БОНМЗ	МЖК	З-д стол.приборов
	Южгидромаш	ПО Преобразователь	З-д Радиоприбор	Пришибский КХП
	Азовкабель	Автогенный з-д	З-д Спутник	Электроавтоматика
	АО ЗПБК Славутич	Автогидроагрегат	Запорожэлектротранс	Древконструкция
	ЗЖБК – 1	З-д Сверхмощ.тр-ров	ОКБ Элмис	Швейная ф-ка
	Янцевский карьер	Судостройремзавод	Гормолокозавод №1	
	З-д высококов.Аппарат	Таврический ГОК	ПУВХК	
	Стекловолокно			
	Запорожкабель			

	ОАО Электротехнологи я ЯЯ 310/55		Мясокомбинат К-т Хлебопродуктов Запорожбиомед	
--	---	--	--	--

2. Нерешенные проблемы организационного обеспечения выполнения программы “Добровольное ограничение мощности”

1	Снижение действия режимных ограничений по мощности, пропорционально фактическому выводу мощностей из пиковых зон	КМ Украины, Минэнерго Украины	Трижды отослан запрос с проектами документов от Запорожской ОГА в Киев
2	Предоставление еженедельных итоговых сводок по выводу мощностей потребителей из пиковых зон в сопоставлении с аналогичными периодами 1996 года	ГАЭК Запорожьеоблэнерго	П.5.2 распоряжения 52
3	Создание на границах области и внутри региона системы контроля многотарифного учета электропотребления	ГАЭК Запорожьеоблэнерго	П.5.1 распоряжения 52

3. Анализ эффективности перехода в расчетах за электроэнергию на тариф, дифференцированный по зонам суток ОАО “АВТОЗАЗ”

Мы уже рассказывали в предыдущих номерах об “одиссее” ОАО “АВТОЗАЗ”, которое выступило первопроходцем в нашем регионе по переходу на дифтариф.

Для меня, начало этих работ произошло в феврале 1996 года - 2 месяца мы с энергетиками АВТОЗАЗа доказывали друг - другу необходимость и эффективность этой работы.

Затем энергетики АВТОЗАЗа доказывали своему руководству целесообразность этих работ и необходимость выделения 40 000 \$ - это заняло 5 месяцев.

Еще 2 месяца заняли проектные работы, закупка счетчиков и их монтаж.

Затем 4 месяца заняло согласование возможности перехода ЗЦЭС и ГАЭК “ЗАПОРОЖЬЕОБЛЭНЕРГО” - дважды согласованию помогало руководство облгосадминистрации.

И вот, наконец, все позади, с 1 апреля завод официально перешел на новую систему учета и расчетов за электроэнергию - прошел II квартал 1997 года.

Результаты Вы видите на рис.1 и в таблицах 1, 2.

Во втором квартале общее потребление завода уменьшилось на 30%. Обычно, при этом цена за 1 кВт/час возрастала.

При переходе на дифтариф цена 1 кВт/часа существенно упала - с 8.9 коп. До 6.4 коп. - на 28%.

Разница в оплате составила 150 000 \$ в квартал - окупаемость затрат на систему составила 0.8 месяца - все в соответствии с нашим прогнозом.

Промедление в переходе на дифтариф обошлось заводу примерно в 500 000 \$ переплаты за электроэнергию - в виде упущенной выгоды.

Но все равно, приятно...

АвтоЗАЗ. Стоимость электроэнергии по ДСТ за I кв. (и, условно, за II кв.)

Месяц	Потребление эл. энергии1 кВт/ч	Заявленная мощность кВт	Стоимость			Цена за 1 кВт/ч коп
			За потребление грв	За заявленную грв	%	
Январь	5106110	32502	258355	192409	42.7	8.8
Февраль	4548971	31758	224369	188006	45.6	9.1
Март	4862749	32000	244130	189440	43.7	8.9
За 1 квартал.	14517830		726854	569855	43.9	8.9
Апрель	3562580	25336	191311	149988	43.9	9.6
Май	3138077	22317	168515	1132116	43.9	9.6
Июнь	2510924	17857	134837	105712	43.9	9.6
За 2 квартал.	9211581		494663	387816	43.9	9.6

АвтоЗАЗ. Стоимость электроэнергии по ОСТ за II кв.

Месяц	Потребление эл. энергии кВт/ч			Цена за 1кВт/ч коп	Разность стоимости ДСТ-ОСТ грв.
	ночное	полупик	пик		
Апрель	1038422	1892471	631687	6.1	123926

Май	888449	1667187	582441	6.2	106260
Июнь	448265	1452448	610211	7.1	63104
За 2 квартал	2375136	5012106	1824339	6.4	293290

Источник: Информационный Бюллетень "Энергосбережение, №5, 1997,
Запорожье"