

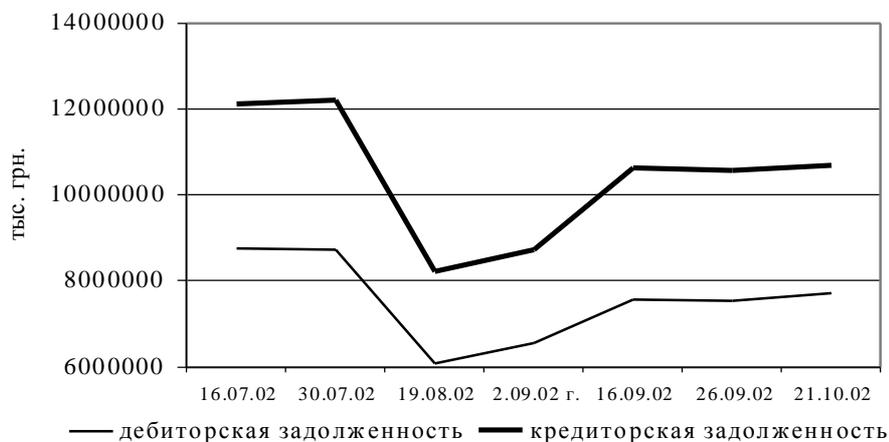
Г.Е.КУДЕНКО,  
Донецкая государственная академия управления

### ОЦЕНКА ФАКТОРОВ, ВЛИЯЮЩИХ НА ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЭЛЕКТРОПОСТАВЛЯЮЩЕГО ПРЕДПРИЯТИЯ ПЕРЕД ОПТОВЫМ ПОСТАВЩИКОМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Находясь в стадии становления рыночных отношений, современное состояние экономики порождает массу негативных явлений, одним из которых является проблема неплатежей между хозяйствующими субъектами энергосистемы Украины, приводящая к возникновению задолженности за произведенную и отпущенную электроэнергию. Так, например, общая задолженность электропоставляющих организаций и предприятий (далее электропоставщиков) перед оптовым рынком электроэнергии (ОРЭ), функции которого выполняет ГП «Энергорынок», на 1.07.2003 г. составила 15,7 млрд. грн. При этом на протяжении 2002 г. и первой половины 2003 г. сохраняется тенденция к ее увеличению. Однако в последние 3 месяца 1-й

половины 2003 г. удалось остановить ее рост [1].

Рассматривая проблему расчетов электропоставщиков с ОРЭ необходимо отметить, что она, в первую очередь, зависит от расчетов потребителей за электроэнергию. По аналитическим данным, предоставленным «ТЭК и статистика» сделана выборка данных о задолженности облэнерго Украины за период с 16.07.02 по 21.10.02 (рис. 1) [2]. В результате статистического анализа изменений дебиторской и кредиторской задолженности в течение рассматриваемого периода между ними установлена корреляционная зависимость (коэффициент корреляции составляет - 0,996).



**Рис. 1.** Изменение дебиторской и кредиторской задолженности облэнерго

Однако при этом величина дебиторской задолженности за отпущенную электроэнергию облэнерго меньше кредиторской задолженности перед ОРЭ в среднем на 28%. То есть приблизительно  $\frac{1}{4}$  часть задолженности электропоставщиков перед ОРЭ обусловлена другими причинами, не связанными с потребителями электроэнергии. Устранение этих причин вместе со снижением задолженности потребителей электроэнергии являются актуальнейшими проблемами электропоставляющего предприятия. Для решения этих проблем предварительно тре-

буется выявить эти причины и вместе с задолженностью потребителей выполнить оценку их влияния на задолженность электропоставщиков перед ОРЭ, что является целью данной работы

В процессе закупки и реализации электроэнергии происходит непрерывное движение товарно-денежных средств между ОРЭ электропоставщиком и потребителями электроэнергии (рис.2).

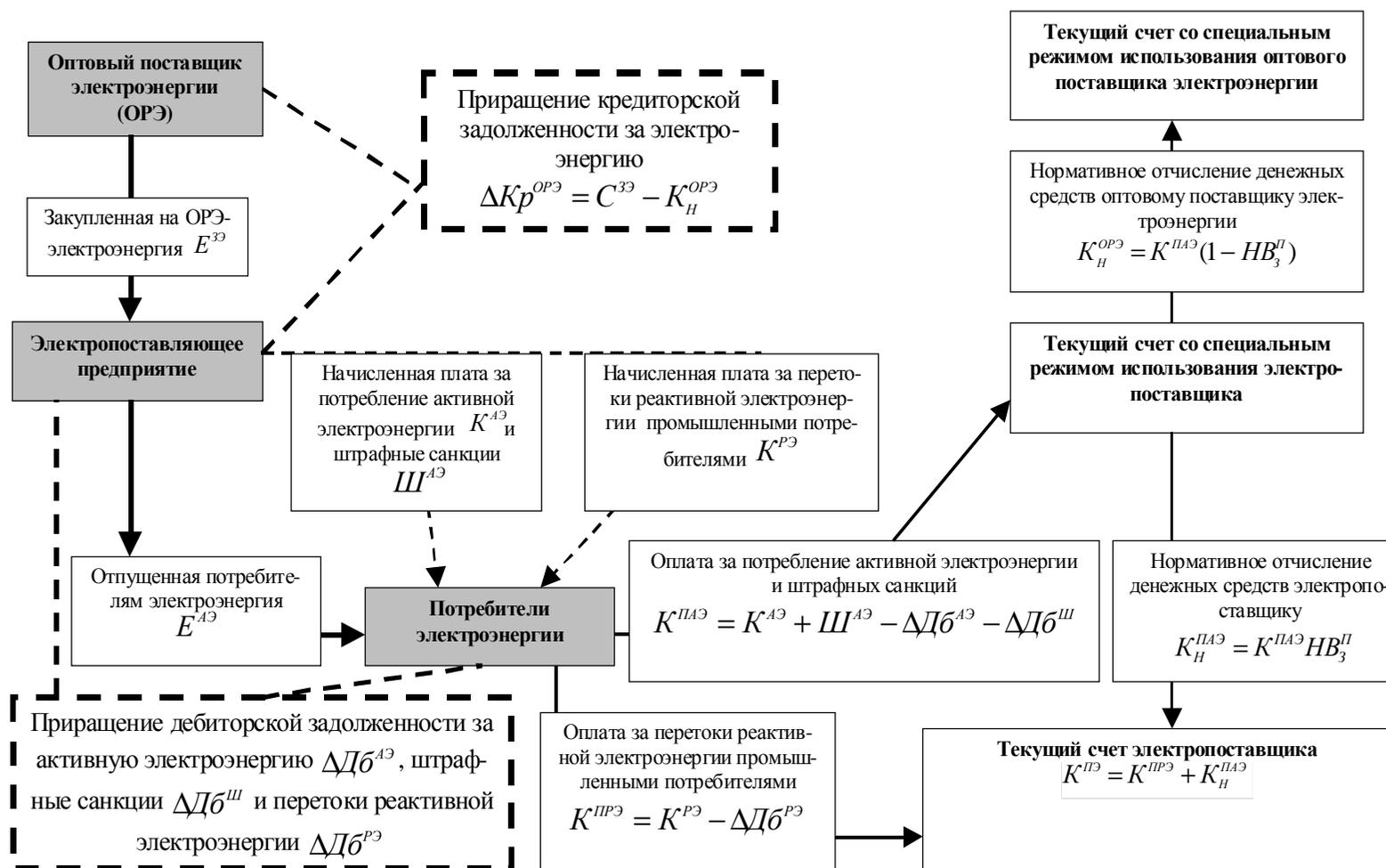


Рис. 2. Модель движения товарно-денежных средств при покупке и реализации электроэнергии

Электропоставщик осуществляет ежедневную закупку электроэнергии в объеме, указанном в предоставляемых заявках оптовому поставщику электроэнергии ( $E^{3Э}$ ). Плата за отпущенную потребителям электроэнергию ( $K^{ПЭ}$ ) начисляется в соответствии с действующими розничными тарифами и объемами потребленной электроэнергии ( $E^{АЭ}$ ). При нарушении правил пользования электроэнергией [3] к потребителям применяются штрафные санкции ( $Ш^{ПЭ}$ ). В условиях государственного регулирования естественного монополизма энергетической отрасли предусматривается нормативное распределение денежных средств ( $K^{ПАЭ}$ ), которые поступают на текущий счет со специальным режимом использования электропоставщика в виде платы за потребление активной электроэнергии и штрафные санкции, на два денежных потока:

1) нормативное отчисление денежных средств на текущий счет оптового поставщика электроэнергии ( $K_H^{ОПЭ}$ ) для покрытия расходов на закупку электроэнергии;

2) нормативное отчисление денежных средств на текущий счет электропоставщика ( $K_H^{ПАЭ}$ ), которые предназначены для покрытия расходов на производство, поставку, передачу электроэнергии, уплату налогов и прочих обязательных отчислений и полученные прибыли.

Электропоставщик самостоятельно не распоряжается денежными средствами на текущем счете со специальным режимом использования. Предусмотренное нормативное отчисление денежных средств на его текущий счет осуществляется уполномоченным банком согласно утверждаемому ежемесячно НКРЭ нормативу отчислений ( $НВ_3^П$ ). Порядок его определения регламентируется методикой расчета норматива отчислений [4].

Кроме поступающих на текущий счет электропоставщика денежных средств в виде нормативных отчислений ( $K_H^{ПАЭ}$ ) на него также поступают денежные средства от оплаты за перетоки реактивной электроэнергии ( $K^{ПРЭ}$ ), ( $\Delta Дб^{РЭ}$ ). Эти денежные средства не подлежат нормативному распределению.

Во взаимодействии с действующими методиками формирования розничных тарифов на активную электроэнергию плата за перетоки реактивной электроэнергии является адресным экономическим стимулом для снижения отрицательного влияния реактивных мощностей конкретных промышленных потребителей на технические потери активной электроэнергии в основной и в распределительной электросетях и на качество напряжения в соответствующем энергорайоне.

В реальных условиях из-за неполной оплаты потребителями начисленной платы за потребленную активную электроэнергию ( $K^{АЭ}$ ) и штрафных санкций ( $Ш^{АЭ}$ ) на текущий счет со специальным режимом использования электропоставщика поступает меньше денежных средств на величину приращение дебиторской задолженности за активную электроэнергию и штрафные санкции ( $\Delta Дб^{АЭ}$ ,  $\Delta Дб^{Ш}$ ), которые нарастающим итогом относятся к дебиторской задолженности электропоставляющего предприятия и отражаются в активах баланса.

В свою очередь из-за этого после нормативного распределения на текущий счет оптового поставщика электроэнергии поступает отличающаяся от стоимости закупленной у него электроэнергии сумма денежных средств. Если стоимость закупленной электроэнергии ( $C^{3Э}$ ) в анализируемом периоде больше суммы перечисленных средств ( $K_H^{ОПЭ}$ ) на текущий счет оптового поставщика, у электропоставщика возникает приращение кредиторской задолженности за электроэнергию ( $\Delta Кр^{ОПЭ}$ ), которая нарастающим итогом относится к кредиторской задолженности электропоставщика и отражается в пассивах баланса. Приращение кредиторской и дебиторской задолженности определяется ежемесячно, так как розничные тарифы на электроэнергию для промышленных потребителей и величина норматива отчислений устанавливается НКРЭ на текущий месяц.

Из разработанной модели движения товарно-денежных средств при закупке и реализации электроэнергии (рис.2) видно, что ежемесячное приращение кредиторской задолженности электропоставщика за элек-

троэнергию зависит от величины начисленной платы за потребление активной электроэнергии ( $K^{AЭ}$ ), штрафных санкций ( $Ш^{AЭ}$ ), соответствующих приращений дебиторской

задолженности ( $\Delta Дб^{AЭ}, \Delta Дб^{Ш}$ ) и величины норматива отчислений ( $НВ_3^П$ ) в текущем месяце:

$$\Delta Kp_i^{OPЭ} = C_i^{3Э} - K_{H,i}^{OPЭ} = C_i^{3Э} - (K_i^{AЭ} + Ш_i^{AЭ} - \Delta Дб_i^{ПЭ} - \Delta Дб_i^{Ш}) H_{3,i}^{OPЭ}, \quad (1)$$

где  $НВ_3^{OPЭ} = 1 - НВ_3^П$  - величина утвержденного норматива отчислений денежных средств на ОРЭ.

Входящие в выражение (1) показатели являются факторами первого порядка, определяющими величину приращения задолженности электропоставщика перед оптовым поставщиком электроэнергии.

Стоимость закупленной на ОРЭ электроэнергии:

$$C^{3Э} = Ц^{OPЭ} E^{3Э}, \quad (2)$$

где  $Ц^{OPЭ}$  - цена закупаемой на ОРЭ электроэнергии.

Согласно проведенным исследованиям [5] цена закупаемой на ОРЭ электроэнергии индивидуальна для каждого электропоставщика и определяется путем корректировки общей для всех электропоставщиков цены на величину ежемесячных дотаций для бытовых и промышленных потребителей, имеющих дифференцированный учет потребляемой электроэнергии.

Закупаемая на ОРЭ электроэнергия расходуется на полезный отпуск потребителям и компенсации ее потерь в распределительных сетях электропоставщика. Следовательно, и стоимость закупленной электроэнергии ( $C_i^{3Э}$ ) определяется стоимостью активной электроэнергии, предназначенной для полезного отпуска потребителям ( $C_i^{AЭ}$ ), и стоимости ее потерь ( $C_i^П$ )

$$C^{3Э} = C^{AЭ} + C^П. \quad (3)$$

Очевидно, что стоимость потерь для каждого электропоставщика индивидуальна. Например, в результате анализа отчетных данных ГП ППЭС ПО «Донецкуголь» о закупке и реализации электроэнергии (табл. 1) установлено, что среднемесячная стоимость

отчетных потерь составляет 9,5% от стоимости закупленной электроэнергии.

Из табл. 1 можно заметить, что в отдельные месяцы уровень расчетов за купленную электроэнергию превышает 100%. Для выявления причин неравномерности расчетов проанализируем данные табл. 2, в которой приведены данные о ежемесячном движении денежных средств на текущих счетах электропоставщиков со специальным режимом использования. В графе «Оплачено потребителями» показана величина поступивших в отчетном месяце денежных средств на текущий счет электропоставщика со специальным режимом использования как платы за электроэнергию и начисленные штрафные санкции. В графе «Поступило на текущий счет ОРЭ» показана величина денежных средств, засчитанная как оплата за купленную в отчетном месяце на ОРЭ электроэнергию, которая для приведения в сопоставимый вид с величиной поступивших в отчетном месяце денежных средств как платы за электроэнергию и начисленные штрафные санкции пересчитана следующим образом:

$$K_{КОР,i}^{ПАЭ} = \frac{Y_i^{OPЭ} C_i^{3Э}}{1 - H_{3,i}^П}, \quad (4)$$

где  $Y_i^{OPЭ}$  - уровень оплаты за купленную на ОРЭ электроэнергию, принятый НКРЭ при расчете норматива отчислений.

Как видно из табл. 2 для обоих электропоставщиков в пределах каждого месяца существует разница между этими денежными средствами

Таблиця 1

## Закупка и реализация электроэнергии

№ п/п	Месяц, год	Закуплено электроэнергии на ОРЭ		Уровень оплаты закупленной электроэнергии, %	Отчетные потребности электроэнергии		Отпущено электроэнергии потребителям, МВт·ч	Начисленная плата, тыс. грн.	Уровень оплаты отпущенной электроэнергии, %
		МВт·ч	тыс. грн.		МВт·ч	тыс. грн.			
1	январь.02	154730	19826,4	58,54	14945,4	1915,03	139785	20151,4	79,78
2	февраль.02	133310	16054,6	104,80	18699	2251,93	114611	17494,6	92,22
3	март.02	140638	15133,1	115,35	19440	2091,81	121198	18454,8	91,52
4	апрель.02	181128	18181,5	90,29	14217	1427,09	166911	23799	79,05
5	май.02	160215	18824,9	72,75	12947	1521,25	147268	21417,9	76,24
6	июнь.02	154177	20411	68,50	10287	1361,86	143890	21653	87,59
7	июль.02	119969	15435	98,81	9333	1200,77	110636	18002	89,42
8	август.02	115892	14234	86,08	8186	1005,41	107706	17494	76,07
9	сентябрь.02	118877	15825	99,99	8499	1131,39	110378	18443,1	95,86
10	октябрь.02	135869	15679	69,05	13296	1534,33	122573	19880	70,48
11	ноябрь.02	138832	15305	90,74	15022	1656,04	123810	19296,8	76,16
12	декабрь.02	169325	22165	103,46	19851	2598,54	149474	23759	97,66
13	январь.03	210916	27809	52,84	19645	2590,17	191271	27904,1	60,46
14	февраль.03	210648	27326	62,15	21737	2819,80	188911	31168,2	65,00
15	март.03	220291	27692	72,91	22389	2814,44	197902	32088,1	67,35
16	апрель.03	204525	25386	103,08	22546	2798,45	181979	29347,9	99,74
17	май.03	181919	22192	74,25	14543	1774,08	167376	27933,4	65,63
18	июнь.03	209982	27166	40,50	14602	1889,10	195380	34061,1	76,78

Сложившуюся ситуацию можно объяснить следующим:

- сложившейся финансовой дисциплиной в банке, который осуществляет нормативное распределение денежных средств, поступающих на текущий счет со специальным режимом распределения;

- часть денежных средств поступает в последнем дне месяца, а их распределение осуществляется в первом дне следующего месяца;

- на первые и последние дни месяца приходятся выходные и праздничные дни, когда банк не работает;

- формой оплаты электроэнергии (денежная и бартерная форма расчета).

Таким образом, в формуле ежемесячного приращения кредиторской задолженности электропоставщика за электроэнергию (1) необходимо учитывать дисбаланс поступлений и отчислений денежных средств ( $K_i^{ДП}$ ) после их нормативного распределения на текущем счете со специальным режимом использования. Исходя из формул (1) и (2) величину дисбаланса можно определить расчетным путем (в табл. 2.2 графа «Отклонение»):

$$K_i^{ДП} = \frac{Y_i^{ОРЭ} C_i^{ЗЭ}}{1 - H_{3,i}^{П}} - (K_i^{АЭ} + Ш_i^{АЭ} - \Delta Дб_i^{АЭ} - \Delta Дб_i^{Ш}) \quad (5)$$

Таблица 2

Анализ движения денежных средств на текущем счете со специальным режимом использования

№ п/п	месяц, год	ГП ШЭС ПО "Донецкуголь"			ОАО "Донецкоблэнерго"		
		Оплачено потребителями	Поступило на текущий счет ОРЭ	Отклонение (±)	Оплачено потребителями	Поступило на текущий счет ОРЭ	Отклонение (±)
1	янв.02	16095,25	13197,86	-2897,39	172443	170507,40	-1935,60
2	фев.02	16161,54	19989,54	3828,00	197388	198252,69	864,69
3	мар.02	16912,42	19931,03	3018,61	238210	237433,99	-776,01
4	апр.02	18838,67	20978,91	2140,24	191451	189641,23	-1809,77
5	май.02	16357,03	17496,23	1139,20	163232	160149,22	-3082,78
6	июн.02	18989,78	17249,85	-1739,93	173756	166626,37	-7129,63
7	июл.02	16124,18	17770,01	1645,83	196110	188645,65	-7464,35
8	авг.02	13326,19	13666,48	340,29	191360	184459,30	-6900,70
9	сен.02	17702,10	19109,90	1407,80	157019	152928,73	-4090,27
10	окт.02	14034,54	12629,49	-1405,05	155104	157716,72	2612,72
11	ноя.02	14712,49	16766,87	2054,38	159786	158580,57	-1205,43
12	дек.02	23221,91	25259,97	2038,06	206905	172127,84	-34777,16
13	янв.03	16899,72	17047,22	147,50	143819	144373,78	554,78
14	фев.03	20290,70	20795,89	505,19	143842	142236,09	-1605,91
15	мар.03	21640,80	21797,67	156,87	160088	159772,05	-315,95
16	апр.03	29306,79	29235,84	-70,95	149801	151601,04	1800,04
17	май.03	18364,21	18817,95	453,74	101911	100478,75	-1432,25
18	июн.03	26204,41	13260,21	-12944,2	96220	94658,88	-1561,12
	сумма	335182,73	335000,94	-181,79	2998445	2930190,31	-68254,69

С учетом вышеизложенного кредиторскую задолженность электропоставляющего предприятия за электроэнергию на ко-

нец анализируемого периода можно представить в виде следующей экономико-математической модели

$$Kp_K^{OPЭ} = Kp_0^{OPЭ} + \sum_{i=1}^n \Delta Kp_i^{OPЭ} = Kp_0^{OPЭ} + \sum_{i=1}^n C_i^{AЭ} + C_i^П - (K_i^{AЭ} + Ш_i^{AЭ} + K_i^{ДП} - \Delta Дб_i^{AЭ} - \Delta Дб_i^{Ш}) H_{3,i}^{OPЭ}, \quad (7)$$

где  $Kp_0^{OPЭ}$  - кредиторская задолженность электропоставляющего предприятия перед ОРЭ на начало анализируемого периода;

$n$  - количество месяцев в анализируемом периоде.

Из формулы (7) видно, что кредиторская задолженность электропоставщика за электроэнергию формируются нарастающим итогом, и ее величина на конец анализируемого периода зависит от факторов, определяющих ежемесячное приращение кредитор-

ской задолженности за электроэнергию и входящие в правую часть формулы (6). Для оценки их влияния используем методику, предложенную в [5], позволяющую количественно оценить влияние факторов по темпу прироста  $T_i$  результирующего показателя  $Z$  за счет изменения каждого фактора  $x_i$

$$T_i = \frac{\Delta Z}{Z} \frac{\partial Z}{\partial x_i} \Delta x_i \quad (8)$$

где  $\Delta Z$  - изменение результирующего показателя  $Z$ ;

$\frac{\partial Z}{\partial x_i}$  - частная производная результирующего показателя по фактору  $x_i$ ;

рующего показателя по фактору  $x_i$ ;

$dZ$  - полный дифференциал результирующего показателя.

$$dZ = \sum_{i=1}^m \Delta x_i \frac{\partial Z}{\partial x_i}, \quad (9)$$

где  $m$  - количество влияющих факторов.

Оценка влияния факторов выполнена для среднемесячных значений анализируемых факторов по отчетным данным двух электропоставщиков:

1) ОАО «Донецкоблэнерго», являющегося типовым представителем электропоставляющих организаций среди облэнерго Украины;

2) ГП ППЭС ПО «Донецкуголь», являющегося нетиповым электропоставляющим предприятием, так как осуществляет поставки электроэнергии большому количеству угольных предприятий, большинство из которых убыточные.

В качестве исходных данных взяты:

1) максимальное значение ежемесячного приращения кредиторской задолженности электропоставщика, рассчитанное по формуле (6);

2) соответствующие максимальному значению ежемесячного приращения кредиторской задолженности значения влияющих факторов;

3) значения влияющих факторов при их увеличении (по модулю) на 5% (табл. 3). Такой подход позволит адекватно оценить степень влияния каждого фактора на результирующий показатель.

Для оценки влияния факторов по формуле (8) с использованием формулы (9) рассчитаны темпы приростов изменения приращений кредиторской задолженности в результате изменений влияющих факторов (табл. 3).

Анализируя результаты расчетов можно сгруппировать факторы по степени влияния и возможности менеджеров электропоставщика воздействовать на них:

1) факторы, относящиеся к государственному регулированию электроэнергетики (их изменение оказывает наибольшее измене-

ние приращения кредиторской задолженности):

- стоимость полезного отпуска электроэнергии (зависит от цены закупаемой электроэнергии);

- начисленная плата потребителям за электроэнергию (зависит от розничных тарифов на отпускаемую электроэнергию);

- норматив отчислений и дисбаланс поступлений денежных средств на текущий счет со специальным режимом использования и отчислений с него оптовому рынку электроэнергии;

2) управляемые факторы:

- приращение дебиторской задолженности за электроэнергию (среди управляемых факторов оказывает наибольшее влияние);

- потери электроэнергии (сопоставимы по значимости с приращением дебиторской задолженности);

- штрафные санкции за нарушение правил пользования электроэнергией (оказывает незначительное влияние, однако их величина характеризует качество действующей у электропоставщика системы учета и контроля реализации электроэнергии потребителям)

- приращение дебиторской задолженности за штрафные санкции (оказывает незначительное влияние).

Для оценки удельного веса влияния факторов с помощью метода цепных подстановок проанализируем гипотетические варианты ежемесячного приращения кредиторской задолженности при следующих значениях влияющих факторов (табл. 4):

1. Потребители полностью оплачивают потребление электроэнергии ( $\Delta DB_i^{ПЭ} = 0$ ), тогда величина утвержденного норматива отчислений равна расчетной величине норматива отчислений ( $H_3^П = H_P^П$ ) [4, 5].

2. Потребители полностью оплачивают потребленную электроэнергию и коммерческие потери электроэнергии отсутствуют. Средняя величина коммерческих потерь для обоих предприятий рассчитана по форме отчетности 1-б ТРЭ как разница между отчетными и технологическими потерями.

Таблица 3

**Оценка влияния факторов на приращение кредиторской задолженности**

№ п/п	Условное обозначение показателя	ГП ППЭС ПО «Донецкуголь»			ОАО «Донецкоблэнерго»		
		Значение показателя	Отклонение (±)	Темп прироста при изменении <i>i</i> -го фактора, %	Значение показателя	Отклонение (±)	Темп прироста при изменении <i>i</i> -го фактора, %
1	$C_i^{ПЭ}$ , тыс. грн	25276,9	1263,84	6,99	209199	10459,9	12,19
2	$C_i^П$ , тыс. грн	1889,1	94,46	0,52	46357,31	2317,87	2,70
3	$K_i^{АЭ}$ , тыс. грн	34061,1	1703,06	-7,82	238993	11949,7	-12,89
4	$Ш_i^{АЭ}$ , тыс. грн	103,91	5,2	-0,02	2522	126,1	-0,14
5	$K_i^{ДП}$ , тыс. грн	-12944,2	-647,21	2,97	-1935,6	-96,78	0,10
6	$\Delta Дб_i^{ПЭ}$ , тыс. грн	7856,69	392,83	1,80	66550	3327,5	3,59
7	$\Delta Дб_i^{Ш}$ , тыс. грн	52,5	2,63	0,01	1819,72	90,99	0,10
8	$H_{3i}^{ОРЭ}$ , тыс. грн	0,8297	0,0415	-3,06	0,9263	0,0463	-9,23
9	$\Delta КР_i^{ОРЭ}$ , тыс. грн	16121,3	226,22	1,40	96964,48	-3477,83	-3,59

Таблица 4

**Анализ гипотетических вариантов приращения кредиторской задолженности**

№ п/п	Условное обозначение показателя	ГП ППЭС ПО «Донецкуголь»					ОАО «Донецкоблэнерго»				
		Июнь 2003	Вариант 1	Темп прироста, %	Вариант 2	Темп прироста, %	Январь 2002	Вариант 1	Темп прироста, %	Вариант 2	Темп прироста, %
1	$C_i^{ПЭ}$ , тыс. грн	25276,9	25276,9	0	25276,9	0	209199	209199	0	209199	0
2	$C_i^П$ , тыс. грн	1889,1	1889,1	0	1576	-16,57	46357,31	46357,31	0	31384,01	-32,3
3	$K_i^{АЭ}$ , тыс. грн	34061,1	34061,1	0	34061,1	0	238993	238993	0	238993	0
4	$Ш_i^{АЭ}$ , тыс. грн	103,91	103,91	0	0	-100	2522	2522	0	2522	0
5	$K_i^{ДП}$ , тыс. грн	-12944,2	-12944,2	0	-12944,2	0	-1935,6	-1935,6	0	-1935,6	0
6	$\Delta Дб_i^{ПЭ}$ , тыс. грн	7856,69	0	-100	0	-100	66550	0	-100	0	-100
7	$\Delta Дб_i^{Ш}$ , тыс. грн	52,5	52,5	0	0	-100	1819,72	1819,72	0	1819,72	0
8	$H_{3i}^{ОРЭ}$ , тыс. грн	0,8297	0,8297	0	0,8297	0	0,9263	0,8999	-2,85	0,8999	-2,85
9	$\Delta КР_i^{ОРЭ}$ , тыс. грн	16121,3	9602,65	-40,44	9332,21	-42,11	96964,48	41596,37	-57,1	26623,07	-72,54

Оценивая гипотетические варианты снижения приращения кредиторской задолженности электропоставщика за электроэнергию, необходимо заметить, что снижение задолженности по оплате электроэнергии до нуля сокращает приращение кредиторской задолженности за купленную электроэнергию на 40-50%. Сокращение отчетных потерь на величину ее коммерческой составляющей для ОАО «Донецкоблэнерго» дает дополнительное снижение приращения кредиторской задолженности еще на 20%. Однако даже в случае полной оплаты потребителями электроэнергии и отсутствия коммерческих потерь электроэнергии приращение кредиторской задолженности за электроэнергию не сводится к нулю. Это объясняется несовершенством методов государственного регулирования денежных потоков при оплате за купленную на ОРЭ и отпущенную потребителям электроэнергию.

Несмотря на негативное влияние методов государственного регулирования на процессы ценообразования и денежные потоки при расчетах за электроэнергию, для электропоставляющих компаний остается актуальной необходимость разработки методов, позволяющих повысить ежемесячный уровень оплаты электроэнергии потребителями и снизить ее коммерческие потери.

#### Выводы:

1. Основными факторами, влияющими на задолженность электропоставляющего предприятия перед оптовым поставщиком являются:

- методы государственного регулирования распределения денежных потоков при расчетах электропоставщика за электроэнергию, ее закупочной цены и розничных тарифов для потребителей;

- задолженность потребителей по оплате электроэнергии, потери электроэнергии

и штрафные санкции за нарушение правил пользования электроэнергией.

2. Для типовых электропоставщиков (облэнерго) влияние методов государственного регулирования на формирование кредиторской задолженности за электроэнергию составляет приблизительно 30% от величины ее приращения.

3. Необходима разработка методов, позволяющих снизить задолженность потребителей при расчетах за электроэнергию в текущем месяце и соответствующие потери электроэнергии.

#### Литература

1. Электроэнергетика. Статистика производства // Энергобизнес. – 2003. - № 4 (280). – С. 54-59.

2. ТЭК – текущая статистика // Приложение к изданию «Энергобизнес». – 2002. - №19 (38). - С.134.

3. Постанова НКРЕ № 28 від 31.07.1996 р. “Про затвердження Правил користування електричною енергією” // <http://www.rada.gov.ua/laws/pravo/new/cgi-bin/search.cgi?organs=23>.

4. Постанова НКРЕ № 861 від 18.08.2000 р. “Про затвердження порядку відрахувань коштів на поточні рахунки енергопостачальників електричної енергії за регульованим тарифом та на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оптового постачальника електричної енергії” // <http://www.rada.gov.ua/laws/pravo/new/cgi-bin/search.cgi?organs=23>.

5. Оценка и обоснование эффективности деятельности электропоставляющего предприятия. / Н.В.Канарская, Г.Е.Куденко, В.Н.Беленцов, С.И.Севостьянова: - Севастополь: "Вебер", 2003. - 172 с.

Статья поступила в редакцию 08.12.2003