

Журнал по профилю...

ЭНЕРГО БИЗНЕС

ИЗДАЕТСЯ С АВГУСТА 1997

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ

15 / 498

11-16 апреля 2007

www.e-b.com.ua

нефть и газ

Норвежская Tiway Oil
хочет поработать в Украине

уголь

Качество кокса:
новые требования

электроэнергетика

Украина наращивает
экспорт электроэнергии



Игра

Почему
дорожает
бензин

на повышение

ВАША РЕКЛАМА

(210x280 мм)

Игра на повышение

Почему дорожает бензин



Сезонное подорожание на нефтерынке в этом году совпало с политическим кризисом. Зазвучали обвинения в адрес нефтетрейдеров, якобы использующих ситуацию для дополнительного заработка. Но с таким же успехом можно утверждать, что это Президент подгадал свой указ о роспуске парламента к повышению цен на нефтепродукты.

Виталий КАЧАНОВ

«...и никакой политики»

Нервную реакцию правительства на обычное подорожание бензина можно пояснить только напращением последних недель из-за спора с Президентом Украины Виктором Ющенко вокруг роспуска Верховной Рады.

Действительно, минимальная цена литра А-95 по состоянию на 10.04.07 г. была зафиксирована в Харьковской обл. на уровне 3.45 грн. Дороже всего — 4.2 грн/л — этот бензин стоил на заправках НК «Альянс» в Донецкой обл., что на 10 коп больше, чем за неделю до этого. Средняя же цена по стране застыла на отметке 3.8 грн/л. А ведь в апреле 2006 г. А-95 продавался в Киеве по 3.9-4.1 грн за литр.

Но первый вице-премьер, министр финансов Николай Азаров поспешил заявить, что повышение цен на нефтепродукты экономически необоснованно. Он напрямую связывает это с указом о роспуске парламента. «Почему нефтетрейдеры в течение 6 месяцев выполняли меморандум с правительством, а после указа Президента вдруг оказалось, что этот меморандум выполнять не надо. Это результат политической нестабильности» — заявил он.

Стоит отметить, что обычно Николай Янович не спешит делать выводы без детального анализа ситуации. Но, видимо, накал политических страстей достиг предела, и первый вице-премьер сделал исключение из своего правила.

К тому же некоторые НПЗ подлили масла в огонь, пожаловавшись на невозмещение им НДС. В результате, Виктор Ющенко среди негативов работы правительства на своей пресс-конференции 12 апреля вспомнил о 280 млн грн, которые недополучили нефтепереработчики. А за возврат НДС в КМ отвечает как раз Н.Азаров.

Не надо было лишний раз напоминать, что **замораживание оборотных средств в виде невозврата НДС ухудшает экономику НПЗ и рано или поздно приводит к необходимости повышения отпускных цен.** Во всяком случае, для первого вице-премьера это не аргумент. Н.Азаров объяснил журналис-



там, что ситуация с возмещением НДС не изменилась за последние месяцы, а значит не является причиной для повышения цен.

С другой стороны, первый вице-премьер фактически засвидетельствовал: **правительство само не выполняет условий меморандума с участниками нефтерынки в части НДС.** Добавим к этому «зависшие» обязательства по льготам для реконструкции НПЗ и снижение железнодорожных тарифов на экспорт мазута, а также повышение с 1 апреля тарифа на транспортировку нефти на НПЗ нефтепроводами без консультаций с ними. В такой ситуации какие вообще могут быть претензии к нефтяникам?

Николай Азаров поспешил заявить, что повышение цен на нефтепродукты экономически необоснованно



Из года в год

Повышение цен на нефтепродукты традиционно происходит весной и осенью. Эта тенденция четко прослеживается и в течение последних пяти лет. Так, в 2006 г. нефтепродукты в рознице подорожали в конце апреля. В Киеве цена литра бензина А-95 поднялась на 5.1% — с 3.90 грн до 4.10 грн.

В 2005 г. украинские НПЗ в конце марта повысили цену льготного дизтоплива для сельхозпроизводителей на 16.6% — до 2.8 тыс грн/т из-за подорожания нефти на 25% с \$240/т в марте до \$300/т в апреле. Уже 14 апреля Минэкономики с разрешения правительства ограничило розничную цену А-95 — 2.99 грн/л. В ответ на это ряд нефтетрейдеров отказались торговать по таким ценам. В результате, 12 мая Минэкономики вынуждено было повысить ценовую планку на А-95 на 7%, до 3.2 грн/л.

В 2004 г. пик спроса пришелся на конец мая. В результате в начале июня правительство и участники рынка договорились за неделю снизить стоимость бензина А-95 с 3.3 грн/л до 2.9 грн/л.

В 2003 г. цены начали расти в феврале, в первую очередь, на дизтопливо. Зато уже в середине марта началось их снижение.

В 2002 г. подорожание нефтепродуктов стартовало с начала года, так как производители, лишившись льгот, начали закладывать в цену акцизный сбор и НДС. За месяц с лишним рост цен составил 31%, затем произошло небольшое снижение, сменившееся в марте-апреле ростом цен.

Заграница не поможет

Трудно не заметить, что **цены на нефть и нефтепродукты растут на международных рынках.**

Повышение нефтяных котировок вызвано ожиданиями высоких цен на бензин в США предстоящим летом, что, в свою очередь, спровоцировано низкими запасами бензинов в этой стране. За десять недель они уменьшились более чем на 28.5 млн бар и впервые за четыре месяца опустились ниже психологической отметки 200 млн бар.

В соответствии с официальной информацией Министерства энергетики США, запасы бензинов в стране по состоянию на 6.04.07 г. уменьшились за неделю на 5.5 млн бар, что существенно превысило прогноз. В то же время среднее за четыре недели потребление бензинов в США по состоянию на 6.04.07 г. достигло 9.4 млн бар/сутки,

что на 2.5% превысило показатель за аналогичный период предыдущего года.

Снижается добыча нефти странами ОПЕК. По данным агентства Platts, двенадцать стран ОПЕК в марте добывали нефть на уровне 30.11 млн бар/сутки, что меньше по сравнению с февралем на 70 тыс бар/сутки. **Снижение добычи странами ОПЕК** — основной фундаментальный фактор роста котировок нефтяных фьючерсов в марте-апреле.

По данным Минтопэнерго Украины, в марте на рынках Европы отмечен существенный рост цен на нефть и нефтепродукты. В начале апреля рост продолжился. В целом за период 1.03. — 5.04.07 г. бензин А-95 подорожал на \$47/т (+7.4%), до \$690/т, российское дизтопливо — на \$43/т (+7.5%), до \$637/т (CIF Средиземноморье, **приложение**). С 1 по 5 апреля бензин А-95 подорожал на \$20/т (+3%), дизтопливо подешевело на \$4/т (-1%).

В то же время нефтяная смесь Brent за указанный период подорожала на \$6.8/бар (+11%), до \$68.55/бар, российский сорт Urals в Средиземноморье — на \$7.5/бар, до \$65.26/бар (\$476/т).

Это отразилось и на стоимости нефтепродуктов, импортируемых в Украину. Так, средняя цена нефти в марте возросла по сравнению с февралем на 8.6%, до \$370.6/т, бензина — на 5.9%, до \$550.4/т. С другой стороны, рост цены на украинском рынке делает привлекательным импорт, что нашло отражение в увеличении объемов поставок нефтепродуктов из других стран в марте по сравнению с февралем.

Есть мнение

Большинство специалистов сходятся во мнении, что **украинский рынок идет в фарватере международных тенденций с небольшим отставанием.** В Минтопэнерго отметили, что рост цен на нефтепродукты в этот период происходит практически ежегодно. «Элемент в цене, связанный с повышением спроса, конечно есть, ведь у нас рыночная экономика», — подчеркнули в министерстве. Потребление нефтепродуктов возрастает как из-за посевной, так и просто из-за увеличения автомобилей на дорогах после «зимней спячки».

«Главное, чтобы стоимость нефтепродуктов не выходила из коридора расчетных цен», — заметил в беседе с «Энергобизнесом» специалист Департамента по вопросам нефтяной, газовой та нефтеперерабатывающей промышленности министерства. Он напомнил, что в рамках экспертно-аналитической группы вот уже несколько месяцев готовятся прогнозные цены на нефтепродукты по согласованной с участниками рынка формуле. При этом эксперт не исключил, что вопрос роста цен будет поднят по инициативе правительства на очередном заседании экспертно-аналитической группы.

В то же время ряд аналитиков считают, что цены уже давно должны были вырасти, с учетом ситуации на мировом рынке нефти. Некоторое отставание цены они объясняют наличием старых запасов в Украине, которые уже закончились. При этом они не склонны связывать политическую «драчку» с ростом цен на бензин.

Такого же мнения придерживаются и в ООО «ТНК-ВР Украина». В компании заявили, что рост

Экспорт-импорт нефти и нефтепродуктов Украины в 2007 г.

Месяц	Нефть			Бензин		
	объем, т	стоимость, \$	средняя цена, \$/т	объем, т	стоимость, \$	средняя цена, \$/т
Январь	1 123 978	430 186	382.7	85 739	46 988	548.0
Февраль	771 921	263 539	341.4	50 964	26 493	519.8
Март	831 115	307 981	370.6	121 901	67 092	550.4

цен на топливо никоим образом не связан с политической ситуацией в стране: «Через традиционное сезонное повышение Украина проходит каждую весну, и связывать события на рынке топлива и в политической сфере — крайне некорректно и, как минимум, безграмотно с экономической точки зрения. Дело в том, что цены на внешних рынках начали расти еще в феврале, в то время как динамика цен в Украине за счет запасов была более консервативной. Дешевые остатки предыдущих периодов, которые служили своеобразным демпфирующим фактором для украинского рынка, — исчерпаны. В данный момент мы можем наблюдать, как Украина «догоняет» внешние рынки. С начала февраля, согласно данным агентства Platts, в мире оптовые партии бензина подорожали на \$150-160/т, а в Украине (по данным центра «Психея») — на \$80-90/т. В этом разрыве можно увидеть потенциал к дальнейшему росту цен. По нашим прогнозам, он может составить порядка 10-15% в опте», — прокомментировали ситуацию в «ТНК-ВР Украина».

Мнение Минтопэнерго

Министерство топлива и энергетики в аналитической записке о состоянии рынка нефтепродуктов Украины в марте-апреле подтвердило рассуждения экспертов.

По выводам Минтопэнерго, существенный рост цен на нефтепродукты в Европе отразился на украинском рынке в первой половине марта. С 1 марта по 10 апреля динамика средних оптовых цен была следующей:

- бензин А-95 — рост 15.7% (+585 грн/т), до 4 315 грн/т;
- дизтопливо — рост 2.8% (+100 грн/т), до 3 630 грн/т.



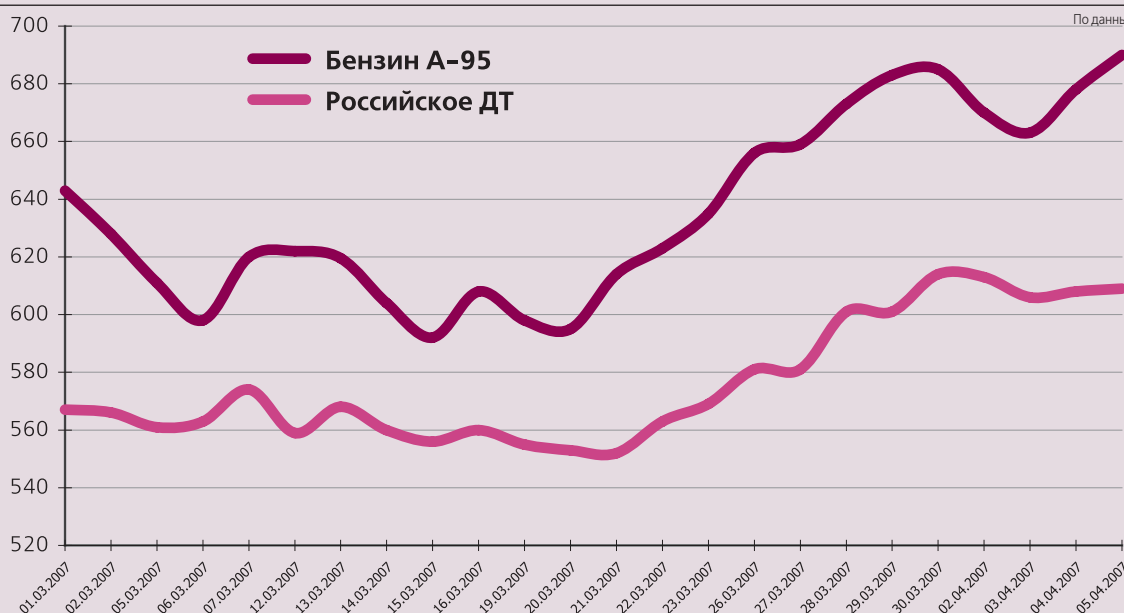
Председатель правления ЗАО «Укртатнафта» Сергей Глушко



- **О наполнении рынка:** «В Украине уже почти два года посевная и уборочная страда проходит более-менее спокойно. Это связано с тем, что импортные нефтепродукты заходят без налогов. В то же время, например, белорусские НПЗ производят необходимое количество дизтоплива и бензина А-76, и если мы чуть зазеваемся и не отследим рыночные процессы, они сразу заполняют нишу. А кроме них, есть и российские предприятия. Так что сейчас украинский рынок в этом плане достаточно «напряженный», и дефицита ни по одному из видов нефтепродуктов нет и не будет».
- **О ценах:** «Вопрос цен вообще интересный. В то время как производители и импортеры конкурировали между собой по ценам, цены на стелах АЗС были в течение года стабильными. В итоге получилось, что «центр прибыли» переместился из нефтеперерабатывающей отрасли к трейдерам».
- **О зависимости от мировой цены нефти:** «У нас нефть немножко дешевле мировых котировок, хотя в последнее время не так уж существенно отличается от них. Таким образом, все колебания мировой стоимости нефти отражаются на стоимости нефтепродуктов».

Приложение

Динамика цен на нефтепродукты в Средиземноморье в марте-апреле 2007 г. (CIF), \$/т





Невозврат НДС ухудшает экономику НПЗ, способствуя повышению отпускных цен

Между тем более инертный розничный рынок в среднем по Украине за период с 1 марта по 10 апреля продемонстрировал определенный рост цен на бензины и незначительный рост цен на ДТ, обусловленный крупными запасами топлива на рынке:

- бензин А-95 — с 3.72 до 3.80 грн/л (+2.2%);
- дизтопливо — с 3.50 до 3.52 грн/л (+0.3%).

Расчетные цены на нефтепродукты в розничной сети*, грн/л

Период		ДТ	А-80	А-92	А-95
По состоянию на 1.04.07 г.	min	3.72	3.56	3.77	3.95
	средняя	3.77	3.61	3.83	4.01
	max	3.83	3.67	3.89	4.07
По состоянию на 15.04.07 г.	min	3.76	3.61	3.85	4.04
	средняя	3.82	3.66	3.91	4.10
	max	3.88	3.72	3.97	4.16

*В соответствии с уровнем цен на мировом рынке

Рост средних цен на АЗС Украины, грн/л

Период	ДТ	А-80	А-92	А-95
На 30.03.07 г.	3.5	3.34	3.57	3.76
На 6.04.07 г.	3.51	3.36	3.61	3.80
Рост/падение	+0.01	+0.02	+0.04	+0.04

Рост цен на рынке Европы, \$/т

Период	ДТ	А-95
С 28.02 по 28.03.07 г.	+35	+56
С 28.03 по 12.04.07 г.	+14	+24

Ресурсное наполнение рынка в апреле 2007 г., тыс т

Апрель	ДТ	Бензин
Потребление в 2006 г.	456.6	329.0
Прогноз на 2007 г.	519.7	463.3
Изменения	+63.1	+134.3

По данным Минтопэнерго

В первой декаде апреля под давлением оптовых цен розничные цены начали расти. В ряде регионов, в частности в Киеве и Донецке, **цена на бензин А-95 выросла с 3.80 до 4.0-4.10 грн/л**. Министерство отмечает, что эти значения несколько выше верхней границы ценового коридора, рассчитанного в бюллетене секретариата экспертно-аналитической группы №8 от 1.04.07 г. (средняя расчетная величина — 4.01 грн/л, максимальная — 4.07 грн/л).

Розничные цены на дизтопливо в большинстве регионов практически неизменны и остаются существенно ниже средней расчетной величины — 3.77 грн/л (фактическая цена на 10.04.07 г. — 3.52 грн/л). В то же время средние цены на дизтопливо в Донецкой обл. выше средней границы ценового коридора и составляют 3.80 грн/л.

В целом по Украине средние цены практически не достигают даже нижней границы ценового коридора. Однако в столице Украины, городах-миллионниках и АР Крым они доходили до верхней границы коридора и даже превышали ее (АР Крым). В остальной части Украины цена оставалась стабильно ниже расчетного ценового коридора в результате достаточного предложения нефтепродуктов на рынке.

По мнению министерства, наполнение рынка нефтепродуктами в марте-апреле является профитным в силу повышенных объемов переработки и крупных импортных поставок. В марте импорт бензинов в Украину — 122 тыс т, дизтоплива — 219 тыс т. По оперативным данным, на 4.04.07 г. объем импорта составил: бензин — 26 тыс т, дизтопливо — 22 тыс т.

Таким образом, констатирует министерство, даже с учетом естественного роста уровня потребления, **никаких проблем с обеспечением нефтепродуктами в апреле 2007 г. на рынке Украины не ожидается.**

По данным Минтопэнерго, средняя отпускная цена украинских НПЗ на бензин А-95 за последний месяц была ниже импорта на 52 \$/т. По состоянию на 11.04.07 г. отпускные цены украинских производителей несколько повысились, и отклонение сократилось до 49 \$/т.

Цены украинских производителей на дизтопливо в период с 12.03.07 г. по 22.03.07 г. практически не отличались от цен импорта на EXW. С 30.03.07 г. цены были ниже импорта на 62 \$/т, а к 11.04.07 г. — ниже импорта на 48 \$/т.

Неутешительный вывод

Минтопэнерго констатирует, что повышение оптовых цен на бензины и дизтопливо в опте вызвано такими объективными факторами, как рост цен в Европе. Из-за высоких запасов на рынке оптовые цены на бензины сегодня ниже мировых на 500-600 грн/т. В связи с начавшимся очередным ростом цен на европейском рынке, есть все предпосылки для дальнейшего удорожания нефтепродуктов в Украине.

В целом министерство считает объективным изменение цен на нефтепродукты в опте и рознице, а также достаточное ресурсное наполнение рынка. 

«Укртатнафта» идет на прорыв

10 мая ЗАО «Укртатнафта» планирует определить победителей тендера на выполнение первого этапа модернизации Кременчугского НПЗ

На рабочем заседании тендерного комитета ЗАО «Укртатнафта» (10.04.07 г.) рассмотрена информация о ходе закрытого тендера по выбору лицензиаров и разработчиков базовых проектов для реализации I этапа модернизации ЗАО («Повышение качества бензинов и дизельных топлив»).

Для анализа и оценки 7-ми поступивших офферт решено создать рабочую группу, которая до 4.05.07 г. должна предоставить всем членам тендерного комитета аналитические материалы для проведения завершающей оценки предложений. На 10.05.07 г. запланировано проведение итогового заседания тендерного комитета ЗАО, на котором и должны быть определены победители тендера.

Алексей ГОРБОВСКИЙ

Единственный выход

Нефтеперерабатывающая отрасль в Украине переживает сейчас не самые лучшие времена, поскольку правительство делало все для того, чтобы усилить конкуренцию между импортными нефтепродуктами и продукцией украинских нефтепереработчиков. При этом цены импортных нефтепродуктов постоянно подтачивают экономику украинских НПЗ, — заявил в беседе с журналистами председатель правления ЗАО «Укртатнафта» **Сергей Глушко**.

Кременчугский НПЗ — не исключение. Единственный выход из создавшейся ситуации для ЗАО «Укртатнафта» — продолжить модернизацию, добиться более экономичной переработки нефти, увеличив глубину нефтепереработки и выход светлых нефтепродуктов.

Завод является самым крупным в Украине, еще не так давно перерабатывал 18 млн т нефти в год и его возможности практически сохранены (в консервации — мощности по переработке около 6 млн т нефти в год). Все оборудование по переработке общей мощностью 12 млн т нефти в год можно включить в работу и перерабатывать сырье, — отметил председатель тендерного комитета ЗАО, советник председателя правления по новым технологиям и техперевооружению **Сергей Лейтар**.

По его словам, ремонт или реконструкция не требует остановок предприятия и не вызовет каких-либо затруднений с переработкой нефти. В то же время первые установки, которые работают на заводе, весьма «преклонного» возраста (в 2006 г. Кременчугский НПЗ отметил свое 40-летие).

Говоря о необходимости серьезной реконструкции, С.Лейтар заметил, что ужесточаются требования к качеству нефтепродуктов: «Мы можем перерабатывать нефть, обеспечены всеми вторичными процессами, которые необходимы на НПЗ, но качество — это уже вчерашний день. Сегодня стандарты, разработанные в Украине, завод не нарушает. Но мы все прекрасно понимаем, что эти стандарты не идут «в ногу» с Европой (речь идет о стандартах Евро-3, 4, 5). Поэтому, чтобы не отстать от времени, мощности по переработке необходимо усовершенствовать. Где-то мы можем сделать это просто за счет замены катализаторов, небольшой реконструкции, а где-то необходимо строительство новых объектов, которые должны обеспечить выпуск продукции более высокого качества».



Сергей Глушко задумался над взаимоотношениями с государством, которое своеобразно «помогает» «Укртатнафте»

В соответствии с этими требованиями, совместно с корейской компанией LG International было разработано ТЭО проекта реконструкции Кременчугского НПЗ. «Это ТЭО нужно всем — акционерам, которые должны понимать, какие задачи стоят перед НПЗ, оно нужно будет и в дальнейшей работе с банками. Я не гарантирую, что этого будет достаточно, но, во всяком случае, есть документ, согласно которому мы движемся» — отметил С.Лейтар.

В ТЭО включены два этапа. В частности, первый касается только улучшения качества выпускаемого бензина и дизтоплива. Этот этап предусматривает строительство новых установок — гидроочистки бензина каталитического крекинга и изомеризации легкой бензиновой фракции (позволит увеличить выпуск высокооктановых бензинов с одновременным улучшением их качества). Таким образом, содержание ароматических углеводородов и серы будут снижены и приведены к тем стандартам, которые будут требоваться в Украине через какое-то время, поскольку эти требования (стандарты) существуют во всем цивилизованном мире.

Кроме того, в рамках первого этапа предусмотрена реконструкция установки гидроочистки дизельных фракций ЛЧ-24-7/68 (для перехода на выпуск дизтоплива с содержанием серы не более 50 ppm).

Решением НС был создан тендерный комитет, которому было поручено организовать тендер на проведение этих работ.

С.Лейтар разъяснил, что эту работу можно разделить как бы на два этапа: первый — заключение контрактов на покупку лицензий и разработка базового проекта, следующий — рабочее проектирование, заказ оборудования, поставка, строительство, сдача объекта, пусконаладочные работы.

После того как были разработаны все документы, в декабре 2006 г. на заседании НС было принято решение об объявлении закрытого тендера. С.Лейтар объяснил, что тендер был закрытым, поскольку в нефтепереработке известны фирмы-лицензиары, которые могут разработать проект и выполнить работу. Были выбраны те, которые больше всего подходят для выполнения конкретных задач и имеют больше всех проданных лицензий по указанным выше процессам. Но даже из выбранных компаний не все брались сразу за все три установки.

Всего же компания направила 14 комплектов тендерной документации фирмам-лицензиарам и разработчикам базовых проектов. Было получено 7 тендерных предложений (оферт). 10.04.07 г. эти оферты были вскрыты. «Дальнейшая работа будет следующей: создана рабочая группа, которая должна все эти оферты обработать в течение месяца. На 10.05.07 г. запланировано проведение заседания тендерного комитета, где уже будут объявлены лицензиары и разработчики базовых проектов», — сообщил С.Лейтар. Он уточнил, что из семи оферт тендерный комитет должен выбрать троих победителей, с которыми будут заключены контракты на разработку базовых проектов.

При этом специалист отметил, что сейчас в мире настоящий бум реконструкции и модернизации НПЗ: «Это заметно, даже по НПЗ соседей — Новополюцкому и Мозырскому (Беларусь), которые уже опередили нас. Очень заметно это и по российским компаниям — «ЛУКОЙЛ», «Роснефть», «ТНК-ВР» сейчас с энтузиазмом взялись за заводы. Мы это чувствуем даже по Лисичанскому НПЗ — мы только тендер проводим по установке изомеризации, а они ее уже запустили. То же относится и к Одесскому НПЗ».

Естественно возникли проблемы у инженеринговых компаний, разработчиков проектов, не говоря уж об изготовлении специфического оборудования. «На изготовление некоторого оборудования (например, реакторов) уже есть очередь до четырех лет. Ситуация достаточно сложная и придется «крутиться», чтобы из нее выйти», — резюмировал С.Лейтар.

Финансы

С.Глушко уточнил, что изначально первый этап реконструкции Кременчугского НПЗ стоил ориентировочно \$200 млн. Но цены растут — в связи с бумом, машиностроительные предприятия, выпускающие соответствующее оборудование, взвинтили цены от 30% до 40%. Если мы раньше считали, что стоимость реконструкции — \$200 млн, то **уже сейчас просматривается цифра \$300 млн**, — отметил он.

Некоторые итоги деятельности ЗАО «Укртатнафта» за 2006 г.

Показатель	Всего	Изменение к 2005 г., %
Переработка нефти, тыс т*	6 328.1	5.3
Доля в общем объеме переработки нефти украинскими НПЗ, %	47.0	
Производство нефтепродуктов, тыс т	6 262.0	—
в т.ч.:		
— бензины автомобильные**	1 334.5	-0.8
в т.ч.:		
— бензин автомобильный А-76 н/эт	504.3	—
— бензин моторный по спецификации	18.5	—
— бензин автомобильный А-92 н/эт	379.8	—
— бензин автомобильный А-95 н/эт	431.9	—
дизтопливо и ТС-1 в т.ч.	2 184.4	—
— дизтопливо	1 836.6	3.9
— ТС-1	347.8	20.9
мазут топочный М-100	1 692.1	1.5
масла и базовые масла***	278.9	—
сжиженный газ	165.2	—
прочие нефтепродукты****	606.9	—

*Основную долю поставленного сырья (88% от общего объема поставки) составила смесь импортных нефтей. В среднем за месяц на заводе перерабатывалось 527.3 тыс т нефтепродуктов.

**Доля высокооктановых бензинов в общем объеме выработанных бензинов увеличилась с 50.7% в 2005 г. до 60.8%.

***Выработка масел и базовых масел в общем объеме выработанных валовых нефтепродуктов увеличилась с 3.3% в 2005 г. до 4.5%.

****Производство товарных битумов нефтяных и сырья для производства нефтяных дорожных вяжущих битумов возросло по сравнению с 2005 г. на 60.2 тыс т (на 20.9%).

В то же время ситуация с финансами у предприятия достаточно сложная. И здесь тоже очень «помогает» государство. «То Кременчугский НПЗ отдает дизтопливо сельхозпроизводителям по цене ниже рыночной, то он сдерживает розничные цены на высокооктановые бензины. Теперь мы должны продавать по дешевке авиатопливо. Но я хочу заметить, что мы 2006 г. закончили с прибылью 20 млн грн и последние пять месяцев завод был убыточным в результате такой политики. Завод постоянно должен кому-то отдавать часть прибыли. А когда мы будем ее получать? А ведь нам она нужна для того, чтобы осуществить намеченные шаги. Ведь если не будем получать прибыль, то нам не за что будет проводить реконструкцию, ведь это все очень связано», — пожаловался С.Глушко.

По его словам, в 2007 г. ЗАО «Укртатнафта» планирует увеличить объемы переработки нефти по сравнению с 2006 г. на 2.2% и выйти на 6 450 млн т. В 2006 г. предприятие увеличило объемы переработки на 5.3%, тогда как вся нефтеперерабатывающая отрасль снизила объемы на 26%.

«Мы уже на пределе наших возможностей. Потому что все, что делает предприятие — это не благодаря (политике государства. — *Ред.*), а вопреки. Нам до сих пор не вернули 290 млн грн НДС, у нас есть также переплата по прибыли, по которой также не можем решить вопрос с налоговой. Мы считаем, что это 85 млн грн, а они — что 17 млн грн. То есть вы видите каким количеством средств государство кредитруется беспроцентно за счет предприятия, а мы в то же время для оплаты нефти берем кредиты в банках под проценты» — отметил С.Глушко.

Говоря о финансовых перспективах текущего года, С.Глушко заявил: «Обязательно получим прибыль. Один из путей — снижение издержек. К тому же, наверное, будет более агрессивным наше поведение на самом рынке. Посмотрим, как лучше и эффективнее провести экспорт. Мы поставили вопрос перед акционерами о том, что откажемся от нашего оператора — хотим сами более эффективно торговать и получать большую прибыль. То есть будем продвигаться в рамках тех возможностей, которые у нас есть».

Сроки

Относительно сроков реализации I этапа реконструкции, С.Лейтар сообщил, что реально всю работу выполнить за 2-2.5 го-



Сергей Лейтар: При хорошем финансировании I этап можно завершить за 2-2.5 года

да. По его мнению, оборудование можно изготовить на предприятиях и Украины и России. Тяжело придется, если выходить с заказами за пределы СНГ. «Но у нас генпроектировщик — ОАО «Укрнефтехимпроект» (г.Киев), и оно входит в состав российского ОАО НПК «Кедр-89». У него есть опыт строительства одной из установок изомеризации буквально за 18 месяцев. Таким образом, при создании благоприятных условий финансирования, I этап можно за 2-2.5 года завершить», — считает специалист. С.Глушко уточнил, что подготовку всей документации планируется завершить в течение 2007 г., а реализацию I этапа — к концу 2009 г. «Это сложная задача, но эта задача — «на выживание», — подчеркнул он.

Говоря о втором этапе, обозначенном в ТЭО, С.Лейтар сообщил, что он касается дальнейшей переработки гудрона (строительство коксовой установки и гидрокрекинга, установки газификации кокса для производства тепло- и электроэнергии).

«Внедрив эти установки, закроем свои потребности в электроэнергии. В этом варианте (с учетом ряда других производств), глубина переработки нефти может быть увеличена с нынешних 71-72% до 96%. Но стоимость этого этапа — в пределах \$1.2 млрд. Это очень дорогой этап и сегодня, не пройдя первого этапа, говорить о его реальности очень сложно», — резюмировал С.Лейтар. 



«СТРОИТЕЛЬСТВО ПОД КЛЮЧ»

Тендер проходит по схеме «Строительство под ключ», что подразумевает выполнение следующего объема работ:

- базовый проект;
- рабочий проект;
- изготовление и комплектация оборудованием;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы.



ПРИБЫЛЬ И ЗАТРАТЫ

- Чистая прибыль ЗАО «Укртатнафта» по итогам 2006 г. составила 20.4 млн грн
- На выполнение ремонтных работ в 2006 г. в ЗАО «Укртатнафта» выделено 146.6 млн грн (без НДС). Затраты по инвестпрограмме составили 43.9 млн грн (с НДС), на прочее оборудование было направлено 14.5 млн грн (с НДС).

Отбор своих

НАК «Нефтегаз Украины» наводит порядок в облгазах, однако нравится это далеко не всем

Недавно «Энергобизнес» уже сообщал о попытке рейдерского захвата ОАО «Черкасыгаз», произведенной рядом «заинтересованных» лиц, после того как НАК «Нефтегаз Украины», владеющая 51% акций ОАО, возобновила над ним контроль. И вот уже разгорается новый конфликт — теперь уже в ОАО «Винницагаз».

Алексей ГОРБОВСКИЙ

Непкорный «Винницагаз»

Общее собрание акционеров ОАО «Винницагаз», запланированное на 12.04.07 г., не состоялось из-за непредоставления регистратором реестра собственников акций, что сделало невозможным регистрацию акционеров для участия в собрании.

Накануне собрания НАК «Нефтегаз Украины» сообщила, что отозвала своих представителей, направленных для участия в общем собрании акционеров ОАО. Причина — нарушение менеджментом ОАО процедуры подготовки к собранию. По информации НАК, накануне собрания представители «Нефтегаза Украины», возглавляющие ревизионную комиссию ОАО «Винницагаз», по приглашению руководства предприятия прибыли для проведения очередной проверки деятельности ОАО, однако без объяснения причин не были допущены к финансовой отчетности.

В НАК расценили это как попытку руководства ОАО сорвать подготовку к собранию акционеров. По мнению «Нефтегаза», это связано с желанием нынешнего руководства ОАО скрыть незаконные действия, которые могли иметь место на предприятии. В то же время компания выразила обеспокоенность экономическим

состоянием ОАО «Винницагаз», ухудшением его производственных и финансовых показателей.

По информации пресс-службы НАК, компания имеет серьезные основания считать, что ухудшение работы ОАО «Винницагаз» могло стать следствием осуществления незаконных операций с активами и денежными средствами предприятия, а также сдачи в аренду частным структурам имущества ОАО.

Судя по всему, «гнев богов» на руководство ОАО особого впечатления не произвел — уже 13 апреля НАК «Нефтегаз Украины» официально заявила о том, что в ближайшее время рассмотрит вопрос о расторжении договорных отношений с ОАО относительно использования и обслуживания «Винницагазом» госимущества и газораспределительных сетей. Согласно официальной версии, соответствующее решение обусловлено незаконным отказом руководства ОАО предоставить документы ревизионной комиссии предприятия для проведения обязательной проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2006 г., а также негативными результатами работы предприятия.

По информации НАК «Нефтегаз Украины», в 2006 г. убыток ОАО «Винницагаз» составил 31 млн грн (в 2 раза больше, чем в 2005 г.), кредиторская задолжен-

ность в течение года выросла на 63,5 млн грн, до 392 млн грн, а дебиторская задолженность на конец 2006 г. составляла 247 млн грн.

В НАК отметили, что несмотря на убыточность, в 2006 г. ОАО «Винницагаз» израсходовало около 60 млн грн на юридические, консалтинговые, страховые и другие услуги, не связанные с основной деятельностью предприятия, что дает основания подозревать руководство предприятия в незаконном расходовании финансовых средств и злоупотреблении служебным положением.

В состав ОАО «Винницагаз», кроме центрального офиса, входят 29 филиалов в г.Виннице и районных центрах области, в которых ведется учет потребителей и их расчеты за полученный природный газ, что делает учет расчетов непрозрачным и дает основания для их искажения, считает НАК «Нефтегаз Украины».

Кроме того, по информации компании, распределительный счет ОАО «Винницагаз», на который поступают средства за природный газ от населения, открыт в ОАО «ВА-Банк», которое владеет 17,3% акций предприятия. При этом распределение средств на счете осуществляется лишь в 10 часов следующего дня, то есть полученные предприятием средства некоторое время остаются в распоряжении банка.

В связи с этим, НАК «Нефтегаз Украины» обратилась с заявлением в Генпрокуратуру с просьбой провести комплексную проверку деятельности ОАО «Винницагаз».

И снова «Черкасыгаз»

Стали известны и некоторые факты относительно деятельности бывшего руководства ОАО «Черкасыгаз». Так, по результатам комплексной проверки НАК «Нефтегаз Украины» выявила финансовые злоупотребления в хозяйственной деятельности ОАО «Черкасыгаз» во II полугодии 2005 г. — I кв. 2007 г. на сумму более 215 млн грн. В ходе проверки выявлено, что бывшее руководство ОАО «Черкасыгаз» создало кризисную ситуацию в расчетах за природный газ и услуги по его транспортировке перед предприятиями НАК «Нефтегаз Украины».

Комиссия НАК пришла к выводу, что руководство ОАО использовало средства, поступившие от населения и других потребителей природного газа, для реализации теневых коммерческих схем и личного обогащения на сумму около 142 млн грн, не рассчитываясь при этом с ДК «Газ Украины» и ДК «Укртрансгаз». В результате умышленного нарушения утверждаемого НКРЭ алгоритма распределения средств, поступающих от населения в счет оплаты природного газа, ДК «Газ Украины» недополучила от ОАО «Черкасыгаз» средства на сумму 43 млн грн.

Кроме того, в ходе проверки выявлено, что бывшее руководство ОАО грубо нарушало нормы Закона «О закупке товаров, работ и услуг за государственные средства», завышая стоимость отдельно приобретенных товаров в среднем в три раза.

Напомним, что в марте ДК «Газ Украины» (НАК «Нефтегаз Украины») заявляла, что намерена инициировать передачу дочернему предприятию «Укргазсеть» государственные распределительные газопроводы в Черкасской области, которые в настоящее время находятся в пользовании ОАО по газоснабжению и газификации «Черкасыгаз». Причина — крайне неудовлетворительные расчеты ОАО «Черкасыгаз» за природный газ. 



ОАО «ВИННИЦАГАЗ»

УФ — 2 600 093 грн, номинал акции — 0.50 грн. НАК «Нефтегаз Украины» принадлежит пакет акций в размере 47.05% УФ ОАО «Винницагаз», ОАО «ВА-Банк» — 17.3% УФ, ООО «Эталонинвест» — 24% УФ, ЗАО «ВАВ Страхование» — 8.77% УФ. По состоянию на 1.01.07 г. кредиторская задолженность ОАО «Винницагаз» перед ДК «Газ Украины» за полученный природный газ составляла 178.2 млн грн.

ОАО «ЧЕРКАССЫГАЗ»

УФ — 6 932 700 грн, номинал акции — 0.25 грн. Пакет акций в размере 51% УФ ОАО принадлежит НАК «Нефтегаз Украины», 36.76% УФ — ООО «Укртрансгаз-Сервис», 8.06% УФ — ООО «Межрегиональная торговая компания».

**НАК обвиняет «Винницагаз»
и «Черкасыгаз» в нецелевом
использовании средств**

Картель «Втихаря»

*«Газовая ОПЕК» так и не создана, однако реанимирована
деятельность Форума стран-экспортеров газа*

«Гора родила мышь». Таков, на первый взгляд, итог саммита членов Форума стран-экспортеров газа, завершившегося на прошлой неделе в столице Катара г.Дохе. Но так ли это на самом деле?

Михаил ОЗЕРАНСКИЙ

От участников саммита ожидали радикальных решений, главным из которых должно было стать подписание документов о создании картеля газодобывающих стран наподобие нефтяной ОПЕК. Но к радости потребителей и к огорчению наиболее радикально настроенных Ирана и Венесуэлы, вопрос о газовом картеле всерьез на саммите даже не обсуждался. Тем не менее, от этого идея газового картеля не только не стала более призрачной, наоборот, саммит вполне может стать первым шагом на пути формального создания газового картеля.

Если опустить официальные отчеты участников саммита, в которых, в основном, были общие фразы о необходимости сотрудничества, то не совсем понятно, что вообще обсуждали его участники. Единственным «осязаемым» итогом саммита стало создание координационной группы высокого уровня. Формально группа займется подготовкой к проведению следующего саммита, который состоится в 2008 г. в Москве. Точная дата саммита пока не известна, хотя российские чиновники говорят, что это произойдет уже после президентских выборов в РФ, которые состоятся следующей весной.

К этому времени, как заявил глава российской делегации, министр промыш-

ленности и энергетики РФ Виктор Христенко, координационная группа должна провести оценку перспектив мировой добычи и запасов газа, выработать общее представление о возможных путях развития инфраструктуры. Кроме того, ей предстоит определить задачи, которые в будущем будет решать Форум стран-экспортеров газа.

Займется группа и исследованиями в области ценообразования на рынке газа (разумеется, с позиции стран-экспортеров). На этой задаче группы особо акцентировал внимание председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер.

Стоит добавить, что координировать работу комиссии высокого уровня будет Россия, поскольку именно она является принимающей стороной следующего саммита членов Форума стран-экспортеров газа. Планируется, что встречи группы будут проходить не менее шести раз в год.

Честно говоря, не густо, учитывая страсти, бушевавшие в последнее время в отношении газового картеля на страницах прессы. Но, кажется, это лишь видимая часть айсберга.

На вопрос, почему на Форуме не были подписаны документы о создании газовой ОПЕК, однозначного ответа пока никто не дал. Одни утверждают, что перед саммитом слишком много внимания уделялось его проведению. И под пристальным вниманием мирового сообщества, учитывая его нервную реакцию на проис-

ходящее, экспортеры просто не рискнули подписывать документы о создании газового картеля.

Полагают также, что в полной мере свое влияние на страны-сателлиты на Ближнем Востоке употребил Вашингтон. Белому дому идея газовой ОПЕК — как кость в горле, хотя США от создания картеля пострадали бы в наименьшей степени.

Есть и другое мнение. Формальное создание картеля в настоящее время нецелесообразно в принципе. Львиная доля мировых поставок газа осуществляется трубопроводным транспортом. И сегодня существует несколько разоборванных сегментов глобального газового рынка, каждый из которых регулируется по своим правилам, в зависимости от наличия терминалов и трубопроводов.

Это, в свою очередь, создает предпосылки для заключения долгосрочных контрактов на поставки газа. Долгосрочные контракты охватывают практически весь объем экспорта, и будут доминировать еще лет 20.

Соответственно, регулировать с помощью картельных договоренностей в газовой сфере сейчас особо нечего — нет свободного ресурса.

Можно было бы привести еще ряд доводов, и они тоже, возможно, имели бы рациональное зерно. Тем не менее, представляется, что выделить главный фактор, который помешал созданию газовой ОПЕК, несложно.



Алексей Миллер: Крупнейшим игрокам необходима тесная координация своих действий, производственных и инвестиционных планов, экспортных стратегий

Как это не парадоксально, весьма вероятно, что формально создавать газовую ОПЕК участники саммита не планировали вовсе. То, как проходил саммит, его итоги наводят на мысль, что формализация отношений экспортеров газа и их объединение в газовую ОПЕК была лишь «страшилкой». Во всяком случае, на нынешнем саммите.

Тем не менее, саммит имеет все шансы стать историческим. Никаких документов его участники не подписывали, но «джентльменские соглашения», достигнутые на саммите, дают основания говорить, что первый шаг на пути создания картеля производителей газа уже сделан.

Саммит реанимировал деятельность Форума стран-экспортеров газа. Организация была создана еще в 2001 г., но до сих пор не имеет ни штаб-квартиры, ни штатных сотрудников, ни руководящих органов. До последнего времени Форум представлял собой площадку для обмена мнениями, а до встречи в Дохе было проведено лишь пять саммитов Форума, впрочем, без заметных результатов. Итоги предыдущих саммитов были столь незначительными, что даже найти информацию об их проведении оказалось большой проблемой.

После нынешнего саммита ситуация должна измениться. В течение следующего года Форум планирует провести шесть заседаний группы высокого уровня, т.е. столько же, сколько за предыдущие шесть

лет. При этом деятельность группы будет наполнена конкретным смыслом.

А.Миллер объяснил важность решения о создании рабочей группы высокого уровня для подготовки повестки дня следующей встречи, которая состоится в Москве, и о проведении масштабного исследования современного рынка газа с позиций стран-экспортеров. По его словам, это станет важным шагом на пути дальнейшего формирования эффективной международной организации, объединяющей крупнейших экспортеров газа. «Вопросы безопасности газового рынка в последнее время выходят на первый план, и крупнейшим игрокам необходима тесная координация своих действий, производственных и инвестиционных планов, экспортных стратегий», — заявил он.

Из этого можно сделать вывод, что пока у экспортеров газа ресурсы расписаны на десятилетия вперед, существование картеля в чистом виде на газовом рынке невозможно. Форум стран-экспортеров газа намерен взять под контроль дальнейшее развитие газового рынка с учетом интересов стран-экспортеров газа. Координация проектов разработки новых месторождений, принятие решений о целесообразности осуществления инвестиций в добычу и транспортировку есть ни что иное, как попытка такого регулирования.

рываю переговорные процессы, навязываемые потребителями, действующими организовано, как картель».

Задачи Форума на первых порах обозначились достаточно четко. В дальнейшем стоит ожидать, что он направит свои усилия в направлении противодействия «энергетическому НАТО», то есть организации стран-потребителей газа (о которой вспоминал Валерий Язев). Потребители, прежде всего ЕС, ожесточенно борются за то, чтобы приобретать газ на границе ЕС по оптовым ценам, не разрешая экспортерам торговать на розничном рынке Европы. При этом основная часть маржи между розничными и оптовыми ценами остается европейским посредникам, а не газопроизводителям.

Как заявил по итогам саммита В.Христенко, необходимо достичь баланса в отношениях между потребителями и экспортерами «голубого топлива». В предыдущие годы, по словам министра, «по определению позиций, перспектив и условий» доминировали страны-потребители.

«Сейчас мы контактируем со всеми крупнейшими компаниями в мире, которые существуют, — сказал Христенко. — Контакты в сфере добычи, разведки, транспортировки газа, будут, на мой взгляд, только развиваться. Бизнес давно

Форум стран-экспортеров газа (GAS EXPORTING COUNTRIES FORUM, GECF)

Создан в 2001 г., объединяет Россию, Иран, Катар, Алжир, Боливию, Бруней, Египет, Индонезию, Ливию, Малайзию, Нигерию, Норвегию (на правах наблюдателя), Оман, Тринидад и Тобаго, ОАЭ, Венесуэлу. Совместно эти страны контролируют 73% мировых газовых запасов и 42% мирового объема добычи.

Фактически, налицо картельный сговор. Если все пойдет так и дальше, то через некоторое время Форум будет решать что и где разрабатывать, кого и за какие деньги туда пускать, куда поставлять добытый газ.

Недаром председатель комитета Госдумы РФ по энергетике, транспорту и связи **Валерий Язев** прямо назвал переход к активной деятельности Форума стран-экспортеров газа первым шагом на пути создания газовой ОПЕК. Уже в скором времени Форум может превратиться в существенный фактор переговорного процесса поставщиков газа с потребителями. Тут уместно привести еще одно высказывание В.Язева годичной давности: «Действуя преимущественно в одиночку, поставщики газа проиг-

понял, что на таком глобальном рынке как газ, невозможно идти на новые крупные проекты, не разделяя друг с другом риск, не обмениваясь активами, не пытаясь найти наиболее адекватную форму покрытия этих вызовов и рисков. Здесь должен быть баланс, никто не пытается против кого-либо дружить».

Трудно не согласиться с тезисом о дружбе, который озвучил В.Христенко. Однако сильному дружить с более слабым легче, особенно если двое «обречены на дружбу». И Форум стран-экспортеров газа, если, конечно, все о чем говорилось выше будет реализовано, вполне может стать тем аргументом, который заставит дружить потребителей газа с поставщиками на условиях последних. **Е**

Апрельский «Хеллоуин»

Цены продолжают рост не только в крупнооптовом сегменте, но и в мелком опте, и на стелах автозаправок

Как и прогнозировалось, с самого начала минувшей недели тенденция роста цен на светлые нефтепродукты продолжилась. Кременчугский и Лисичанский НПЗ не упускали возможности экспортных отгрузок. Снизились объемы поступлений импортных нефтепродуктов. А в пятницу, 13 апреля, озабоченные трейдеры метались от одного завода к другому — и везде топливо либо отсутствовало, либо стремительно дорожало.

Борис ЯКУБЕНКО

Экспорт стал «лакомым куском» для флагманов отечественной переработки. На мировых товарных биржах цены повышались, поэтому Кременчугский и Лисичанский НПЗ не упускали возможности экспортных отгрузок.

Кроме того, снизились объемы импорта нефтепродуктов в Украину, в частности, с Мозырского НПЗ. В течение недели импортеры отгружали мозырские высокооктановые бензины своим клиентам из запасов, закупленных еще в марте. Не поступали импортные нефтепродукты и на Черноморское побережье. Оставалось лишь российское дизельное топливо на Новоград-Волынском терминале и ст. Ко-

нотоп, но из-за довольно высокой цены оно не слишком привлекало трейдеров.

Вдобавок к перечисленным факторам, возникли и некоторые простои основного оборудования на Кременчугском НПЗ, в результате чего объемы переработки на заводе существенно снизились. С самого начала недели НПЗ мог предложить оператору и трейдерам только дизтопливо и низкооктановый бензин, предложения «второго» и «пятого» отсутствовали.

Вторник

В первый рабочий день недели с самого утра всех взбудоражил оператор Кременчугского НПЗ (компания «Новойл»), выставивший очередной новый уровень цен:

дизтопливо — 3610 грн/т, А-76 — 4070 грн/т, А-92 — 4260 грн/т, А-95 — 4370 грн/т. Трейдеры моментально откорректировали рабочие цены рынка на кременчугское топливо: дизель — 3620-3640 грн/т, А-76 — 4080-4100 грн/т, А-92 — 4250-4280 грн/т, А-95 — 4370-4390 грн/т.

На этом фоне начали звучать заявления высокопоставленных чиновников о том, что для роста цен на рынке нефтепродуктов нет никаких объективных оснований, и нефтетрейдеры спекулятивно пользуются политической нестабильностью для получения сверхприбылей.

На Шебелинском ГПЗ можно было отгрузить «пятый» бензин по 4260-4280 грн/т, но были и сомнительные предложения по «шестому» на уровне 3980-4000

грн/т, и очень сомнительные по «второму» — 4200-4220 грн/т. Впрочем, ожидалось, что «Укргаздобыча» выставит новые цены, но в течение дня они так и не появились.

«Палочками-выручалочками», как обычно, стали западные НПЗ. Надвирнянский поднял дизтопливо на 30 грн/т — до 3530 грн/т и оставался на прежних позициях по низкооктану — 3900 грн/т. Дрогобычский НПЗ торговал по старым ценам: дизтопливо — 3520 грн/т, низкооктан — 3900 грн/т.

Импортные нефтепродукты торговались на рынке по прежним ценам: российское дизтопливо на Новоград-Волынском терминале — по 3600-3620 грн/т, на ст. Конотоп — по 3580-3600 грн/т, мозырский «второй» на ст. Коростень — по 4230-4280 грн/т (-50), «пятый» — по 4430-4450 грн/т (+50). Греческий высокооктан тор-

4450 грн/т тоже очень быстро «разгребали». Продажа румынского высокооктана прекратилась, поскольку его запасы закончились во вторник.

Западные НПЗ торговали по прежним ценам, и это всех устраивало. А появления новых прайсов Шебелинского ГПЗ трейдеры так и не дождались.

После обеда «засветился» оператор Лисичанского НПЗ, который выставил новые цены: дизтопливо — 3730 грн/т (+90), А-92 — 4320 грн/т (+20), А-95 — 4430 грн/т. Крупные трейдеры, торгующие лисичанским топливом, предлагали дизель по 3820-3850 грн/т, «второй» — по 4400-4420 грн/т, «пятого» в предложениях не было. Такой достаточно высокий уровень говорил о том, что не сегодня-завтра и на самом заводе цены еще поднимутся.

грн/т (поторговавшись, можно было взять бензин и по 3850 грн/т). Это вызвало ажиотаж, и Дрогобычский и Надвирнянский НПЗ оказались буквально завалены заявками.

Можно сказать, что четверг стал «днем открытых дверей» на западных НПЗ. Впрочем, к концу дня «западники» почувствовали, что перегнули палку с приемом заявок, и взяли паузу.

Наконец, объявил новые цены оператор Шебелинского ГПЗ, повысив дизтопливо на 66 грн/т, бензиновую группу — на 120 грн/т. Дизтопливо было выставлено по 3450 грн/т, А-76 — по 3840 грн/т, А-92 — по 4050 грн/т, А-95 — по 4140 грн/т. Такой уровень цен не устраивал трейдеров, и они отдавали предпочтение западным заводам.



говался по 4550-4570 грн/т (+20), румынский — по 4500-4550 грн/т. Такие цены вполне устраивали трейдеров, учитывая высокое качество этого топлива, и они начали плотную работу с импортом.

Среда

Кременчугский НПЗ (непосредственно завод-производитель) вслед за оператором откорректировал цены в сторону увеличения. Все позиции поднялись на 50 грн/т: дизельное топливо — до 3590 грн/т, бензин А-76 — до 4050 грн/т, А-92 — до 4210 грн/т, А-95 — до 4340 грн/т. На отгрузку Кременчуг предлагал только дизтопливо и низкооктан. Но на самом деле ни крупным, ни мелким трейдерам ничего отгрузить не удалось (отгрузки велись крупным госпредприятиям). На рынке присутствовали некоторые предложения по кременчугскому низкооктану по 4060-4080 грн/т, но в это мало кто верил.

Реакция импортеров не заставила себя ждать. Подорожало на 20 грн/т импортное российское дизтопливо — до 3620 грн/т — на Новоград-Волынском терминале и до 3600 грн/т — на ст. Конотоп, а также греческий высокооктан — до 4590 грн/т. Подскочил и мозырский «второй» — до 4300 грн/т (+50), не стало преградой и повышение, так что расходился товар нарасхват. Мозырский «пятый» по 4430-

Четверг

Слухи о появлении новых цен на Кременчуге стали муссироваться с самого утра. Ожидая этого, перестали торговать импортеры.

Долго ждать не пришлось — к 11 утра Кременчугский НПЗ (завод-производитель) выставил новые цены на бензиновую группу: А-76 — 4050 грн/т, А-92 — 4260 грн/т, А-95 — 4390 грн/т. Оператор, проявив единодушие, объявил следующий уровень: бензин А-76 — 4070 грн/т (без изменений), А-92 — 4290 грн/т (+30), А-95 — 4420 грн/т (+50). Дизельное топливо оператор Кременчуга выставил по 4630 грн/т (предыдущая цена — 4610 грн/т), что несколько насторожило трейдеров.

На Новоград-Волынском терминале и на ст. Конотоп оставались еще объемы импортного дизеля по достаточно низким ценам. Поэтому трейдеры, понимая, что импортное дизтопливо вскоре подорожает, стремились закупить максимальные объемы где только можно. Импортеры, со своей стороны, взяли паузу, что вызвало у трейдеров состояние, близкое к истерике.

Неожиданно подешевело дизтопливо на Дрогобычском и Надвирнянском НПЗ, хотя и незначительно — на 20-30 грн/т. Дизтопливо западных НПЗ торговалось на уровне 3480-3500 грн/т, низкооктановый бензин А-80 — 3880-3890

Пятница

Пятница, 13-е стало для трейдеров настоящим кошмаром, своеобразным апрельским «Хеллоуином». На Кременчугском НПЗ можно было приобрести только дизтопливо, и то по очень большому «блату». Цена на кременчугский дизель вырисовалась на уровне 3620-3640 грн/т. Отгрузка бензинов была под большим вопросом.

Трейдеры бросились на «прикормку» западных НПЗ, но и там дизтопливо подорожало до 3520 грн/т, а низкооктановый бензин А-80 — до 4020 грн/т. Приравняв цены к рыночным, «западники» успокоились и начали вести размеренную торговлю.

Не солоно хлебавши на западных НПЗ, трейдеры устремились на Шебелинку. Оператор, попросив немного подождать, через час-другой объявил новые цены, которые стали выше прежних «всего лишь» на 60 грн/т по всем позициям.

Оставался запасной вариант на Лисичанском НПЗ. Но оператор завода выставил дизтопливо по 3840 грн/т, бензин А-80 — по 4150 грн/т, А-92 — по 4360 грн/т, А-95 — по 4560 грн/т.

Импортные нефтепродукты на рынке были. Российское дизтопливо на Новоград-Волынском терминале предлагалось по 3650 грн/т, на ст. Конотоп — по 3620 грн/т, но на эти цены уже никто из трейдеров внимания не обращал, товар рас-

хватывали и его не хватало. Греческий высокооктан подорожал до 4650 грн/т и не вызывал интереса.

Так что трейдеры пришли к выводу, что нужно сконцентрировать все усилия на Шебелинском ГПЗ, где цены хотя и повысились, но все-таки были еще достаточно приемлемыми. Из Шебелинки отгружали «шестой» и «пятый».

Прогноз

По прогнозам трейдеров, на текущей неделе произойдет очередной виток цен на светлые нефтепродукты. На это повлияет множество факторов.

Во-первых, политический фактор, который будет прикрывать откровенные спекуляции на рынке. Во-вторых, внешний фактор — достаточно высокие цены на мировых товарных биржах. В-третьих, будет оказывать влияние дефицит на рынке высокооктановых бензинов отечественного производства. Высокооктан можно будет приобрести только на Шебелинском ГПЗ или Лисичанском НПЗ. Но на Шебелинке его объемов недостаточно для удовлетворения потребностей рынка, а уровень цен Лисичанска ожидается достаточно высоким. Поэтому трейдеры вряд ли будут на них ориентироваться, впрочем — время покажет.

До какого уровня будут расти цены, с точностью спрогнозировать довольно

Цены на рынке нефтепродуктов в конце рабочей недели			
Нефтепродукты	Заводы	Цена, грн/т	Примечание
Дизтопливо	Кременчугский НПЗ	3630-3650	
	Лисичанский НПЗ	3850-3870	
	Надвирнянский НПЗ	3500-3520	
	Дрогобынский НПЗ	3500-3520	
	Шебелинский ГПЗ	3660-3690	
	Импорт (Россия, Новогород-Вольнский терминал)	3630-3650	
	Импорт (Россия, ст.Конотоп)	3600-3620	
А-76	Кременчугский НПЗ	4070-4090	Отгрузки под вопросом Не торговал
	Шебелинский ГПЗ	4050-4070	
А-80	Лисичанский НПЗ	4160-4170	
	Дрогобынский НПЗ	4000-4020	
	Надвирнянский НПЗ	4000-4020	
А-92	Кременчугский НПЗ	4290-4330	Отгрузки под вопросом Предложения отсутствовали
	Лисичанский НПЗ	4350-4380	
	Шебелинский ГПЗ	4280-4320	
Е-92	Импорт (Мозырский НПЗ, ст.Коростень)	-	
А-95	Кременчугский НПЗ	4420-4450	Отгрузки под вопросом
	Лисичанский НПЗ	4560-4600	
	Шебелинский ГПЗ	4350-4380	
Е-95	Импорт (Румыния, НПЗ Petrotel, ст. Айвазовская)	-	
	Импорт (Греция, ст. Айвазовская)	4650	
	Импорт (Мозырский НПЗ, ст. Коростень)	-	

сложно. Можно предполагать, что в начале недели цены могут повыситься на 100 грн/т на всю продукцию. В середине недели, скорее всего, также возможен рост. И с большой долей вероятности можно прогнозировать, что в конце недели все виды топлива подорожают еще на 100-150 грн/т, а то и на 200 грн/т.

Так что в целом за неделю повышение уровня цен на все виды светлых нефтепродуктов может составить 200-300 грн/т. Предстоит тяжелый период: у трейдеров

будут «истерика, сопли и вопли», чиновники станут делать громкие заявления, возможно, начнутся «силовые» методы воздействия на рынок — внеплановые проверки всевозможными инстанциями и тому подобное.

Цены будут расти не только в крупнооптовом сегменте, но и в мелком опте, и на стелах автозаправок. «Хеллоуин», начавшийся в прошлую пятницу, продлится в течение всей предстоящей недели. Show must go on...

Цены на светлые нефтепродукты на 16.04.07 г. (с учетом НДС)

Средний опт, грн/т. Условия поставки: FCA, предоплата

Цена	А-76	А-92	А-95	ДТ
Максимальная	4290.00	4520.00	4610.00	3870.00
Средняя	4108.78	4343.75	4445.32	3684.68
Минимальная	3820.00	4020.00	4110.00	3500.00

Мелкий опт, коп/л. Условия поставки: самовывоз, предоплата

Цена	А-76	А-92	А-95	ДТ
Максимальная	330.00	370.00	390.00	357.00
Минимальная	248.00	292.00	307.00	297.00
Средняя	309.09	340.23	358.78	323.77

Розничная торговля в Киеве, коп/л

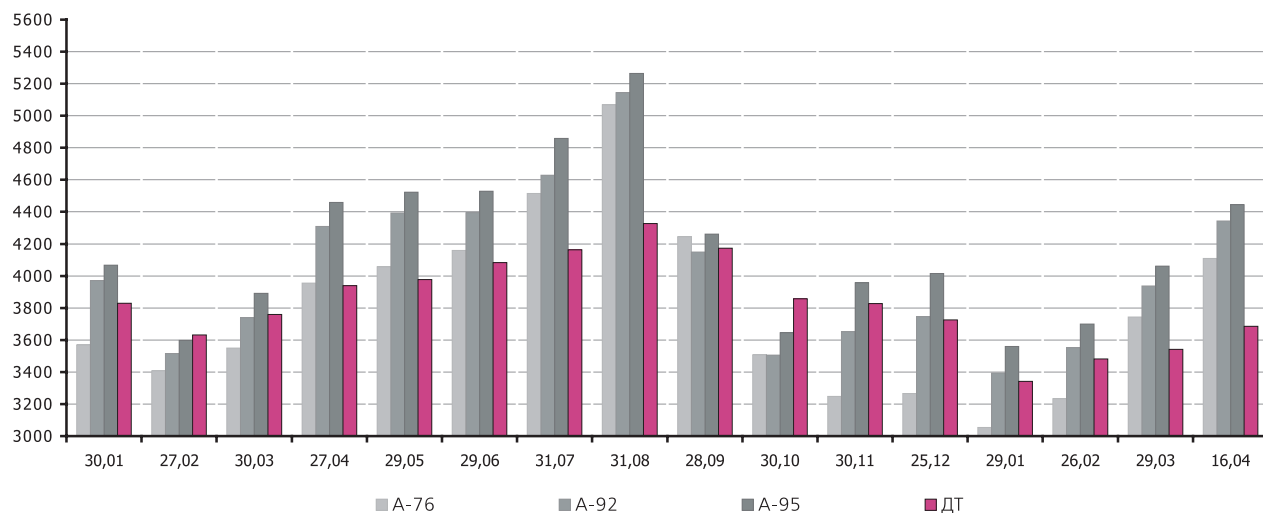
Цена	А-76	А-92	А-95	ДТ
Максимальная	365.00	390.00	415.00	390.00
Минимальная	297.00	330.00	345.00	320.00
Средняя	337.06	363.40	383.33	353.20

По данным центра «Психея».

Изменение средней цены за период 10.04.–16.04.07 г., %

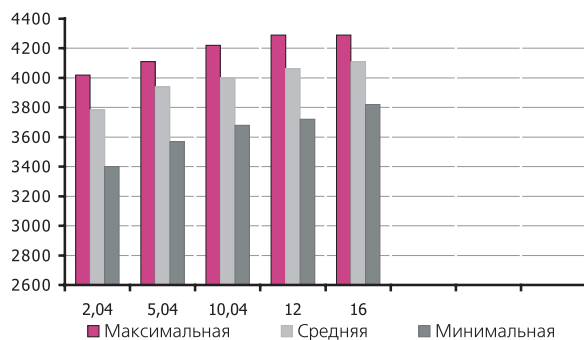
Показатели	А-76	А-92	А-95	ДТ
Средний опт	2.74	3.45	3.22	1.94
Мелкий опт	2.67	2.80	2.77	1.28
Розница	0.49	0.50	0.71	0.14

Средние цены на светлые нефтепродукты за январь 2006 г.–апрель 2007 г.
оптовые поставки, грн/т (с НДС), FCA, предоплата

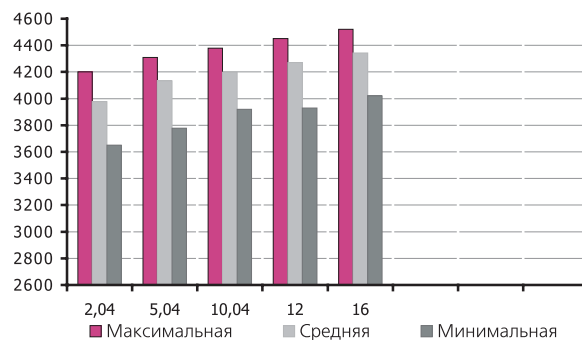


Цены на светлые нефтепродукты в апреле 2007 г.
оптовые поставки, грн/т (с НДС), FCA, предоплата

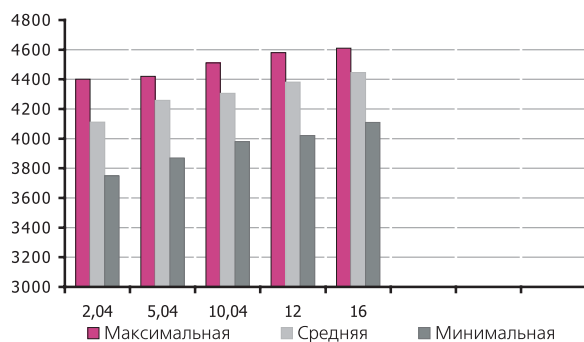
A-76



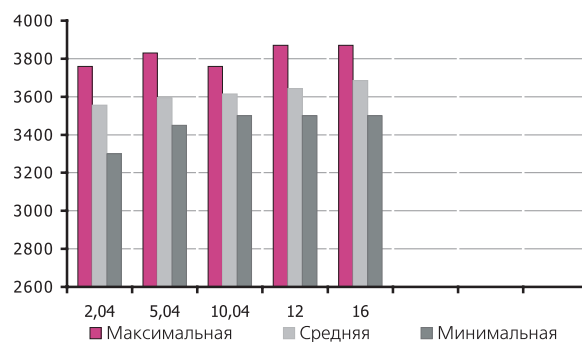
A-92



A-95



ДТ



ДОБЫЧА

«Нефтегаз Украины» утвердил программу работ в Египте

Правление НАК «Нефтегаз Украины» утвердило Рабочую Программу по разведке и разработке блока Алам Эль Шавиш (Alam El Shawish East) в Западной пустыне Египта. По результатам выполнения запланированных работ будут подготовлены исходные данные для разработки проектов на строительство разведочных скважин и структур под поисковое бурение с перспективными ресурсами нефти 359.4 млн т. Как сообщалось ранее, 13.12.06 г. в г.Каире подписано Концессионное соглашение между Арабской Республикой Египет, НАК «Нефтегаз Украины» и Египетской Генеральной Нефтяной Корпорацией на поиск, разведку и разработку месторождений нефти и газа на восточной территории Alam El Shawish. Соглашение подписано по итогам открытого международного тендера, объявленного правительством Египта в конце 2004 г., победителем которого стала НАК «Нефтегаз Украины». В тендере участвовали также компании Arabian (Саудовская Аравия), Apache (США), Santos (Австралия) и Siptrol (Чили).

АУКЦИОН

Итоги аукциона по продаже сжиженного газа на УАБ

6.04.07 г. на УАБ состоялся 154-й коммерческий аукцион по продаже сжиженного газа для нужд населения, на котором реализовано:

Кол-во заключенных договоров	Средняя цена за 1 т (с НДС), грн			Общий объем, т		Условия транспортировки
	начальная	реализации	изменения относительно предыдущего аукциона	предложенный	реализованный	
Сжиженный газ СПБТ						
37	2 250.00	2 110.00	190.35	2 000.0	2 000.0	Ж/д
33	2 295.83	2 253.75	248.28	1 512.0	1 512.0	Автотранспорт
Сжиженный газ БТ						
17	2 250.00	2 170.00	167.96	651.0	651.0	Автотранспорт
Всего						
87				4 163.0	4 163.0	

По данным УАБ.

Норвежская Tivay Oil хочет поработать в Украине

Компания Tivay Oil (Норвегия) заинтересована в разработке нефтегазовых месторождений на территории Крымского полуострова и шельфе Черного моря, — сообщили руководители компании в ходе встречи с председателем ВР АРК Анатолием Гриценко, председателем СМ АРК Виктором Плакидой, министром промполитики, транспорта, связи и ТЭК АРК Евгением Химченко и председателем правления ГАО «Черноморнефтегаз» Анатолием Присяжнюком. Норвежская компания выступила с предложением изучить крымские месторождения, их геологию и потенциальный профиль добычи, и в самые короткие сроки приступить к инвестиционной деятельности. Интерес для компании может представлять, в частности, территория Керченского полуострова.

«Укргаздобыча» увеличила добычу углеводородов

В январе-марте 2007 г. объем добычи природного газа ДК «Укргаздобыча» составил 3 786 млн куб м (на 1.1% больше, чем в январе-марте 2006 г.), в т.ч. ГПУ «Шебелинкагаздобыча» — 1 721.6 млн куб м, ГПУ «Полтавагаздобыча» — 1 383.2 млн куб м, ГПУ «Харьковгаздобыча» — 422.5 млн куб м и ГПУ «Львовгаздобыча» — 267.8 млн куб м. В марте 2007 г. объем добычи природного газа ДК «Укргаздобыча» составил 1 305.2 млн куб м (на 1.7% больше, чем в марте 2006 г.). Добыча нефти ДК «Укргаздобыча» в январе-марте 2007 г. составила 28.7 тыс т (на 1.8% больше, чем в январе-марте 2006 г.), газового конденсата — 178.3 тыс т.

СПРАВКА

В 2006 г. объем добычи природного газа ДК «Укргаздобыча» составил 14 708.9 млн куб м (на 52.7 млн куб м больше, чем в 2005 г.). Добыча нефти составила 121.3 тыс т (на 11.9% больше), газового конденсата — 699.1 тыс т (на 1.5% больше).

СПРАВКА

Общая площадь блока Alam El Shawish East составляет более 900 кв км. Срок действия концессионного соглашения — 27 лет, из них период разведки — 3 года. Расчетный период окупаемости проекта — 5.5 лет. По условиям концессионного соглашения в течение 3-летнего периода НАК «Нефтегаз Украины» выступит подрядчиком работ по поиску и разведке месторождений нефти на территории блока Alam El Shawish East. Инвестиции НАК «Нефтегаз Украины» в разведку на территории блока составят не менее \$20.2 млн. Извлекаемые ресурсы нефти блока Alam El Shawish East, по оценке ДП «Науканефтегаз», подтвержденной выводами Государственной комиссии Украины по запасам, составляют не менее 73.5 млн т (категория C₃), что эквивалентно 90% ресурсной базы суши Украины. В районе блока существует развитая инфраструктура (нефте- и газопроводы, установки первичной подготовки нефти и газа) с выходом на побережье Средиземного моря. В непосредственной близости от указанного блока расположены действующие нефтяные месторождения.

ФИНАНСЫ

Итоги деятельности предприятий за 2006 г.

- Чистая прибыль **ОАО «Укрнафта»** составила 2 412.56 млн грн (на 29% больше, чем в 2005 г.), чистый доход — 8 379.082 млн грн (на 50.3% больше). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 9.39 млрд грн (на 16.6% больше, чем на начало периода), основные средства — 6.134 млрд грн (на 15.1% больше), дебиторская задолженность — 567.05 млн грн (на 30.9% меньше), долгосрочные обязательства — 976.4 млн грн (в 2.2 раза больше), текущие обязательства — 1 799.73 млн грн (на 49% больше).

СПРАВКА

В 2006 г. объем добычи нефти и газового конденсата ОАО «Укрнафта» составил 3 189.7 тыс т (на 2.2% больше, чем в 2005 г.), газа — 3 331.8 млн куб м (на 1.8% больше), производство сжиженного газа — 195.6 тыс т (на 14.7% больше), производство легкой фракции — 265.2 тыс т (на 11.1% больше). Объем реализации нефти и газового конденсата составил 2 906.1 тыс т (на 2.5% больше), сжиженного газа — 161.8 тыс т (на 4.2% меньше), легкой фракции — 267.9 тыс т (на 16.6% больше).

- Убыток **ОАО «Черкасыгаз»** составил 25.097 млн грн (в 1.85 раза больше, чем в 2005 г.). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 358.913 млн грн (на 19.3% больше, чем на начало периода), основные средства — 156.769 млн грн (на 15.6% больше), дебиторская задолженность — 150.261 млн грн (на 11.1% больше).

СПРАВКА

УФ ОАО «Черкасыгаз» — 6 932 699 грн, номинал акции — 0.25 грн. Пакет акций в размере 51% УФ ОАО принадлежит НАК «Нефтегаз Украины», 36.76% УФ — ООО «Укртрансгаз-Сервис», 8.06% УФ — ООО «Межрегиональная торговая компания».

- Убыток **АХК «Укрнефтепродукт»** составил 591.8 тыс грн (в 2005 г. — 1.543 млн грн). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 78.783 млн грн (в 1.5 раза больше, чем на начало периода), основные средства — 2.316 млн грн (на 7.4% меньше), дебиторская задолженность — 45.792 млн грн (в 2.6 раза больше), текущие обязательства — 31.459 млн грн (в 10.7 раза больше). Долгосрочных обязательств компания не имела.

СПРАВКА

Пакет акций АХК в размере 50% УФ + 1 акция закреплен в госсобственности, 44.19% УФ находится в собственности ООО «Концерн «Нефтепродукт Украины» (г.Киев), 5.21% — ООО «Альянс-Украина» (г.Киев). АХК «Укрнефтепродукт» принадлежат пакеты акций ряда предприятий розничной торговли нефтепродуктами, в частности: 50% УФ ОАО «Херсоннефтепродукт», 51% — «Луганскнефтепродукт», 25.99% — «Харьковнефтепродукт», 22.11% — «Винницанефтепродукт», 8.9% — «Кировограднефтепродукт», 6% — «Николаевнефтепродукт», 6% — «Хмельницкнефтепродукт».

- Чистая прибыль **СП «Полтавская газонефтяная компания» («ПГНК»)** составила 376.198 млн грн (на 47% больше, чем в 2005 г.), чистый доход — 654.819 млн грн (на 61% больше), объем добычи газа — 387.519 млн куб м (на 8.8% больше), объем добычи нефти — 220.37 тыс т (на 37.8% больше). В 2006 г. «ПГНК» пробурила 10 скважин, в т.ч. восемь разведочных, одну эксплуатационную и одну поисковую. В 2006 г. общий объем инвестиций в развитие компании составил 221.511 млн грн (в 2005 г. — 112.793 млн грн).

СПРАВКА

«ПГНК» имеет лицензии на эксплуатацию Игнатовского, Молчановского, Руденковского и Ново-Николаевского месторождений в Полтавской области, а также лицензии на геологическое изучение Заплавской и Краснопольской перспективных структур.

ТРАНСПОРТИРОВКА

Транспортировка природного газа через территорию Украины ДК «Укртрансгаз» в январе-марте 2007 г., млрд куб м

	Январь-март 2007 г.	Январь-март 2006 г.	Изменение, %
Транспортировка в страны Европы, в т.ч.:	26.8	32.2	-16.8
– ГИС «Ужгород» (в страны Европы)	16.1	21.1	-23.7
– ГИС «Теково» (в Румынию)	0.6	0.6	0
– ГИС «Берегово» (в Венгрию и на Балканы)	2.8	3.2	-12.5
– ГИС «Дроздовичи» (в Польшу)	1.0	1.2	-16.7
– ГИС «Орловка» (в Турцию и на Балканы)	6.3	6.1	3.3
Транспортировка в страны СНГ, в т.ч.:	1.0	1.1	-9.1
– в Молдову	0.9	1.0	-10
– в РФ	0.1	0.1	0
Транспортировка потребителям Украины	20.8	25.0	-16.8

ПРИМЕЧАНИЕ

Причиной снижения объемов транзита газа через территорию Украины в страны Европы стало сокращение отбора природного газа потребителями европейских стран вследствие аномально теплой погоды.

СПРАВКА

ДК «Укртрансгаз» является оператором газотранспортной системы Украины. По состоянию на 1.01.07 г. в состав газотранспортной системы ДК «Укртрансгаз» входила 71 компрессорная станция общей мощностью 5 379.9 МВт и 1 432 газораспределительные станции. Компания эксплуатирует 36.8 тыс км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов.

Начато строительство очередного участка газопровода Глебовка-Симферополь

ГАО «Черноморнефтегаз» начало строительство очередного участка второй нитки магистрального газопровода Глебовка-Симферополь. В 2007 г. компания планирует проложить 4 км газопровода, освоив в рамках проекта 9.65 млн грн.

Первая очередь проекта (строительство 4 км газопровода) введена в эксплуатацию в 2005 г. Общая протяженность второй нитки газопровода — 16.8 км. Завершить строительство второй нитки в целом планируется в течение пяти лет. Ввод в эксплуатацию второй нитки газопровода повысит надежность газоснабжения потребителей полуострова, позволит одновременно осуществлять закачку газа в ПХГ и транспортировать газ по магистральному газопроводу в г.Симферополь. Кроме того, ГАО «Черноморнефтегаз» сможет без ущерба для потребителей провести ремонт первой нитки газопровода.

В связи с ожидаемым увеличением добычи газа, ГАО «Черноморнефтегаз» планирует в ближайшее время начать также реконструкцию Глебовского ПХГ.

СПРАВКА

Магистральный газопровод Глебовка-Симферополь соединяет Глебовское ПХГ с г. Симферополь, Севастополь, с Южным берегом Крыма и курортной зоной западного побережья Крымского полуострова. Первая нитка газопровода Глебовка-Симферополь, обеспечивающего газом потребителей большей части полуострова, протяженностью 110 км введена в эксплуатацию в 1966 г. На сегодняшний день газопровод значительно изношен и нуждается в ремонте. Строительство второй нитки газопровода предусмотрено схемой газификации АРК до 2010 г., утвержденной НАК «Нефтегаз Украины» и СМ АРК в октябре 2006 г.

ГАЗОСНАБЖЕНИЕ

Состояние расчетов потребителей за газ в I кв. 2007 г.

По состоянию на 11.04.07 г. задолженность предприятий ТКЭ перед ДК «Газ Украины» за потребленный в 2007 г. природный газ составила 1.24 млрд грн, уровень расчетов — 62%. В течение января-апреля потреблено 4.36 млрд куб м природного газа. Наибольшая задолженность за потребленный с начала года природный газ зафиксирована у предприятий ТКЭ Днепропетровской (задолженность — 228.6 млн грн, уровень расчетов — 46%), Донецкой (180.2 млн грн, 62%), Харьковской (159.4 млн грн, 56%), Луганской (109.9 млн грн, 52%), Запорожской (61.1 млн грн, 67%) Херсонской (36.4 млн грн, 24%), Закарпатской (12.9 млн грн,

47%) областей. Наибольшими должниками являются — ГКП «Днепропетровские городские тепловые сети» (задолженность с начала года — 65.55 млн грн, уровень расчетов — 33%), ОКП «Донецктеплокоммунэнерго» (58.36 млн грн, 51%), ГП «Криворожская теплоцентраль» (51.26 млн грн, 40%), Концерн «Городские тепловые сети» (г.Запорожье, 46.65 млн грн, 67%), КП «Криворожтеплосеть» (38.52 млн грн, 60%), КП «Лугансктеплокоммунэнерго» (31.46 млн грн, 24%), ЗАО «ТЭЦ-3» (г.Харьков, 30.66 млн грн, 36%), ОАО «Херсонская ТЭЦ» (19.59 млн грн, 5%), КП «Теплоэнерго» (г.Днепропетровск, 16.37 млн грн, 16%). По состоянию на 10.04.07 г. задол-

женность предприятий по газоснабжению и газификации за газ, потребленный населением в 2007 г., составляет 971 млн грн, уровень расчетов — 57.7%. Задолженность бюджетных организаций перед ДК «Газ Украины» за потребленный в 2007 г. газ составляет 196.8 млн грн, уровень расчетов — 51.9%. По информации ДК «Газ Украины», согласно справкам, полученным от предприятий по газоснабжению и газификации, за период с 1.01. по 31.03.07 г. в целом по Украине осуществлено отключение от газоснабжения 168 промышленных предприятий, из которых 45 не имели выделенных объемов природного газа, 11 отключены по поручениям поставщиков газа,

112 — за долги перед предприятиями по газоснабжению и газификации. Кроме того, ограничено газоснабжение одного промышленного потребителя. Осуществлено также отключение от газоснабжения 333 котельных предприятий коммунальной теплоэнергетики и ограничено газоснабжение 27 котельных, проведено отключение 354 предприятий хозяйственного быта и 136 предприятий бюджетных организаций. За счет отключений и ограничений потребителей в течение третьей декады марта 2007 г. в среднем за сутки высвободилось 2 071.305 тыс куб м газа, в т.ч. на промышленных предприятиях — 44.315 тыс куб м.

ДК «Газ Украины» поручила отключить от газоснабжения АЭК «Киевэнерго»...

10.04.07 г. ДК «Газ Украины» поручила ОАО «Киевгаз» и УМГ «Киевтрансгаз» отключить от газоснабжения АЭК «Киевэнерго». Причина — задолженность АЭК «Киевэнерго» за потребленный в 2007 г. природный газ составляет более 72 млн грн. Вопреки предоставленным гарантиям о срочном погашении задолженности, АЭК «Киевэнерго» не только не снизила задолженность, но и увеличила ее. В среднем за сутки АЭК «Киевэнерго» потребляет природный газ на сумму 4 млн грн. В свою очередь АЭК «Киевэнерго» сообщила, что комиссия Киевского городского совета по бюджету и социально-экономическому развитию утвердила решение о компенсации убытков АЭК «Киевэнерго» в сумме 77 млн грн, возникших в январе-марте 2007 г., для дальнейших расчетов за потребленный природный газ. После подписания распоряжения о завершении с 11.04.07 г. отопительного сезона в г.Киеве, нагрузка на теплоисточники АЭК «Киевэнерго» значительно сократилась (за 12.04.07 г. — на 50%), что позволило компании сократить на 1.5 млн куб м ежесуточное потребление газа. После полного отключения отопления, АЭК «Киевэнерго» планирует снизить потребление газа еще на 1.5 млн куб м в сутки. Это даст компании возможность до 1.05.07 г. полностью погасить задолженность за потребленный газ и стабилизировать текущую оплату.

...и ряд предприятий ТКЭ Винницкой обл.

ДК «Газ Украины» дала поручения ОАО по газоснабжению и газификации «Винницагаз» срочно отключить от газоснабжения ГП «Винницкие тепловые сети», «Козятинтеплоэнерго» и ООО «СД-Интергалко». Причина — снятие указанными предприятиями пломб на запорном оборудовании отключенных котельных и самовольное возобновление ими потребления природного газа без выделения соответствующих лимитов. Для обеспечения выполнения указанного поручения в Винницкую область направлена группа специалистов по газоснабжению и представители службы безопасности ДК «Газ Украины», которые предоставят ОАО «Винницагаз» необходимую помощь в отключении предприятий ТКЭ-должников. Задолженность ГП «Винницкие тепловые сети» перед ДК «Газ Украины» за потребленный в 2007 г. газ составляет 6.7 млн грн (уровень расчетов — 26%), «Козятинтеплоэнерго» — 1.1 млн грн (39%), ООО «СД-Интергалко» — 0.6 млн грн (49%). Общая задолженность предприятий ТКЭ Винницкой области за потребленный в 2007 г. газ превышает 22.5 млн грн, а уровень расчетов — 61%.

Предприятия ТКЭ Днепропетровской обл. могут остаться без газа

ДК «Газ Украины» отказалась заключать договоры на поставки природного газа в межотопительный период с предприятиями ТКЭ Днепропетровской области, имеющими задолженность и низкий уровень расчетов за потребленный газ. Компания отмечает, что заключение договоров возможно только при условии подготовки должниками графиков погашения задолженности за 2006-2007 гг. и 100%-ной оплаты текущего потребления газа. Задолженность предприятий ТКЭ Днепропетровской области за потребленный в 2007 г. газ является наибольшей в Украине и составляет 236.63 млн грн, уровень расчетов — 45%. Около 180 млн грн составляет задолженность четырех наиболее энергоемких предприятий — «Днепропетровские тепловые сети» (задолженность с начала 2007 г. — 67.22 млн грн, уровень расчетов — 32%), «Криворожская теплоцентраль» (54.84 млн грн, 39%), «Криворожтеплосеть» (41.2 млн грн, 58%), «Теплоэнерго» (г.Днепропетровск, 16.09 млн грн, 39%).

РЕСУРСЫ

«Укртрансгаз» закачал в ПХГ с начала года более 0.7 млрд куб м газа

По оперативным данным ДК «Укртрансгаз» (НАК «Нефтегаз Украины»), за первую декаду апреля т.г. компания закачала в подземные хранилища 324.5 млн куб м природного газа (на 124.1 млн куб м больше, чем за аналогичный период 2006 г.). В марте в ПХГ закачано 410.5 млн куб м газа, всего с начала 2007 г. (по состоянию на 10.04.07 г.) — более 0.7 млрд куб м. В марте 2007 г. отбор природного газа из ПХГ Украины составил 1.16 млрд куб м (на 570.8 млн куб м меньше, чем в марте 2006 г.). Общий отбор природного газа с начала года составил 4.175 млрд куб м (на 3.685 млрд куб м меньше). Как сообщалось ранее, по информации председателя совета директоров ДК «Укртрансгаз» Ярослава Марчука, в течение сезона закачки 2007 г. ДК «Укртрансгаз» планирует закачать в ПХГ 22-24 млрд куб м природного газа. Сезон отбора газа в т.г. был завершен в середине марта из-за аномально теплой погоды. К началу следующего сезона отбора природного газа из ПХГ (15 октября) ДК «Укртрансгаз» планирует накопить его в подземных хранилищах около 31 млрд куб м.

СПРАВКА

В 2006 г. в подземные хранилища ДК «Укртрансгаз» было закачано 17.7 млрд куб м газа, отобрано — 15.0 млрд куб м.

ПЕРЕРАБОТКА

Лисичанский НПЗ начинает отгрузку нового дизтоплива на внутренний рынок

Лисичанский НПЗ частично переходит на производство дизельного топлива с пониженным содержанием серы, которое по качественным характеристикам полностью соответствует стандарту Euro-4. Доля такого дизтоплива в общем объеме производства дизтоплива составит около 30%. Компания «ТНК-ВР» инвестировала в проект более \$6 млн. В частности, на установке гидроочистки дизтоплива заменен катализатор, построен узел ввода присадок, реконструированы технологические схемы, улучшена внутриваровская логистика. В конце 2006 г. Лисичанский НПЗ получил сертификаты соответствия УкрСЕПРО, подтверждающие, что дизтопливо с пониженным содержанием серы трех марок — С, Е и F — соответствует предъявляемым требованиям. По информации заместителя генерального директора, коммерческого директора ЗАО «ЛиНИК» Филиппа Карпеко, с начала 2007 г. на европейские рынки экспортировано около 60 тыс т дизтоплива с пониженным содержанием серы. В апреле начинаются поставки такого дизтоплива на внутренний рынок Украины. Объем поставок составит более 40 тыс т.

СПРАВКА

В 2006 г. на Лисичанский НПЗ поставлено 4 979.4 тыс т нефти (на 15.3% меньше, чем в 2005 г.), объемом переработки нефти составил 4 927.3 тыс т (на 18.0% меньше). Объем производства бензина составил 1 561.2 тыс т (на 9.8% меньше), дизтоплива — 1 401.1 тыс т (на 9.2% меньше), мазута — 1 303.0 тыс т (на 23.8% меньше).

АКТИВЫ

«Газтрансит» выкупит свои акции у компании Transbalkan

6.04.07 г. в ходе общего собрания акционеры ЗАО «Газтрансит» рассмотрели основные условия выкупа пакета акций ЗАО, принадлежащего компании Transbalkan, и поручили правлению подготовить проект соответствующего договора купли-продажи.

По словам председателя правления ЗАО «Газтрансит» Михаила Линчевского, договор может быть утвержден на следующем собрании акционеров в апреле т.г. Решение в выкупе ЗАО «Газтрансит» указанного пакета акций акционеры приняли ранее. Впоследствии пакет акций может быть продан ЕБРР, который уже предоставил два кредита для финансирования реализуемых ЗАО проектов. Решение Transbalkan о продаже пакета акций связано с завершением строительных работ в рамках реализуемого ЗАО «Газтрансит» проекта, в котором Transbalkan выступала генеральным подрядчиком по строительству. М.Линчевский сообщил также, что 6.04.07 г. ЗАО «Газтрансит» подписало дополнение к кредитным соглашениям с ЕБРР, предполагающее снижение процентных ставок по синдицированному банком для ЗАО займам до LIBOR+1% и LIBOR+2%. Первый синдицированный кредит в объеме \$57 млн ЕБРР предоставил компании в 1998-1999 гг., второй кредит в размере \$90 млн — в 2000-2001 гг.

СПРАВКА

УФ ЗАО «Газтрансит» — 90 млн грн, номинал акции — 2 тыс грн. Пакет акций в размере 37% УФ ЗАО принадлежит ОАО «Газпром», 37% УФ — НАК «Нефтегаз Украины», 18% УФ — Turusgas (Турция), 8% УФ — Transbalkan (Турция). ЗАО «Газтрансит» создано в ноябре 1997 г. для расширения пропускной способности газотранспортной системы Украины в направлении Турции и Балкан. В 2001 г. ЗАО «Газтрансит» реализовало первую фазу проекта по увеличению мощности магистрального газопровода Ананьев-Тирасполь-Измаил — строительство КС «Тарутино» (Одесская обл.), что позволило увеличить мощность газопровода с 16.1 млрд куб м до 20 млрд куб м газа в год. В июле 2003 г. ЗАО «Газтрансит» завершило строительство двух дополнительных участков газопровода Ананьев-Тирасполь-Измаил и подводного перехода через р.Дунай на границе между Украиной и Румынией, увеличив мощность газопровода до 21.6 млрд куб м в год. В настоящее время ЗАО «Газтрансит» реализует вторую фазу проекта — строительство третьей нитки газопровода Ананьев-Тирасполь-Измаил. Протяженность новой магистрали газопровода — 389 км. После завершения проекта пропускная способность газопровода увеличится до 27.6 млрд куб м в год. В 2006 г. чистая прибыль ЗАО «Газтрансит» по украинским стандартам бухгалтерского учета составила 75.309 млн грн (на 16.8% меньше, чем за 2005 г.).

ОАО «Одессагаз» увеличивает уставный фонд

6.04.07 г. общее собрание акционеров ОАО «Одессагаз» приняло решение об увеличении УФ до 66.589 млн грн путем дополнительной эмиссии 1 738.32 тыс простых именных акций существующей номинальной стоимостью. Первый этап подписки на акции дополнительной эмиссии (среди существующих акционеров пропорционально принадлежа-

щим им долям) планируется провести с 14.06. по 28.06.07 г., второй (среди других инвесторов) — с 29.06. по 31.07.07 г. В ходе второго этапа подписки преимущественным правом на приобретение акций будут пользоваться существующие акционеры ОАО. Увеличение уставного фонда проводится с целью пополнения оборотных средств.

КОРОТКО нефть и газ УКРАИНА

16.04.07 г. на территории **Новотроицкого района Херсонской области** планируется начать работы сейсмологической партии №1 государственного геологического предприятия Крымской геофизической экспедиции «Крымгеофизика» (г.Симферополь). Сейсмологическая партия будет размещена на территории Сергеевского сельского совета. По словам председателя Херсонской облгосадминистрации Бориса Силенкова, основанием для начала поиска месторождений нефти и газа в Присивашье стали данные предварительной геологоразведки и космической съемки территории.

ОАО «Интерпайп Нижнеднепровский трубопрокатный завод» сообщило, что компания «Салекс Инвестментс Лимитед» (Кипр) стала владельцем 60% акций ОАО, купив часть акций у компании «Рамелтон Холдингс Лимитед» (Кипр), владеющей до этого 27.032% акций ОАО.

СПРАВКА

УФ ОАО «Интерпайп Нижнеднепровский трубопрокатный завод» — 13 471 250.00 грн, номинал акции — 0.25 грн. В 2006 г. объем производства труб ОАО «Интерпайп Нижнеднепровский трубопрокатный завод» составил 586.2 тыс т (на 8.7% больше, чем в 2005 г.), чистая прибыль — 564.288 млн грн (на 6.5% больше).

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Сергей Ефросинин — и.о. генерального директора ЗАО «Гефест»

10.04.07 г. решением наблюдательного совета ЗАО «Гефест» (г. Донецк) Дмитрий Кулик освобожден от должности генерального директора, исполняющим обязанности генерального директора назначен Сергей Ефросинин (технический директор ЗАО «Гефест»).

Д. Кулик занимал должность генерального директора ЗАО «Гефест» с августа 2006 г.

СПРАВКА

ЗАО «Гефест» владеет сетью АЗС в количестве около 60 станций в г.Донецке и Донецкой обл., а также в г. Харькове, Сумах, Мелитополе, Токмаке (Запорожская обл.), Симферополе, Кировограде, Павлограде (Днепропетровская обл.), Лисичанске (Луганская обл.) и Закарпатской обл.

Номинальным держателем 60% акций ЗАО является «Донгорбанк», 30.2% акций принадлежит ЗАО «Систем Кэпитал Менеджмент».



АВТОЗАПРАВочный БИЗНЕС

За I кв. 2007 г. через АГНКС реализовано 97.22 млн куб м природного газа

В марте 2007 г. ДК «Укртрансгаз» реализовала через собственную сеть автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) 34.58 млн куб м природного газа в качестве моторного топлива. Использование указанного объема сжатого природного газа в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта позволило высвободить около 31.99 тыс т жидкого моторного топлива.

Всего с начала 2007 г. ДК «Укртрансгаз» реализовала через собственную сеть АГНКС 97.22 млн куб м природного газа в качестве моторного топлива.

СПРАВКА

Сеть АГНКС ДК «Укртрансгаз» состоит из 89 станций, способных обеспечить природным газом в качестве моторного топлива до 100 тыс автомобилей в год. Станции расположены во всех областях Украины, наибольшее количество станций находится в Донецкой (13), Киевской (9) и Львовской (9) областях.

Украинская сеть АГНКС имеет связь с соответствующей сетью соседних стран, что дает возможность обеспечить работу грузового автотранспорта на международных линиях.

Украина занимает одно из первых мест в мире по использованию природного газа в качестве моторного топлива. Замена на автотранспорте жидкого моторного топлива сжатым природным газом является одним из самых действенных средств защиты окружающей среды от эмиссии оксидов углерода, азота и свинца. Кроме того, использование сжатого природного газа в качестве моторного топлива является экономически выгодным.

В 2006 г. ДК «Укртрансгаз» реализовала через собственную сеть АГНКС 450.45 млн куб м природного газа в качестве моторного топлива (в 2005 г. — около 450 млн куб м), загрузка сети АГНКС — 65.9% (на уровне 2005 г.).

ЗАКОН И БИЗНЕС

Решения АМК

- АМК предоставил разрешение ПИИ **ООО «Кировоград-Нафта»** (г.Кировоград), основным видом деятельности которого является сдача в аренду АЗС, на приобретение целостного имущественного комплекса АЗГС в пгт Александровка (Кировоградская обл.) у ЧП Саблюченко Л.Л.
- Винницкое областное отделение АМК:
 - оштрафовало **ОАО «Винницагаз»** на 5 тыс грн за злоупотребление монопольным положением на рынке поставок природного газа по регулируемому тарифу. Отделение установило, что предприятие прекратило газоснабжение потребителей с нарушением предусмотренного законодательством порядка;
 - возбудило дело против **ОАО «Винницагаз»** в лице Винницкого УГХ по признакам злоупотребления монопольным положением. В частности установлено, что предприятие не соблюдало сроки относительно возобновления поставок населению природного газа по регулируемому тарифу.
- Ивано-Франковское областное отделение АМК рекомендовало **ОАО «Ивано-Франковскгаз»** прекратить действия, имеющие признаки нарушения конкурентного законодательства на рынке поставок природного газа по регулируемому тарифу. Отделение установило, что предприятие неправомерно завысило стоимость услуги по газоснабжению для потребителей, которые начали получать указанные услуги с 2007 г. Кроме того, предприятие не придерживалось Правил предоставления населению услуг по газоснабжению.

ТРУБНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Решения акционеров ОАО «Харцызский трубный завод»...

10.04.07 г. общее собрание акционеров ОАО «Харцызский трубный завод» (Донецкая обл.) приняло решение направить на выплату дивидендов 373.5 млн грн из чистой прибыли за 2006 г., 19.7 млн грн — в резервный фонд.

СПРАВКА

УФ ОАО «Харцызский трубный завод» — 127 439 999.0 грн, номинал акции — 0.05 грн. Пакет акций ОАО в размере 64.46% УФ принадлежит ЗАО «Систем Кэпитал Менеджмент» (г.Донецк), 26.71% УФ — SCM (System Capital Management) Limited (Кипр), 5.318% УФ — ОАО «Азов-сталь», 1% УФ — компании «Укринвест» (г.Донецк).

ОАО «Харцызский трубный завод» — ведущий в Украине и СНГ производитель нефтегазопроводных труб диаметром от 540 мм до 1420 мм с антикоррозионным покрытием, а также труб диаметром 4.76-12 мм для холодильного и гидравлического оборудования. Проектная мощность ОАО — 1.75 млн т труб в год, ассортимент продукции — более 500 наименований.

В 2006 г. объем производства труб на ОАО «Харцызский трубный завод» составил 581.2 тыс т (на 6.94% больше, чем в 2005 г.), чистая прибыль — 393.2 млн грн (в 2005 г. — 136.3 млн грн).

...ОАО «Интерпайп Новомосковский трубный завод»...

6.04.07 г. общее собрание акционеров ОАО «Интерпайп Новомосковский трубный завод» (Днепропетровская обл.) приняло решения:

- направить на выплату дивидендов 87 873.6 тыс грн с учетом нераспределенной чистой прибыли за предыдущие годы. Размер дивидендов на одну акцию составит 7.32 грн;
- утвердить плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности на 2007 г., согласно которым, в частности, объем реализованной продукции предприятия планируется на уровне 1 млрд грн, чистой прибыли — на уровне 35 млн грн;
- назначить Юрия Антипова на должность председателя правления — директора.

СПРАВКА

УФ ОАО «Интерпайп Новомосковский трубный завод» — 3 млн грн, номинал акции — 0.25 грн. В 2006 г. объем производства труб на ОАО «Новомосковский трубный завод» составил 242.5 тыс т (на 36.3% больше, чем в 2005 г.), чистая прибыль — 42.3 млн грн (в 2005 г. — 7.356 млн грн), доход (выручка) от реализации — 704.510 млн грн (на 5.3% меньше, чем в 2005 г.).

...ЗАО «Интерпайп Никопольская трубная компания»...

12.04.07 г. общее собрание акционеров ЗАО «Интерпайп Никопольская трубная компания» (Днепропетровская обл.) утвердило плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности на 2007 г., согласно которым, в частности, объем производства стальных труб планируется увеличить на 59.7%, до 212.17 тыс т. Как сообщалось ранее, 29.01.07 г. собрание акционеров ЗАО «Никопольская трубная компания» приняло решение о переименовании компании в ЗАО «Интерпайп Никопольская трубная компания». В 2006 г. чистая прибыль ЗАО составила 55.6 млн грн (в 8.1 раза больше, чем в 2005 г.).

СПРАВКА

ЗАО «Никопольская трубная компания» создано в 2003 г. в процессе реструктуризации ОАО «Никопольский южнотрубный завод». Учредители — ОАО «Никопольский южнотрубный завод» и ООО «БАЙП Ко.» (г.Днепропетровск). Предприятие производит стальные бесшовные трубы диаметром 146-325 мм для нефтегазовой промышленности, машиностроения (в т.ч. котельные трубы) и трубы общего назначения. Производственные мощности — более 200 тыс т трубной продукции в год. В 2006 г. объем производства стальных труб на ЗАО «Никопольская трубная компания» составил 132.8 тыс т (на 77.1% больше, чем в 2005 г.).

...и ЗАО «Интерпайп Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube»

12.04.07 г. общее собрание акционеров ЗАО «Интерпайп Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube» утвердило плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности на 2007 г., согласно которым, в частности, объем производства стальных труб планируется увеличить на 22.2%, до 288 тыс т.

Как сообщалось ранее, 29.01.07 г. собрание акционеров ЗАО «Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube» приняло решение о переименовании компании в ЗАО «Интерпайп Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube». В 2006 г. чистая прибыль ЗАО составила 39.1 млн грн (в 2005 г. — 63.32 млн грн).

СПРАВКА

ЗАО «Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube» создано в ноябре 2000 г. в процессе реструктуризации ОАО «Никопольский южнотрубный завод» на базе трубопрокатного цеха и цеха обработки геолого-разведочных труб. Учредители — ОАО «Никопольский южнотрубный завод» и НПИГ «Интерпайп». ЗАО «Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube» производит бесшовные трубы диаметром 32-114 мм для нефтеперерабатывающей промышленности, геолого-разведочных работ, машиностроения (в т.ч. котельные трубы) и трубы общего назначения. Производственные мощности завода — более 280 тыс т трубной продукции в год. В 2006 г. объем производства стальных труб на ЗАО «Никопольский завод бесшовных труб Niko Tube» составил 235.8 тыс т (на 0.34% больше, чем в 2005 г.).



ТРАНСПОРТИРОВКА

«Транснефти» поручено устранить опасные дефекты «Дружбы»

Ростехнадзор поручил ОАО «Магистральный нефтепровод «Дружба» (подразделение АК «Транснефть») в течение двух недель устранить опасные дефекты на магистральных нефтепроводах Унеча-Полоцк-1 и 2. Как сообщалось ранее, 29.07.06 г. на 57-м километре магистрального нефтепровода Унеча-Полоцк-1 произошла авария, в результате которой из нефтепровода вытекло 20 т нефти. Авария привела к прекращению поставок нефти на Мажейкяйский НПЗ в Литве. В августе 2006 г. комиссия Министерства природных ресурсов РФ, Росприроднадзора и его территориального органа в Брянской обл. завершила проверку выполнения предписаний о приведении в соответствие с нормативными требованиями магистрального нефтепровода «Дружба» на участке Унеча-Полоцк. В ходе проверки инспектора Росприроднадзора установили, что предписание об устранении нарушений природоохранного законодательства выполнено в срок. ОАО МН «Дружба» установило безопасный режим перекачки, снизив давление в трубопроводе до безопасного уровня. Кроме того, собственник трубопровода разработал и предоставил Росприроднадзору «Программу обследования магистральных нефтепроводов Унеча-Полоцк-1 и Унеча-Полоцк-2». В феврале 2006 г. Ростехнадзор принял решение о продлении сроков проверки нефтепровода «Дружба».

ПОСТАВКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Экспорт/импорт России важнейших товаров в январе-феврале 2007 г.

Наименование товара	Всего		Дальнее зарубежье		СНГ	
	тыс т	\$ млн	тыс т	\$ млн	тыс т	\$ млн
Экспорт						
Всего	—	44570.2	—	38239.8	—	6330.4
Уголь каменный	12 033.3	645.2	10288.2	530.6	1745.2	114.6
Кокс и полукокс	427.9	60.8	121.9	15.4	306.0	45.4
Нефть сырая	38 351.7	14 181.3	35564.9	13322.3	2786.8	859.0
Нефтепродукты	15 776.0	6 167.3	14890.1	5800.7	885.9	366.6
Бензин автомобильный	971.3	456.3	738.2	362.5	233.1	93.8
Дизельное топливо	5 757.9	2 909.8	5503.6	2797.8	254.3	112.0
Мазут	7 060.6	1 766.5	6889.3	1728.8	171.3	37.7
Газ природный, млрд куб м	28.5	6 810.5	24.3	—	4.2	—
Электроэнергия, млн кВтч	2 727.2	88.0	2223.1	71.9	504.1	16.2
Метанол	328.4	118.8	321.1	116.3	7.4	2.6
Импорт						
Всего	—	21952.6	—	18157.5	—	3795.1
Уголь каменный	3 512.1	62.2	7.3	1.1	3504.8	61.2
Нефть сырая	482.2	101.2	—	—	482.2	101.2
Нефтепродукты	34.0	62.3	31.3	59.9	2.8	2.5
Бензин автомобильный	1.6	1.0	1.6	1.0	—	—
Дизельное топливо	0.1	0.1	0.1	0.1	—	—
Мазут	1.6	0.3	0.0	0.0	1.6	0.3
Газ природный, млрд куб м	1.2	23.7	0.1	—	1.1	—
Электроэнергия, млн кВтч	1 492.9	42.6	118.7	2.3	1374.2	40.3
Трубы стальные	202.1	330.6	58.5	104.9	143.6	225.7

По информации ведомства, в марте 2007 г. планировалось завершить проведение дополнительной диагностики запорной арматуры нефтепровода, а также дополнительное техническое обследование магистральных нефтепроводов Унеча-Полоцк-1 и Унеча-Полоцк-2 с предоставлением Ростехнадзору экспертного заключения о техническом состоянии данных объектов и возможности их дальнейшей эксплуатации. По информации зампреда Росприроднадзора Олега Митволя, его ведомство считает невозможной дальнейшую эксплуатацию нефтепровода «Дружба» без капитального ремонта участка Унеча-Полоцк. Причина — неудовлетворительное состояние труб. На участке насчитывается более 500 муфт и заплат, что делает невозможной эксплуатацию нефтепровода под рабочим давлением.

Для второй очереди нефтепровода ВСТО не хватает нефти

Из-за отставания по приросту запасов нефти строительство второй очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь—Тихий океан (ВСТО) может быть отложено на три-четыре года, — сообщил глава департамента госполитики в области геологии и недропользования Минприроды Сергей Федоров. По его словам, именно такой срок задержки на сегодняшний день получается при сопоставлении исходных данных проекта ВСТО с текущими темпами прироста запасов месторождений по маршруту следования системы. При этом не исключено, что в будущем отставание по приросту запасов будет увеличиваться. Между тем вице-президент АК «Транснефть» (оператор проекта строительства ВСТО) Сергей Григорьев заявил, что срок начала строительства второй очереди нефтепровода ВСТО не ут-

вержден, поэтому нельзя говорить о его переносе. По его словам, изначально речь шла о том, что решение о строительстве второй очереди будет приниматься в зависимости от наполняемости первой. Об отставании графика говорить бессмысленно, поскольку не существует начальной точки отсчета для строительства второй очереди ВСТО.

АК «Транснефть» заявляла, что строительство первой очереди будет завершено в конце 2008 г. Вместе с тем, о планах относительно второй очереди компания не заявляла. Строительство второй очереди будет зависеть от работы нефтяников, которым необходимо обеспечить замещение западносибирской нефти в трубопроводе, увеличив добычу в Восточной Сибири до 30 млн т в год на первых порах и еще на 50 млн т в дальнейшем.

ФИСКАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Повышение ставки НДПИ в газовой отрасли отложено

Правительство РФ отложило на год рассмотрение вопроса о повышении ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в газовой отрасли. Инициатива повышения с 2008 г. ставок НДПИ для газодобывающих предприятий принадлежит Минфину РФ. Свою инициативу министерство мотивирует повышением внутренних тарифов на газ. Минфин и Минэкономразвития РФ рассматривали возможные поступления от повышения НДПИ как ресурс для снижения НДС. Инициативу поддержало тогда и Минприроды РФ, которое указало еще и на необходимость дифференцирования ставок налога по истощенности месторождений. По некоторым данным, размер повышения ставки НДПИ должен был вырасти с нынешних 147 руб за 1 тыс куб м до 710 руб за 1 тыс куб м. Инициатором переноса рассмотрения вопроса о повышении ставок НДПИ для газовых предприятий является Минпромэнерго РФ. По словам главы Минпромэнерго Виктора Христенко, к вопросу о дополнительном налоге обложении газовой отрасли целесообразно вернуться в конце 2007 г., когда будет урегулирована ценовая ситуация на внутреннем рынке на ближайшие пять лет. Для обсуждения вопроса дифференциации НДПИ на газ необходимо утвердить формулу цены и весь ряд изменений тарифов до 1.01.11 г. Газовая отрасль — это не только «Газпром», но и независимые производители, которые к 2015 г. должны занять почти 50% рынка, — добавил В.Христенко. У них нет такого источника дополнительной выручки, как экспорт. Поэтому Минпромэнерго считает, что сначала необходимо зафиксировать цену газа в долгосрочных договорах, и только после этого возвращаться к вопросу повышения НДПИ.

ФИНАНСЫ

Утверждена смета расходов за 2006 г. по Харьягинскому СРП

Объединенный комитет по реализации Хари́ягинского СРП утвердил смету расходов по соглашению за 2006 г., — сообщила пресс-служба Минпромэнерго РФ. В частности, как возмещаемые затраты были утверждены расходы в размере \$119 млн. Доходы РФ по СРП за 2006 г. составили \$169.1 млн, в т.ч. \$107 млн — прибыльная продукция государства, \$41 млн — налог на прибыль, \$21.1 млн — роялти. Кроме того, на заседании Объединенного комитета обновлены составы управляющих комитетов от российской стороны в проектах, реализуемых на основе СРП. Представителями государства в Объединенный комитет Хари́ягинского СРП назначены: директор департамента инвестиционной и инновационной политики Минпромэнерго Владимир Саламатов, директор департамента налоговой и таможенно-тарифной политики Минфина Илья Трунин, глава администрации Ненецкого АО Валерий Потапенко. Заместителями представителей государства стали: замдиректора департамента инвестиционной и инновационной политики Минпромэнерго О.Рыбак, директор департамента государственной политики в области геологии и недропользования Минприроды Сергей Федоров, замруководителя представительства Ненецкого АО в Москве Артем Гарибян.

СПРАВКА

Общие запасы нефти по категориям А+В+С в контрактной зоне Хари́ягинского месторождения оцениваются в 97 млн т. Проект разработки месторождения реализуется на условиях СРП, подписанного в декабре 1995 г. сроком на 20 лет с возможностью продления до 33 лет. Участники проекта — французская Total (оператор проекта, 40%), норвежская Norsk Hydro (30%) и «Ненецкая нефтяная компания», 100% акций которой принадлежит администрации Ненецкого АО.

ДОБЫЧА

«Газпром» обещает нарастить добычу газа

К 2010 г. ежегодный объем добычи газа ОАО «Газпром» планируется увеличить до 560 млрд куб м, к 2020 г. — до 580-590 млрд, к 2030 г. — до 610-630 млрд, — сообщил в ходе работы Международного форума «Топливо-энергетический комплекс России» заместитель начальника департамента по добыче газа, газового конденсата и нефти ОАО «Газпром» Наиль Гафаров. При этом представитель ОАО «Газпром» не исключил, что эти показатели могут быть пересмотрены в сторону увеличения. По словам Н.Гафарова, в 2006 г. ОАО «Газпром» добыло 550.3 млрд куб м природного газа, из которых более 90% приходится на месторождения Ямало-Ненецкого автономного округа. В рамках геолого-разведочных работ за 2006 г. ОАО обеспечило прирост запасов газа на 0.59 трлн куб м.

СПРАВКА

Мировые запасы природного газа на сегодня составляют около 171 трлн куб м. России принадлежит 28% общего объема запасов, доля ОАО «Газпром» составляет 17% общемировых запасов газа.

СОТРУДНИЧЕСТВО

«ЛУКОЙЛ» вступил в ассоциацию европейских производителей масел

LLK International B.V. (100% дочерняя компания ОАО «ЛУКОЙЛ») вступила в техническую ассоциацию европейских производителей масел ATIEL (Association Technique de L'Industrie Europeenne des Lubrifiants). ATIEL — некоммерческая организация компаний-производителей и продавцов моторных масел, работающих в Европе. В ассоциацию входят 16 крупнейших мировых производителей масел, в частности, BPCastrol, Chevron, ExxonMobile, Total, Shell.



КОРОТКО нефть и газ РОССИЯ

ОАО «Газпром» определило ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» победителем конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром». Итоги конкурса будут переданы в Совет директоров ОАО «Газпром», который в установленном порядке внесет предложение об утверждении аудитора годовым общим собранием акционеров ОАО «Газпром». Договор на оказание аудиторских услуг с аудитором компании будет заключен после утверждения его кандидатуры на годовом общем собрании акционеров 29.06.07 г.

СПРАВКА

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» осуществляет аудит ОАО «Газпром» с 1995 г.

Члены ассоциации решают технические вопросы, касающиеся европейской индустрии масел, устанавливают правила взаимозаменяемости масел, согласовывают компромиссные решения с производителями двигателей и разработчиками присадок, а также разрабатывают регламенты и процедуры испытаний по новым спецификациям масел. ATIEL издает промышленный кодекс деятельности — руководство для производителей масел, отвечающих требованиям ACEA (Европейская ассоциация автомобильных конструкторов).

РЕСУРСЫ

Запасы нефти Ирака

Запасы нефти Ирака составляют более 300 млрд бар, что выводит его в мировые лидеры по этому показателю, — заявил в интервью иракской газете «Аль-Машрик» министр нефти Ирака Хусейн аш-Шахрастани, не уточнив при этом, идет ли речь об общих (включая прогнозные) или же только о разведанных запасах нефти. Экспортные возможности Ирака составляют 1.9 млн бар нефти в сутки. Однако внутренняя нестабильность и диверсии на объектах нефтяной инфраструктуры удерживают объем экспорта на уровне 1.6 млн бар нефти в сутки.

СПРАВКА

Крупнейшими разведанными запасами нефти в мире располагает Саудовская Аравия (262 млрд бар), вторыми — Ирак (112 млрд бар), на третьем месте — Венесуэла (80.85 млрд бар). Прогнозные (неподтвержденные) запасы нефти Ирака оцениваются приблизительно в 200 млрд бар.

ДОБЫЧА

Объемы мировой добычи нефти снизились

По информации Международного энергетического агентства (IEA), в марте 2007 г. мировая добыча нефти снизилась на 265 тыс бар, до 85.3 млн бар в сутки. Поставки сырой нефти из стран ОПЕК в марте снизились на 165 тыс бар, до 30.1 млн бар в сутки. В то же время IEA снизила прогноз относительно мирового спроса на нефть в 2007 г. — до 85.8 млн бар в сутки. Производство нефтепродуктов заводами стран Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) в феврале 2007 г. снизилось на 0.6 млн бар, до 38.5 млн бар в сутки, аналогичное снижение отмечено и в марте 2007 г. Однако в апреле 2007 г. прогнозируется рост переработки нефти в ОЭСР до 38.7 млн бар.

Итоги работы нефтегазовой отрасли Туркменистана за I кв. 2007 г.

- Объем добычи нефти составил 2.28 млн т нефти (на 11% больше, чем за аналогичный период 2006 г.), объемом переработки нефти — 1.89 млн т (на 35% больше).
- Всего в 2007 г. в Туркменистане планируется добыть 10.4 млн т нефти;
- Экспорт природного газа в Иран составил 2.2 млрд куб м (почти в 2 раза больше, чем за аналогичный период 2006 г.).

Всего в 2007 г. Туркменистан планирует поставить в Иран 8 млрд куб м природного газа (в 2006 г. — 5.7 млрд куб м).

СПРАВКА

В 2007 г. Туркменистан планирует увеличить добычу природного газа в 2007 г. по сравнению с 2006 г. в 1.2 раза, до 80 млрд куб м. Экспорт природного газа запланирован на уровне 58 млрд куб м (на 25% больше, чем в 2006 г.).

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ

Турция продолжает переговоры с Gaz de France относительно газопровода Nabucco

Турция не прекращала переговоров с Gaz de France о ее участии в строительстве газопровода Nabucco, — сообщил министр энергетики Турции Хельми Гюлер, комментируя информацию о приостановке переговоров в знак протеста против принятия Францией резолюции о том, что отрицание геноцида армян во время Первой мировой войны является преступлением.

По словам Х.Гюлера, Nabucco является для Турции крайне важным проектом, и переговорный процесс о его реализации продолжается нормально. Gaz de France не была отстранена от этого проекта.

СПРАВКА

Проект Nabucco предусматривает строительство газопровода из Прикаспийского региона (Азербайджана и Ирана) в Восточную и Центральную Европу через территорию Турции, Болгарии, Румынии, Венгрии и Австрии. К газопроводу может быть подключена и южная ветка, идущая из Ирака. Протяженность основной ветки газопровода — около 3.3 тыс км. Максимальная мощность газопровода — 31 млрд куб м в год. Предполагаемая стоимость строительства — \$5.8 млрд. Газопровод планировалось ввести в эксплуатацию в 2011 г.

С целью изучения проекта в марте 2004 г. компании Botas (Турция), Bulgargaz (Болгария), Transgaz (Румыния), MOL (Венгрия) и OMV Erdgas (100%-я дочерняя компания OMV, Австрия) подписали документ о создании компании Nabucco Company Pipeline Study GmbH.

КОРОТКО нефть и газ МИР

■ Эквадор намерен вновь стать членом ОПЕК. Как заявил Президент страны **Рафаэль Корреа**, официальное решение относительно возобновления членства в ОПЕК уже принято. Осталось только согласовать квоты по добыче нефти и внести вступительный взнос в размере \$5 млн. На сегодняшний день добыча нефти в Эквадоре составляет 530 тыс бар в сутки. Экспорт углеводородного сырья приносит в бюджет страны более 35% доходов.

СПРАВКА

Эквадор был членом ОПЕК с 1982 г. по 1992 г.

■ ООО «ЭниНефтегаз» подписало акт приема-сдачи имущества ОАО НК «ЮКОС», право на покупку которого компания выиграла на аукционе 4.04.07 г., — сообщил пресс-секретарь конкурсного управляющего НК «ЮКОС» Николай Лашкевич. Компания вступила во владение имуществом после внесения последнего платежа.

ПЕРЕРАБОТКА

РКОР в 2007 г. планирует увеличить переработку нефти на 1.5%

В 2007 г. компания PetroKazakhstan Oil Products (РКОР, бывший «Шымкентский НПЗ») планирует увеличить переработку нефти на 1.5%, до 4.1 млн т нефти. Инвестиции в модернизацию завода составят около \$12 млн.

Из общего объема нефти около 50% будет поставлено для переработки материнской компанией PetroKazakhstan Kumkol Resources (PKKR), 30% составит западно-сибирская нефть. Остальные объемы будут обеспечены за счет поставок компаний СП «Тургай Петролеум», «КазГерМунай» и ННК «КазМунайГаз».

СПРАВКА

В Казахстане работают три НПЗ, при этом в собственности государства находится лишь один из них — Атырауский. Шымкентский НПЗ (PetroKazakhstan Oil Products) принадлежит компании PetroKazakhstan, владельцем которой с конца октября является китайская CNPC, выкупившая ее у канадских акционеров. После того, как CNPC завершила покупку PetroKazakhstan, китайская компания и ЗАО «КазМунайГаз» договорились, что казахская компания получит в собственность 33% акций PetroKazakhstan, а также право совместного управления Шымкентским НПЗ и право сбыта нефтепродуктов на паритетных условиях с равными долями с каждой стороны. Впоследствии правительство Казахстана объявило о намерении увеличить государственные доли в капитале Павлодарского и Шымкентского НПЗ до контрольных. В 2006 г. объем переработки нефти на Шымкентском НПЗ составил 4.04 млн т (на 2.5% больше, чем в 2005 г.).

КОРОТКО нефть и газ МИР

В I кв. 2007 г. с месторождения Гюнешли добыто 972 млн куб м газа (за аналогичный период 2006 г. — 602 млн куб м). Суточная добыча газа за первые три месяца 2007 г. составила 10.8 млн куб м (на 4.2 млн куб м больше, чем за аналогичный период 2006 г.).

В I кв. 2007 г. в Азербайджане переработано 2 010.34 тыс т сырой нефти (на 2.1% больше, чем за аналогичный период 2006 г.). В марте 2007 г. на азербайджанских НПЗ переработано 656.56 тыс т сырой нефти (на 3.2% меньше, чем в марте 2006 г.). Объем производства автомобильных бензинов составил 86.64 тыс т, дизтоплива — 169.14 тыс т, нефтяного битума — 9.96 тыс т, смазочных масел — 2.38 тыс т.

В I кв. 2007 г. компания по перевалке нефти и нефтепродуктов Ventspils Nafta Terminals (VNT, дочернее предприятие холдинга Ventspils Nafta) перевалила 3.3 млн т нефти и нефтепродуктов (в 2 раза больше, чем за аналогичный период 2006 г.), в т.ч. 2.3 млн т дизтоплива, 0.5 млн т автомобильного бензина и 0.4 млн т нефти. Увеличение грузооборота связано с активной деятельностью международной корпорации Vitol, владеющей 34.75% акций Ventspils Nafta.

СПРАВКА

В 2006 г. объем перевалки нефтегрузов ООО Ventspils Nafta Terminals составил 5.7 млн т (на 29.6% меньше, чем в 2005 г.), в т.ч. около 1.24 млн т нефти и нефтепродуктов, доставленных для перевалки танкерами по морю (почти на 1 млн т больше), 2.08 млн т дизельного топлива, 2.06 млн т автобензина различных марок и 0.3 млн т других нефтепродуктов, доставленных по железной дороге.

ЭНЕРГОБИЗНЕС—новости

ежедневные отраслевые новости



Цены и тарифы
с ежедневной доставкой

ЭНЕРГО
БИЗНЕС

тел./факс: +38 (044) 230-29-44
energo@e-b.com.ua

www.e-b.com.ua

Мировой рынок нефти

9.04.07 г. мировые цены на сырую нефть существенно снизились: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent — на 2.42%, до \$66.59 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil — на 4.31%, до \$61.51 за 1 бар.

Мировые цены на нефть существенно снизились на фоне снижения напряженности на Ближнем Востоке после разрешения конфликта между Великобританией и Ираном относительно захвата британских военнослужащих. Кроме того, фактором снижения цен стали прогнозы экспертов относительно увеличения запасов нефти в США за неделю с 31.03. по 6.04.07 г.



10.04.07 г. цены на нефть возобновили рост: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent увеличилась на 1.25%, до \$67.42 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil — на 0.55%, до \$61.85 за 1 бар.

Рост цен отмечен на фоне прогнозов снижения запасов бензинов в США. Эксперты прогнозировали, что данные Департамента энергетики США покажут снижение запасов бензинов на 1.5 млн бар. Снижение связано с проблемами на нефтеперерабатывающих заводах в США, в частности на заводе Motiva Enterprises LLC в Техасе. В мае в США начинается сезон отпусков, и спрос на бензин увеличится. Этот фактор оказывает ценам на нефть существенную поддержку (июньские и июльские фьючерсы на нефть стоят на 5-6% дороже, чем майские).

11.04.07 г. нефтяные котировки вновь выросли: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent — на 0.62%, до \$67.84 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil — на 0.26%, до \$62.01 за 1 бар.

Рост цен отмечался на фоне снижения запасов бензинов в США. По данным Департамента энергетики США (DOE), за неделю с 31.03. по 6.04.07 г. запасы нефти выросли на 687 тыс бар, до 333.4 млн бар, запасы дистиллятов — на 170 тыс бар, до 118.1 млн бар. При этом запасы бензина сократились на 5.48 млн бар, до 199.7 млн бар.

Таким образом, запасы бензина сокращались 9 неделю подряд и общее сокращение составило 12%. Снижение запасов бензинов за последнюю отчетную неделю значительно превысило уровень, который прогнозировался экспертами (1.5 млн бар).

12.04.07 г. цены на нефть продолжили рост. На ICE Futures североморская нефтяная смесь Brent подорожала на 1.30%, до \$68.72 за 1 бар; на NYMEX нефть Light Sweet Crude Oil — на 2.97%, до \$63.85 за 1 бар.

Как и на предыдущих торгах, основным фактором роста цен стало снижение запасов бензинов в США.

13.04.07 г. мировые цены изменились разнонаправленно: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent выросла на 0.36%, до \$68.97 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil снизилась на 0.34%, до \$63.63 за 1 бар.

Рост цен в Лондоне обусловлен техническими факторами. В преддверии экспирации майских контрактов трейдеры закрывали длинные позиции по ним.

В Нью-Йорке цена снизилась под влиянием информации об увеличении запасов в пункте доставки нефти по фьючерсным контрактам — городе Кушинге (Оклахома).

МИРОВОЙ РЫНОК НЕФТИ



Цены на международных биржах с 1.03.07 г. по 13.04.07 г.

ICE Futures: сырая нефть (брент)

ежедневная цена закрытия

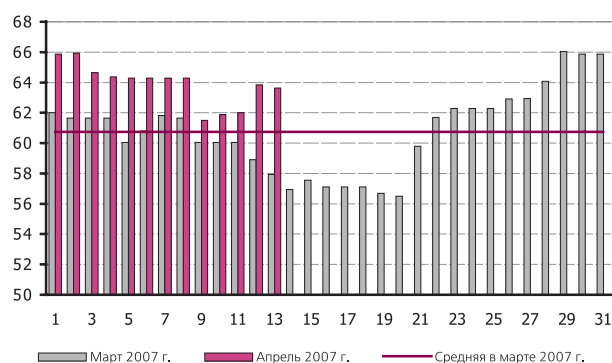
13.04.07 г. — 68.97 \$/бар



NYMEX: малосернистая сырая нефть

ежедневная цена

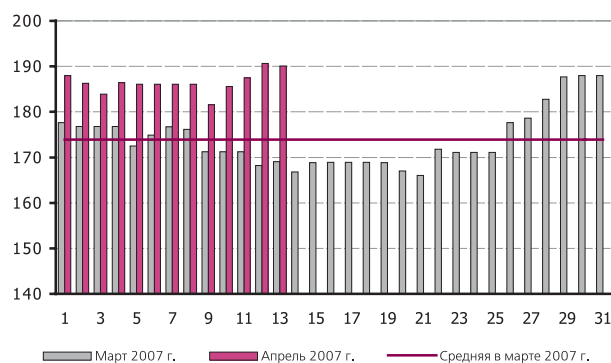
13.04.07 г. — 64.28 \$/бар



NYMEX: печное топливо

ежедневная цена

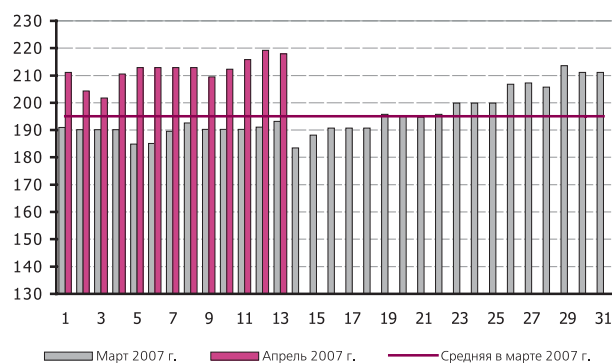
13.04.07 г. — 190.07 цент/галлон



NYMEX: неэтилированный бензин

ежедневная цена

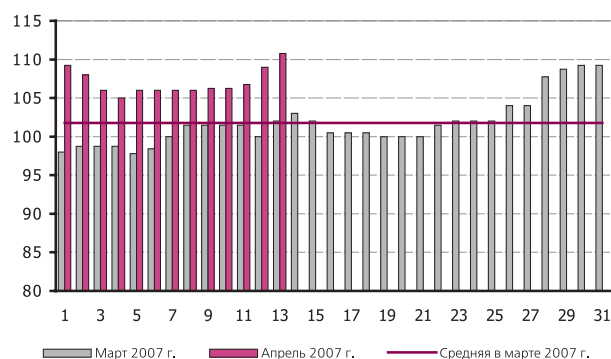
13.04.07 г. — 217.97 цент/галлон



NYMEX: пропан

ежедневная цена

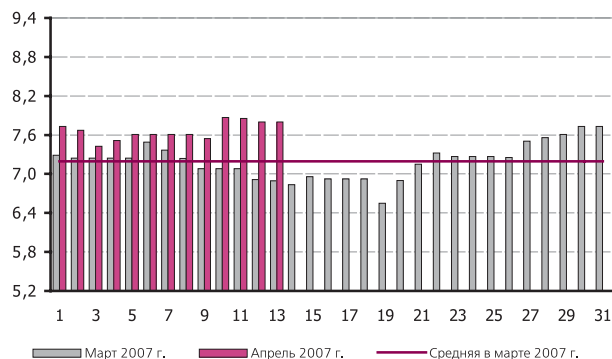
13.04.07 г. — 110.75 цент/галлон



NYMEX: природный газ

ежедневная цена

13.04.07 г. — 7.801 \$/MMBtu



Качество кокса: новые требования

Производственные мощности украинской коксохимии превышают потребности металлургов, однако кокс импортируется

Современная технология производства чугуна проходит новый этап своего развития. Этот период характеризуется повышенными требованиями к качеству выплавляемого чугуна при одновременном снижении удельных расходов энергоресурсов на единицу продукции. По мнению специалистов отрасли, необходимо усиленно вести поиск новых технических и технологических решений для снижения энергоемкости и повышения качества сырья, в частности, кокса.

Оксана ЛИВЕНЬ

Экономические показатели коксохимических предприятий Украины в 2006 г. определяли следующие факторы: потребность в коксе металлургических предприятий, снижение экспорта кокса, а также обеспеченность предприятий коксующимися углями и их качество.

В 2006 г. все коксохимические предприятия Украины работали рентабельно. Рентабельность товарной продукции по предприятиям Украинской научно-производственной ассоциации (УНПА) «Укркокс», составила 10%, что на 4.6 процентных пункта меньше, чем в 2005 г. Основные причины снижения рентабельности — повышение стоимости сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов и снижение цен на кокс. При этом объем товарной продукции в действующих ценах по

сравнению с 2005 г. увеличился на 6.4% и составил 11 019 млн грн.

Главным фактором, повлиявшим на рост объема товарной продукции, стал отказ от давальческой схемы (или ее сокращение) при производстве кокса и коксохимической продукции. Прибыль от производства товарной продукции уменьшилась по сравнению с 2005 г. на 2.3 млн грн.

Экономические показатели в 2007 г. будут зависеть от спроса на кокс, уровня цен на сырье и материалы, а также железнодорожных тарифов. При обеспеченности коксохимических предприятий заказами на производство кокса в объемах, заявленных металлургами, и обеспеченности углями в необходимом количестве, объем товарной продукции увеличится.

В 2006 г. на коксохимических предприятиях осуществлялась **реконструкция и техническое перевооружение** 10 коксовых батарей на 7 коксохимических заводах

и коксохимических производствах металлургических предприятий, общая мощность которых составляет 3 880 тыс т кокса 6% влажности в год. По состоянию на 1.01.07 г. было введено в эксплуатацию 4 коксовые батареи, 3 коксовые батареи находились в стадии строительства. В комплексах батарей была произведена модернизация ряда агрегатов, внедрены новые технические решения, что улучшит экономическую и экологическую ситуацию на предприятиях.

Общая сумма инвестиций, вложенных в модернизацию, реконструкцию и техническое перевооружение коксохимических предприятий Украины в 2006 г., составила около 1 млрд грн, что больше уровня предыдущего года на 5%. По предварительным прогнозам, в 2007 г. объем инвестиций не превысит уровня 2006 г.

На сегодняшний день **основными проблемами для коксохимических предприятий**



Валерий Старовойт:
Преимущество — у коксохимических заводов, расположенных на одной промышленной площадке с меткомбинатами

Основные направления технического развития коксохимических предприятий:

- продолжение строительства и ввод в эксплуатацию коксовых батарей;
- строительство и реконструкция цехов очистки коксового газа от сероводорода с очисткой обратного коксового газа до 0.5 г/нм³;
- внедрение энергосберегающих технологий (строительство и реконструкция установок транспортирования кокса);
- модернизация цехов улавливания.

Украины являются, с одной стороны, недостаток качественного угольного сырья для производства необходимого объема кокса, с другой — импорт кокса при избытке мощностей по его производству.

В последнее время в Украину ежегодно импортируется около 1.5 млн т кокса из России и Польши. Как считает генеральный директор УНПА «Укркокс» Анатолий Старовойт, это объясняется не только конъюнктурными соображениями, но и различиями в качестве импортного и отечественного кокса. Отечественные коксохимики не могут производить кокс по показателям CRI и CSR, но не из-за применяемой технологии коксования, а из-за качества сырья. В сырьевой базе для производства кокса в Украине 70-73% приходится на угли Донбасса, которые по своей природе (за редким исключением) не пригодны для получения кокса с новыми свойствами.

Проблема избытка коксохимических мощностей в последнее время обострилась по ряду причин. Во-первых, на коксохимических заводах, входящих в состав металлургических комбинатов («Азовсталь», «Криворожсталь», «Алчевский КХЗ»), в конце 2006 г.-начале 2007 г. были введены в эксплуатацию новые мощности. Решение о реконструкции или строительстве новых батарей эти предприятия приняли под влиянием некоторого роста спроса на кокс, который наблюдался в 2004 г. Однако этот рост оказался кратковременным.

Во-вторых, увеличивается импорт кокса в Украину. Так, ОАО «Миттал Стал Кривой Рог» наращивает объемы импорта кокса из Польши, а недавно начало завозить китайский кокс.

В-третьих, в Украине происходит дальнейшее падение добычи коксующегося угля, в частности, на государственных шахтах (за последние два года — на 20%), вызванное недостаточным бюджетным финансированием, авариями на шахтах (им. Засядько, «Суходольская-Восточная»). При этом существенного увеличения добычи угля в ближайшее время ожидать не приходится.

По мнению гендиректора Ассоциации «Укркокс», в нынешней ситуации преимущество будут иметь коксохимические заводы, расположенные на одной промышленной площадке с металлургическими комбинатами.

В ближайшее время внутренний рынок кокса в Украине будет определять новые технологии производства чугуна — прежде всего, процесс вдувания в доменные печи пылеугольного топлива. «Однако еще на протяжении многих лет объем производства кокса в Украине будет оставаться на уровне 19-20 млн т в год. Из общего баланса потребления кокса этот объем не выпадет ни при каких обстоятельствах.

Поэтому станет актуальным вопрос дифференцированного использования отечественного и импортного кокса», — считает А.Старовойт. **■**

Производство основных видов продукции ГМК в Украине, млн т

	1977 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Производство стали	50	39	39	41
Производство чугуна	48	31	31	33
Производство кокса валового 6% влажности	41	22	19	19
Поступление концентратов на коксование, в т.ч.:	55	30	26	25
— украинских	52	22	19	18
— импортных	2	8	7	7
Добыча угля в Украине	206	80	78	79
в т.ч. коксующегося	83	37	33	31
Мощности по производству кокса	42	25	26	28
Коэффициент использования мощности, %	98	88	73	68

Источник: УНПА «Укркокс»

Потребление угольного концентрата в Украине, млн т

Предприятие	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.*
Авдеевский КХЗ	6.3	4.8	4.3	4.8
Алчевский КХЗ	3.5	3.5	3.6	4.3
Миттал Стал Кривой Рог	3.7	3.6	3.6	4.7
Азовсталь	3.2	3.1	3.3	3.6
Запорожжкокс	2.5	2.5	2.5	2.5
ММК им. Ильича	-	-	1.6	1.6
Макеевкокс	1.3	1.1	1.2	1.2
Баглейкокс	1.5	1.1	1.1	1.2
Днепркокс	1.2	0.9	1.1	0.9
Днепродзержинский КХЗ	1.1	0.9	0.9	0.9
Донецкокс	1.9	1.3	0.8	0.7
Енакиевский КХП	0.9	0.7	0.5	0.5
Ясиновский КХЗ	2.1	1.7	0.4	0.7
Горловский КХЗ	-	-	0.4	0.5
Харьковский КХЗ	0.1	0.1	0.1	0.3
Итого	29.3	25.1	25.6	28.3

*прогноз Источник: ИА «Металл-Курьер»

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

**Евгений Холод
возглавил ЦОФ
«Чумаковская»**

10.04.07 г. решением наблюдательного совета ОАО «Угольная компания «Шахта «Красноармейская-Западная №1» Евгений Холод назначен заместителем председателя правления компании, директором ЦОФ «Чумаковская».

Ранее должность директора ЦОФ «Чумаковская» занимал Игорь Чумаченко.

До назначения Е.Холод занимал должность главного инженера ЦОФ «Чумаковская».

СПРАВКА

УФ ОАО УК «Шахта Красноармейская-Западная №1» (г.Красноармейск, Донецкая обл.) – 212 133 752.25 грн, номинал акции – 0.25 грн. Шахта введена в эксплуатацию в 1990 г. и является крупнейшим в Украине поставщиком уникальных по содержанию серы коксующихся углей марки К для металлургической промышленности. Основным покупателем угля является СП «Концерн «Энерго».

В 2006 г. объем добычи угля на шахте «Красноармейская-Западная №1» составил 6.751 млн т (на 509.6 тыс т больше, чем в 2005 г.). ЦОФ «Чумаковская» является структурным подразделением ОАО «УК «Шахта «Красноармейская-Западная №1».

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

«НКМЗ» выкупает свои акции

ЗАО «Новокраматорский машиностроительный завод» («НКМЗ», г.Краматорск, Донецкая обл.) объявило о выкупе 10% собственных акций (22 314 акций) по цене 2 тыс грн за одну акцию при номинале 400 грн.

Решение о выкупе акций принято правлением и наблюдательным советом ЗАО 11.04.07 г. с целью сокращения финансовых рисков и защиты интересов акционеров компании. Заявления акционеров принимаются с 17.05. по 31.05.07 г., оформ-

ление договоров купли-продажи планируется с 4.06. по 4.07.07 г.

Акции выкупаются с целью дальнейшей перепродажи или аннулирования.

СПРАВКА

УФ ЗАО «НКМЗ» – 89.33 млн грн.

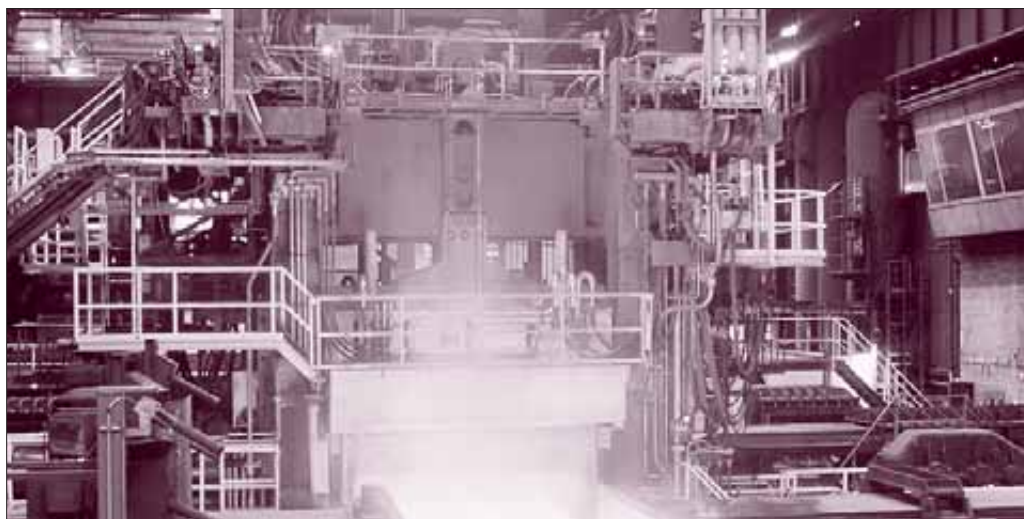
Контрольный пакет акций ЗАО «НКМЗ» принадлежит его президенту – народному депутату Георгию Скударю.

ЗАО «НКМЗ» специализируется на выпуске прокатного, металлургического, кузнечно-прессового, гидротехнического, горно-рудного, подь-

емно-транспортного оборудования, поковок, отливок.

Агрегаты и оборудование с маркой завода работают в 49 странах мира, среди которых Япония, Германия, Франция, Италия, Канада, в частности, на Асуанской (Египет), Нурекской (Таджикистан), Красноярской, Волжской, Саратовской, Куйбышевской (Россия) ГЭС, а также на гидроузлах в Анголе, Вьетнаме, Алжире, Марокко, Болгарии и других странах.

В 2006 г. чистая прибыль ЗАО «НКМЗ» составила 200.495 млн грн (на 32.6% больше, чем в 2005 г.).

**Суточная добыча и отгрузка угля за период 10.04.07 г. – 15.04.07 г., тыс т**

Показатели	10.04.	11.04.	12.04.	13.04.	14.04.	15.04.
Добыча, всего	224.8	231.3	226.3	220.6	219.8	175.2
в т.ч. Донецкая область	102.5	104.8	102.9	99.1	96.8	73.3
Луганская область	75.9	79.1	77.0	75.8	76.6	64.8
«Павлоградуголь»	34.8	35.9	35.1	34.4	34.9	33.2
«Львовуголь»	10.3	10.2	10.1	10.2	10.3	3.3
«Волыньуголь»	1.3	1.4	1.3	1.1	1.2	0.5
«Александрияуголь»	—	—	—	—	—	—
Отгрузка, всего	161.0	165.9	167.4	171.6	161.6	147.3
Теплоэлектростанциям	80.1	80.3	76.6	89.1	73.6	69.7
Коксохимическим заводам, в т.ч.	56.9	47.7	50.6	51.6	47.7	46.1
-рядового	8.1	10.6	11.8	11.0	6.9	5.0
-обогащенного	48.8	37.1	38.8	40.6	40.8	41.1
Облопчиво	0.3	0.3	0.4	0.3	0.8	1.0
Экспорт	5.2	7.5	7.5	7.5	7.4	7.6

ЭКСПОРТ

Итоги деятельности предприятий за 2006 г.

- Чистая прибыль **ЗАО «АП «Шахта «Ждановская»** (г.Ждановка, Донецкая обл.) составила 2.871 млн грн (в 2005 г. — убыток 12.021 млн грн). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 191.356 млн грн (на 4.9% больше, чем на начало периода), основные средства — 116.746 млн грн (на 5.5% больше), дебиторская задолженность — 7.762 млн грн (на 9.7% меньше), текущие обязательства — 101.479 млн грн (на 6.9% больше), долгосрочные обязательства не изменились и составляли 2.094 млн грн.
СПРАВКА
УФ ЗАО АП «Шахта «Ждановская» — 600 тыс грн, номинал акции — 10 грн. Пакет акций ЗАО АП «Шахта «Ждановская» в размере 78.92% УФ принадлежит ООО «Донецкая промышленно-правовая компания». В 2006 г. объем добычи угля ЗАО АП «Шахта «Ждановская» составил 735.845 тыс т (на 1.94 тыс т меньше, чем в 2005 г., и на 59.155 тыс т меньше плана).
- Чистая прибыль **ОАО «Дружковский машиностроительный завод»** (Донецкая обл.) составила 11.732 млн грн (в 2005 г. — 1.687 млн грн), чистый доход — 431.839 млн грн (на 6.3% меньше, чем в 2005 г.).
- Убыток **ОАО «Донецкгор-маш»** составил 17.766 млн грн (в 2005 г. — чистая прибыль 8.515 млн грн), чистый доход — 175.786 млн грн (на 34.3% меньше, чем в 2005 г.).
СПРАВКА
УФ ОАО «Донецкгормаш» — 11 363 200 грн, номинал акции — 0.25 грн. ОАО входит в группу предприятий, работа которых координируется Торгово-промышленной компанией «Укрugлемаш». Пакет акций ОАО «Донецкгормаш» в размере 19.803% УФ принадлежит ООО «Азовимпэкс», 19% УФ — ЗАО «Горловский машиностроитель», 18.595% УФ — ООО «Укртрансаш», 10.059% УФ — ООО «Донецк», 5.992% УФ — ОАО «Донецкий энергозавод». Основная номенклатура выпускаемой продукции: машины шахтные подъемные, машины шахтные погрузочные, запчасти для экскаваторов и ГШО, вентиляторы главного проветривания, оборудование механизации поверхности шахт и др.
- Чистая прибыль **ОАО «Донецкий машиностроительный завод «Эксперимент»** составила 30 тыс грн (в 2005 г. — убыток 831.4 тыс грн), чистый доход — 38.566 млн грн (в 2.2 раза больше, чем в 2005 г.).
СПРАВКА
ОАО «Донецкий машиностроительный завод «Эксперимент» создано на базе экспериментального завода института ДонГИПРОуглемаш, производившего экспериментальные образцы горно-шахтного оборудования по научно-технической документации института. ОАО специализируется на производстве оборудования для угольной промышленности и тяжелого машиностроения, кроме того, предприятие осуществляет ремонт горно-шахтного оборудования. УФ ОАО «Донецкий машиностроительный завод «Эксперимент» — 1 400 000 грн, номинал акции — 0.05 грн. Пакет акций в размере 24.99% УФ ОАО принадлежит ЧП «Алена» (г.Донецк), 24.99% УФ — ЧП «Гормашуглеобогащение» (г.Донецк), 24.99% УФ — ООО «Донецкая промышленно-правовая компания» (г.Донецк), 23.89% УФ — ЧП «Аммадейс» (г.Донецк).
- Чистая прибыль **ОАО «Харьковский машиностроительный завод «Свет шахтера»** составила 29.68 млн грн (на 38.3% меньше, чем в 2005 г.). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 279.55 млн грн (на 11.1% больше, чем на начало периода), дебиторская задолженность — 78.75 млн грн (на 32.9% больше), текущие обязательства — 17.74 млн грн (на 8.4% меньше). Долгосрочных обязательств компания не имела (на начало периода составляли 254 тыс грн).
СПРАВКА
УФ ОАО «Харьковский машиностроительный завод «Свет шахтера» — 1 117 776.50 грн, номинал акции — 0.01 грн. Специализация ОАО — литье стальное, литье черных металлов, производство скребковых конвейеров, транспортеров рудничных и шахтных, головных светильников и лампового оборудования, запчастей к горно-шахтному оборудованию.

Поставки угля в Болгарию начнутся позже запланированного

Экспорт энергетического угля в Болгарию планируется начать в конце апреля — начале мая 2007 г., — сообщил министр угольной промышленности Сергей Тулуб. Ранее объем поставок на апрель планировался в объеме 100 тыс т, однако из-за проблем с работой ГП «Свердловантрацит» и ГП «Ровеньки-антрацит» поставки еще не осуществлялись. До сентября т.г. в Болгарию планируется поставить более 400 тыс т энергетического угля. Как сообщалось ранее, в середине марта С.Тулуб заявил, что

в апреле 2007 г. Украина экспортирует 100 тыс т энергетического угля, в дальнейшем объеме поставок увеличится до 130–150 тыс т в месяц. Поставки будут осуществляться на условиях 100%-ной предоплаты. По словам министра, в период спада спроса на угольную продукцию на внутреннем рынке Украины (весной-летом) Болгария может закупать около 800 тыс т угля. Экспорт в Болгарию не отразится на балансе угля Украины, поскольку в 2007 г. объем добычи угля планируется увеличить на 2.7 млн т.

СПРАВКА
19.02.07 г. в ходе визита С.Тулуба в Болгарию болгарская сторона выразила заинтересованность в организации долгосрочных поставок углей энергетических марок на болгарские ТЭС. Украинская сторона была проинформирована, что потребность болгарских ТЭС в импорте энергетического угля в 2006 г. составляла 2.3 млн т. В то же время в связи с ожидаемым ростом доли производства э/э ТЭС в Болгарии из-за прекращения работы двух энергоблоков АЭС «Козлодуй», ежегодная потребность Болгарии в импортных энергетических углях вы-

растет до 4 млн т в год. В свою очередь С.Тулуб сообщил, что вопрос долгосрочного сотрудничества по поставкам украинского угля в Болгарию может рассматриваться с учетом топливно-энергетического баланса Украины, а также перспектив участия предприятий Болгарии в совместных проектах развития угольной промышленности Украины. В летний период на внутреннем рынке Украины обычно наблюдается ситуативный профицит угля группы АШ, в поставках которого заинтересована Болгария.

Без шума и пыли

Итоги собрания акционеров АЭК «Киевэнерго»

Очередное общее собрание акционеров АЭК «Киевэнерго», состоявшееся 12 апреля, прошло «без шума и пыли». Акционеры тихомирно подвели итоги 2006 г., единодушно утвердили отчеты правления, наблюдательного совета и ревизионной комиссии. Правда, по вопросу распределения прибыли возникли некоторые разногласия: НАК «Энергетическая компания Украины» выступила за то, чтобы побольше средств направить на развитие компании, а другие акционеры (в том числе и «Киевэнергохолдинг») — на выплату дивидендов. Но все же было принято предложение владельца контрольного пакета акций. Собрание также избрало новый состав наблюдательного совета и приняло изменения в устав компании.

Оксана ЛИВЕНЬ

Предыдущий состав наблюдательного совета работал лишь полгода. Напомним, что он был избран на внеочередном собрании 10 октября 2006 г., когда этот вопрос назрел в связи со сменой руководящих лиц как в Киевской горгосадминистрации, так и в НАК «Энергетическая компания Украины». Тогда председателем наблюдательного совета (НС) стал секретарь КГГА Олесь Довгий, заместителем председателя НС — начальник главного управления коммунального имущества КГГА Анатолий Чуб. От НАК «ЭКУ» места в НС получили Александр Позняков (первый вице-президент НАК), Юрий Рыбаков (начальник управления правового обеспечения НАК), Наталья Шевченко (начальник управления корпоративными правами НАК) и Алексей Захарчук. Интересы миноритарных акционеров представлял Дмитрий Казаков (представитель компании Denssec limited).

Теперь состав наблюдательного совета «Киевэнерго» вновь изменен. Новым председателем НС избран Денис Комарницкий — депутат Киевсовета, член фракции «Блок Леонида Черновецкого», член ко-

миссии по вопросам земельных отношений (кстати, Олесь Довгий на собрании не появился). Свои места в НС сохранили представители НАК «ЭКУ» — А.Позняков, Н.Шевченко и А.Захарчук. Пополнил ряды членов НС представитель ЗАО «Киевэнергохолдинг» Владимир Коваль. Миноритарные акционеры получили два места: компании **Kapiton Trading Ltd** и **Flumineia Ltd** избраны как юридические лица, а в заседаниях НС будут участвовать их представители по доверенности.

Изменения в устав АЭК «Киевэнерго», которые предлагались уже достаточно давно, на этом собрании наконец-то были утверждены. Дело в том, что для вынесения новой редакции на рассмотрение акционеров требовалось получить согласие крупнейшего кредитора — Мирового банка, а его специалисты изучали эти документы довольно долго. Недавно от банка был получен положительный ответ, где отмечено, что изменения, предусмотренные в уставе, «не повлияют на реализацию проекта по кредиту».

Действующая редакция устава, разработанная еще в 1998 г., «морально устарела» и необходимо было привести ее в соответствие с изменениями в нормативно-правовой базе, в частности, с Гражданским

и Хозяйственным кодексами и др. Новая редакция устава вступит в силу после официальной регистрации соответствующими органами.

Изменения устава АЭК существенно расширяют полномочия НС, который теперь становится главным органом управления компаний. В компетенцию НС отныне войдет назначение и увольнение председателя правления. До сих пор он избирался общим собранием акционеров сроком на 5 лет. Теперь же срок полномочий председателя правления определяется в контракте, но при этом контракт может быть расторгнут в любое время по решению НС.

Избрание членов НС осуществляется общим собранием акционеров путем т.н. «кумулятивного» голосования: одновременно проводится голосование по всем кандидатам, при этом каждый акционер имеет право отдать принадлежащие ему голоса (одна акция — один голос) полностью за одного кандидата либо распределить их между двумя или более кандидатами (такая процедура введена в соответствии с Указом Президента Украины «О мерах по усилению защиты права собственности» (№103/2007)).

Избранными считаются 8 кандидатов, набравших наибольшее количество голо-

сов (правда, как будет решаться вопрос при распределении голосов 4:4, осталось неясным. — *Авт.*). Председатель НС, его заместитель и секретарь теперь будут избираться членами НС из их числа. До сих пор председатель НС избирало общее собрание акционеров.

По итогам 2006 г. АЭК «Киевэнерго» получила чистую прибыль в размере 19.567 млн грн, что более чем вдвое превысило прибыль предыдущего года (9.467 млн грн) и втрое — плановый показатель на 2006 г. (6.053 млн грн). Как отметил председатель правления компании Борис Яценко, этому способствовали рост тарифов на электрическую и тепловую энергию, а также работа компании в энерго-рынке по ценовым заявкам.

По его словам, общая рентабельность за 2006 г. составила 3.5%. В частности, рентабельность по выработке электрической энергии — 8%, а вот производство тепловой энергии оставалось убыточным.

По вопросу распределения прибыли (который в «Киевэнерго», как правило, решается довольно гладко) на этот раз возникли разногласия. В документах, подготовленных правлением, к распределению предлагалась общая сумма около 20.3 млн грн (из них 19.567 млн грн — чистая прибыль за 2006 г., остальное — корректировка сальдо и остаток нераспределенной прибыли за 2005 г.). Выдвигалось предложение направить на дивиденды 7.91 млн грн (7.3 коп на каждую акцию), на формирование резервного фонда — 12.388 млн грн.

Однако эти предложения на собрании даже не озвучивались, а вместо этого был вынесен на рассмотрение вариант НАК «ЭКУ», согласно которому на выплату дивидендов будет направлено 3 250.928 грн (около 3 коп на одну акцию), на развитие компании — 15 238.110 тыс грн, в резервный фонд — 978.370 тыс грн.

В то же время председатель правления ЗАО «Киевэнергохолдинг» Юрий Бондарь предлагал распределить прибыль в общепринятом соотношении: 40% — на дивиденды, 5% — в резервный фонд, 55% — на развитие компании. Результаты голосования оказались, конечно, в пользу главного акционера: за предложение НАК «ЭКУ» было отдано 82.45% голосов, «Киевэнергохолдинга» — около 17.3%. Дивиденды будут выплачиваться с 12.04.07 г. по 31.12.07 г.

По подсчетам правления, **чистая прибыль в 2007 г. ожидается на уровне 20.737 млн грн**. Из них предполагалось 8.295 млн грн направить на дивиденды, а 12.442 млн грн — в резервный фонд. Однако, опять-таки по инициативе НАК «ЭКУ», на собрании было утверждено следующее плановое распределение прибыли: 15% — на выплату дивидендов, 75% — на развитие компании, 5% — в резервный фонд.

Вопрос с регистратором ОАО решился довольно комично. На предыдущем со-



брании (10.10.06 г.) было принято решение о передаче реестра собственников именных ценных бумаг АЭК «Киевэнерго» от ОАО «Финансовая компания «Укрнефтегаз» новому регистратору — ООО «Межрегиональный независимый регистратор» (г.Киев). Конечный срок передачи реестра устанавливался до 13.12.06 г.

Тем не менее, и по сей день вопрос с передачей реестра новому регистратору не решен. Договор с «Укрнефтегазом» расторгнут с 14.12.06 г. По некоторым данным, «Укрнефтегаз» оспаривал свое «изгнание» в суде, поэтому до окончания судебных разбирательств реестр оставался у него. В конце концов, в компании, по-видимому, рассудили, что проще вернуться к «старому» регистратору. На собрании **было принято решение заключить новый договор с ОАО «ФК «Укрнефтегаз»**.

Кстати, регистрацию акционеров на собрании проводила специальная мандатная комиссия, созданная из числа сотрудников «Киевэнерго», а всех акционеров предупредили, что при себе обязательно нужно иметь документ, подтверждающий право собственности на акции (сертификат именных акций или выписку об остатках на счете в ценных бумагах).

В повестке дня фигурировал еще один вопрос — об избрании корпоративного секретаря АЭК «Киевэнерго». Это должен был быть человек, отвечающий за связь между НС и правлением компании. Но выяснилось, что ни одной кандидатуры на эту должность не было представлено, даже от инициировавших этот вопрос акционеров. Поэтому на собрании приняли решение — корпоративного секретаря не избирать.

Важнее другое — **над компанией нависает угроза потери в ближайшее время контроля над коммунальным имуществом, пере-**

Как сообщил Борис Яценко, срок договора аренды коммунального имущества истекает 1.05.07 г.

данным ей в управление — ТЭЦ-5, ТЭЦ-6, электрических сетей и пр.

Как сообщил председатель правления «Киевэнерго» Борис Яценко, срок договора аренды коммунального имущества истекает 1.05.07 г. Поэтому, по его словам, первоочередная задача для компании — добиться продления договора аренды на 5-7 лет.

Очерчивая приоритеты на 2007 г., Б.Яценко отметил, что в столице идет интенсивное строительство, а это ведет к росту электрических и тепловых нагрузок. Поэтому «Киевэнерго» должно реализовать перспективную схему развития электрических сетей до 2020 г. (первый этап — до 2010 г.), которую сейчас разрабатывает ОАО «Киевпроект». В 2007 г. необходимо построить 3 подстанции 110 кВ, заниматься реконструкцией сетей 110-35 кВ, продолжать достройку энергоблока №3 ТЭЦ-6 и многое другое.

В этом году предусматривается завершить проект по кредиту Мирового банка. В декабре 2006 г. Мировой банк продолжил срок реализации проекта реабилитации и расширения централизованного теплоснабжения г.Киева до 30.06.07 г. Но «Киевэнерго» **хочет получить от Мирового банка дополнительное финансирование в размере \$40 млн** и продлить срок проекта до 31.12.08 г. Материалы, подготовленные компанией для проведения переговоров с Мировым банком, переданы на рассмотрение и утверждение в КМ. Но, похоже, правительству сейчас не до этого... **Е**

Подробнее об итогах деятельности АЭК «Киевэнерго» за 2006 г. — в следующем номере

ФИНАНСЫ

Ряд украинских банков намерен совместно финансировать инвестпроекты в энергетике

ОАО «Ощадбанк», ОАО «Укрэксимбанк» и ЗАО «Внешторгбанк (Украина)» рассматривают возможность совместного кредитования в 2007 г. инвестиционных проектов в украинской энергетике в объеме около 2 млрд грн, — сообщил председатель правления ОАО «Ощадбанк» Анатолий Гулей в ходе состоявшегося 13.04.07 г. под председательством вице-премьер-министра Андрея Клюева совещания по вопросам привлечения банковских средств в инвестиционные проекты государственных предприятий.

В качестве приоритетных проектов рассматривается кредитование НЭК «Укрэнерго» на сумму 250 млн грн, ОАО «Укрэнерго» — 650 млн грн, ОАО «Западэнерго» — 228 млн грн, ОАО «Донбассэнерго» — 400 млн грн, ООО «Востокэнерго» — 295 млн грн. А.Гулей сообщил также, что ОАО «Ощадбанк» и АКБ «Укрсоцбанк» заключили соглашение, согласно которому выступят соорганизаторами выпуска облигаций ОАО «Западэнерго» на сумму 230 млн грн.

Как сообщалось ранее, в ходе состоявшейся 1.02.07 г. Коллегии Минтопэнерго одобрены предложения относительно реализации в 2007-2008 гг. ряда инвестиционных проектов. Подробности см. «Энергобизнес» №7 от 19.02.07 г., «Перечень инвестиционных проектов в электроэнергетике в 2007-2008 гг.».

В 2007 г. ОАО «Западэнерго» намерено выпустить облигации на сумму 265 млн грн для финансирования проектов по реконструкции Бурштынской ТЭС, из которых 150 млн грн плани-

руется направить на техническое переоснащение энергоблока №7, остальные средства — на модернизацию энергоблока №9 (80 млн грн) и на реконструкцию ОРУ (открытого распределительного устройства) — 220, 330, 400 кВ Бурштынской ТЭС (35 млн грн). Проекты технического переоснащения блоков №7, №9 и ОРУ ОАО «Западэнерго» определены приоритетными в рамках утвержденной государственной программы приоритетных проектов НАК «Энергетическая компания Украины» до 2010 г.

Некоторые итоги деятельности предприятий за 2006 г.

- Чистая прибыль **ЗАО ЭК «Укр-Кан Пауэр»** составила 7.246 млн грн (в 2005 г. — 7.256 млн грн). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 213.036 млн грн (на 9.7% больше, чем на начало периода), основные средства — 47.719 млн грн (на 7.1% больше), дебиторская задолженность — 103.795 млн грн (на 19% больше), долгосрочные обязательства — 3.507 млн грн (почти в 2 раза больше), текущие обязательства — 74.889 млн грн (на 20.9% больше).

СПРАВКА

ЗАО «Укр-Кан Пауэр» создано в 1998 г. с целью реконструкции Дарницкой ТЭЦ. В настоящее время компании Northland Power принадлежит 51% УФ ЗАО, в управлении ФГИ находится 34.33% УФ, остальные акции принадлежат трудовому коллективу Дарницкой ТЭЦ.

- Чистая прибыль **ОАО ЭК «Житомироблэнерго»** составила 20.560 млн грн (в 2005 г. — 12.274 млн грн). По состоянию на конец отчетного периода совокупные активы компании составляли 334.004 млн грн (на 16.9% больше, чем на начало периода), основные средства — 196.396 млн грн (на 1.4% меньше), дебиторская задолженность — 19.266 млн грн (почти в 2 раза меньше), долгосрочные обязательства — 39.955 млн грн (почти в 2 раза больше), текущие обязательства — 38.831 млн грн (на 66.6% больше).

СПРАВКА

Пакет акций ОАО в размере 91.62% УФ принадлежит компании Vychodoslovenske Energeticke Zavody S.P. (Словакия).

- Чистая прибыль **ОАО «Донбасскабель»** (г.Донецк) составила 2.069 млн грн (на 39.5% меньше, чем в 2005 г.), чистый доход — 153.970 млн грн (на 41.7% больше).

СПРАВКА

УФ ОАО «Донбасскабель» — 303 530 грн, номинал акции — 0.05 грн. ОАО «Донбасскабель» специализируется на производстве кабельно-проводниковой продукции, в частности силовых и контрольных кабелей, медных обмоточных проводов. ОАО «Донбасскабель» является поставщиком кабельно-проводниковой продукции на предприятия угольной, энергетической, нефтехимической отрасли и горно-металлургического комплекса. Предприятие аккредитовано как корпоративный поставщик НАЭК «Энергоатом». По состоянию на 31.12.05 г. пакет акций в размере 42.948% УФ ОАО «Донбасскабель» принадлежал ОАО «Укрподшипник» (г.Донецк), остальные акции распределены между физическими лицами. В марте 2007 г. ОАО «Севкабель-Холдинг» (г.Санкт-Петербург, РФ) завершило сделку по приобретению контрольного пакета акций ОАО «Донбасскабель». Акции были приобретены у ООО «Финансовая компания «Донбасс».

Акционеры ОАО «Крымэнерго» распределили прибыль

10.04.07 г. общее собрание акционеров ОАО «Крымэнерго» приняло решение направить 15% чистой прибыли за 2006 г. на выплату дивидендов, 80% — на развитие компании, 5% — в резервный фонд.

СПРАВКА

УФ ОАО «Крымэнерго» — 43 241 880 грн, номинал акции — 0.25 грн. Государству принадлежит пакет акций в размере 70% УФ (передан в УФ НАК «Энергетическая компания Украины»). Компании Nasador Group Limited (Британские Виргинские о-ва) принадлежит пакет акций в размере 10.01% УФ ОАО «Крымэнерго». В 2006 г. чистая прибыль ОАО «Крымэнерго» составила 7.231 млн грн (на 6.5% больше, чем в 2005 г.).

ЭКСПОРТ

Украина наращивает объемы экспорта электроэнергии

В I кв. 2007 г. Украина увеличила в целом объемы экспорта электроэнергии на 31.7% по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. Следует отметить, что увеличение объемов экспорта произошло за счет поставок э/э в РФ, тогда как экспорт э/э в страны Восточной и Центральной Европы, по данным Минтопэнерго, снизился на 3.1% (на 39.1 млн кВтч) по сравнению с аналогичным периодом 2006 г., до 1 220.9 млн кВтч.

Экспорт э/э из Украины в январе-марте 2007 г.

Страны	Январь-март 2007 г., млн кВтч		Январь-март 2006 г., млн кВтч		Изменение	
					млн кВтч	%
Беларусь	264.0		500.5		-236.5	-47.3
Венгрия	854.1		911.0		-56.9	-6.2
Молдова	611.7		464.2		147.5	31.8
Польша	251.9		236.3		15.6	6.6
Россия*	831.7		—		831.7	—
Румыния	69.2		20.1		49.1	244.3
Словакия	47.1		92.8		-45.7	-49.2
Всего	2 929.7		2224.9		704.8	31.7

* Экспорт э/э в Россию начал с 7.11.06 г.

В январе-марте 2007 г. объем транзита э/э, вырабатываемой Молдовской ГРЭС, через ОЭС Украины в энергосистему РФ составил 211.4 млн кВтч.

РЕСУРСЫ

Топливообеспечение ТЭС в январе-марте 2007 г.

Показатели	Январь-март 2007 г.	Январь-март 2006 г.	Изменение
Уголь, тыс т			
Поступление, всего	8 500.0	8 222.0	278.0
— от угольных предприятий	8 459.2	8 222.0	237.2
Расходы, всего	8 626.4	9 608.3	-981.9
Запасы	2 142.2 *	1 110.7 **	1 031.5
Топочный мазут, тыс т			
Поступление, всего	8.3	н.д.	—
Расходы, всего	15.1	н.д.	—
Запасы	158.9 *	н.д.	—
Природный газ, млн куб м			
Поступление, всего	2 015.1	2 467.3	-452.2
— в т.ч. ГК	332.1	543.7	-211.6

* по состоянию на 1.04.07 г. ** по состоянию на 1.04.06 г. По данным Минтопэнерго.

ТРАНСПОРТИРОВКА

Технологические затраты э/э на ее транспортировку электрическими сетями в январе-феврале 2007 г.

Показатели	Январь-февраль 2007 г.		Январь-февраль 2006 г.		Изменение, %
	всего, млрд кВтч	% от отпуска э/э в сеть	всего, млрд кВтч	% от отпуска э/э в сеть	
Общие технологические затраты	4.55	13.22	5.84	16.57	-3.35
Техническая составляющая технологических затрат	4.31	12.53	5.00	14.2	-1.67
Сверхнормативная величина технологических затрат	0.24	0.69	0.84	2.37	-1.68

По данным Минтопэнерго.

СТАЛЕВЕ РІШЕННЯ

МЕТАЛО-КОНСТРУКЦІЙ ТИПУ «ГРАД»

МЕТАЛО-КОНСТРУКЦІЙ ТИПУ «ПРИМА»

МОНТАЖНІ ШАФИ ТИПУ «ШМТ»

«Дистриб'ютори ВАТ «Електрон»

ГАЛАНТ ПОЛ
8 (044) 492-80-10, www.galantpol.com.ua

SV ALTERA
8 (044) 241-90-84
www.svaltera.ua

КАПРО
8 (044) 205-44-00

ЯХОНТ
8 (0642) 59-95-95
www.yahont.com.ua

www.elekon.kiev.ua; info@elekon.org.ua

ПРОИЗВОДСТВО

Тепловые электростанции НАК «ЭКУ» в I кв. снизили выработку электроэнергии на 13.3%

В январе-марте 2007 г. энергогенерирующие компании и электростанции, государственные пакеты акций которых переданы в уставный фонд НАК «Энергетическая компания Украины», выработали 19.1 млрд кВтч э/э (на 5.6% меньше, чем за аналогичный период 2006 г.), что составило 36.7% от общей выработки э/э ОЭС Украины. В частности, объем производства э/э составил:

- ТЭС — 12.65 млрд кВтч (на 13.3% меньше);
- ТЭЦ — 3.36 млрд кВтч (на 2% больше);

- ОАО «Укрэнерго» и ма-лыми ГЭС — 3.09 млн кВтч (на 31.5% больше).

Снижение объема выработки вызвано сокращением энергопотребления в связи с аномально теплой погодой. Отпуск э/э в ГП «Энергорынок» составил 17.13 млрд кВтч на сумму 4.24 млрд грн. Уровень оплаты (по оперативным данным) — 97.85%. Теплоэнергетическими мощностями НАК «Энергетическая компания Украины» отпущено 10 млн Гкал теплоэнергии (на 13.7% меньше, чем в январе-марте 2006 г.).

Производство тепловой энергии в Украине в январе-марте 2007 г.

	Всего, тыс Гкал	Изменение к январю-марту 2006 г. тыс Гкал	%
Производство, всего	11 574.8	-2 626.0	-18.5

По данным Минтопэнерго.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

**Изменения
в руководстве
ОАО «Крымэнерго»...**

10.04.07 г. общее собрание акционеров ОАО «Крымэнерго» приняло решения:

- сократить количественный состав наблюдательного совета с 7 до 5 человек;
- освободить Константина Петриковца от должности председателя наблюдательного совета;
- освободить Николая Гузя, Елену Онищук, Евгения Глушака, Виктора Гайдукова и Евгения Химченко от должностей членов наблюдательного совета, назначить — Алексея Гончарова (президент ЗАО «Интер-Контакт»), Александра Яшту (начальник отдела технического развития и инвестиций Департамента генерации НАК «Энергетическая компания Украины»), Юрия Рыбакова (заместитель директора Департамента корпоративного управления и правового обеспечения — начальник управления правового обеспечения НАК «Энергетическая компания Украины»), а также НАК «Энергетическая компания Украины» в качестве юридического лица;
- переизбрать Анну Питик (представитель НАК «Энергетическая компания Украины») на должность члена наблюдательного совета.

**...и ОАО
«Львовоблэнерго»**

11.04.07 г. решениями наблюдательного совета ОАО «Львовоблэнерго» Юрий Крыжановский освобожден от должности члена правления-технического директора, назначен — Владимир Романишин. Ю.Крыжановский назначен начальником отдела по обеспечению надежности ОАО «Львовоблэнерго». До назначения В.Романишин занимал должность директора «Львовэнергоавтотранс». С апреля 2000 г. по август 2002 г. В.Романишин занимал должность технического директора ОАО «Львовоблэнерго».

СПРАВКА

УФ ОАО «Львовоблэнерго» — 48 493.08 тыс грн, номинал акции — 0.25 грн. В госсобственности находится пакет акций в размере 26.98% УФ ОАО (передан в УФ НАК «Энергетическая компания Украины»). В конце 2005 г. контрольный пакет акций ОАО приобрела группа «Приват». В 2006 г. чистая прибыль ОАО «Львовоблэнерго» составила 30.007 млн грн (в 2005 г. — 1.159 млн грн), чистый доход — 812.904 млн грн (на 16.1% больше, чем в 2005 г.).

**КОРОТКО
электроэнергетика**

КБ «Хрещатик» победил в конкурсе, организованном Минфином, по отбору банка для обслуживания займа «Финансирование Украинской ЭСКо (вторая фаза)» согласно кредитному договору между Украиной и ЕБРР.

СПРАВКА

Кредитное соглашение по проекту «Финансирование Украинской ЭСКо» между Украиной и ЕБРР было подписано 9.05.98 г. Объем средств в рамках первой фазы составлял \$30 млн, однако впоследствии сумма кредита была сокращена до \$20 млн. 21.10.05 г. Украина и ЕБРР подписали Кредитное соглашение по второй фазе проекта. ВР ратифицировала соглашение 15.03.06 г. Объем средств в рамках второй фазы проекта составит \$20 млн и будет выделен двумя траншами по \$10 млн. Получателем средств, как и по первой фазе проекта, выступит ЗАО «УкрЭСКо». Средства кредита будут использованы для реализации разрабатываемых и внедряемых компанией проектов по энергосбережению. ЗАО «УкрЭСКо» создано в 1998 г. по совместной инициативе правительства Украины и ЕБРР. УФ ЗАО — 43.9 млн грн. Государству принадлежит пакет акций ЗАО в размере 99.7% УФ.

Внеочередное общее собрание акционеров **ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»**, запланированное на 11.04.07 г., не состоялось из-за отсутствия кворума. Следующее внеочередное собрание акционеров компании запланировано на 11.05.07 г.

СПРАВКА

Как сообщалось ранее, собрания акционеров ОАО ЭК «Одессаоблэнерго», запланированные на 12.03., 19.03., 26.03. и 2.04.07 г., не состоялись также из-за отсутствия кворума. В повестку дня собраний внесен вопрос об увеличении УФ ОАО на 100 млн грн путем проведения дополнительной эмиссии 400 млн простых именных акций существующей номинальной стоимостью. УФ ОАО ЭК «Одессаоблэнерго» — 52 123 900 грн, номинал акции — 0.25 грн. Государству принадлежит пакет акций в размере 25% + 1 акция УФ (передан в УФ НАК «Энергетическая компания Украины»). Контрольным пакетом акций ОАО владеет компания VS Energy International N.V.

ЭНЕРГОБИЗНЕС—веб-сайт
доступ к архивам online



Легко
доступная статистика

**ЭНЕРГО
БИЗНЕС**

тел./факс: +38 (044) 230-29-44
energo@e-b.com.ua

www.e-b.com.ua

КОНФЕРЕНЦИЯ

НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМИССИЯ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКИ УКРАИНЫ
МИНИСТЕРСТВО ТОПЛИВА И ЭНЕРGETИКИ УКРАИНЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЭНЕРГОРЫНОК»
ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ МОДЕЛИРОВАНИЯ В ЭНЕРGETИКЕ ИМ. Г.Е. ПУХОВА НАН УКРАИНЫ
ИНСТИТУТ ЭНЕРGETИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ РАН
ИНСТИТУТ СИСТЕМ ЭНЕРGETИКИ ИМ. Л.А. МЕЛЕНТЬЕВА СО РАН

ПЯТАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ РЫНКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ГАЗА

1 июня — 6 июня 2007 года
Украина, Крым, пгт Партенит

Конференция предполагает ознакомление с идеями, подходами и конкретными результатами решения теоретических и практических задач, а также обсуждение актуальных вопросов функционирования и развития рынков электроэнергии и газа в современных условиях.

Формой проведения конференции являются круглые столы — доклады, свободные выступления участников и открытые дискуссии по объявленным темам.

НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ КОНФЕРЕНЦИИ

- развитие нормативно-правовой базы функционирования рынков электроэнергии и газа;
- вопросы развития конкуренции на рынках электроэнергии и газа;
- стратегическое планирование в энергетическом секторе и энергетических компаниях;
- создание и функционирование рынка системных услуг при функционировании Объединенной энергетической системы;
- экономические и технологические аспекты регулирования монопольной деятельности на рынках электроэнергии, тепловой энергии и газа;
- развитие системы тарифо- и ценообразования на рынках электроэнергии, тепловой энергии и газа;
- перспективы и проблемы обеспечения инвестиционного процесса при развитии энергетических рынков;
- вопросы проведения закупок товаров, работ и услуг субъектами природных монополий и смежных рынков;
- информационные системы поддержки функционирования рынков электроэнергии, тепловой энергии и газа;
- моделирование сложных производственных и хозяйственных систем в энергетике;
- кадровое обеспечение функционирования рынков электроэнергии, тепловой энергии и газа

Заявку на участие в конференции можно подать, заполнив форму регистрации на сайте конференции: <http://www.conferen.ru/freg/index.htm>, либо направить заявку в адрес оргкомитета конференции почтой, факсом или электронной почтой по следующим реквизитам:
Украина, 01023, Киев, ул. Эспланадная, 4, «RQL-Украина», к. 105
тел. (+38-044)-280-67-40, 360-12-23, тел/факс 287-43-44, 287-43-44, e-mail: freg5@rql.kiev.ua

ПОДПИСКА
2007

ЭНЕРГО БИЗНЕС

www.e-b.com.ua

ЗАКАЖИ
на любой
информационный
ТЕСТ-ДРАЙВ продукт!



«ЭнергоБизнес»
еженедельный
журнал



«ЭнергоБизнес-
Новости»
ежедневно



«ТЭК&ПРЕССА-daily»
ежедневный
обзор СМИ



Веб-сайт
доступ к архивам
online



«Электроснабжение
Украины» ежегодный
справочник

Оформить заявку на подписку

**ЭНЕРГО
БИЗНЕС**

Информационный продукт	Варианты доставки		
	e-mail	курьер	почта
■ «ЭнергоБизнес»	900,00 ☐	289,00 ☐	310,00 ☐
■ «ЭнергоБизнес-Новости»	240,00 ☐	200,00 ☐	—
■ Пакет+ («ЭнергоБизнес» + «ЭнергоБизнес-Новости»)	—	415,00 ☐	—
■ «ТЭК&ПРЕССА-daily»	318,00 ☐	—	—
■ Веб-сайт («ЭнергоБизнес» + «ТЭК&ПРЕССА-daily»)	1350,00 ☐	—	—
■ «Электроснабжение Украины»	—	110,40 ☐	110,40 ☐

Срок подписки с «	2007	по «	2007
Ф.И.О.			
Компания	Должность		
Тел./факс	E-mail		

[цены]
за подписку
указаны в грн.
на 1 месяц:
☐ — с учетом НДС
☐ — без НДС
(согласно п. 5.1.2
Закона Украины
об НДС)

[курьер]
Киев, Харьков,
Запорожье, Донецк,
Одесса, Львов



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА

НЕФТЬ И ГАЗ / УКРАИНА

- 42 Цены на природный газ на 16.04.07 г.
- 42 Цены на нефтепродукты (крупный опт), грн/т (с учетом НДС)
- 48 Мониторинг цен на поставки нефтепродуктов в среднем опте на 16.04.07 г.

НЕФТЬ И ГАЗ / МИР

- 50 Динамика цен на нефтепродукты в Европе, \$/т
- 51 Динамика цен на нефть на форвардном рынке, \$/бар
- 51 Динамика Dated Brent и North Sea Basket, \$/бар
- 51 Динамика цен Spot на сырую нефть, \$/бар
- 51 Средняя розничная цена 1 л топлива в странах Европы на 16.04.07 г.

ГОРНО-МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

- 52 Производство основных видов продукции в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т
- 52 Производство продукции металлургическими предприятиями за 3 мес. 2007 г., тыс т
- 53 Производство кокса в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т
- 53 Производство продукции горно-рудными предприятиями за 3 мес. 2007 г., тыс т
- 53 Производство стальных труб в Украине в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т
- 53 Производство ферросплавов в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т
- 54 Основные показатели финансово-экономической деятельности объединения предприятий «Металлургпром» за 2 мес. 2007 г., млн грн

ГОСКОМСТАТ

- 55 Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к предыдущему месяцу, извлечения), %
- 55 Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к декабрю предыдущего года, извлечения), %
- 55 Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к соответствующему месяцу предыдущего года), %
- 55 Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к соответствующему периоду предыдущего года, извлечения), %
- 55 Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к предыдущему кварталу, извлечения), %
- 55 Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к соответствующему кварталу предыдущего года, извлечения), %
- 55 Индексы объема промышленной продукции в 2007 г. (нарастающим итогом), % к соответствующему периоду 2006 г.
- 55 Индексы объема промышленной продукции за январь-март 2007 г. (в сопоставимых ценах), %

42

55

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / НЕФТЬ И ГАЗ / УКРАИНА

Цены на природный газ на 16.04.07 г.

Фирмы	Телефон	Цена за 1 тыс куб м	Объем	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение
ООО «Юг-газ»	(0482) 34-43-66	договорная, от объема	-	DAF	Договорные	Россия
ООО «Компания «Энергоэкспорт»	(044) 244-11-55; (044) 244-11-56; (044) 244-11-57	881.28 грн с НДС и 2%-ной надбавкой	до 100 млн куб м	предприятиям и трейдерам Украины	Частичная предоплата, отсрочка платежа	ПХГ Украины
ООО «Укрнефтегазэнерго»	(044) 467-50-16; (044) 467-50-18; (044) 467-50-21	договорная, от объема	от 10 тыс куб м	промышленным и коммунально- бытовым потребителям	Предоплата или гарантия банка	Туркменистан; МГК Iteta; местная добыча
ООО «Энерготорг»	(044) 286-47-66; (044) 286-68-63; (044) 286-68-93	договорная, от объема	от 0.500 тыс куб м	ОДУ «Укртрансгаз»	Договорные	Украина, импорт
ООО «Укрэнерго»	(0322) 44-07-00; (0322) 44-07-15	договорная, от объема	от 100 тыс куб м	ОДУ «Укртрансгаз»	Договорные	Украина, импорт
ООО «ТЭК «ИТЕРА Украина»	(044) 201-59-39 (044) 201-59-32 (044) 201-59-34	864.00 грн с НДС, договорная, от объема	от 1 тыс куб м	предприятиям и трейдерам Украины	Договорные	Украина, импорт

Цены на нефтепродукты (крупный опт), грн/т (с учетом НДС)

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Примечание
Дизельное топливо									
Крупный опт					Самовывоз — мелкий опт				
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	+50 3530	+70 3600	+100	+70 3713.5	+20 3733.5	+100	
Л-0.2-62	оператор	FCA	+80 3610	+70 3680	+100	+40 3733.5	+70 3803.5	+100	
	оператор	FCA					3733.5	+100	
	крупный трейдер	FCA	+70 3600-3630 +50	+80 3680-3700 +70	+100	3750-3780 +10	+20 3770-3830 +50	+100	
	посредник	FCA	+80 3620-3650 +50	+80 3700-3720 +70	+100	3770-3820 +20	3770-3820	+100	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
Л-0.2-62	оператор	EXW	+60 3640	+200 3840	+100	+40 3850-3860 +40	+280 4130-4140 +280	+100	
	крупный трейдер	FCA	3600-3620	+250 3850-3870 +250	+100	+40 3840-3870 +50	+280 4120-4140 +270	+100	
	посредник	FCA	+70 3620-3630 +80	+250 3870-3890 +260	+100				
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							плановый ремонт
Л-0.2-62	оператор	FCA				+20 3790-3830	+80 3870-3930 +100	+100	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA				+20 3800-3850 +50	+50 3850-3900 +50	+100	
Одесский НПЗ	производитель	EXW							реконструкция
Л-0.2-62	оператор	FCA				+110 3740-3750 +100	+20 3760-3770 +20	+100	
Дрогобычский НПЗ	производитель	EXW							
Л-0.5-62	оператор	FCA	+50 3520-3520 +20	-20 3500-3520	+100	3640-3670	3640-3670	+100	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							
Л-0.5-40	оператор	FCA	+20 3500-3530 +30	3500-3530	+100	+90 3640-3670 +100	3640-3670	+100	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	+20 3500-3530 +10	3500-3520 -10	+100		3640-3670		
	посредник	FCA	+20 3520-3540 +10	3520-3540	+100	+50 3630-3680 +80	+20 3650-3680	+100	
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
3-0.-40	оператор	EXW	+24 3384	+126 3510	+100				
	крупный трейдер	FCA	+10 3520-3540 +10	+140 3660-3690 +150	+100				
	посредник	FCA	+10 3540-3570 +10	+140 3680-3690 +120	+100				
Низкооктановый бензин марки А-76/80									
Крупный опт					Самовывоз — мелкий опт				
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	+190 3980	+60 4040	+200	+280 4173.5	4173.5	+200	
А-76	оператор	FCA	+210 4070	+50 4120	+150	+220 4193.5	+50 4243.5	+150	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	+200 4060-4080 +190	+60 4120-4150 +70	+150	+250 4200-4230 +250	+70 4270-4290 +60	+150	
	посредник	FCA	+200 4080-4100 +180	+60 4140-4170 +70	+150	+250 4230-4250 +200	+50 4280-4300 +50	+150	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
А-80	оператор	EXW		4150	+100	+70 4230-4240 +70	+130 4360-4370 +130	+100	
	крупный трейдер	FCA				+50 4200-4230 +70	+150 4350-4380 +150	+100	
	посредник	FCA		4170-4190	+100				
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							плановый ремонт
А-80/76	оператор	FCA					4230	+100	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA				+200 4150-4180 +130	+50 4200-4250 +70	+150	»

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Примечание
Одесский НПЗ	производитель	EXW							реконструкция
A-80/76	оператор	FCA					4220-4230		
Дрогобычский НПЗ	производитель	FCA							
A-80	оператор	FCA	+250 3900	+100 4000-4020 +120	+150	+200 3970-4000 +110	3970-4000	+150	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							
A-80	оператор	FCA	+150 3900	+120 4020	+150	+200 3970-4000 +110	3970-4000	+150	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	+180 3880-3900 +130	+120 4000-4020 +120	+150	+170 3950-3980 +190	+50 4000-4050 +70	+150	
	посредник	FCA	+150 3900-3930 +140	+120 4020-4050 +120	+150	+180 3970-4020 +200	+60 4030-4080 +60	+150	
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
A-76	оператор	EXW	+270 3720	+180 3900	+150				
	крупный трейдер	FCA	+250 3900-3950 +270	+150 4050-4080 +130	+150				
	посредник	FCA	+270 3950-4000 +300	+120 4070-4100 +100	+150				
Высокооктановый бензин марки А-92									
Крупный опт					Самовывоз — мелкий опт				
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	+220 4140	+110 4250	+200	+330 4353.5	+30 4383.5	+200	
A-92	оператор	FCA	+220 4260	+80 4340	+150	+200 4353.5	+100 4453.5	+150	
	оператор	FCA					4383.5	+200	
	крупный трейдер	FCA	+220 4250-4280 +200	+90 4340-4380 +100	+150	+230 4380-4400 +210	+100 4480-4500 +100	+150	
	посредник	FCA	+210 4280-4300 +180	+80 4360-4400 +100	+150	+200 4390-4430 +200	+110 4500-4550 +120	+150	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
A-92	оператор	EXW	+300 4220	+140 4360	+150	+100 4480-4490 +100	+170 4650-4660 +170	+150	
	крупный трейдер	FCA	+150 4200-4230 +150	+150 4350-4380 +150	+150	+100 4460-4490 +100	+190 4650-4680 +190	+150	
	посредник	FCA	+150 4230-4250 +150	+150 4380-4400 +150	+150				
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							плановый ремонт
A-92	оператор	EXW					4520-4580		
Одесский НПЗ	производитель	EXW							реконструкция
A-92	оператор	FCA					4380-4400		
Дрогобычский НПЗ	производитель	FCA							
A-92	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							
A-92	оператор	FCA							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
A-92	оператор	EXW	+279 3930	+180 4110	+150				
	крупный трейдер	FCA	+250 4150-4180 +230		+150				
	посредник	FCA	+230 4180-4220 +240	+100 4280-4320 +100	+150				
Высокооктановый бензин марки А-95									
Крупный опт					Самовывоз — мелкий опт				
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	+210 4270	+110 4380	+200	+300 4463.5	+50 4513.5	+200	
A-95	оператор	FCA	+170 4370	+100 4470	+150	+170 4483.5	+100 4583.5	+150	
	оператор	FCA					4513.5	+200	
	крупный трейдер	FCA	+180 4360-4380 +160	+110 4470-4490 +110	+200	+180 4500-4530 +180	+100 4600-4650 +120	+150	
	посредник	FCA	+160 4380-4400 +120	+110 4490-4530 +130	+200	+170 4520-4550 +170	+110 4630-4680 +130	+150	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
A-95	оператор	EXW		4560	+150	+160 4670-4680 +160	+170 4840-4850 +170	+150	
	крупный трейдер	FCA	+60 4350-4380 +60	+210 4560-4600 +220	+150	+200 4680-4700 +200	+170 4850-4880 +180	+150	
	посредник	FCA	+60 4380-4400 +50	+220 4600-4630 +230	+150				
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							плановый ремонт
A-95	оператор	EXW					4790-4860		
Одесский НПЗ	производитель	EXW							реконструкция
A-95	оператор	FCA					4520-4530	+200	
Дрогобычский НПЗ	производитель	FCA							
A-95	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							
A-95	оператор	FCA							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							

»

Заказывайте ежедневную рассылку «**ЦЕНОВОГО ОБОЗРЕНИЯ**» украинского рынка нефтепродуктов от компании «**СОЛБИ**» на Ваш e-mail по тел.: (044) **237-24-40** или e-mail: solbe@i.com.ua

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Примечание
Шебелинский ГПЗ А-95	производитель	EXW							
	оператор	EXW	+270 4020	+180 4200	+200				
	крупный трейдер	FCA	+170 4200-4250 +150	+150 4350-4380 +130	+200				
	посредник	FCA	+200 4250-4300 +150	+150 4380-4450 +150	+200				
Высокооктановый бензин марки А-98									
Крупный опт									
Самовывоз — мелкий опт									
Дрогобычский НПЗ А-98	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
	посредник	EXW							
Шебелинский ГПЗ А-98	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Реактивное топливо									
Крупный опт									
Самовывоз — мелкий опт									
Кременчугский НПЗ ТС-1	производитель	EXW							
	оператор	EXW	+310 4540	4540	+100	4620	4620	+100	
	крупный трейдер	FCA	4580-4600	4580-4600	+100	+150 4650-4680 +150	4650-4680	+100	
	посредник	FCA	4600-4650	4600-4650	+100	+150 4680-4700 +120	4680-4700	+100	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Импортные нефтепродукты									
Крупный опт									
Самовывоз — мелкий опт									
Россия	импортер	FCA	+20 3600-3620 +20	+30 3630-3660 +40	+100				
	посредник	FCA	+20 3600-3640 +20	+50 3650-3680 +40	+100				
Россия	импортер	FCA	3580-3600	+40 3620-3640 +40	+100				
	посредник	FCA	3590-3620	+60 4650-3660 +40	+100				
Беларусь	импортер	FCA	3600-3630						
	посредник	FCA	3600-3650						
Беларусь	импортер	FCA	+30 4230-4250 +50						
	посредник	FCA	+70 4250-4280 +60	+50 4300-4350 +70					
Беларусь	импортер	FCA	+30 4430-4450 +50	+50 4480-4500 +50	+100				
	посредник	FCA	+70 4450-4500 +100	+50 4500-4530 +30	+100				
Румыния	импортер	FCA	+80 4430-4450 +100	+120 4550-4600 +150	+100				
	посредник	FCA	+120 4450-4470 +90						
Греция	импортер	FCA	+150 4550-4570 +170	+100 4650-4700 +130					
	посредник	FCA	4530-4550						
Топливо печное									
Крупный опт									
Самовывоз — мелкий опт									
Кременчугский НПЗ СНО	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Дрогобычский НПЗ ТПБ	производитель	EXW							
	оператор	FCA	3300	3300-3330 +30	+50	3350-3370	3350-3370	+50	
	крупный трейдер	FCA							
Надвирнянский НПЗ ТПБ	производитель	EXW							
	оператор	FCA	3300	3300	+50	3350-3370	3350-3370	+50	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	3200	3200	+50	3200	3200	+50	
	посредник	FCA	3180-3200	3180-3200	+50	3180-3200	3180-3200	+50	
Легкая фракция									
Крупный опт									
Самовывоз — мелкий опт									
Надвирнянский НПЗ К-10	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Гнединцовский ГПЗ ЛФ	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
Качановский ГПЗ ЛФ	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Мазут марки М-100									
Крупный опт									
Самовывоз — мелкий опт									
Кременчугский НПЗ М-100	производитель	EXW	1360	+190 1550	+50				
	оператор	FCA							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	1350-1380						
	посредник	FCA	1380-1400	+190 1570-1580 +180	+50				

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Примечание
Лисичанский НПЗ М-100	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Херсонский НПЗ М-100	производитель	EXW							плановый ремонт
	оператор	EXW							
Одесский НПЗ М-100	производитель	EXW							реконструкция
	оператор	EXW							
Дрогобычский НПЗ М-100	производитель	EXW							
	оператор	FCA	+100 1790	1790					
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ М-100	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Шебелинский ГПЗ М-100	производитель	EXW							
	оператор	EXW	+54 1116	+24 1140	+50				
	крупный трейдер	FCA	+20 1400-1440 +40	+20 1420-1460 +20	+50				
	посредник	FCA	+20 1420-1460 +40	+20 1440-1500 +40	+50				

Масло индустриальное

			Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ И-20А	производитель	EXW	3750	3750	3950	3950		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	3780-3800		3980-4000	3980-4000	+100	
	посредник	FCA	3800-3850		4000-4030	4000-4030	+100	
Кременчугский НПЗ И-30А	производитель	EXW	3750	3750	3950	3950		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	3780-3800		3980-4000	3980-4000	+100	
	посредник	FCA	3800-3850		4000-4030	4000-4030	+100	
Кременчугский НПЗ И-40А	производитель	EXW	3750	3750	3950	3950		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	3780-3800		3980-4000	3980-4000	+100	
	посредник	FCA	3800-3850		4000-4030	4000-4030	+100	
Кременчугский НПЗ И-50А	производитель	EXW	3800	3800	4000	4000		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	3850-3930		4050-4080	4050-4080	+100	
	посредник	FCA	3930-3950		4080-4100	4080-4100	+100	

Масло моторное

			Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ М10Г2к	производитель	EXW	4420	4420	4620	4620		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	4470-4490	4470-4490	4650-4680	4650-4680		
	посредник	FCA	4480-4530	4480-4530	4680-4700	4680-4700		
Кременчугский НПЗ М-10В2	производитель	EXW	4350	4350	4550	4550		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	4400-4430	4400-4430	4570-4590	4570-4590		
	посредник	FCA	4430-4470	4430-4470	4590-4620	4590-4620		
Кременчугский НПЗ М-10ДМ	производитель	EXW	4450	4450	4650	4650		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	4480-4500	4480-4500	4670-4690	4670-4690		
	посредник	FCA	4500-4530	4500-4530	4690-4720	4690-4720		
Кременчугский НПЗ М-14В2	производитель	EXW	4470	4470	4670	4670		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	4510-4530	4510-4530	4700-4730	4700-4730		
	посредник	FCA	4530-4550	4530-4550	4730-4750	4730-4750		
Кременчугский НПЗ М-14Г2цс	производитель	EXW	4520	4520	4720	4720		
	оператор	FCA						
	крупный трейдер	FCA	4600-4650	4600-4650	4750-4770	4750-4770		
	посредник	FCA	4650-4680	4650-4680	4770-4790	4770-4790		

Масло моторное (импорт)

			Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Волгоградский НПЗ (Россия) И-20А	импортер	FCA	3570	3570				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ И-40А	импортер	FCA	3570	3570				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ И-50А	импортер	FCA	3610	3610				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ М-8В	импортер	FCA	4390	4390				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ М-10Г2к	импортер	FCA	4250	4250				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ М-10В2	импортер	FCA	4200	4200				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ М-10ДМ	импортер	FCA	4270	4270				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ М-14В2	импортер	FCA	4270	4270				
	посредник	FCA						
Волгоградский НПЗ М-14Г2цс	импортер	FCA	4320	4320				
	посредник	FCA						

»

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Примечание
Битум дорожный									
				Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ БНД 60/90	производитель	EXW	+80 1800	1800		1860	1860		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	+100 1850-1880 +100	1850-1880		1900-1950	1900-1950		
Кременчугский НПЗ БНД 90/130	посредник	FCA	+100 1870-1900 +110	1870-1900		1930-1980	1930-1980		
	производитель	EXW	+80 1800	1800		1860	1860		
	оператор	FCA							
Кременчугский НПЗ БНД 130/200	крупный трейдер	FCA	+100 1850-1880 +100	1850-1880		1900-1950	1900-1950		
	посредник	FCA	+100 1870-1900 +110	1870-1900		1930-1980	1930-1980		
	производитель	EXW	+80 1800	1800		1860	1860		
Лисичанский НПЗ БиНДид 90/130	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA	1820-1850	1820-1850					
Битум строительный									
				Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ БНБ 70/30 (затарен)	производитель	EXW	-30 2060	2060		2120	2120		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-20 2100-2120 -30	2100-2120		2150-2180	2150-2180		
Кременчугский НПЗ БНБ 90/10 (затарен)	посредник	FCA	-30 2120-2150 -30	2120-2150		2170-2190	2170-2190		
	производитель	EXW	-30 2060	2060		2120	2120		
	оператор	FCA							
Дрогобычский НПЗ БНБ 70/30 (затарен)	крупный трейдер	FCA	-20 2100-2120 -30	2100-2120		2150-2180	2150-2180		
	посредник	FCA	-30 2120-2150 -30	2120-2150		2170-2190	2170-2190		
	производитель	EXW							
Одесский НПЗ БНБ 90/10 (затарен)	оператор	FCA	2220	2220		2220	2220		
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Гудрон									
				Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ Гудрон	производитель	EXW	+100 1720	1720		+100 1780	1780		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	+100 1750-1780 +100	1750-1780		+130 1850-1880 +130	1850-1880		
Дрогобычский НПЗ Гудрон	посредник	FCA							
	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Газ сжиженный									
				Крупный опт		Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ БТ свыше 5%	производитель	EXW	1875	+90 1965	+100	2100	2150	+100	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	+30 1950-1980 +30	+100 2050-2080 +100	+100	2150-2200	2200-2300	+100	
Лисичанский НПЗ БТ свыше 5%	посредник	FCA	+30 1980-2000 +20	+100 2080-2100 +100	+100	2200-2250	2300-2330	+100	
	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
Кременчугский НПЗ СПБТ	крупный трейдер	FCA							
	оператор	FCA	1925	+90 2015	+100	2150	2200	+100	
	крупный трейдер	FCA	1980-2000	+120 2100-2150 +150	+100	2250-2280	2300-2350	+100	
Лисичанский НПЗ СПБТ	посредник	FCA	2000-2050	+150 2150-2200 +150	+100	2280-2300	2350-2400	+100	
	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
Херсонский НПЗ СПБТ	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
	производитель	EXW							плановый ремонт
Одесский НПЗ СПБТ	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							реконструкция
	посредник	FCA							
Дрогобычский НПЗ СПБТ	производитель	EXW							
	оператор	FCA				2470	2300-2450		
	крупный трейдер	FCA							
Надвирнянский НПЗ СПБТ	посредник	FCA							
	производитель	EXW							
	оператор	FCA				2470	2470		
Шебелинский ГПЗ СПБТ	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA				3500-3550			
	производитель	EXW							
	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							»

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Цена на 9.04.07 г.	Цена на 16.04.07 г.	Прогноз	Примечание
Селещинский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Яблуновский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Юльевский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Тимофеевский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Гнединцовский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW	+80 2100-2110 +90	2100-2110	+100	2180-2200	2180-2200	+100	
	крупный трейдер	FCA				2230-2250	2230-2250	+100	
	посредник	FCA				2250-2280	2250-2280	+100	
Качановский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW				2170	2170	+100	
	крупный трейдер	FCA				2200-2250	2200-2250	+100	
	посредник	FCA				2230-2280	2230-2280	+100	
Глинский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW				2170	2170	+100	
	крупный трейдер	FCA				2200-2250	2200-2250	+100	
	посредник	FCA				2230-2270	2230-2270	+100	
Долинский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW				2300	2300	+100	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Бориславский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Полипропилен									
				Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт		
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
Полипропилен	оператор	FCA	8460	+20 8480					
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							

ТЭК&ПРЕССА—daily

ежедневный обзор СМИ



Мониторим ВСЁ,
что печатается

**ЭНЕРГО
БИЗНЕС**

тел./факс: +38 (044) 230-29-44
energo@e-b.com.ua

www.e-b.com.ua

Мониторинг цен на поставки нефтепродуктов в среднем опте на 16.04.07 г.

Цена, грн/т	Фирмы-поставщики	Телефон	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение	Хранение
А-76						
4000	Кварц, ООО	(0532) 508869	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4020	ДЕЛТА КАПИТАЛ, ООО	(067) 6409683	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4040	Укртапнафта, ТФПНК, ЗАО	(0536) 761187	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4050	Нефетранс, НК ООО	(062) 3343048	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4070	Квардем, ПКФ ООО	(0552) 421603	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4080	Гарант Экспресс Ойл, ООО	(0532) 612171	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4090	Лако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4090	Компания Транс-ойл, ООО	(044) 2391036	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4100	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4100	Укртехинвест, ООО	(0562) 926201	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4100	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4100	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4110	Нафта-ойл, ООО	(067) 5706272	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4110	Тетия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4120	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4120	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4120	Восточная торговая компания, ООО	(0536) 747316	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4120	Восход, МЧП	(044) 5025426	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4140	Нефестройсервис, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4140	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4140	Фисон, ООО	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4140	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4140	Восход, МЧП	(044) 5025426	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4140	Компания НАФТАКОМ, ЧП	(0536) 778704	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4150	Альфа Ойл, ООО	(06451) 33275	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4150	Укрнефтехим, ООО	(044) 4635875	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4160	Компания Транс-ойл, ООО	(044) 2391036	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4170	Лиснефтехим, СП, ООО	(050) 5981386	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4180	Альфа Ойл, ООО	(06451) 33275	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4200	Днепрнефтегаз, ЧП	(0569) 534868	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4200	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4200	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4270	Спецавтотранс, ООО	(05366) 40341	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
А-80						
3900	Грин Петролеум, ООО	(044) 2797241	FCA	Предоплата 100%	Надвирнянский НПЗ	ст. Надвирна
3930	Европа, НВП	(0342) 501850	FCA	Предоплата 100%	Дрогобычский НПЗ	ст. Дрогобыч
3930	Европа, НВП	(0342) 501850	FCA	Предоплата 100%	Надвирнянский НПЗ	ст. Надвирна
4020	Нафто-Трейд, ТД ООО	(0342) 501810	FCA	Предоплата 100%	Надвирнянский НПЗ	ст. Надвирна
4060	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Надвирнянский НПЗ	ст. Надвирна
4120	Компания НАФТАКОМ, ЧП	(0536) 778704	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
А-92						
4020	Интер-Континент, ЧП	(0332) 785210	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4250	СГ Трейд, ООО	(057) 7587192	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4250	Украинский промышленный ресурс, ООО	(057) 7378989	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4290	ДЕЛТА КАПИТАЛ, ООО	(067) 6409683	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4290	Гарант Экспресс Ойл, ООО	(0532) 612171	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4300	Автотранс, ПВГП	(0532) 508851	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4300	Укртехинвест, ООО	(0562) 926201	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4320	Компания НАФТАКОМ, ЧП	(0536) 778704	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4330	Сои, ЧП	(0536) 778860	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4330	ТД Транс-ойл, ЧП	(044) 2391089	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4340	Нафта-Полюс ТД, ООО	(056) 3719868	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Нафта-Полюс ТД, ООО	(056) 3719868	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4360	Ленокс-ком, ООО	(044) 5287196	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4370	Выбор, ООО	(044) 4841161	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4370	Нафта-ойл, ООО	(067) 5706272	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4390	Восход, МЧП	(044) 5025426	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4410	ТД Транс-ойл, ЧП	(044) 2391089	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4430	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4440	Альфа Ойл, ООО	(06451) 33275	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4450	Матипола, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4460	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4480	Фисон, ООО	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
А-95						
4180	Интер-Континент, ЧП	(0332) 785210	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4230	СГ Трейд, ООО	(057) 7587192	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4300	Харпром, ДП АО Харпром	(0532) 508372	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4320	ДЕЛТА КАПИТАЛ, ООО	(067) 6409683	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка

Цена, грн/т	Фирмы-поставщики	Телефон	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение	Хранение
4350	Украинский промышленный ресурс, ООО	(057) 7378989	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4380	ТД Каргес, ООО	(044) 2890183	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4400	ДЕЛБТА КАПИТАЛ, ООО	(067) 6409683	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4400	Автотранс, ПВГП	(0532) 508851	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4400	Укртехинвест, ООО	(0562) 926201	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4400	Пако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4420	Компания НАФТАКОМ, ЧП	(0536) 778704	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4440	Компания Транс-ойл, ООО	(044) 2391036	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4450	Грин Петролеум, ООО	(044) 2797241	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4470	Стив ЛДТ, ТПФ, ООО	(044) 4251165	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4470	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4480	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4480	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4480	Агроресурсы XXI, предприятие	(0536) 793669	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4480	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4480	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4480	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4490	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4490	Восход, МЧП	(044) 5025426	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4500	АгроФисон, ЧП	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4500	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4530	Компания НАФТАКОМ, ЧП	(0536) 778704	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4550	Лиснефтехим, СП, ООО	(050) 5981386	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4560	Компания Транс-ойл, ООО	(044) 2391036	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4560	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4580	Матиола, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4580	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4600	Спецавтотранс, ООО	(05366) 40341	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4600	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
Л-0.2-40						
3510	Укргаздобыча, ДК	(044) 2721466	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3530	СГ Трейд, ООО	(057) 7587192	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3600	Харпром, ДП АО Харпром	(0532) 508372	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3650	Укртехинвест, ООО	(0562) 926201	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3700	ТрансНафтаГазУкраина, ДП	(044) 5372688	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3700	Фисон, ООО	(044) 5311464	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3700	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3700	ММК Харьков, ООО	(057) 7549864	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3710	Компания Транс-ойл, ООО	(044) 2391036	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3710	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3710	Нафта-ойл, ООО	(067) 5706272	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3710	Ленокс-ком, ООО	(044) 5287196	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3730	Альфа Ойл, ООО	(06451) 33275	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3730	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3900	Азовская нефтяная компания, ООО	(0629) 539545	FCA	Предоплата 100%	ООО «Азовская нефтяная компания»	ст. Мариуполь-Сортировочный
Л-0.2-62						
3500	Корпорация Евро-Контракт	(044) 4928223	DAF	Предоплата 100%	Россия	Граница Украина-Россия
3510	Интер-Континент, ЧП	(0332) 785210	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3590	Нефетранс, НК ООО	(062) 3343048	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3630	ТД Каргес, ООО	(044) 2890183	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3630	Гарант Экспресс Ойл, ООО	(0532) 612171	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Конотоп
3630	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Волынский
3640	Континиум-Укр-Ресурс, ООО	(0332) 787819	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Конотоп
3640	Вива Плюс 2007, ЧП	(056) 9232703	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
3650	Стив ЛДТ, ТПФ, ООО	(044) 4251165	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Волынский
3650	Гарант Экспресс Ойл, ООО	(0532) 612171	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Волынский
3650	Компания Лидер Инвест, ООО	(044) 5619263	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Волынский
3660	Транссинтез, ООО	(0532) 506920	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3660	Континиум-Укр-Ресурс, ООО	(0332) 787819	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Волынский
3670	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3675	БИТимпекс-Ойл, ООО	(044) 4533464	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3680	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3680	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3690	Агроресурсы XXI, предприятие	(0536) 793669	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3690	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3695	НК ИнтерОйл, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3700	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3700	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3720	Выбор, ООО	(044) 4841161	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3730	Альфа Ойл, ООО	(06451) 33275	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3740	Компания Транс-ойл, ООО	(044) 2391036	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
3830	Матиола, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3840	Транс-Бит, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
3870	Триест, ООО	(062) 3841877	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка

По данным центра «Психея», тел. (044) 234-68-39.

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / НЕФТЬ И ГАЗ / МИР

Динамика цен на нефтепродукты в Европе, \$/т

Нефтепродукты	10.04.07 г.	11.04.07 г.	12.04.07 г.	13.04.07 г.
FOB Med (Italy)				
Premium Gasoline 50 ppm	678.25-679.25	684.25-685.25	685.25-686.25	704.25-705.25
Naphtha	615.25-615.75	625.75-626.25	627.25-627.75	641.00-641.50
Jet	622.00-623.00	631.25-632.25	635.25-636.25	645.00-646.00
Diesel 50 ppm	600.50-601.50	614.50-615.50	616.25-617.25	625.50-626.50
Gasoil 0.2	583.00-584.00	594.75-595.75	597.75-598.75	608.75-609.75
Fuel Oil 1.0	296.25-297.25	301.00-302.00	303.25-304.25	313.25-314.25
Fuel Oil 3.5	292.00-293.00	297.75-298.75	298.75-299.75	313.25-314.25
Jet FOB Med Premium	1.50-2.50	1.50-2.50	1.50-2.50	1.50-2.50
CIF Med (Genova/Lavera)				
Prem Unl 50 ppm	693.00-694.00	698.75-699.75	699.75-700.75	718.25-719.25
Naphtha	638.50-639.00	648.75-649.25	650.25-650.75	663.25-663.75
50ppm ULSD	616.75-617.75	630.75-631.75	632.50-633.50	641.00-642.00
Gasoil 0.2	608.00-609.00	620.00-621.00	622.50-623.50	632.50-633.50
1 PCT	312.00-313.00	316.75-317.75	318.50-319.50	328.50-329.50
3.5 PCT	307.75-308.75	313.50-314.50	314.00-315.00	319.00-320.00
Cargoes CIF NWE/Basis ARA				
Premium Gasoline 50 ppm	710.00-711.00	716.00-717.00	714.50-715.50	732.50-733.50
Premium Gasoline 10 ppm	714.50-715.50	720.50-721.50	719.00-720.00	737.00-738.00
Naphtha May	629.25-629.75	639.25-639.75	641.50-642.00	653.00-653.50
Naphtha	649.50-650.00	659.75-660.25	661.25-661.75	673.75-674.25
Jet	649.25-650.25	658.00-659.00	662.00-663.00	670.75-671.75
Diesel 10 ppm	614.00-615.00	623.75-624.75	626.00-627.00	634.00-635.00
Diesel 50 ppm UK	615.50-616.50	623.50-624.50	628.25-629.25	637.75-638.75
Diesel 50 ppm	613.50-614.50	621.25-622.25	626.00-627.00	635.50-636.50
Russian Gasoil 0.2	595.00-596.00	603.75-604.75	604.00-605.00	613.50-614.50
Gasoil 0.2	593.00-594.00	601.75-602.75	602.00-603.00	611.25-612.25
Fuel Oil 1.0	301.25-302.25	306.00-307.00	310.25-311.25	316.75-317.75
Fuel Oil 3.5	289.00-290.00	294.50-295.50	300.50-301.50	304.50-305.50
VGO 0.5-0.7	448.50-450.50	447.50-449.50	456.00-458.00	446.00-448.00
VGO 2.0 Max	445.00-447.00	444.00-446.00	452.50-454.50	442.50-444.50
Cargoes FOB NWE				
Premium Gasoline 50 ppm	678.25-679.25	684.25-685.25	684.25-685.25	702.25-703.25
Prem Gasoline Non Oxy	696.00-697.00	705.00-706.00	705.50-706.50	723.00-724.00
Premium Gasoline 10 ppm	680.25-681.25	686.25-687.25	686.25-687.25	704.25-705.25
Regular Gasoline 50 ppm	676.50-677.50	684.50-685.50	685.00-686.00	702.00-703.00
Jet	636.25-637.25	644.75-645.75	648.75-649.75	657.50-658.50
Diesel 10 ppm	599.50-600.50	609.25-610.25	611.50-612.50	619.50-620.50
Diesel 50 ppm UK	599.50-600.50	607.50-608.50	612.25-613.25	621.75-622.75
Diesel 50 ppm	595.50-596.50	603.25-604.25	608.00-609.00	617.50-618.50
Gasoil 0.2	574.25-575.25	583.00-584.00	583.25-584.25	592.50-593.50
Fuel Oil 1.0	287.00-288.00	291.75-292.75	296.00-297.00	302.50-303.50
Fuel Oil 3.5	273.00-274.00	278.50-279.50	284.50-285.50	288.50-289.50
Straight Run 0.5-0.7	396.50-398.50	403.00-405.00	406.00-408.00	412.50-414.50
VGO 0.5-0.7	437.50-439.50	437.50-439.50	446.00-448.00	436.00-438.00
VGO 2.0 Max	434.00-436.00	434.00-436.00	442.50-444.50	432.50-434.50
Barges FOB Rotterdam				
98 RON Gasoline 10 ppm	706.50-707.50	712.50-713.50	712.50-713.50	731.50-732.50
Premium Gasoline 10 ppm	693.50-694.50	699.50-700.50	699.50-700.50	718.50-719.50
Premium Gasoline 50 ppm	684.00-685.00	695.50-696.50	693.50-694.50	710.00-711.00
Regular Gasoline 10 ppm	691.50-692.50	696.00-697.00	693.50-694.50	713.50-714.50
MTBE	762.25-762.75	773.75-774.25	764.75-765.25	785.75-786.25
Naphtha	645.50-646.00	655.75-656.25	657.25-657.75	669.75-670.25
Jet	648.25-649.25	657.50-658.50	660.00-661.00	671.75-672.75
Diesel 10 ppm	612.25-613.25	622.25-623.25	626.25-627.25	634.00-635.00
Diesel 50 ppm	612.25-613.25	622.25-623.25	626.25-627.25	634.00-635.00
Gasoil 0.2	580.25-580.75	589.75-590.25	593.25-593.75	600.25-600.75
Biodiesel	885.00-890.00	885.00-890.00	880.00-885.00	880.00-885.00
Fuel Oil 1.0	273.50-274.50	281.50-282.50	281.00-282.00	288.50-289.50
Fuel Oil 1.5	308.50-309.50	314.00-315.00	320.00-321.00	319.50-320.50
Fuel Oil 3.5	294.00-295.00	299.50-300.50	305.50-306.50	309.50-310.50
VGO 0.5-0.6	448.50-450.50	447.50-449.50	456.00-458.00	446.00-448.00
VGO 2.0 Max	445.00-447.00	444.00-446.00	452.50-454.50	442.50-444.50

Динамика цен* на нефть на форвардном рынке, \$/бар

Контракты	10.04.07 г.	11.04.07 г.	12.04.07 г.	13.04.07 г.
Brent (1 мес.)	67.00-67.04	68.39-68.43	68.50-68.54	69.27-69.31
Brent (2 мес.)	67.33-67.35	68.39-68.41	68.53-68.55	69.49-69.51
Brent (3 мес.)	67.92-67.96	68.83-68.87	68.92-68.96	69.80-69.84
Dubai (1 мес.)	63.41-63.43	64.14-64.16	64.24-64.26	65.60-65.62
Dubai (2 мес.)	63.70-63.72	64.47-64.48	64.60-64.62	66.00-66.02
Dubai (3 мес.)	64.13-64.15	64.88-64.90	64.97-64.99	66.39-66.41
Oman (1 мес.)	63.77-63.79	64.56-64.58	64.72-64.74	66.08-66.10
Oman (2 мес.)	64.04-64.06	64.89-64.90	64.95-64.97	66.40-66.42
Oman (3 мес.)	64.49-64.51	65.29-65.30	65.33-65.35	66.72-66.74

*Диапазон двух предельных значений – цены минимум (минимальная цена сделок или минимальная средневзвешенная цена предложения о покупке) и цены максимум (максимальная цена сделок или максимальная средневзвешенная цена предложения о продаже).

Динамика Dated Brent и North Sea Basket, \$/бар

Показатели	10.04.07 г.	11.04.07 г.	12.04.07 г.	13.04.07 г.
Dated Brent	66.92-66.93	67.90-67.91	67.88-67.90	68.84-68.86
North Sea Basket*	67.16-67.19	68.18-68.21	68.18-68.20	69.18-69.22

*Среднее арифметическое ежедневных цен Ekofisk, Forties и Long Dated Brent.

Динамика цен Spot на сырую нефть, \$/бар

Сорт/базис поставок	10.04.07 г.	11.04.07 г.	12.04.07 г.	13.04.07 г.
Forties (FOB Hound Point, UK)	67.06-67.10	67.89-67.92	67.88-67.90	68.83-68.87
Ekofisk (FOB Teesside, UK)	66.97-67.01	68.20-68.24	68.22-68.25	69.28-69.32
Statfjord (FOB)	67.81-67.85	69.00-69.04	69.02-69.05	70.08-70.12
Oseberg (FOB Sture, Norway)	67.51-67.55	68.75-68.79	68.77-68.80	69.88-69.92
Flotta (FOB Flotta terminal, North Sea)	64.56-64.60	65.75-65.79	65.77-65.80	66.78-66.82
Urals ex-Baltic Sea/Urals R'dam (CIF Rotterdam)	63.25-63.32	64.34-64.39	64.36-64.42	65.31-65.37
Urals ex-Black Sea/Urals Med (CIF Augusta)	63.43-63.49	64.59-64.64	64.61-64.67	65.26-65.32
Urals ex-Novorossiisk (FOB)	61.91-61.97	63.28-63.33	63.31-63.37	64.01-64.07
Urals FOB Novorossiisk 80 KT	62.07-62.13	63.39-63.44	63.28-63.34	63.66-63.72
Urals ex-Baltic (FOB)	62.06-62.13	63.27-63.32	63.33-63.39	64.12-64.18
Siberian Light (CIF Augusta)	65.90-65.97	67.06-67.12	67.33-67.40	68.56-68.62
CPC Blend (CIF Augusta)	67.00-67.07	68.11-68.17	68.13-68.20	69.16-69.22
Azeri Light (CIF Augusta)	67.12-67.18	68.21-68.28	68.25-68.31	69.22-69.29
CPC Blend (FOB Augusta)	65.69-65.76	66.99-67.05	67.02-67.09	68.11-68.17
CPC FOB 80KT	65.86-65.93	67.12-67.18	67.02-67.09	67.80-67.86
Azeri Light (FOB Augusta)	65.73-65.79	67.02-67.09	67.07-67.13	68.10-68.17
BTC (FOB Ceyhan)	66.23-66.29	67.36-67.43	67.32-67.38	68.07-68.14
Suez Blend (FOB Ras Sukheir)	60.96-61.02	62.15-62.20	62.11-62.17	62.60-62.66
Es Sider (FOB)	65.45-65.51	66.59-66.64	66.66-66.72	67.44-67.50
Kirkuk ex-Ceyhan (FOB)	62.10-62.16	63.41-63.46	63.43-63.49	64.12-64.18
Iran Light (FOB Sidi Kerir)	62.17-62.25	63.08-63.15	65.14-65.22	66.18-66.25
Iran Heavy (FOB Sidi Kerir)	60.17-60.25	61.08-61.15	63.44-63.52	64.48-64.55
Saharan Blend (FOB)	69.15-69.22	70.46-70.52	70.58-70.65	71.61-71.67
Zarzaite (FOB)	68.70-68.77	69.96-70.02	69.98-70.05	71.01-71.07
Kumkol (CIF Augusta)	66.85-66.92	68.01-68.07	68.03-68.10	69.06-69.12
Syrian Light (FOB)	64.63-64.69	65.79-65.84	65.81-65.87	66.46-66.52
Syrian Heavy (FOB)	55.13-55.19	56.29-56.34	56.31-56.37	56.96-57.02

Средняя розничная цена 1 л топлива в странах Европы на 16.04.07 г.

Страны	Валюта	A-95	A-98	Дизтопливо
Андорра	EUR	0.955	1.009	0.823
Австрия	EUR	1.060	1.167	0.971
Беларусь	EUR	0.750	0.900	0.530
Бельгия	EUR	1.359	1.367	1.065
Босния и Герцеговина	BAM	1.750	1.820	1.810
Болгария	BGN	1.890	1.990	1.770
Хорватия	HRK	8.000	8.250	7.140
Чехия	CZK	27.900	30.300	27.200
Дания	DKK	10.030	10.320	8.670
Эстония	EEK	12.700	13.200	13.000
Финляндия	EUR	1.259	1.290	0.969
Франция	EUR	1.229	1.258	1.033
Германия	EUR	1.308	1.386	1.125
Греция	EUR	0.962	1.145	0.925
Венгрия	HUF	258.700	265.500	251.200
Ирландия	EUR	1.055	-	1.042

Страны	Валюта	A-95	A-98	Дизтопливо
Италия	EUR	1.256	1.351	1.171
Латвия	LVL	0.653	0.683	0.625
Литва	LTL	3.000	3.150	2.971
Люксембург	EUR	1.108	1.118	0.903
Нидерланды	EUR	1.463	1.517	1.078
Македония	MKD	61.500	-	50.500
Норвегия	NOK	11.600	12.050	10.700
Польша	PLN	4.110	4.280	3.610
Португалия	EUR	1.238	1.312	1.014
Румыния	ROL	3.190	3.210	2.990
Россия	RUB	20.190	21.140	17.630
Сербия и Черногория	CSD	79.400	-	70.100
Словакия	SKK	36.560	-	36.250
Словения	SIT	1.007	1.015	0.923
Испания	EUR	1.008	1.121	0.928
Швеция	SEK	11.790	12.090	10.990
Швейцария	CHF	1.640	1.680	1.690
Великобритания	GBP	0.910	0.975	0.938

По данным International Road Transport

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / ГОРНО-МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

Производство основных видов продукции в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т

Виды продукции	Март 2007 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г. к 3 мес. 2006 г., %
Железная руда, в т.ч.	6532	18 762	17 153	109.4
– концентрат	5121	14 676	13 080	112.2
Подготовительное сырье, в т.ч.	6073	17 717	15 975	110.9
– агломерат	4182	12 263	11 607	105.7
– окатыши	1888	5 454	4 368	124.9
Марганцевая руда	0	0	0	-
Кокс	1733	4 894	4 571	107.1
Чугун	3072	8 765	7 654	114.5
Сталь	3726	10 632	9 434	112.7
Общий прокат	3311	9 451	8 406	112.4
Готовый прокат	3165	9 016	8 039	112.2
Трубы	242	680	560	121.4
Метизы	37	110	97	113.4
Ферросплавы	136	400	351	114.0
Лом (поставка)	673	1 536	1 183	129.8
Всего	28700	81 963	73 423	111.6

Производство продукции металлургическими предприятиями за 3 мес. 2007 г., тыс т

Предприятия	Агломерат		Чугун		Сталь	
	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.
Макеевский			459	289	433	365
Енакиевский	584	614	570	538	664	624
Азовсталь	476	499	1334	1114	1536	1323
Донецкий МЗ			190	178	252	196
ИСТИЛ					233	149
Донецкий МП						
Краматорский			115	9		
Мариупольский	2829	2787	1415	1269	1785	1628
Алчевский	1279	1257	733	745	942	911
Миттал Стіл	2995	2682	1849	1546	2070	1690
Днепропетровский	1397	1306	855	758	962	857
Днепропетровский			377	344	333	317
Запорожсталь	1419	1351	868	864	1094	1070
Днепропетраль					136	120
Нижнеднепровский					191	184
Всего	10978	10497	8765	7654	10632	9434

продолжение

Предприятия	Обжим		Прокат общий		Готовый прокат	
	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.
Макеевский	432	376	380	308	228	191
Енакиевский	128	76	717	607	710	605
Азовсталь	445	338	1351	1180	1349	1179
Донецкий МЗ	0	0	187	156	187	156
ИСТИЛ	132	101	307	202	232	141
Донецкий МП			38	35	38	35
Краматорский			3	0	3	0
Мариупольский	1033	1024	1524	1393	1419	1313
Алчевский	469	504	807	758	807	758
Миттал Стіл	2062	1690	1795	1564	1795	1563
Днепропетровский	572	513	837	796	837	770
Днепропетровский	333	318	344	299	344	299
Запорожсталь	1104	1075	920	904	920	903
Днепропетраль	120	101	93	76	88	68
Нижнеднепровский			149	128	60	56
Всего	6829	6117	9451	8406	9016	8039

Производство кокса в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т

Предприятия	Март 2007 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г. к 3 мес. 2006 г., %
Авдеевский КХЗ	338	850	784	108.4
Донецккокс	46	127	192	66.1
Енакиевский КХЗ	30	89	125	71.2
Азовсталь	210	610	596	102.3
Алчевсккокс	277	782	653	119.8
Макеевкокс	82	241	203	118.7
Ясиновский КХЗ	153	441	323	136.5
Баглейкокс	63	172	196	87.8
Днепродзержинский КХЗ	57	154	174	88.5
Днепркокс	61	170	154	110.4
Запорожкокс	147	461	492	93.7
Миттал Стил	271	768	663	115.8
Харьковский КХЗ	11	29	17	170.6
Всего	1746	4894	4571	107.1

Производство продукции горно-рудными предприятиями за 3 мес. 2007 г., тыс т

Предприятия	Окатыши		Концентрат		Железная руда		Агломерат		Марганцевая руда	
	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.
ЮГОК			2190	2077			1285	1110		
ЦГОК	595	567	1459	1372						
СевГОК	2531	2094	3156	2856						
ПолГОК	2329	1707	2625	2051						
ИнГОК			3182	2974						
МарГОК										
ОрГОК										
Миттал Стил			2064	1750	473	478				
Кривбассруда					1731	1745				
РУ «Сухая балка»					765	771				
ЭЖРК					1117	1078				
Всего	5454	4368	14676	13080	4086	4073	1285	1110		

Производство стальных труб в Украине в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т

Предприятия	Март 2007 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г. к 3 мес. 2006 г., %
Никопольская ТК	14.3	44.6	22.1	201.8
Нико Тьюб	30	57.1	45.7	124.9
ЮТиСТ	8.4	19.8	22.2	89.2
Никопольский з-д нержавеющей труб	2	4.4	3.9	112.8
Труболит	0.5	1.2	1.7	70.6
Нижнеднепровский	51.8	156.9	131.8	119.0
Днепропетровский	19.1	51.4	58.8	87.4
Новомосковский	19.5	51.5	49.9	103.2
Харьызский	53.6	175.9	113.1	155.5
Луганский	18.3	50.2	50.3	99.8
Коминмет	15.6	41.8	36.8	113.6
Мариупольский	11.4	25.4	22.9	110.9
Донецкий	0.1	0.2	0.4	50.0
Прочие	0	0	0.1	-
Всего	244.6	680.4	559.6	121.6

Производство ферросплавов в марте и за 3 мес. 2007 г., тыс т

Предприятия	Март 2007 г.	3 мес. 2007 г.	3 мес. 2006 г.	3 мес. 2007 г. к 3 мес. 2006 г., %
Запорожский ЭФ	49.0	137.1	126.7	108.2
- ферросилиций	7.6	21.0	13.2	159.1
- силикомарганец	32.1	91.6	90.5	101.2
- ферромарганец	7.5	20.1	22.3	90.1
- прочие	1.8	4.4	0.6	733.3
Никопольский ЭФ	91.8	263.4	224.5	117.3
- силикомарганец	73.7	204.0	164.8	123.8
- ферромарганец	18.1	59.4	56.9	104.4
- прочие	0.0	0.0	2.7	0.0
Стахановский ЭФ	0.0	0.0	0.0	-
- ферросилиций	0.0	0.0	0.0	-
- силикомарганец	0.0	0.0	0.0	-
Всего	140.8	400.5	351.1	114.1

Основные показатели финансово-экономической деятельности объединения предприятий «Металлургпром» за 2 мес. 2007 г., млн грн

Предприятия	Объем производства			Чистый доход (выручка) от реализации					
	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-	в т.ч. экспорт		
							2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-
Макеевский	675.806	350.966	324.840	596.341	276.380	319.961	8.391	38.878	-30.487
Енакиевский	677.967	514.481	163.486	673.813	514.598	159.215	212.453	87.047	125.406
Метален	609.155	590.530	18.625	700.664	707.598	-6.934	17.454	0.000	17.454
Азовсталь	2 327.141	1 527.649	799.492	2 341.045	1 537.942	803.103	1 159.647	847.250	312.397
ММЗ им. Ильича	2 548.975	1 739.997	808.978	2 591.600	1 775.918	815.682	2 072.798	1 298.855	773.943
Донецкий	47.239	38.251	8.988	87.109	94.189	-7.080	35.540	31.804	3.736
ИСТИЛ	338.087	184.104	153.983	403.804	184.313	219.491	342.235	145.873	196.362
Константиновский	17.368	5.693	11.675	20.532	2.875	17.657	11.154	4.061	7.093
Алчевский	1 169.428	817.126	352.302	985.122	714.583	270.539	271.205	433.592	-162.387
Миттал Стил	2 668.102	1 769.625	898.477	2 679.741	1 722.887	956.854	2 075.666	1 397.079	678.587
Днепропетровский	1 116.635	751.259	365.376	1 228.511	721.083	507.428	607.378	261.116	346.262
ДМЗ им. Петровского	497.555	315.668	181.887	462.715	277.205	185.510	39.498	163.668	-124.170
Запорожсталь	1 300.117	1 035.936	264.181	1 365.133	1 093.927	271.206	774.684	677.780	96.904
Донецкметпрокат. з-д	64.352	44.113	20.239	65.499	45.466	20.033	36.330	7.708	28.622
Днепрспецсталь	566.914	297.775	269.139	491.424	305.437	185.987	307.387	197.286	110.101
Никопольский ЗФ	558.805	462.540	96.265	560.127	457.952	102.175	341.798	359.688	-17.890
ДМЗ им. Коминтерна	109.297	67.102	42.195	109.534	67.723	41.811	7.544	1.294	6.250
Днепропетровский з-д прокат. валк.	20.400	11.057	9.343	16.076	11.189	4.887	10.039	4.148	5.891
Итого	15 313.344	10 523.872	4 789.472	15 378.789	10 511.265	4 867.524	8 331.201	5 957.127	2 374.074

продолжение

Предприятия	Финансовые результаты			Рентабельность реализованной продукции, %			Затраты на 1 грн чистого дохода, коп		
	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-
Макеевский	-16.019	-46.886	30.867	-4.29	-13.58	9.29	104.48	115.71	-11.23
Енакиевский	10.595	-2.829	13.424	1.37	0.71	0.66	98.65	99.29	-0.65
Метален	9.523	3.477	6.046	0.97	18.86	-17.89	99.04	84.13	14.91
Азовсталь	418.948	97.415	321.533	21.84	8.05	13.79	82.08	92.55	-10.47
ММЗ им. Ильича	288.819	-13.936	302.755	17.29	4.34	12.95	85.26	95.84	-10.58
Донецкий	2.263	1.029	1.234	5.90	4.03	1.87	94.43	96.12	-1.70
ИСТИЛ	-6.971	-5.568	-1.403	0.45	-5.81	6.26	99.55	106.17	-6.61
Константиновский	-0.214	-0.372	0.158	2.55	-0.70	3.25	97.51	100.71	-3.20
Алчевский	54.515	-39.220	93.735	2.86	-0.79	3.65	97.22	100.80	-3.57
Миттал Стил	743.672	403.866	339.806	38.66	32.53	6.13	72.12	75.45	-3.34
Днепропетровский	114.251	12.650	101.601	10.16	4.07	6.09	90.78	96.09	-5.31
ДМЗ им. Петровского	28.798	-47.290	76.088	6.30	-15.75	22.06	94.07	118.70	-24.63
Запорожсталь	142.839	110.695	32.144	11.70	11.60	0.11	89.52	89.61	-0.09
Донецкметпрокат. з-д	6.496	2.712	3.784	9.93	5.57	4.36	90.97	94.72	-3.76
Днепрспецсталь	58.998	3.575	55.423	16.85	6.39	11.46	85.58	94.88	-9.31
Никопольский ЗФ	31.102	-4.890	35.992	7.43	0.30	7.13	93.08	99.70	-6.62
ДМЗ им. Коминтерна	5.034	3.528	1.506	5.55	6.10	-0.55	94.74	94.25	0.49
Днепропетровский з-д прокат. валк.	2.129	0.585	1.544	18.07	7.88	10.19	84.70	92.70	-8.00
Итого	1 894.777	478.541	1 416.236	14.78	8.07	6.71	87.12	92.54	-5.42

продолжение

Предприятия	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-	2 мес. 2007 г.	2 мес. 2006 г.	+/-
Макеевский	650.424	264.133	386.291	1 003.778	280.625	723.153
Енакиевский	893.912	1 494.940	-601.028	1 290.460	1 911.444	-620.985
Метален	789.319	2 529.739	-1 740.420	562.031	2 199.242	-1 637.211
Азовсталь	3 327.364	1 994.800	1 332.564	1 696.154	1 258.939	437.215
ММЗ им. Ильича	2 643.837	1 455.131	1 188.706	3 462.274	1 220.679	2 241.595
Донецкий	369.010	336.977	32.033	101.372	72.581	28.791
ИСТИЛ	377.135	312.993	64.142	246.325	193.182	53.143
Константиновский	26.116	9.106	17.010	3.691	6.566	-2.875
Алчевский	950.660	1 323.660	-373.000	1 451.291	1 373.590	77.701
Миттал Стил	2 362.569	1 762.475	600.094	702.379	513.028	189.351
Днепропетровский	1 228.517	1 177.619	50.898	1 101.004	1 257.067	-156.063
ДМЗ им. Петровского	2 128.821	1 116.073	1 012.748	2 405.315	2 191.823	213.492
Запорожсталь	387.806	420.475	-32.669	631.783	425.083	206.700
Донецкметпрокат. з-д	116.623	64.646	51.977	35.832	23.103	12.729
Днепрспецсталь	284.179	146.101	138.078	220.881	162.866	58.015
Никопольский ЗФ	769.943	260.235	509.708	235.175	209.515	25.660
ДМЗ им. Коминтерна	34.556	27.000	7.556	124.797	172.890	-48.093
Днепропетровский з-д прокат. валк.	16.928	21.756	-4.828	34.574	31.699	2.875
Итого	17 357.718	14 717.859	2 639.859	15 309.116	13 503.922	1 805.194

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / ГОСКОМСТАТ

Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к предыдущему месяцу, извлечения), %

Показатели	Январь	Февраль	Март
Промышленность	102.3	101.1	101.6
Добывающая промышленность	100.6	100.8	101.7
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	99.2	100.0	102.5
Перерабатывающая промышленность	100.8	100.7	101.4
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	95.5	95.1	102.2
– производство кокса	100.5	100.0	101.5
– производство продуктов нефтепереработки	93.3	92.7	102.5
химическая и нефтехимическая промышленность	104.0	101.2	101.5
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	109.7	102.8	102.6

Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к декабрю предыдущего года, извлечения), %

Показатели	Январь	Февраль	Март
Промышленность	102.3	103.4	105.1
Добывающая промышленность	100.6	101.4	103.1
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	99.2	99.2	101.7
Перерабатывающая промышленность	100.8	101.5	102.9
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	95.5	90.8	92.8
– производство кокса	100.5	100.5	102.0
– производство продуктов нефтепереработки	93.3	86.5	88.7
химическая и нефтехимическая промышленность	104.0	105.2	106.8
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	109.7	112.8	115.7

Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к соответствующему месяцу предыдущего года), %

Показатели	Январь	Февраль	Март
Промышленность	115.6	116.5	117.9
Добывающая промышленность	120.4	121.4	122.8
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	114.0	113.9	116.5
Перерабатывающая промышленность	111.9	112.2	113.0
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	104.7	101.6	101.7
– производство кокса	110.3	111.5	113.7
– производство продуктов нефтепереработки	102.2	97.0	96.1
химическая и нефтехимическая промышленность	112.6	113.0	113.6
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	129.4	133.4	138.4

Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к соответствующему периоду предыдущего года, извлечения), %

Показатели	Январь	Январь – февраль	Январь – март
Промышленность	115.6	116.0	116.7
Добывающая промышленность	120.4	120.9	121.5
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	114.0	113.9	114.8
Перерабатывающая промышленность	111.9	112.0	112.4
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	104.7	103.1	102.7
– производство кокса	110.3	110.9	111.8
– производство продуктов нефтепереработки	102.2	99.6	98.4
химическая и нефтехимическая промышленность	112.6	112.8	113.1
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	129.4	131.4	133.7

Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к предыдущему кварталу, извлечения), %

Показатели	I квартал
Промышленность	104.2
Добывающая промышленность	102.9
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	99.6
Перерабатывающая промышленность	102.2
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	92.0
– производство кокса	102.7
– производство продуктов нефтепереработки	87.1
химическая и нефтехимическая промышленность	106.6
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	113.6

Индексы цен производителей промышленной продукции в 2007 г. (к соответствующему кварталу предыдущего года, извлечения), %

Показатели	I квартал
Промышленность	116.7
Добывающая промышленность	121.5
Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	114.8
Перерабатывающая промышленность	112.4
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	102.7
– производство кокса	111.8
– производство продуктов нефтепереработки	98.4
химическая и нефтехимическая промышленность	113.1
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	133.7

Индексы объема промышленной продукции в 2007 г. (нарастающим итогом), % к соответствующему периоду 2006 г.

Показатели	Январь	Январь – февраль	Январь – март
Промышленность	115.8	113.4	112.5
Добывающая промышленность	108.2	105.7	105.2
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	103.1	100.4	99.6
Перерабатывающая промышленность	118.9	116.0	114.8
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	106.0	100.5	102.8
– химическая и нефтехимическая промышленность	113.3	109.8	107.8
Производство и распределение э/э, газа и воды	94.1	95.5	95.9

ПРИМЕЧАНИЕ: Индексы объема промышленной продукции формируются без учета деятельности по распределению теплотенергии, газа и воды.

Индексы объема промышленной продукции за январь-март 2007 г. (в сопоставимых ценах), %

Отрасль	Март 2007 г. к февралю 2007 г.	Март 2007 г. к марту 2006 г.	Январь-март 2007 г. к январю – марту 2006 г.	Январь-март 2006 г. к январю – марту 2005 г.
Промышленность	112.9	110.7	112.5	100.6
Добывающая промышленность	111.7	104.3	105.2	103.8
– добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	110.9	98.0	99.6	105.3
Перерабатывающая промышленность	114.2	112.6	114.8	99.6
– производство кокса, продуктов нефтепереработки	116.0	107.2	102.8	79.0
– химическая и нефтехимическая промышленность	112.5	104.2	107.8	99.8
Производство и распределение э/э, газа и воды	99.4	96.7	95.9	107.4

ПРИМЕЧАНИЕ: Индексы объема промышленной продукции формируются без учета деятельности по распределению теплотенергии, газа, воды.

Постановления Кабинета Министров

№611 от 4.04.07 г.

«Об утверждении Порядка проведения в 2007 г. аукционов по продаже специальных разрешений на пользование недрами»

Утвержден Порядок проведения в 2007 г. аукционов по продаже специальных разрешений на пользование недрами, определяющий процедуру продажи на аукционах специальных разрешений на пользование недрами в границах территории Украины, ее континентального шельфа и исключительной (морской) экономической зоны.

Согласно Порядку, в частности:

- Минприроды как организатор аукциона для осуществления общего руководства и контроля за соблюдением условий проведения аукционов создает аукционный комитет и определяет порядок его деятельности. В состав аукционного комитета входит не менее пяти должностных лиц;
- организатор аукциона определяет на конкурсной основе оператора аукциона — юридическое лицо, которое на основании договора предоставляет услуги по организации и проведению аукциона, в частности: регистрирует и рассматривает заявки на участие в аукционе, определяет их соответствие требованиям данного Порядка; составляет перечень претендентов, допущенных к участию в аукционе по решению аукционного комитета; информирует претендента о решении аукционного комитета относительно его участия в аукционе; регистрирует претендентов в день проведения аукциона и выдает им карточки покупателей; оформляет протокол по результатам проведения аукциона и подает его на утверждение аукционному комитету;
- организатор аукциона совместно с ВР АРК, областными советами, заинтересованными центральными органами исполнительной власти готовит предложения относительно участков недр, разрешения на пользование которыми выставляются на аукцион;
- на основании представленных заявок организатор аукциона определяет перечень участков недр, разрешения на пользование которыми выставляются на аукцион, и согласовывает его с соответствующими советами;
- в зависимости от вида полезных ископаемых организатор аукциона согласовывает перечень также с:
 - Госгорпромнадзором — для всех видов пользования недрами, кроме геологического изучения;
 - Минздравом — относительно пользования недрами с целью добычи природных лечебных ресурсов;
 - Минуглепромом — относительно пользования недрами с целью добычи угля и торфа;

— Администрацией Госпрогнслужбы, Минтрансвязи, Мин-агрополитики — относительно продажи разрешений на пользование участком недр в границах континентального шельфа и исключительной (морской) экономической зоны Украины;

- организатор аукциона определяет относительно каждого участка недр конкретные квалификационные требования к претендентам относительно наличия:
 - финансовых возможностей для пользования недрами, подтвержденных соответствующими документами;
 - технико-технологических возможностей проведения работ по использованию недр;
 - лицензии на проведение соответствующего вида хозяйственной деятельности (в случае лицензирования такого вида деятельности) или договора, заключенного со специализированным предприятием на проведение такого вида деятельности;
 - сведений об участии в предыдущих аукционах по продаже разрешений;
 - других требований по эффективному использованию недр, определенных согласно специфике изучения и разработки определенного участка недр;
- аукцион проводится при условии участия по крайней мере одного зарегистрированного претендента, который может приобрести разрешение по начальной цене с учетом шага;
- аукцион считается состоявшимся, если хотя бы один из покупателей приобрел разрешение по начальной цене с учетом шага или по цене, определенной в ходе аукциона;
- если победитель аукциона не внесет всю надлежащую к уплате сумму в 30-дневный срок, он теряет право на получение разрешения, а победителем аукциона объявляется следующий покупатель, который предложил наибольшую цену. Из-за отсутствия покупателя или его отказа от разрешения аукцион объявляется не состоявшимся;
- повторный аукцион проводится согласно данному Порядку и при условии, что разрешение выставляется без изменения начальной цены продажи;
- в случае если разрешение на повторном аукционе не продано, организатор аукциона снимает его с продажи и принимает решение о включении участка недр в фонд нераспределенных участков недр.

ПРИМЕЧАНИЕ

Текст Порядка имеется в распоряжении редакции.

Распоряжения Кабинета Министров

№130-р от 4.04.07 г.

«О дальнейшей реализации инвестиционного проекта в Туркменистане»

Одобрено предложение Минтопэнерго относительно осуществления с целью завершения реализации инвестиционного проекта по строительству железнодорожного моста через р.Амударья в Туркменистане Украинской государственной корпорацией по транспортному строительству «Укртрансстрой» перехода на денежную форму расчетов за строительство объекта вместо товарной (поставки природного газа) с внесением соответствующих изменений в контракт на проектирование и строительство, заключенный с Министерством железнодорожного транспорта Туркменистана.

№144-р от 4.04.07 г.

«Об одобрении Концепции создания на предприятиях, относящихся к сфере управления Минуглепрома, современной системы комплексной безопасности»

Одобрена Концепция создания на предприятиях, относящихся к сфере управления Минуглепрома, современной системы комплексной безопасности. Минуглепрому поручено по согласованию с другими заинтересованными центральными органами исполнительной власти разработать и утвердить комплекс мероприятий по реализации Концепции.

Создание современной системы комплексной безопасности предусматривает, в частности:

- наличие надежной информационно-телекоммуникационной инфраструктуры на предприятиях угольной отрасли;
 - своевременное получение на автоматизированном рабочем месте диспетчерского пункта в режиме реального времени полной информации о технологическом процессе и состоянии оборудования;
 - предоставление графической или другой информации об объекте, за которым осуществляется контроль;
 - возможность, в случае возникновения опасности, оперативного вмешательства с диспетчерского пункта в работу оборудования;
 - осуществление контроля за выполнением команд управления технологическими процессами и подачей сигнала тревоги в случае их невыполнения;
 - проведение анализа технологических процессов по установленным параметрам;
 - внедрение электронного документооборота и формирование банка данных;
 - резервное энергоснабжение;
 - электронную запись параметров развития опасности;
 - создание центра ликвидации чрезвычайных ситуаций на предприятиях угольной отрасли.
- Концепцию предполагается реализовать в три этапа:
- первый этап (II кв. 2007 г.):
 - создание надежной информационно-телекоммуникационной инфраструктуры на одном из предприятий угольной отрасли в рамках пилотного проекта «Шахта — военизированный горно-спасательный отряд-центральный штаб государственной военизированной горно-спасательной службы — Минуглепром»;
 - разработка технического задания и проектно-конструкторской документации на систему комплексной безопасности с использованием современных информационно-телеком-

муникационных технологий на предприятиях угольной отрасли;

- второй этап (III-IV кв. 2007 г.):
 - создание информационно-телекоммуникационной инфраструктуры на предприятиях угольной отрасли и последовательное подключение к системе комплексной безопасности предприятий, оснащенных автоматизированными системами контроля за состоянием охраны труда;
 - увеличение количества контролируемых показателей деятельности предприятия;
 - третий этап (2008-2010 гг.) — продолжение работы по созданию информационно-телекоммуникационной инфраструктуры предприятий угольной отрасли и ее подключение к системе комплексной безопасности.
- Ожидаемые финансовые ресурсы, необходимые для реализации Концепции, составляют:
- первый этап — 6.44 млн грн;
 - второй этап — 26.91 млн грн;
 - третий этап — 10 млн грн ежегодно.

Приказ Государственной налоговой администрации и Министерства угольной промышленности

№106/54 от 27.02.07 г.

«О мерах по мобилизации поступлений в Государственный бюджет в 2007 г. и погашению налогового долга предприятий, относящихся к сфере управления Минуглепрома»

Приказом поручено:

- предприятиям, относящимся к сфере управления Минуглепрома, — обеспечить в 2007 г. сокращение налогового долга перед госбюджетом на 700 млн грн;
- руководителям предприятий, относящихся к сфере управления Минуглепрома, — до 25.03.07 г. предоставить органам ГНС по месту регистрации предприятий данные об объемах просроченной дебиторской задолженности для разработки совместно с налоговыми органами возможных схем погашения налогового долга за счет этой задолженности;
- Минуглепрому — до 1.04.07 г. утвердить перечни имущества государственных предприятий-должников, не входящего в состав целостных имущественных комплексов или не используемого в производственной деятельности, и предоставить их ГНА с целью принятия скоординированных мер по его независимой оценке и реализации на публичных торгах в счет погашения налогового долга предприятий Минуглепрома.

ПРИМЕЧАНИЕ

Текст приказа имеется в распоряжении редакции.

СПРАВКА

Согласно приказу, в частности:

- в 2006 г. предприятиям угольной отрасли начислено к уплате в Госбюджет налогов, сборов (обязательных платежей) на общую сумму 2.3 млрд грн (на 7.4% больше, чем в 2005 г.). При этом предприятиями уплачено в Госбюджет 1.54 млрд грн налогов, сборов (в 2005 г. — 1.45 млрд грн), уровень уплаты в 2006 г. составил 66.1% (в 2005 г. — 66.8%);
- в 2006 г. предприятия угольной отрасли сократили общую сумму налогового долга на 40.8% (на 815.7 млн грн);
- по состоянию на 1.01.07 г. налоговый долг предприятий угольной отрасли составлял более 1.2 млрд грн.

НКРЭ / ПОСТАНОВЛЕНИЯ РЕШЕНИЯ УВЕДОМЛЕНИЯ

Постановления НКРЭ

№415 от 5.04.07 г.

С 1.05.07 г. для ОАО ЭК «Николаевоблэнерго» утверждены тарифы (без НДС):

- на передачу э/э местными (локальными) электросетями:
 - для I класса напряжения — 17.39 грн за 1 МВтч;
 - для II класса напряжения — 66.67 грн за 1 МВтч;
- на поставки э/э по регулируемому тарифу:
 - для I группы потребителей — 5.60 грн за 1 МВтч;
 - для II группы потребителей — 28.01 грн за 1 МВтч.

Инвестиционная программа ОАО ЭК «Николаевоблэнерго» на 2007 г. одобрена в сумме 30 937 тыс грн (с НДС).

№418 от 5.04.07 г.

С 10.04. по 13.04.07 г. (включительно) приостановлено действие п.п. 1.1.2 постановления НКРЭ №1278 от 30.12.05 г. «Об алгоритме распределения средств с текущего счета со специальным режимом использования оптового поставщика э/э» с последующей корректировкой в два последних банковских дня апреля 2007 г.

№419 от 5.04.07 г.

Приложение к постановлению НКРЭ №1278 от 30.12.05 г. «Об алгоритме распределения средств с текущего счета со специальным режимом использования оптового поставщика электрической энергии» изложено в новой редакции.

Постановление действовало с 10.04. по 13.04.07 г. (включительно).

Коэффициент, используемый в алгоритме распределения средств, при начислении средств ТЭЦ

Производители э/э	Коэффициент
ЗАО ЭК «Укр-Кан Пауэр» (Дарницкая ТЭЦ)	0.00
ЗАО «Белоцерковская ТЭЦ»	0.00
ДП «Черкасская ТЭЦ» (ОАО «Черкаское химволокно»)	0.00
ООО «ТехНова» (Черниговская ТЭЦ)	0.00
ГП «ТЭЦ-2 «Эсхар»	0.00
ГП «Крымские ГС»	0.00
ГП «Зуевская экспериментальная ТЭЦ»	0.00
ОАО «Николаевская ТЭЦ»	0.00
ОАО «Одесская ТЭЦ»	0.00
ГП «Херсонская ТЭЦ»	0.00
ГП «Днепродзержинская ТЭЦ»	0.00
ООО «Сумьтеплокоммунэнерго»	0.00
ОАО «Северодонецкая ТЭЦ»	0.00
ООО «Шосткинское предприятие «Харьковэнергоремонт»	0.00
ЗАО «Энергия – Новый Роздол»	0.00
ООО НПП «Энергия-Новояворовск»	0.00
ООО «Правэкс-Брок»	0.70

№420 от 5.04.07 г.

1. ГП «Энергоринок» поручено из средств, поступивших на текущий счет со специальным режимом использования оптового поставщика э/э по состоянию на 15.30 6.04.07 г. (за исключением средств, поступивших в качестве оплаты НДС, и средств, перечисленных в соответствии с отдельными решениями правительства и постановлениями НКРЭ), осуществить перечисление средств производителям э/э (кроме ВЭС и ДК «Укргаздобыча») и НЭК «Укрэнерго» до обеспечения им равного процента оплаты фактической товарной продукции марта 2007 г.

2. Действие постановления НКРЭ №1278 от 30.12.05 г. «Об алгоритме распределения средств с текущего счета со специальным режимом использования оптового поставщика э/э» приостановлено на период действия пункта 1 данного постановления.

№421 от 11.04.07 г.

Для ОАО «Запорожский алюминиевый комбинат» утверждены тарифы на производство тепловой энергии, поставляемой:

- населению — 96.43 грн за 1 Гкал (без НДС);
- промышленным потребителям и бюджетным учреждениям — 130.45 грн за 1 Гкал (без НДС).

№422 от 12.04.07 г.

В постановление НКРЭ №125 от 31.01.07 г. «Об утверждении величин, используемых при расчете цен за маневренность, рабочую мощность и разгрузку ниже минимально допустимого состава оборудования станции» внесены следующие изменения:

- в п.п. 1.3 цифры и слова «55 грн за 1 МВт» и «30 грн за 1 МВт» заменены соответственно цифрами и словами «190 грн за 1 МВт» и «100 грн за 1 МВт»;
- в п.п. 1.5 цифры и слова «175 грн за 1 МВт» заменены цифрами и словами «160 грн за 1 МВт»;
- в п.п. 1.7 цифры и слова «46 грн за 1 МВт» и «25 грн за 1 МВт» заменены соответственно цифрами и словами «165 грн за 1 МВт» и «120 грн за 1 МВт»;
- в п.п. 1.8 цифры и слова «95 грн за 1 МВт» и «85 грн за 1 МВт» заменены соответственно цифрами и словами «135 грн за 1 МВт» и «100 грн за 1 МВт»;
- в п.п. 1.17 цифры и слова «95 грн за 1 МВт» заменены цифрами и словами «112 грн за 1 МВт».

Распорядителю системы расчетов поручено проводить расчет цен за э/э, маневренность, рабочую мощность и разгрузку ниже минимально допустимого состава оборудования станции в соответствии с данным постановлением начиная с 12.04.07 г.

Решения НКРЭ

12.04.07 г. состоялось заседание Комиссии, на котором приняты следующие решения:

- аннулировать лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу:
 - ООО «Аттис»;
 - ООО КПФ «Козак»;
- выдать лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу:

Предприятие	Годовой объем, млн куб м
ООО «Содружество инициативных трудоспособных инвалидов»	135
ООО «МНГ»	100
ООО «Стингер Лтд»	2

- выдать ООО «Газовщик» лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу и по распределению природного и нефтяного газа;
- утвердить тарифы на поставки природного газа по регулируемому тарифу и на распределение природного и нефтяного газа ООО «Газовщик»;
- разрешить ОАО «Шепетовкагаз» осуществление иных, нежели лицензированные, видов деятельности;
- устранить нарушение Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу Корпорации «Энергоимпэкс-Украина»;
- устранить нарушение Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу и по распределению природного и нефтяного газа:
 - ОАО «Коростышевгаз»;
 - ОАО «Донецкгоргаз»;
- выдать лицензию на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ООО НПП «Запад-свет», годовой объем — 12 млн кВтч;
- продлить срок действия лицензии на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ГКП «Хмельницктеплокомунэнерго»;
- устранить нарушение Условий и Правил осуществления предпринимательской деятельности по передаче э/э местными (локальными) электросетями ООО «ЗЕМ» и наложить штраф;
- утвердить инвестиционную программу на 2007 г. ЗАО «Восточно-Крымская энергетическая компания»;
- устранить нарушение Условий и Правил осуществления предпринимательской деятельности по производству э/э и по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ООО «Терноват» и наложить штраф.

Уведомления НКРЭ

19.04.07 г. состоится заседание Комиссии, на котором будут рассмотрены следующие вопросы:

- об аннулировании лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу ООО ТЭК «Итера Украина»;
- о переоформлении лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу ООО «Николаевский глиноземный завод»;

- о выдаче ДП «Укргазсети» (ДК «Газ Украины» НАК «Нефтегаз Украины») лицензий на право осуществления хозяйственной деятельности по распределению природного и нефтяного газа и по поставкам природного газа по регулируемому тарифу;
- об утверждении тарифов на поставки природного газа по регулируемому тарифу и на распределение природного и нефтяного газа ДП «Укргазсети» (ДК «Газ Украины» НАК «Нефтегаз Украины»);
- об изменении территории осуществления хозяйственной деятельности по транспортировке природного и нефтяного газа распределительными трубопроводами ОАО «Черновцыгаз»;
- о выдаче ОАО «Черновцыгаз» лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу;
- об утверждении тарифов на поставки природного газа по регулируемому тарифу и на распределение природного и нефтяного газа ОАО «Черновцыгаз»;
- об аннулировании лицензии на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу ДК «Газ Украины» НАК «Нефтегаз Украины»;
- о нарушении Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу:
 - ОАО «Тысменицагаз»;
 - ОАО «Мелитопольгаз»;
 - ОАО «Ривнегаз»;
- о нарушении ОАО «Киевгаз» Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу и по распределению природного и нефтяного газа;
- о нарушении Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу;
- о продлении срока действия лицензии на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ГП «Лохвицкий спиртовой завод»;
- о переоформлении ООО «Николаевский глиноземный завод» лицензии на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу;
- о выдаче лицензии на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ЧП «Маяк»;
- об аннулировании лицензий на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу:
 - ЧП «Маяк»;
 - ООО «Энергохолдинг»;
- о нарушении ГПЭС «Атомсервис» Условий и Правил осуществления предпринимательской деятельности по передаче э/э местными (локальными) электросетями и по поставкам э/э по регулируемому тарифу;
- о пересмотре структур и уровней тарифов на передачу э/э местными (локальными) электросетями и на поставки э/э по регулируемому тарифу в связи с увеличением фонда оплаты труда и отчислений на социальные меры ОАО АК «Винница-облэнерго», ОАО «Волыньоблэнерго», ОАО ЭК «Днепро-облэнерго», ОАО «Донецк-облэнерго», ОАО «Запорожье-облэнерго», АЭК «Киевэнерго», ОАО «Крымэнерго», ОАО «Львов-облэнерго», ОАО ЭК «Одесса-облэнерго», ОАО «Полтава-облэнерго», ОАО «Прикарпатье-облэнерго», ОАО «Сумы-облэнерго», ОАО «Тернополь-облэнерго» АК «Харьков-облэнерго», ОАО ЭК «Хмельницк-облэнерго», ОАО «Черкасы-облэнерго», ОАО ЭК «Черновцы-облэнерго», ОАО ЭК «Чернигов-облэнерго» ГП «Укрэнергоуголь», ОАО «ПЭС-Энергоуголь» и ООО «Сервис-Инвест».

Ценовая и тарифная политика в нефтегазовом комплексе и электроэнергетике Украины

Тарифы на транспортировку природного газа, грн за 1 тыс куб м с НДС

Период	Общий тариф для потребителей Украины	Расчетный средний тариф на транспортировку магистральными трубопроводами	Средневзвешанный тариф на транспортировку распределительными трубопроводами
2000 г.	42.0	24.7	17.3
С 1 февраля 2004 г.	52.5	29.1	23.4
2002 г.	52.5	29.1	23.4
2003 г.	52.5	29.1	23.4
До 1 мая 2004 г.	52.5	29.1	23.4
С 1 мая 2004 г.	57.0	29.1	27.9
До 1 июня 2006 г.	57.0	29.1	27.9
С 1 июня 2006 г.	84.0	38.34	45.66
С 1 января 2007 г.	110.4	48.84	61.56

Тарифы на поставку природного газа, грн за 1 тыс куб м с НДС

Период	Средневзвешанный тариф на поставку природного газа
2000 г.	5.5*
С 1 февраля 2001 г.	10.0
2002 г.	10.0
2003 г.	10.0
С 1 мая 2004 г.	15.84
С 4 ноября 2005 г.	17.4
С 1 июня 2006 г.	24.6
С 1 июля 2006 г.	25.54
С 1 сентября 2006 г.	26.82
С 1 января 2007 г.	29.16

*тарифы на поставку природного газа на 2000 г. утверждены впервые.

Динамика цен на природный газ для социальной и бюджетной сферы и промышленных потребителей, грн за 1 тыс куб м

Энергоснабжающие компании	Потребители				
	население	бюджетные учреждения	предприятия коммунальной теплоэнергетики (неплательщики НДС)	теплоэнергетики (плательщики НДС)	промышленные предприятия
2000 г.	185.0	231.0	241.5	241.5*	276.25*
2001 г.	185.0	231.0	241.5	241.5*	276.25*
2002 г.	185.0	231.0	241.5	241.5*	276.25*
2003 г.	185.0	231.0	241.5	210.0*	276.25*
Январь 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	284.55*
Февраль 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	293.10* 284.55
Март 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	284.55
Апрель 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	310.0
Май-июль 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	315.0
Август 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	321.3
Сентябрь-декабрь 2004 г.	185.0	231.0	241.5	210.0	327.3
Январь-март 2005 г.	185.0	231.0	241.5***	241.5***	327.3
Апрель 2005 г.	185.0	231.0	241.5***	210.75	327.3
Май-август 2005 г.	185.0	231.0	241.5***	210.75	344.0
Сентябрь 2005 г.	185.0	231.0	241.5	210.75	344.0
Октябрь 2005 г.	185.0	231.0	241.5	210.75	361.2
Ноябрь 2005 г.	185.0	231.0	241.5	210.75	379.2
С 1.01 по 19.02.06 г.	185.0	288.0	304.5	263.4	422.1
С 20.02.06 г.	185.0	288.0	304.5	263.4	548.0
С 1.05.06 г.	231.0	360.0	383.4	329.1	548.0
С 1.07.06 г.	414.0	648.0	686.0	585.6	548.0
Ноябрь-декабрь 2006 г.	339.0 414.0	648.0	686.0	585.6	548.0

* цена на природный газ не регулировалась НКРЭ, а утверждалась в соответствии с приказом НАК «Нефтегаз Украины»;

** с 1.01.05 г. утвержден один граничный уровень цены на природный газ для предприятий коммунальной теплоэнергетики;

*** с 1.04.05 г. утвержден указанный граничный уровень цены на природный газ для предприятий коммунальной теплоэнергетики неплательщиков НДС и предприятий коммунальной теплоэнергетики, которые используют природный газ собственной добычи.

ПРИМЕЧАНИЕ: 1. Цены на природный газ для населения, бюджетных учреждений и предприятий коммунальной теплоэнергетики включают в себя стоимость услуг транспортировки природного газа и его поставку и налог на добавленную стоимость.

2. Цена на природный газ для промышленных потребителей определена без учета на транспортировку (поставку) природного газа и НДС.

Средний тариф закупки электроэнергии у генерирующих компаний ТЭС в 2005-2006 гг., грн/МВтч

	ОАО «Днепроэнерго»		ОАО «ГЭК «Центрэнерго»		ОАО «Западнеэнерго»		ОАО «Донбассэнерго»		ООО «Востокэнерго»		Всего ГК ТЭС	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Январь	147.3	176.2	148.9	199.8	158.5	215.1	153.9	196.0	152.9	205.7	152.4	199.0
Февраль	140.4	185.8	140.7	198.5	157.1	208.6	147.8	195.0	145.3	202.2	146.1	198.7
Март	140.9	205.2	146.4	203.4	166.4	226.2	148.5	201.4	148.3	206.7	150.7	209.7
Апрель	139.2	216.0	144.3	211.3	169.3	224.7	143.1	207.0	144.9	223.7	149.4	218.6
Май	154.4	209.7	163.5	209.3	189.4	221.6	155.9	193.7	156.6	215.1	166.1	212.6
Июнь	184.6	199.8	188.5	201.5	211.7	215.8	254.2	187.0	177.6	207.0	196.5	204.6
Июль	185.3	187.0	208.0	189.3	212.3	202.6	206.2	183.3	191.7	194.0	200.9	192.3
Август	181.4	197.2	205.9	199.3	205.2	209.0	196.3	203.9	197.5	209.2	198.1	203.8
Сентябрь	162.5	222.8	186.6	232.0	192.2	234.0	166.9	231.3	184.8	241.0	179.7	232.6
Октябрь	176.5	216.3	172.6	217.8	178.0	233.7	162.9	226.7	172.1	233.1	173.4	225.9
Ноябрь	178.6	203.8	198.4	206.4	184.5	230.8	209.5	215.3	175.3	209.1	186.1	212.0
Декабрь	218.3	198.5	180.5	198.1	181.2	232.6	187.7	210.3	156.7	205.0	185.1	207.8
Год	169.1	200.2	173.8	204.4	182.9	221.2	174.1	204.7	163.6	211.6	172.7	209.1
Отклонение к 2005 г., %	19.7	18.4	21.8	17.6	16.4	21.0	17.5	17.6	10.4	29.4	17.1	21.1

Динамика оптовой рыночной цены на энергорынке в 2002-2006 гг., грн/МВтч

Месяц	2002 г.	2003 г.	2004 г.	Отклонение 2004 г. к 2003 г., %	2005 г.	Отклонение 2005 г. к 2004 г., %	2006 г.	Отклонение 2006 г. к 2005 г., %
Январь	109.86	116.64	127.33	9.16	139.07	9.22	182.89	31.51
Февраль	106.40	117.12	128.62	9.82	138.17	7.42	186.79	35.19
Март	104.79	112.52	130.87	16.31	139.10	6.29	195.18	40.32
Апрель	106.18	111.68	132.08	18.27	143.60	8.72	196.91	37.12
Май	106.39	109.35	137.93	26.14	149.80	8.61	194.37	29.75
Июнь	111.64	114.01	138.39	21.38	160.64	16.08	195.79	21.88
Июль	119.29	122.23	139.07	13.78	160.18	15.18	196.49	22.67
Август	115.46	135.76	139.70	2.90	164.16	17.51	199.68	21.64
Сентябрь	115.10	132.07	138.40	4.79	167.73	21.19	207.60	23.77
Октябрь	115.50	132.68	138.12	4.10	169.82	22.95	212.01	24.84
Ноябрь	117.39	130.81	137.64	5.22	177.98	29.31	218.79	22.93
Декабрь	119.91	130.76	137.99	5.53	183.39	32.90	217.76	18.74
Год	112.39	121.93	135.27	10.94	157.92	16.74	200.37	26.88

Дотации энергоснабжающим компаниям в 2006 г., тыс грн

Энергоснабжающие компании	Дотации для населения и населенных пунктов (пост. НКРЭ №184 от 26.02.01 г.)	Дотации для потребителей, рассчитывающихся по дифференцированным тарифам (пост. НКРЭ №888 от 31.08.01 г.)	Дотация для внешнего освещения населенных пунктов (пост. НКРЭ №239 от 4.04.05 г.)	Общая сумма дотаций
ОАО АК «Винницаоблэнерго»	166 329.866	2 295.433	1 141.438	169 766.737
ОАО «Волынсьоблэнерго»	89 372.995	1 003.736	443.399	90 820.130
ОАО ЭК «Днепрооблэнерго»	269 805.311	218 163.550	3 450.064	491 418.925
ОАО «Донецкоблэнерго»	430 497.086	30 702.377	4 658.896	465 858.359
ОАО ЭК «Житомироблэнерго»	123 526.327	10 861.728	1 957.254	136 345.309
ОАО ЭК «Закарпатьеоблэнерго»	162 977.430	1 305.690	931.197	165 214.317
ОАО «Запорожьеоблэнерго»	162 666.172	42 029.449	2 400.523	207 096.144
АЭК «Киевэнерго»	245 831.287	0.000	0.000	245 831.287
ЗАО «АЕС-Киевоблэнерго»	221 568.117	12 398.749	1 484.601	235 451.467
ОАО «Кировоградоблэнерго»	127 346.229	1 868.706	499.108	129 714.043
ОАО «Крымэнерго»	338 874.445	9 503.834	848.021	349 226.300
ОАО «Львовоблэнерго»	206 204.592	13 608.131	1 339.053	221 151.776
ООО «Луганское энерг. объедин.»	223 140.374	25 743.146	788.497	249 672.017
ОАО ЭК «Николаевоблэнерго»	134 121.186	6 569.998	938.139	141 629.323
ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»	334 483.088	4 974.859	2 339.679	341 797.626
ОАО «Полтаваоблэнерго»	138 689.250	4 939.230	1 421.338	145 049.818
ОАО «Прикарпатьеоблэнерго»	114 939.616	15 633.685	856.228	131 429.529
ЗАО «АЕС-Ривнеэнерго»	91 746.675	6 898.120	986.101	99 630.896
ОАО ЭК «Севастопольэнерго»	53 895.644	855.935	69.619	54 821.198
ОАО «Сумыоблэнерго»	100 045.366	4 231.888	1 226.820	105 504.074
ОАО «Тернопольоблэнерго»	89 124.504	1 229.745	718.757	91 073.006
АК «Харьковоблэнерго»	326 839.562	4 698.985	515.246	332 053.793
ОАО ЭК «Херсоноблэнерго»	175 800.746	7 244.946	435.379	183 481.071
ОАО ЭК «Хмельницкоблэнерго»	136 390.056	15 950.587	1 888.757	154 229.400
ОАО «Черкассыоблэнерго»	143 569.468	3 287.158	1 007.658	147 864.284
ОАО ЭК «Черновцыоблэнерго»	107 936.788	937.849	1 353.775	110 228.412
ОАО ЭК «Черниговоблэнерго»	95 593.473	1 209.721	839.158	97 642.352
ЗАО «Энергия – Новый Роздол»	1 140.938	1.245	0.000	1 142.183
ГП «ПЭС-Энергоуголь»	5 637.376	3 657.247	0.000	9 294.623
ГП «Укрэнергоуголь»	11 461.470	41 675.280	0.000	53 136.750
ЗАО «Восточно-Крымская ЭК»	3 224.931	36.999	0.000	3 261.930
ГПЭС АО «Атомсервис»	7 184.831	2.344	104.367	7 291.542
ООО НПП «Энергия-Новояворовск»	1 948.158	87.735	32.710	2 068.603
ГОО «ЮЗЖД»	4 226.558	423.956	1.028	4 651.542
ООО «Сервис-Инвест»	974.637	29 841.189	4.229	30 820.055
Всего	4 847 114.552	523 873.229	34 681.039	5 405 668.820

Уровни рентабельности отпуска электроэнергии энергоснабжающими компаниями, %

Энергоснабжающие компании	Рентабельность продажи э/э потребителям		
	2004 г.	2005 г.	2006 г.
ОАО АК «Винницаоблэнерго»	0.34	-1.23	0.36
ОАО «Волынсьоблэнерго»	1.61	-1.69	0.35
ОАО ЭК «Днепрооблэнерго»	-0.87	-0.03	0.63
ОАО «Донецкоблэнерго»	-22.70	-8.08	-24.19
ОАО ЭК «Житомироблэнерго»	7.91	7.17	9.76
ОАО ЭК «Закарпатьеоблэнерго»	-3.71	-0.07	-0.25
ОАО «Запорожьеоблэнерго»	2.13	1.52	1.14
АЭК «Киевэнерго»	35.05	15.67	8.49
ЗАО «АЕС-Киевоблэнерго»	16.12	13.52	15.57
ОАО «Кировоградоблэнерго»	-3.26	9.58	15.19
ОАО «Крымэнерго»	-1.34	-2.46	0.91
ООО «Луганское энерг. объедин.»	0.99	0.01	2.53
ОАО «Львовоблэнерго»	6.02	6.86	7.18
ОАО ЭК «Николаевоблэнерго»	-24.61	-11.41	-7.11
ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»	-6.43	-1.68	-2.33
ОАО «Полтаваоблэнерго»	5.92	2.71	3.28
ОАО «Прикарпатьеоблэнерго»	0.14	1.51	2.76
ЗАО «АЕС-Ривнеэнерго»	11.38	6.55	9.14
ОАО ЭК «Севастопольэнерго»	10.82	11.62	14.07
ОАО «Сумыоблэнерго»	1.73	1.22	-0.50
ОАО «Тернопольоблэнерго»	-8.52	0.76	-2.91
АК «Харьковоблэнерго»	-12.03	0.63	3.88
ОАО ЭК «Херсоноблэнерго»	0.10	3.67	4.53
ОАО ЭК «Хмельницкоблэнерго»	0.07	4.78	2.77
ОАО «Черкассыоблэнерго»	2.36	7.73	13.27
ОАО ЭК «Черновцыоблэнерго»	-8.62	-13.06	0.63
ОАО ЭК «Черниговоблэнерго»	2.78	-1.46	0.87
Всего	-1.30	1.32	0.37

Динамика технологических расходов электроэнергии в электросетях Украины в 2005-2006 гг.

Энергоснабжающие компании	2005 г.					
	факт, млн кВтч	факт, %	норматив, млн кВтч	норматив, %	п/норматив, млн кВтч	п/норматив, %
ОАО АК «Винницоблэнерго»	515.54	20.83	405.45	16.38	110.09	4.45
ОАО «Волынблэнерго»	228.55	17.10	211.85	15.85	16.69	1.25
ОАО ЭК «Днепроблэнерго»	1916.32	6.86	1586.50	5.68	329.82	1.18
ОАО «Донецоблэнерго»	3049.30	25.64	1903.30	16.00	1146.01	9.64
ОАО ЭК «Житомироблэнерго»	363.83	16.90	363.85	16.90	-0.02	0.00
ОАО ЭК «Закарпатьеоблэнерго»	509.54	25.68	427.71	21.56	81.84	4.12
ОАО «Запорожьеоблэнерго»	1116.37	8.38	1182.03	8.87	-65.66	-0.49
АЭК «Киевэнерго»	1135.16	14.24	844.87	10.60	290.29	3.64
ЗАО «АЭС-Киевоблэнерго»	708.87	17.31	710.39	17.35	-1.53	-0.04
ОАО «Кировоградоблэнерго»	328.79	14.74	387.53	17.37	-58.74	-2.63
ОАО «Крымэнерго»	962.31	19.06	812.45	16.09	149.87	2.97
ООО «Луганское энерг. объедин.»	1361.62	12.09	1141.10	10.13	220.52	1.96
ОАО «Львовоблэнерго»	697.28	16.59	714.43	16.99	-17.15	-0.40
ОАО ЭК «Николаевоблэнерго»	797.10	25.50	492.19	15.75	304.91	9.75
ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»	1271.34	20.15	953.58	15.11	317.75	5.04
ОАО «Полтаваоблэнерго»	413.80	7.95	542.42	10.42	-128.63	-2.47
ОАО «Прикарпатьеоблэнерго»	293.14	11.81	336.87	13.57	-43.73	-1.76
ЗАО «АЭС-Ривнеэнерго»	344.30	14.73	304.13	13.01	40.17	1.72
ОАО ЭК «Севастопольэнерго»	170.15	16.89	163.29	16.21	6.86	0.68
ОАО «Сумыоблэнерго»	266.59	12.50	329.44	15.44	-62.85	-2.94
ОАО «Тернопольоблэнерго»	223.23	18.64	239.46	19.99	-16.23	-1.35
АК «Харьковоблэнерго»	1156.78	15.84	1174.75	16.09	-17.97	-0.25
ОАО ЭК «Херсоноблэнерго»	416.16	17.58	417.53	17.64	-1.37	-0.06
ОАО ЭК «Хмельницоблэнерго»	369.29	17.81	375.13	18.09	-5.84	-0.28
ОАО «Черкассыоблэнерго»	374.66	12.30	433.00	14.21	-58.34	-1.91
ОАО ЭК «Черновцыоблэнерго»	456.77	34.44	276.79	20.87	179.98	13.57
ОАО ЭК «Черниговоблэнерго»	267.91	15.22	278.18	15.80	-10.27	-0.58
ГП «Укрэнергоуоль»	547.74	8.59	512.28	8.03	35.46	0.56
ООО «Сервис-Инвест»	154.41	1.66	308.50	3.31	-154.10	-1.65
Всего	20416.82	13.32	17829.01	11.63	2587.82	1.69

продолжение

Энергоснабжающие компании	2006 г.					
	факт, млн кВтч	факт, %	норматив, млн кВтч	норматив, %	п/норматив, млн кВтч	п/норматив, %
ОАО АК «Винницоблэнерго»	460.692	17.55	425.635	16.22	35.06	1.33
ОАО «Волынблэнерго»	224.112	16.11	224.759	16.16	-0.65	-0.05
ОАО ЭК «Днепроблэнерго»	1741.882	6.00	1689.371	5.82	52.51	0.18
ОАО «Донецоблэнерго»	3035.509	25.12	1969.274	16.30	1066.24	8.82
ОАО ЭК «Житомироблэнерго»	372.577	16.65	377.503	16.87	-4.93	-0.22
ОАО ЭК «Закарпатьеоблэнерго»	442.095	22.33	409.339	20.68	32.76	1.65
ОАО «Запорожьеоблэнерго»	1085.478	8.09	1102.798	8.22	-17.32	-0.13
АЭК «Киевэнерго»	1161.818	13.78	888.560	10.54	273.26	3.24
ЗАО «АЭС-Киевоблэнерго»	736.587	16.26	695.566	15.35	41.02	0.91
ОАО «Кировоградоблэнерго»	313.622	13.62	390.669	16.97	-77.05	-3.35
ОАО «Крымэнерго»	871.419	16.84	882.007	17.04	-10.59	-0.20
ООО «Луганское энерг. объедин.»	1303.215	11.16	1160.581	9.94	142.63	1.22
ОАО «Львовоблэнерго»	633.107	14.42	698.347	15.91	-65.24	-1.49
ОАО ЭК «Николаевоблэнерго»	736.402	23.02	509.395	15.92	227.01	7.10
ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»	1177.362	18.44	1009.545	15.81	167.82	2.63
ОАО «Полтаваоблэнерго»	420.924	7.80	564.137	10.45	-143.21	-2.65
ОАО «Прикарпатьеоблэнерго»	303.317	12.42	340.534	13.95	-37.22	-1.53
ЗАО «АЭС-Ривнеэнерго»	339.303	13.76	312.810	12.69	26.49	1.07
ОАО ЭК «Севастопольэнерго»	172.340	16.57	176.683	16.98	-4.34	-0.41
ОАО «Сумыоблэнерго»	270.167	12.40	325.314	14.93	-55.15	-2.53
ОАО «Тернопольоблэнерго»	224.442	17.94	238.117	19.03	-13.68	-1.09
АК «Харьковоблэнерго»	1104.444	14.72	1186.136	15.81	-81.69	-1.09
ОАО ЭК «Херсоноблэнерго»	414.914	17.08	447.131	18.40	-32.22	-1.32
ОАО ЭК «Хмельницоблэнерго»	352.785	16.58	376.413	17.69	-23.63	-1.11
ОАО «Черкассыоблэнерго»	354.950	11.41	411.274	13.22	-56.32	-1.81
ОАО ЭК «Черновцыоблэнерго»	381.599	28.34	276.488	20.53	105.11	7.81
ОАО ЭК «Черниговоблэнерго»	257.591	13.62	280.851	14.85	-23.26	-1.23
ГП «Укрэнергоуоль»	389.374	6.23	379.205	6.06	10.17	0.17
ООО «Сервис-Инвест»	159.218	1.65	293.572	3.04	-134.35	-1.39
Всего	19441.245	12.31	18042.014	11.42	1399.23	0.89

Расчеты потребителей за электроэнергию в 2005-2006 гг. (по отраслям экономики), %

Энергоснабжающие компании	Всего		Промышлен.		Железн. дорога		С/х		Жил.-ком. хоз.	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
ОАО АК «Винницаоблэнерго»	101.7	103.4	100.1	99.7	0.0	0.0	106.8	103.8	108.5	144.5
ОАО «Волыньоблэнерго»	100.9	99.7	100.4	100.2	99.5	100.0	116.1	103.8	101.5	103.4
ОАО ЭК «Днепрооблэнерго»	99.2	101.2	100.2	100.3	100.1	99.7	102.7	100.6	85.7	129.5
ОАО «Донецкоблэнерго»	96.6	106.5	101.3	100.5	100.0	100.0	104.8	102.5	104.0	150.4
ОАО ЭК «Житомироблэнерго»	101.7	106.4	102.6	100.9	100.0	100.0	104.1	100.6	102.4	163.0
ОАО ЭК «Закарпатьеоблэнерго»	92.7	106.7	100.1	98.8	100.0	100.0	105.7	102.6	96.7	235.4
ОАО «Запорожьеоблэнерго»	104.1	98.0	104.8	96.8	99.9	99.3	103.1	102.1	119.3	122.3
АЭК «Киевэнерго»	97.4	99.1	101.6	103.8	100.6	100.5	99.6	106.6	84.9	82.0
ЗАО «АЭС-Киевоблэнерго»	100.9	99.8	99.9	99.9	102.6	102.5	101.9	100.6	105.3	99.9
ОАО «Кировоградоблэнерго»	100.4	101.8	99.4	97.8	100.9	100.0	100.3	100.1	101.7	128.1
ОАО «Крымэнерго»	93.9	96.0	99.0	101.7	101.9	97.1	105.8	111.5	102.3	110.1
ООО «Луганское энерг. объедин.»	94.0	96.2	99.4	100.8	100.1	102.1	101.4	100.0	75.9	78.1
ОАО «Львовоблэнерго»	101.2	105.4	100.7	99.5	99.7	100.6	107.7	100.8	103.9	143.2
ОАО ЭК «Николаевоблэнерго»	96.6	104.7	97.5	102.1	100.3	0.0	102.2	103.7	93.5	135.7
ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»	104.5	100.1	99.9	100.0	101.9	100.0	106.0	101.5	103.3	116.2
ОАО «Полтаваоблэнерго»	100.1	102.4	100.1	98.9	100.0	100.0	100.2	100.0	98.6	132.1
ОАО «Прикарпатьеоблэнерго»	99.9	99.5	98.8	100.0	96.3	101.5	101.9	101.1	101.3	103.5
ЗАО «АЭС-Ривнеэнерго»	102.0	100.6	101.4	101.2	100.0	100.0	100.7	100.3	112.2	100.8
ОАО ЭК «Севастопольэнерго»	99.1	109.7	100.4	101.9	100.0	100.0	100.4	104.4	97.1	144.9
ОАО «Сумыоблэнерго»	100.8	101.7	101.6	102.6	99.4	100.4	100.6	100.1	98.8	105.1
ОАО «Тернопольоблэнерго»	102.6	102.2	102.5	101.9	104.8	101.0	127.9	103.4	94.0	121.7
АК «Харьковоблэнерго»	105.5	111.5	102.4	100.3	100.0	100.0	111.4	101.1	122.7	168.7
ОАО ЭК «Херсоноблэнерго»	103.1	98.2	101.9	100.8	100.1	100.0	180.8	107.3	102.9	126.3
ОАО ЭК «Хмельницкоблэнерго»	102.5	101.9	100.5	100.5	0.0	0.0	118.8	104.1	109.3	121.9
ОАО «Черкасыоблэнерго»	100.9	102.7	96.2	102.5	100.0	0.0	103.8	102.0	110.9	120.4
ОАО ЭК «Черновцыоблэнерго»	106.5	113.0	103.5	103.9	100.3	101.2	103.7	99.8	91.7	196.1
ОАО ЭК «Черниговоблэнерго»	100.9	99.5	100.5	100.2	100.0	100.0	103.3	101.0	101.3	100.2
ГКП «Роздолтеплокоммунэнерго»	110.8	143.4	116.6	168.9	0.0	0.0	0.0	0.0	102.5	17.8
ГП «ПЭС-Энергоуголь»	95.1	100.9	91.3	99.4	0.0	0.0	0.0	0.0	106.9	99.3
ЗАО «Восточно-Крымская ЭК»	110.7	104.3	99.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	185.0	136.9
ГПЭС АО «Атомсервис»	102.4	107.2	103.7	103.0	0.0	0.0	92.9	107.7	92.3	107.0
ООО «Сервис-Инвест»	100.3	101.7	100.3	101.7	100.8	102.8	100.9	100.8	100.3	97.5
ГП «Укрэнергоуголь»	85.2	81.4	85.0	81.1	102.9	97.9	99.1	105.9	115.3	124.8
ЗАО «Энергия – Новый Роздол»	0.0	74.6	0.0	75.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0
ООО НПП «Энергия-Новояворовск»	0.0	86.5	0.0	95.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6
ГТОО «ЮЗЖД»	100.0	99.7	0.0	0.0	100.0	99.8	100.0	100.0	100.1	99.9
Новояворовское КП «ГЭС»	102.9	222.3	97.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.1	424.1
Всего	99.4	100.4	99.7	98.2	100.1	100.0	107.1	102.2	100.0	125.4

продолжение

Энергоснабжающие компании	Учреждения госбюджета		Учреждения местного бюджета		Население		Другие	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
ОАО АК «Винницаоблэнерго»	99.8	101.8	100.1	100.5	99.9	95.5	100.8	100.1
ОАО «Волыньоблэнерго»	98.6	102.8	100.4	100.1	98.6	95.0	99.6	99.4
ОАО ЭК «Днепрооблэнерго»	102.2	100.0	101.0	99.4	94.1	91.1	100.3	100.2
ОАО «Донецкоблэнерго»	102.1	99.4	100.9	101.3	78.9	80.2	97.8	100.4
ОАО ЭК «Житомироблэнерго»	103.0	105.2	99.9	100.3	98.1	95.6	100.6	99.0
ОАО ЭК «Закарпатьеоблэнерго»	110.9	103.3	102.5	100.3	75.1	91.9	102.5	100.5
ОАО «Запорожьеоблэнерго»	100.0	101.5	104.6	101.7	93.6	96.1	100.1	96.6
АЭК «Киевэнерго»	100.6	100.5	86.2	100.3	97.5	97.3	100.1	104.9
ЗАО «АЭС-Киевоблэнерго»	105.5	101.8	102.4	100.6	99.3	97.7	99.6	99.7
ОАО «Кировоградоблэнерго»	103.1	100.3	101.0	99.9	101.1	98.9	100.3	99.4
ОАО «Крымэнерго»	99.3	102.6	101.2	101.4	75.7	75.7	100.3	104.5
ООО «Луганское энерг. объедин.»	95.2	100.3	100.4	99.5	75.6	82.3	99.9	99.1
ОАО «Львовоблэнерго»	99.8	101.3	100.4	100.6	101.9	101.4	99.9	99.7
ОАО ЭК «Николаевоблэнерго»	96.9	103.5	99.9	102.0	95.4	96.6	94.3	109.2
ОАО ЭК «Одессаоблэнерго»	99.9	104.1	102.6	101.1	115.0	91.1	100.1	100.4
ОАО «Полтаваоблэнерго»	102.9	105.4	100.6	100.3	100.8	99.0	100.2	97.9
ОАО «Прикарпатьеоблэнерго»	103.9	99.4	103.9	100.1	103.1	97.1	100.6	97.7
ЗАО «АЭС-Ривнеэнерго»	100.8	100.4	100.3	100.0	102.7	98.6	100.1	99.9
ОАО ЭК «Севастопольэнерго»	98.8	103.6	104.7	101.3	99.1	93.4	99.4	103.0
ОАО «Сумыоблэнерго»	99.6	100.6	100.1	100.2	100.9	100.3	100.1	100.1
ОАО «Тернопольоблэнерго»	106.7	104.5	104.2	100.6	102.9	95.8	99.7	100.0
АК «Харьковоблэнерго»	102.1	101.5	101.1	99.5	99.9	98.1	100.9	100.4
ОАО ЭК «Херсоноблэнерго»	100.1	100.4	103.3	100.5	92.3	82.1	100.9	99.8
ОАО ЭК «Хмельницкоблэнерго»	106.6	102.0	101.5	99.9	98.4	96.2	100.0	100.4
ОАО «Черкасыоблэнерго»	104.8	103.1	101.4	101.6	101.4	98.0	100.1	100.9
ОАО ЭК «Черновцыоблэнерго»	106.7	100.0	107.8	100.0	120.7	98.3	99.1	99.0
ОАО ЭК «Черниговоблэнерго»	100.4	100.2	100.0	100.0	101.4	96.0	100.0	100.1
ГКП «Роздолтеплокоммунэнерго»	118.2	91.7	100.5	99.2	103.7	114.4	101.6	114.5
ГП «ПЭС-Энергоуголь»	107.8	97.2	102.7	101.3	118.3	104.1	103.7	105.6
ЗАО «Восточно-Крымская ЭК»	104.5	100.0	104.1	119.1	98.8	92.5	99.7	101.9
ГПЭС АО «Атомсервис»	105.3	102.0	130.5	94.9	111.1	97.4	102.1	121.2
ООО «Сервис-Инвест»	101.9	98.6	0.0	0.0	0.0	0.0	101.1	101.5
ГП «Укрэнергоуголь»	95.7	98.0	102.6	102.5	90.2	77.9	97.4	101.1
ЗАО «Энергия – Новый Роздол»	0.0	100.0	0.0	100.0	0.0	71.1	0.0	77.2
ООО НПП «Энергия-Новояворовск»	0.0	102.1	0.0	102.6	0.0	82.0	0.0	99.3
ГТОО «ЮЗЖД»	101.3	101.4	100.5	99.6	100.8	97.6	100.1	99.4
Новояворовское КП «ГЭС»	107.5	0.0	101.1	89.1	100.3	165.4	97.8	148.5
Всего	101.4	101.6	101.2	100.7	94.2	91.5	99.9	100.9

ИТОГИ ТЕНДЕРОВ

ВАТ «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго»

1. Замовник торгів: Відкрите акціонерне товариство «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго» (ідентифікаційний код за ЄДРПОУ — 23359034).

1.1. Поштова адреса: 49107, м.Дніпропетровськ, Запорізьке шосе, 22.

2. Інформація про предмет закупівлі: лічильники електричної енергії однофазні електронні.

2.1. Місце та строк поставки продукції:

Строк поставки — партіями з лютого по липень 2007 р.

Умови поставки: «Інкотермс-2000»-DDP на регіональні склади Покупця: м.Дніпропетровськ, Запорізьке шосе, 22, вул.Ленінградська, 40; м.Підгороднє, вул.Піонер-Майдан, 48; м.Кривий Ріг, вул.Тольятті, 14; м.Нікополь, вул. Електрометалургів, 15.

3. Оголошення про проведення торгів було опубліковане:

У журналі «Енергобизнес» №1-2 (484-485) від 16 січня 2007 р.

Сайт Національної комісії регулювання електроенергетики:

<http://www.nerc.gov.ua> оголошення №49178 від 15.01.07 р.

4. Дата акцепту тендерної пропозиції, що визнана найкращою: 20.03.07 р.

5. Номер і дата договору та вартість закупівлі (з урахуванням ПДВ):

№ 455/07 від 27.03.07 р. на суму — 11 055 619.30 грн.

№ 456/07 від 27.03.07 р. на суму — 7 440 000.00 грн.

6. Інформація про переможців торгів: ТОВ «Нік».

Поштова адреса: 01004, м.Київ, вул.Червоноармійська, 42-б.

ДНВП «Об'єднання Комунар», Поштова адреса: 61070, м.Харків, вул.Г.Рудика, 8.

1. Замовник торгів: Відкрите акціонерне товариство «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго» (ідентифікаційний код за ЄДРПОУ — 23359034).

1.1. Поштова адреса: 49107, м.Дніпропетровськ, Запорізьке шосе, 22.

2. Інформація про предмет закупівлі: лічильники електричної енергії трифазні електронні.

2.1. Місце та строк поставки продукції: Строк поставки — рівномірними партіями з лютого по травень 2007 р.

Умови поставки — «Інкотермс-2000»-DDP на регіональні склади Покупця: м.Дніпропетровськ, Запорізьке шосе, 22, вул.Ленінградська, 40; м.Підгороднє, вул.Піонер-Майдан, 48; м.Кривий Ріг, вул.Тольятті, 14; м.Нікополь, вул.Електрометалургів, 15.

3. Оголошення про проведення торгів було опубліковане:

У журналі «Енергобизнес» №1-2 (484-485) від 16 січня 2007 р.

Сайт Національної комісії регулювання електроенергетики:

<http://www.nerc.gov.ua> оголошення №49181 від 15.01.07 р.

4. Дата акцепту тендерної пропозиції, що визнана найкращою: 22.03.07 р.

5. Номер і дата договору та вартість закупівлі (з урахуванням ПДВ): № 454/07 від 27.03.07 р. на суму — 3 699 860.50 грн.

6. Інформація про переможців торгів: ТОВ «Нік»

Поштова адреса: 01004, м.Київ, вул.Червоноармійська, 42-б.

1. Замовник торгів: Відкрите акціонерне товариство «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго» (ідентифікаційний код за ЄДРПОУ — 23359034).

1.1. Поштова адреса: 49107, м.Дніпропетровськ, Запорізьке шосе, 22.

2. Інформація про предмет закупівлі: роботи з встановлення спільних під'їздних шаф обліку у багатоповерхових жилих будинках (модернізація схеми комерційного обліку електроенергії).

3. Оголошення про проведення торгів було опубліковане:

У журналі «Енергобизнес» №1-2 (484-485) від 16 січня 2007 р.

Сайт Національної комісії регулювання електроенергетики:

<http://www.nerc.gov.ua>

4. Дата акцепту тендерної пропозиції, що визнана найкращою: 15.03.07 р.

5. № і дата договору: №570А/07 від 4.04.07 р.

6. Вартість закупівлі (з урахуванням ПДВ): 5 613 001.00 грн.

7. Інформація про переможця торгів: ТОВ НВФ «Сервік».

Поштова адреса: 51925, м.Дніпропетровськ, вул.Кірова, 16-9.

ПРОВЕДЕНИЕ ТЕНДЕРОВ

ЗАО «Укр-Кан Пауэр»

определило ЗАО «Техэнерго» (г.Львов) победителем тендера на проведение работ по разработке программного обеспечения «Автоматизированной системы расчета нормативных технико-экономических показателей работы АК «Дарницкая ТЭЦ». Сумма договора составила 1 340 313.60 грн.

НАЭК «Энергоатом»

объявила о проведении открытых торгов на закупку системы диагностики высоковольтных вводов силовых трансформаторов для энергоблока №4 РАЭС за счет средств ЕБРР в рамках Проекта повышения безопасности «после пуска» ХАЭС-2/РАЭС-4 согласно положению кредитного соглашения между НАЭК «Энергоатом» и ЕБРР. Тендерная документация предоставляется электронной почтой или по адресу: 01032, г.Киев, ул.Ветрова, 3, оф.310 после уплаты невозвратного сбора в размере EUR500 или эквивалентной суммы в гривнях. Для получения счета на оплату тендерной документации необходимо предоставить заявку в произвольной форме на участие в тендере на имя председателя тендерного комитета Владимира Комарова по факсу: +38044-206-97-67, +38044-206-97-68. Тендерные предложения принимаются до 11.00 11.05.07 г. Раскрытие тендерных предложений состоится после 11.00 11.05.07 г. Дополнительную информацию можно получить на официальном сайте НАЭК «Энергоатом» в Интернете (<http://www.energoatom.kiev.ua>).

ПРИМЕЧАНИЕ

Объявление опубликовано в газете «Урядовий кур'єр» №66 (3479) от 13.04.07 г.

ВАША РЕКЛАМА

(210x280 мм)

ВАША РЕКЛАМА

(210x280 мм)