

ОФИЦИАЛЬНАЯ ЧАСТЬ

1. Постановлением КМ №1370 от 28.12.11 г. Перечни полезных ископаемых общегосударственного и местного значения, утвержденные постановлением КМ №827 от 12.12.94 г., изложены в новой редакции.

В Перечень полезных ископаемых общегосударственного значения включены, в частности:

Горючие	
Газообразные	
Газ природный (бутаны, этан, пропан)	Газ сланцевых толщ
Газ, растворенный в нефти	Газ центрально-бассейнового типа
Газ (метан) угольных месторождений	
Жидкие	
Конденсат	Нефть
Битум нефтяной	
Твердые	
Антрацит	Сланцы
Бурый уголь	Торф
Каменный уголь	
Металлические руды	
Радиоактивных металлов	
Ториевые	Урановые
Воды	
Подземные воды	
Теплоэнергетические	

2. 27.12.11 г. Государственная служба геологии и недр реализовала на аукционе 10 специальных разрешений на пользование недрами на общую сумму 5 850 430 грн. В частности:

Объект недропользования				Начальная цена, тыс грн	Цена продажи, тыс грн	Победитель
название	полезные ископаемые	вид пользования недрами	местоположение			
Мокрокалигорское месторождение	бурый уголь	добыча	Катеринопольский р-н, Черкасская обл.	648.0	658.0	ООО "Энергетическая инвестиционная компания"
шахтоучасток "Северная-3" в границах поля шахты "Северная" ГП "Снежноантрацит"	антрацит	добыча	г.Снежное, Донецкая обл.	94.7	109.7	ООО "Ник-Донбасс"
шахтоучасток в границах участка "Краснодонская Южная №1-4"	каменный уголь	геологическое изучение, в т.ч. ОПР	Краснодонский р-н, Луганская обл.	218.2	228.2	ООО "Стройуглемонтаж"
Морозовский участок	нефть, природный газ, конденсат	геологическое изучение, в т.ч. ОПР	Зиньковский р-н, Полтавская обл.	1 812	1 872	ООО "Голден Деррик"
участок "Тавричанская" в границах площадей №1 и №2	каменный уголь	геологическое изучение, в т.ч. ОПР	Попаснянский и Славяносербский р-ны, Луганская обл.	43.5	58.5	ООО "Топливные ресурсы"

Два спецразрешения были сняты с торгов из-за недостаточного количества поданных заявок, еще два — из-за отсутствия поданных заявок. В частности, сняты с торгов спецразрешения на геологическое изучение с опытно-промышленной разработкой (нефть, природный газ, конденсат) Алагольской площади (Ленинский р-н, АРК), Беличевской площади (Чернухинский р-н, Полтавская обл.) и Соколовецкого месторождения (Сколевский и Стрыйский р-ны, Львовская обл.).

НЕФТЬ И ГАЗ

3. НАК "Надра Украины" объявила 16-й открытый конкурс с целью привлечения инвестиций для проведения поисковых, геолого-разведочных, добычных и других работ на скважинах №30 и №31 Владиславовского месторождения (спецразрешение принадлежит ДП "Крымгеология").

Конкурсная документация предоставляется по адресу: г.Киев, Воздухофлотский пр-т, 54, НАК "Надра Украины". Контактные лица: Андрей Новосад, Наталия Никитина, тел./факс: (044) 246-80-13, 246-80-09, тел./факс: (044) 246-80-11, (ком. 604).

Стоимость пакета конкурсной документации составляет 40 103 грн (с НДС).

Конкурсные заявки принимаются до 10.00 18.01.12 г.

Раскрытие заявок состоится в 12.00 18.01.12 г.

4. Расчеты предприятий ТКЭ за природный газ, потребленный в течение отопительного сезона 2010-2011 гг. (с 1.10.10 г.) по состоянию на 3.01.12 г.

Область/город	Задолженность, млн грн	Уровень расчетов, %
Донецкая	668.70	67
Днепропетровская	601.54	67
Харьковская	497.44	73
Луганская	221.71	66
Одесская	196.83	71
АРК	143.01	71
Запорожская	119.68	85
Киевская	102.81	82
Львовская	96.59	87
г.Севастополь	96.16	54
Житомирская	85.42	70
Хмельницкая	76.59	79
Черниговская	66.33	84
Ривненская	65.58	70
Полтавская	51.84	91
Винницкая	51.51	82
Волынская	50.36	76
Сумская	48.80	88
Ивано-Франковская	47.38	75
Херсонская	43.70	78
г.Киев (без ПАО "Киевэнерго")	41.52	88
Кировоградская	37.13	78
Черкасская	31.56	91
Николаевская	26.39	87
Тернопольская	20.91	88
Закарпатская	18.64	44
Черновицкая	15.36	86
Всего по Украине	3 521.52	75

Задолженность ПАО "Киевэнерго" за 2010-2011 гг. составляет 1.34 млрд грн (уровень расчетов в 2011 г. — 75%).

По данным ДК "Газ Украины".

5. Луганский облсовет согласовал ходатайства о предоставлении недр в пользование:

- **НАК "Нафтогаз Украины"** — с целью геологического изучения, в т.ч. опытно-промышленной разработки, с дальнейшей добычей нефти, газа Стельмаховской площади (Кременский, Старобельский и Новоайдарский р-ны) и Южно-Ямпольско-Дроновской площади (Попаснянский и Кременский р-ны);
- **ООО "КУБ-Газ"** — с целью разработки углеводородов (газ свободный, конденсат, газ сланцевых толщ и газ центрально-бассейнового типа) Ольговского и Макеевского газо-конденсатных месторождений (Кременский р-н);
- **Восточного ГРГП** — с целью геологического изучения газа (метана) угольных месторождений в границах площадей Новосветловских газовых куполов и Новоанновских газоносных флексур в Краснодонском районе.

6. НКРЭ выдала ООО "Евро-ТЭК 2011" лицензию на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа, газа (метана) угольных месторождений по нерегулируемому тарифу, годовой объем — 140 млн куб м.

7. Компания "Параллель" ввела в эксплуатацию АЗК под ТМ "Параллель" в г.Луганске. Таким образом, сеть компании увеличилась до 81 АЗК, 76 из которых работают под ТМ "Параллель", 4 — под ТМ "Гефест", 1 — под ТМ PitStop.

Кроме того, в конце декабря 2011 г. были открыты 3 АЗК компании "Донбасснефтепродукт", ребрендрованные в ТМ "Параллель" на основании договора об использовании торговой марки. АЗК расположены в Донецке, Краматорске и Славянске.

В ближайшие дни еще 15 АЗК сети "Донбасснефтепродукт" планируется ребрендровать в ТМ "Параллель".

Справка: Компания "Параллель" основана в 1995 г. Входит в группу СКМ, которая в конце 2008 г. в рамках реструктуризации бизнеса передала принадлежащие ей акции и доли предприятий Группы в сфере торговли нефтепродуктами своей дочерней компании Parallel Nafta (Кипр). Доля компании Parallel Nafta в уставном капитале ООО "Параллель-М Лтд" составляет 100%.

Находящиеся в управлении компании "Параллель" АЗК расположены в 6 регионах Украины — Донецкой, Луганской, Днепропетровской, Кировоградской, Запорожской областях и в АРК.

Компания также поставляет топливо на 48 АЗС в рамках джобберской программы.

8. В конце декабря 2011 г. ООО "БРСМ-Нафта" (г.Киев) увеличило собственную сеть АЗС до 59 комплексов.

В частности, сеть АЗК включает 29 комплексов в Киевской обл., по 5 — в г.Киеве, Винницкой и Полтавской областях, 4 — в г.Харькове, по 3 — в Волынской и Харьковской областях, 2 — в Хмельницкой области, по 1 — в Днепропетровской, Житомирской и Ривненской областях.

9. По итогам торгов 4.01.12 г. мировые цены на сырую нефть выросли:

⇒ на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent с поставками в феврале 2012 г. — до \$113.70 за 1 бар (3.01. — \$112.13);

⇒ на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil с поставками в феврале 2012 г. — до \$103.22 за 1 бар (3.01. — \$102.96).

Цены на нефть росли на фоне спекуляций относительно того, что европейское эмбарго на поставки нефти из Ирана и его ответные санкции по блокированию пролива Хормуз, основного экспортного канала из стран Персидского залива (20% мировых поставок нефти), приведут к дефициту нефти на мировом рынке. В этой связи эксперты банка Societe Generale SA спрогнозировали рост цен на нефть сорта Brent до \$125 за 1 бар.

Сдерживающим фактором продолжает оставаться расширение бюджетного кризиса в Европе. Накануне власти Греции объявили о новых сокращениях государственных расходов с целью предотвращения коллапса экономики страны.

УГОЛЬ

10. За период с 26.12.11 г. по 2.01.12 г. инспекторами Госгорпромнадзора запрещены:

⇒ в Донецкой области:

- на АП "Шахта им.Засядько" — проведение горных работ в 19 восточной лаве пласта т3 из-за нарушения пылегазового режима и паспорта крепления;

- на шахте им.Стаханова — проведение горных работ в 420 южной лаве пласта т3 3-го блока из-за нарушения паспорта крепления и пожарной безопасности;

- на шахте "№1-3 Новгородовская" — складирование угля на аварийном складе из-за нарушения в сооружении сортировки пылегазового режима и правил эксплуатации конвейерного оборудования;

⇒ в Волынской области: в ОП "Шахта №1 "Нововолынская" — эксплуатация конвейеров в магистральном конвейерном и южном конвейерном уклонах из-за нарушения пылегазового режима и правил эксплуатации конвейерного оборудования.

11. ООО "Интердон" (100% дочернее предприятие Sadovaya Group SA, Люксембург) подписало договор с Европейским банком реконструкции и развития о предоставлении кредита на сумму \$36 млн для развития бизнеса по переработке угольных отвалов.

Первый транш кредита в размере \$18 млн планируется получить в феврале 2012 г. На первом этапе реализации проекта компания намерена построить два завода по переработке

отвалов. Первый завод предполагается ввести в эксплуатацию во II кв. 2012 г., второй — в IV кв. 2012 г.

Как сообщалось ранее, кредит предоставляется на 7 лет по ставке 3-месячный LIBOR+6.5%. Общая стоимость проекта оценивается в \$48 млн. В его рамках Sadovaya Group намерена построить не менее 4 предприятий по переработке угольных отвалов мощностью до 3.6 млн т в год.

Справка: Компания "Садовая Групп" (г.Алчевск, Луганская обл.) была создана в 1995 г. как ООО "Шахта "Садовая" (ранее ООО "Фирма "Олвин-Трейд"). Первоначально компания занималась оптовыми поставками угля. В 2000-2001 гг. компания начала производственную деятельность. В 2003 г. компания приобрела целостный имущественный комплекс шахты "Садовая", который ранее арендовала. В начале 2007 г. был приобретен целостный имущественный комплекс шахты "Рассвет" (Шахтерский р-н, Донецкая обл.).

На сегодняшний день обе шахты имеют полный цикл производства (добыча с применением механизированных комплексов, переработка и обогащение угольной продукции). На производстве занято более 1 300 человек, свыше 80% из которых — подземные рабочие.

Компания добывает преимущественно энергетический уголь, в т.ч. антрацит. Среди потребителей компании — ПАО "Днепроэнерго", ПАО "Центрэнерго", ПАО "Донбассэнерго", "ArcelorMittal Кривой Рог", Запорожский и Никопольский заводы ферросплавов.

В 2010 г. объем добычи угля компании составил 278.5 тыс т, объем реализации угля — 1.098 млн т.

12. Добыча и отгрузка угля 4.01.12 г., тыс т

Добыча, в т.ч.	135.1
Донецкая область	86.4
Луганская область	39.5
"Павлоградуголь"	н.д.
"Львовуголь"	7.3
"Волыньуголь"	1.9
Кировоградская область	—
Отгрузка, в т.ч.	49.0
Теплоэлектростанциям	33.5
Облтопливо	—
Экспорт	0.5
На коксование	4.1

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

13. За 2011 г. энергогенерирующие компании и электростанции НАК "Энергетическая компания Украины" произвели 70.9 млрд кВтч э/э (36.6% от общей выработки э/э ОЭС Украины), что на 3.3 млрд кВтч (на 4.9%) больше, чем за 2010 г.

Выработка э/э ТЭС составила 54.8 млрд кВтч (на 10.2% больше), ТЭЦ — 5.6 млрд кВтч (на 7.7% больше), ГЭС — 10.5 млрд кВтч (на 17.3% меньше). Сокращение объема выработки э/э ГЭС обусловлено снижением притока воды на реках Днепр и Днестр.

Отпуск теплоэнергии теплоэнергетическими мощностями НАК составил 16.4 млн Гкал (на 1.8% меньше).

Справка: В настоящее время НАК "Энергетическая компания Украины" является акционером 20 компаний, в т.ч. 4 генкомпаний ТЭС, 14 энергоснабжающих компаний, 2 гидроэнергогенерирующих компаний. Также НАК переданы организационно-хозяйственные полномочия относительно ГПВД "Укринтерэнерго".

НАК "Энергетическая компания Украины" управляет госпакетами акций ПАО "Днепроэнерго", ПАО "Донбассэнерго", ПАО "Западэнерго", ПАО "Центрэнерго", в состав которых входит 11 электростанций с блочными агрегатами единичной мощностью от 150 до 800 МВт. Общая мощность блочных ТЭС — 23 190 МВт, что составляет 43.6% установленной мощности электростанций Украины.

К объектам гидроэнергетики относятся ГЭС Днепровского и Днестровского каскадов, объединенные в ПАО "Укрэидроэнерго", с установленной мощностью 5 007.6 МВт и малые ГЭС (83.4 МВт).

В 2010 г. энергогенерирующие компании и электростанции НАК "Энергетическая компания Украины" (включая энергогенерирующие источники, находящиеся в хозяйственном ведении энергоснабжающих компаний) произвели 67.6 млрд кВтч э/э (36.0% от общей выработки э/э ОЭС Украины), что на 4.8 млрд кВтч (7.7%) больше, чем в 2009 г.

Выработка э/э ТЭС составила 49.7 млрд кВтч (на 5.4% больше), ТЭЦ — 5.2 млрд кВтч (на 25.3% больше), ГЭС — 12.7 млрд кВтч (на 10.4% больше).

Отпуск теплоэнергии теплоэнергетическими мощностями НАК составил 16.7 млн Гкал (на 6.9% больше).

14. Пропускная способность межгосударственных электрических сетей Украины и их текущая загрузка по состоянию на 4.01.12 г.

Межгосударственное сечение/направление передачи э/э	Мощность передачи э/э (величина пропускной способности межгосударственного сечения), МВт		
	доступная	реализованная	свободная
ОЭС Украины - ЕЭС России	3 100	0	3 100
ОЭС Украины - ОЭС Беларуси	900	900	0
ОЭС Украины - Молдовская ЭС	450	450	0
"Направленная передача" Добротворская ТЭС - Замость (Польша)	235	235	0
"Остров Бурштынской ТЭС" - энергосистемы Словакии, Венгрии, Румынии	495	495	0

По данным НЭК "Укрэнерго".

15. НЭК "Укрэнерго" сообщила о подписании 30.12.11 г. контракта в рамках реализации Пакета UE/008 "Усиление системы контроля подстанций Крымской ЭС" совместного с МБРР Проекта по передаче э/э.

В результате проведения открытых международных конкурсных торгов согласно принципам и правилам закупок МБРР контракт был присужден объединению "МПП "Анигер" — ООО "НТЦ Энергосвязь" (Украина).

В рамках контракта предусмотрено создание комплекса мониторинга нормального, ремонтного и послеаварийного режимов работы Крымской ЭС как первой очереди глобальной системы мониторинга и управления системой.

16. 28.12.11 г. на заседании НКРЭ приняты решения:

- ⇒ выдать ООО "Инженерно-буровая группа "Тритон" лицензию на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу, годовой объем — 120 млн кВтч;
- ⇒ выдать ООО "ТИС ЭКО" лицензию на право осуществления деятельности по комбинированному производству тепловой и электрической энергии, установленная мощность: тепловая — 0.17 Гкал/ч; электрическая — 0.2 МВт;
- ⇒ скорректировать ООО "Днепрсталь-Энерго" заявленный годовой объем поставок э/э по нерегулируемому тарифу до 1 млн кВтч;
- ⇒ скорректировать ПАО "Крюковский вагоностроительный завод" установленную тепловую мощность генерирующего оборудования до 7.034 Гкал/ч, электрическую — до 7 832 кВт;
- ⇒ скорректировать установленную электрическую мощность лицензиатам по производству э/э:
 - ВЭА "Новосвит" — до 10.1826 МВт;
 - ООО "Энергоинвест" — до 14.2915 МВт;
 - ООО "Подольская энергетическая компания" — до 585 кВт;
- ⇒ выдать ООО "Гамма Солар" лицензию на право осуществления деятельности по производству э/э, установленная мощность — 20 МВт.

17. По информации ФГИ, на участие в конкурсе по продаже госпакета акций ПАО "Днепроэнерго" в размере 25% УФ поступила одна заявка, по продаже госпакета акций ПАО "Донецкоблэнерго" в размере 40.061% УФ — две заявки.

Срок подачи заявок на участие в конкурсах истек в 18.00 3.01.12 г.

ФГИ назовет заявителей, как это предусмотрено нормативно-правовыми документами по организации конкурсов, после раскрытия заявок соответствующей рабочей группой.

По информации СМИ, на участие в конкурсах подала заявки компания DTEK Holdings Limited.

Как сообщалось ранее, конкурсы по продаже указанных госпакетов акций ПАО "Днепроэнерго" и ПАО "Донецкоблэнерго" запланированы на 11.01.12 г. Начальная стоимость пакета акций ПАО "Днепроэнерго" составляет 1 174 млн грн, ПАО "Донецкоблэнерго" — 449.5 млн грн.

Справка: УФ ПАО "Днепроэнерго" — 98 099.95 тыс грн, номинал акции — 25 грн. В государственной собственности находится пакет акций ПАО в размере 50% + 1 акция. ДТЭК принадлежит пакет акций ПАО в размере 47.55% УФ.

В состав ПАО "Днепроэнерго" входят Запорожская, Криворожская и Приднепровская ТЭС общей установленной мощностью 8 185 МВт, что составляет 26.1% общей установленной мощности электростанций Украины.

По итогам 2010 г. доля ПАО "Днепроэнерго" в тепловой генерации Украины составила 23.3%.

В 2010 г. чистая прибыль ПАО "Днепроэнерго" составила 189.179 млн грн (в 2009 г. — убыток 252.455 млн грн), чистый доход — 6 227.870 млн грн (на 47.9% больше, чем в 2009 г.).

УФ ПАО "Донецкоблэнерго" — 81 896 469.75 грн, номинал акции — 1.25 грн. В государственной собственности находится пакет акций ПАО в размере 65.06% УФ. ДТЭК принадлежит пакет акций ПАО в размере 30.59% УФ.

В 2010 г. чистая прибыль ОАО "Донецкоблэнерго" составила 29 тыс грн. 2009 г. ОАО "Донецкоблэнерго" завершило с нулевой прибылью.

18. АМК предоставил разрешение ПАО ЭК "Житомироблэнерго" (г.Житомир) на приобретение доли в уставном капитале ООО "Энергетическая Украина ТВ" (г.Киев) в размере, обеспечивающем превышение 50% голосов в высшем органе управления.

19. АМК оштрафовал ЧАО "Славагропромсервис" (г.Славянск, Донецкая обл.) на 6 млн грн и ООО "ТД "Славэнергопром" (г.Славянск, Донецкая обл.) — на 390 тыс грн за антиконкурентные согласованные действия при участии в тендерах по закупке ОАО "Донецкоблэнерго" электрических изоляторов в 2009 г. Согласование действий было направлено на обеспечение победы в тендерах ЧАО "Славагропромсервис".

К СВЕДЕНИЮ

20. Средняя заработная плата по видам промышленной деятельности за месяц в 2011 г. в расчете на одного штатного работника (извлечения), грн

	Январь	Февр.	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сент.	Октябрь	Ноябрь
Промышленность	2747	2749	3095	3003	3058	3101	3181	3233	3279	3273	3204
Добывающая промышленность	3884	3830	4223	4220	4381	4324	4454	4582	4523	4493	4514
- добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	4107	4135	4556	4570	4693	4610	4755	4946	4848	4821	4851
- добыча каменного угля, лигнита и торфа	4131	4132	4572	4625	4673	4659	4789	4888	4869	4913	4947
Перерабатывающая промышленность	2404	2433	2728	2668	2704	2760	2839	2879	2967	2900	2834
- производство кокса, продуктов нефтепереработки	3651	3403	4035	3795	3914	3791	4006	4117	3967	3956	3957
Производство и распределение э/э, газа и воды	2993	2950	3444	3165	3207	3289	3331	3357	3342	3583	3412

Примечание: Данные приведены по предприятиям и их обособленным подразделениям с количеством наемных работников 10 и более человек.

По данным Госстата.

21. Среднемесячная заработная плата по видам промышленной деятельности за период с начала 2011 г. в расчете на одного штатного работника (извлечения), грн

	Январь	Январь-февр.	Январь-март	Январь-апрель	Январь-май	Январь-июнь	Январь-июль	Январь-август	Январь-сент.	Январь-октябрь	Январь-ноябрь
Промышленность	2747	2746	2864	2897	2930	2957	2989	3018	3048	3070	3083
Добывающая промышленность	3884	3855	3981	4039	4107	4144	4188	4236	4269	4291	4312
- добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	4107	4120	4269	4344	4414	4447	4490	4547	4581	4605	4627
- добыча каменного угля, лигнита и торфа	4131	4130	4282	4367	4429	4468	4513	4560	4593	4625	4655
Перерабатывающая промышленность	2404	2416	2522	2557	2587	2615	2648	2674	2709	2727	2737
- производство кокса, продуктов нефтепереработки	3651	3527	3704	3727	3764	3767	3802	3841	3855	3865	3874
Производство и распределение э/э, газа и воды	2993	2971	3131	3138	3152	3173	3196	3215	3228	3267	3281

Примечание: Данные приведены по предприятиям и их обособленным подразделениям с количеством наемных работников 10 и более человек.

По данным Госстата.

22. Результаты торгов в ПФТС 4.01.12 г.

	Лучшая цена покупки, грн	Кол-во, шт	Лучшая цена продажи, грн	Кол-во, шт	Цена последнего соглашения, грн	Кол-во, шт	Объем, грн	Объем, шт
Авдеевский КХЗ	5.8	1500	6.6	1500	6.2	100	620	100
Алчевский металлургический комбинат	0.098	100000	0.111	100000	0.1065	500000	169016.6	1601000
Биржевой Индексный Фонд Украины	2810	5	2990	5	2951	5	29410	10
Богдан Моторс					0.2	1000	200	1000
ДМК им.Дзержинского					0.111	1000	111	1000
Днепрэнерго	570	16	655	16	600	1	600	1
Донбассэнерго	27	350	31	350	28.7	10	287	10
ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса	0.99	9400	1.13	9400	1.06	100	106	100

	Лучшая цена покупки, грн	Кол- во, шт	Лучшая цена прода- жи, грн	Кол- во, шт	Цена послед- него согла- шения, грн	Кол-во, шт	Объем, грн	Объем, шт
Енакиевский металлургический завод	65.5	140	75	140	70	1	70	1
Западэнерго	226	42	259	42	242	1	242	1
Интергаз НТЗ					2.41	10	24.1	10
Кременчугский сталелитейный завод					4.8	4685	22488	4685
Крымхлеб					8	2000	16000	2000
Крюковский вагоностроительный завод	21.5	430	24.6	430	23	10	230	10
Луганскстелловоз	2.1	4800	2.4	4800	2.22	100	222	100
Луганскшахтопроходка					9	2000	18000	2000
Мариупольский з-д тяжелого машиностроения					0.195	10	1.95	10
Мотор Сич	2075	4	2380	4	2240	1	2240	1
Племзавод "Степной"					2.39	30000	71700	30000
Полтавский ГОК	14.9	620	17	620	16.25	10	162.5	10
Райффайзен Банк Аваль	0.125	81000	0.142	81000	0.1352	2000	405.4	3000
Росава			0.6	685000	0.25	100000	6000	600000
Северный ГОК	8.5	1100	9.7	1100	9.12	100	912	100
Стахановский вагоностроительный завод	2.9	3200	3.33	3200	3.08	100	308	100
Стирол	34	260	39	260	37	10	370	10
Укрнафта	340	24	390	24	365	1	365	1
Укртелеком	0.415	22000	0.477	22000	0.4475	1000	447.5	1000
Хрещатик, КБ					1144	265	303160	265
Шахтоуправление "Покровское"	1	10000	1.15	10000	1.06	100	106	100
Ясиновский КХЗ	1.31	7200	1.5	7200	1.42	100	142	100

Общий объем торгов за период составил 792 124 726.91 грн.

23. Курсы гривни к иностранным валютам, установленные НБУ на 4.01.12 г.

Валюта	5.01.12 г.	4.01.12 г.	Отклонение	%
USD100	798.9800	798.9800	0.0000	0.00
EUR100	1 034.5193	1 029.8050	4.7143	0.46
GBP100	1 244.7591	1 231.8250	12.9341	1.05
RUR10	2.4816	2.4953	-0.0137	-0.55

ЦЕНЫ

Цены Spot на сырую нефть на 4.01.12 г., \$/бар

Сорт/базис поставок	4.01.12 г.	3.01.12 г.
Dated Brent/BFOE		
BNB		
Forties		
Oseberg		
Ekofisk		
Statfjord		
Flotta		
Urals Rotterdam		
Urals Mediterranean		
Urals Ex-Novorossiisk		
Urals Ex-Novorossiisk FOB 80 kt		
Urals Ex-Baltic		
Urals Primorsk		
ESPO (FOB Kozmino)		
Siberian Light CIF		
Azeri Light CIF		
Azeri Light FOB		
Azeri Light FOB 80 KT		
BTC FOB Ceyhan		
CPC Blend CIF		
CPC Blend FOB		
CPC FOB 80 KT		
Suez Blend		
Es Sider		
Kirkuk		
Iranian Light		
Iranian Heavy		
Saharan Blend		
Zarzaitine		

Сорт/базис поставок	4.01.12 г.	3.01.12 г.
Kumkol		
Syrian Light FOB		
Syrian Heavy FOB		

Цены на нефтепродукты в Европе на 4.01.12 г., \$/т

	FOB Med (Italy)	CIF Med (Genova/Lavera)
Prem Unl 10ppm		
Naphtha		
Jet		
10ppm ULSD		
Gasoil 0.1		
Fuel Oil 1.0		
Fuel Oil 3.5		
Jet FOB Med Premium		
	Cargoes FOB NWE	Cargoes CIF NWE/Basis ARA
Prem Gasoline Non Oxy		
Gasoline 10ppm		
Fuel Grade Ethanol (\$/куб м)		
Regular Unl Non Oxy		
Naphtha Feb		
Naphtha		
Jet		
Diesel ULSD 10ppm		
Diesel 10 ppm NWE		
Diesel ULSD 10ppm UK		
Gasoil 0.1		
Fuel Oil 1.0		
Fuel Oil 3.5		
Straight Run 0.5-0.7		
VGO 0.5-0.6%		
VGO 2.0% Max		
	Barges FOB Rotterdam	
Eurobob		
98 RON Gasoline 10 ppm		
Premium Gasoline 10 ppm		
Fuel Grade Ethanol (T1) (\$/куб м)		
Fuel Grade Ethanol (T2) (EUR/куб м)		
Fuel Grade Ethanol (T2) German Spec (EUR/куб м)		
MTBE		
Naphtha		
Jet		
Diesel 10 ppm		
Gasoil 50 ppm		
Gasoil 0.1		
Fuel Oil 1.0		
Fuel Oil 3.5		
VGO 0.5-0.6%		
VGO 2.0 Max		
FAME minus 10		
Fame 0		
Soy Methyl Ester		
Rapeseed Methyl Ester		

Почасовые цены э/э, рабочей мощности и маневренности для генкомпаний ТЭС на 5.01.12 г.

Часы	Предельная цена системы, грн/МВтч	Цена за рабочую мощность, грн/МВт				Цена за маневренность, грн/МВт	
		ЦРМ 1	ЦРМ 2	ЦРМ 3	ЦРМ 4	ОЭС	Бу
01	283.91	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00
02	283.91	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00
03	283.91	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00
04	283.91	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00
05	283.91	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00
06	283.91	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00
07	365.00	159.39	4.00	1.00	0.05	380.00	150.00
08	365.00	177.20	4.00	1.00	0.05	380.00	150.00

Часы	Предельная цена системы, грн/МВтч	Цена за рабочую мощность, грн/МВт				Цена за маневренность, грн/МВт	
		ЦРМ 1	ЦРМ 2	ЦРМ 3	ЦРМ 4	ОЭС	Бу
09	365.00	198.32	4.00	1.00	0.05	321.94	140.20
10	365.00	211.41	4.00	1.00	0.05	270.57	82.63
11	365.00	228.21	4.00	1.00	0.05	177.66	3.00
12	365.00	231.03	4.00	1.00	0.05	150.90	3.00
13	365.00	230.37	4.00	1.00	0.05	142.12	3.00
14	365.00	233.00	4.00	1.00	0.05	116.43	3.00
15	365.00	238.68	4.00	1.00	0.05	52.46	3.00
16	365.00	254.57	4.00	1.00	0.05	3.00	3.00
17	365.00	284.64	4.00	1.00	0.05	3.00	3.00
18	365.00	291.00	4.00	1.00	0.05	3.00	3.00
19	365.00	265.86	4.00	1.00	0.05	3.00	3.00
20	365.00	248.32	4.00	1.00	0.05	3.00	3.00
21	365.00	233.81	4.00	1.00	0.05	116.99	3.00
22	365.00	225.04	4.00	1.00	0.05	184.61	26.18
23	365.00	183.88	4.00	1.00	0.05	357.49	146.99
24	287.78	0.00	0.00	0.00	0.00	380.00	150.00

По данным ГП "Энергорынок".

Выпускающий редактор — Максим Шульга-Шульженко