

ЭнергоСкан

ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК О СИТУАЦИИ НА РОССИЙСКОМ И МИРОВЫХ РЫНКАХ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

цены обзоры новости

21-27 октября 2008
Пилотный выпуск N2

Австрия и Россия договорились о создании газовой биржи

Австрийская OMV и российский "Газпром" договорились с Венской фондовой биржей о создании Центрально-европейской газовой биржи для торговли газовыми продуктами на спотовом и фьючерсном рынках. Создание биржи является частью плана по преобразованию Центрально-европейского газового хаба (CEGH), австрийского оператора хабов, "в ведущую центральную платформу на европейском континенте".

Центрально-европейский газовый хаб в Баумгартене входит в тройку крупнейших газораспределительных центров в Европе и является международной площадкой для торговли газом.

Правительство РФ установило с 1 ноября экспортную пошлину на нефть в \$287,3 за тонну

Глава кабинета министров РФ Владимир Путин подписал постановление правительства о введении с 1 ноября ставки таможенной пошлины на нефть в размере \$287,3 за тонну против ставки в \$372,2 за тонну, которая действовала в течение октября.

Как говорится в постановлении правительства от 31 октября, текст которого 5 ноября опубликован в "Российской газете", экспортная пошлина на светлые нефтепродукты с 1 ноября снижена с \$263,1 до \$205,9 за тонну, на темные нефтепродукты - с \$141,7 до \$110,9 за тонну. В постановлении дано поручение соответствующим ведомствам к 1 декабря "подготовить предложения по разработке новой формулы ставки таможенной пошлины с привязкой к рыночной цене".

Нефть Urals с отгрузкой на Балтике поставляется в Средиземноморье

Нефть марки Urals с отгрузкой из портов Балтийского моря 5 ноября предлагалась в Средиземноморье. Источник в торговых кругах сообщил, что недавнее резкое повышение премий к цене Urals в Средиземноморье, онулирование ряда поставок в этом регионе, низкие тарифы на фрахт делают региональный арбитраж рентабельным.

"Предлагается одна партия нефти с отгрузкой в порте Приморск во второй декаде ноября", - заявил один средиземноморский трейдер.

Цены на бензин АИ-92 и АИ-80 стали ближе

Слабый спрос и избыточные поставки высокооктанового бензина в России сократили разницу в ценах на внутреннем рынке между АИ-92 и АИ-80 в Центрально-федеральном округе, показывают данные Platts за 6 ноября.

Разница упала в ноябре до двухлетнего минимума, приблизившись к 500 рублей за тонну (\$19) в ЦФО, снизившись с 2,550 тыс. рублей за тонну месяц назад, поскольку Platts 6 ноября оценивал АИ-92 на уровне 17 тыс. рублей за тонну FCA Москва и АИ-80 - 16,5 тыс. рублей за тонну.

Электроэнергия

2

Энергопотребление на энергорынке РФ в первую неделю ноября снизилось на 3,6% по сравнению с аналогичным периодом 2007 года, сообщает в материалах НП "Совет рынка". По сравнению с предыдущей неделей потребление снизилось на 2,6%.

ГАЗ

8

Тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО "Газпром" для независимых организаций будут проиндексированы в 2009 году в 2 этапа - с 1 января и 1 июля.

Нефть

10

Цена нефти с поставкой в ноябре на Западно-Сибирских узлах учета составила 6 ноября 3300-3400 руб./т, на Московском НПЗ - 3850-3950 руб./т, сообщили в консультационной компании "ИнфоТЭК Консалт". Как отмечают эксперты, из-за снижения экспортной пошлины на нефть на \$84,9 за тонну внутренние российские цены поднялись на уровень, не намного больший, чем нефтяник должен заплатить государству в качестве НДС.

Нефтепродукты

16

Средняя оптовая цена на бензин марки АИ-92 на свободном рынке нефтепродуктов с 1 по 7 ноября упала на 15% и в настоящее время составляет 16,739 тыс. рублей за тонну. По данным мониторинга Русского топливного агентства, бензин А-76 за рассматриваемый период подешевел на 13,2% - до 15,618 тыс. рублей за тонну.

Уголь

20

Цены на уголь с поставкой в Антверпен-Роттердам-Амстердам и Ричардс Бэй FOB незначительно изменились, чтобы лучше отразить текущие уровни стоимости транспортировки сухогрузов, на рынке, утратившем стимул на рассматриваемой неделе. Цены на Атлантическом рынке выросли, вероятно, из-за также повышающихся цен на сырую нефть.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

КОММЕНТАРИИ ПО РОССИЙСКОМУ РЫНКУ

Объем покупки электроэнергии по свободным ценам резко снизился в обеих энергозонах

ИНТЕРФАКС - Объем покупки электроэнергии по свободным ценам за неделю (3-9 ноября) резко снизился в обеих ценовых зонах: в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) - на 26,3%, до 2,411 млн МВт.ч, а в Сибири (вторая ценовая зона) - на 33,8%, до 554,6 тыс. МВт.ч.

Также достаточно ощутимо за прошедшую неделю снизились и конкурентные цены: в первой ценовой зоне - на 10,43%, до 535,93 руб./МВт.ч, а во второй - на 17,2%, до 459,32 руб./МВт.ч.

"Такое падение потребляемого объема электроэнергии и снижение цен связано с тем, что на прошлой неделе из-за праздников было четыре выходных, вместо обычных двух. А в выходные дни потребление электроэнергии меньше, чем в будни, соответственно, меньше и цена", - пояснил "Интерфаксу" эксперт энергорынка.

Согласно данным организатора торгов ОАО "АТС", на оптовом энергорынке европейской части РФ и Урала общий объем покупки за неделю снизился на 2,8%, - до 13,983 млн МВт.ч (из них 11,4 млн МВт.ч по регулируемым договорам).

Доля спотового рынка по сравнению с общим объемом торгов в первой ценовой зоне составила 17,24%.

На оптовом энергорынке Сибири общий объем покупки за неделю снизился на 0,7% - до 3,951 млн МВт.ч, из которых 3,12 млн МВт.ч - по регулируемым договорам.

Доля спотового рынка по сравнению с общим объемом торгов в Сибири составила 14,04%.

Ниже приводится информация о ценах на электроэнергию по дням недели в обеих ценовых зонах, в рублях за 1 МВт.ч.

Дата	03.11.08	04.11.08	05.11.08	06.11.08	07.11.08	08.11.08	09.11.08
I ценовая зона	541,33	532,78	604,93	566,79	586,73	511,56	391,54
II ценовая зона	481,05	464,41	593,71	512,25	446,3	402,39	378,13

Основной объем электроэнергии в РФ продается и покупается в рамках регулируемых двусторонних договоров (РД) по фиксированным ценам, но их объем сокращается дважды в год за счет увеличения доли либерализации энергорынка. Сейчас объем РД составляет 75% от годового планового энергобаланса. По конкурентным ценам на рынке на сутки вперед продается вся электроэнергия, необходимая свыше РД. Фактические отклонения от планового графика производства/потребления электроэнергии расторгиваются на балансирующем рынке. Также электроэнергию можно купить и по свободным долгосрочным договорам на энергобирже "Арена".

НОВОСТИ РФ

Энергопотребление на энергорынке РФ в первую неделю ноября снизилось на 3,6%

ИНТЕРФАКС - Энергопотребление на энергорынке РФ в первую неделю ноября снизилось на 3,6% по сравнению с аналогичным периодом 2007 года, сообщается в материалах НП "Совет рынка".

По сравнению с предыдущей неделей потребление снизилось на 2,6%.

Так, в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) оно уменьшилось на 4,3% по сравнению с прошлым годом и на 2,8 по сравнению с предшествующей неделей, а в Сибири (вторая ценовая зона) - на 0,8% и 1,8% соответственно. При этом в материалах отмечается, что во второй ценовой зоне, напротив, потребление росло.

Увеличение потребления по сравнению с аналогичным периодом прошлого года зафиксировано в 13 из 64 регионов РФ, тогда как на рассматриваемой неделе потребление росло в 27 регионах.

По данным "Совета рынка", во всех регионах РФ за последнюю неделю по сравнению с предыдущей отмечено снижение средних индикативных цен на свободном энергорынке. Однако по сравнению с аналогичным периодом прошлого года индикативные цены на электроэнергию выросли во всех регионах, кроме Пермской области, Чувашии и Карелии.

В целом за неделю объемы потребления уменьшились в 45 регионах из 64, а цены - во всех регионах. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года объемы спроса снизились в 51 регионе, а цены - в 3.

Уменьшение потребления более чем на 10% по сравнению с предшествующей неделей было зафиксировано в одном регионе России, снижение цен - в 45 регионах. По сравнению с прошлым годом спрос снизился более чем на 10% в 8 регионах, а такого ощутимого снижения цен не наблюдалось ни в одном из регионов.

Рост объемов торговли за неделю наблюдается всего в 18 регионах из 64. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года объем спроса на электроэнергию вырос в 13 регионах, а цены - в 61.

Рост потребления более чем на 10% по сравнению с предшествующей неделей не был зафиксирован ни в одном из регионов РФ, аналогичная ситуация и с ценами. По сравнению с прошлым годом спрос вырос более чем на 10% всего в 2 регионах, а цены - в 38.

Общая задолженность участников рынка за неделю уменьшилась на 13,11% (более чем на 1,5 млрд рублей) и составила 21,2 млрд рублей. Крупнейшие неплательщики - гарантирующие поставщики, работающие на территории Северного Кавказа.

ФАС предлагает перевести монополии на метод тарифного регулирования RAB

ИНТЕРФАКС - Федеральная антимонопольная служба (ФАС) РФ предлагает расширить метод тарифного регулирования естественных монополий, дополнив его методом регулирования на основе доходности на вложенный капитал RAB (Regulatory Asset Base).

Как говорится в докладе о развитии конкуренции, размещенном на сайте ФАС, существующий метод тарифного регулирования по системе "затраты плюс" необходимо дополнить методами индексации тарифов, доходности на капитал, сопоставления тарифов между субъектами естественных монополий (benchmarking), а также учета конъюнктуры цен на сопряженных рынках.

"В главе, касающейся тарифного регулирования (федерального закона "О естественных монополиях" - ИФ), должны быть определены методы ценообразования, учитывающие в числе прочих факторов и доходность на капитал. При этом цены и тарифы должны формироваться с учетом объемов выпускаемой продукции, ее качества и надежности, а также эффективности производства", - говорится в докладе.

РЖД и Русэнергосбыт заключат контракт на поставку электроэнергии на 15 лет – источник

ИНТЕРФАКС - ОАО "Российские железные дороги" и "Русэнергосбыт" продлил действующий контракт на поставку электроэнергии на 15 лет.

Как сообщил "Интерфаксу" источник в отрасли, компании подписали соответствующий меморандум 6 ноября в рамках российско-итальянских межгосударственных консультаций на высшем уровне.

"Русэнергосбыт" принадлежит группе ENH (51%) и итальянскому энергетическому концерну Enel (49%).

Условия контракта источник не раскрыл.

Объем реализации электроэнергии "Русэнергосбытом" в 2007 году вырос в 1,5 раза - до 35 млрд кВт.ч. Годовые потребности РЖД в электроэнергии в 2007 году составили 48,8 млрд кВт.ч.

"Русэнергосбыт" начал снабжать РЖД в 2003 году. Компания работает более чем в 40 регионах РФ и является крупнейшей частной энергосбытовой компанией страны.

Заключение договора об энергоснабжении на такой длительный срок - прецедент для российского энергорынка. До этого долгосрочные двусторонние договоры заключались только между "РусАлом" и Красноярской ГЭС (оба актива контролируются Олегом Дерипаской).

Заключив 15-летний договор с "Русэнергосбытом", РЖД гарантируют поставки электроэнергии и хеджирует ценовые риски, отмечают эксперты отрасли. Это тем более важно, что финансовый кризис обострил проблемы энергосбытовых компаний, и в ближайшее время высока вероятность банкротств мелких региональных сбытов с последующим изменением конфигурации отрасли.

Выработка электроэнергии в РФ в октябре выросла на 1,2-1,3%, потребление – на 0,8%

ИНТЕРФАКС - По оперативным данным, производство электроэнергии в единой энергосистеме России без учета статистики по изолированным энергосистемам в октябре 2008 года выросло на 1,3% по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года - до 86 млрд кВт.ч, сообщает ОАО "Системный оператор - ЦДУ ЕЭС".

К изолированным энергозонам относятся такие регионы, как Таймыр, Камчатка, Сахалин, Чукотка, Магаданская область, а также часть Якутии. Объем производства электроэнергии в указанных регионах в октябре остался без изменений - 1,3 млрд кВт.ч.

Таким образом, в целом в РФ выработка за месяц увеличилась на 1,2% - до 87,3 млрд кВт.ч. При этом электростанции отрасли за октябрь произвели 68,7 млрд кВт.ч, остальное - выработка собственных мощностей потребителей, отмечает "Системный оператор".

Между тем в ОЭС центральной части РФ производство электроэнергии в октябре упало на 7,2% по сравнению с октябрём 2007 года - до 20,2 млрд кВт.ч. ОЭС Центра - единственная ОЭС, где за прошедший месяц зафиксировано падение выработки. Остальные регионы демонстрируют рост, несмотря на экономический кризис. Так, в ОЭС Востока производство увеличилось на 0,7%, в Сибири - на 0,9%, на Юге - на 1,7%, на Урале - на 3,9%. При этом самый значительный рост зафиксирован в ОЭС Средней Волги - 7,1%.

Потребление электроэнергии за октябрь 2008 года в целом по России возросло на 0,8% - до 85,5 млрд кВт.ч, в том числе в ЕЭС России - 84,2 млрд кВт.ч (также рост - на 0,8%).

Самый небольшой прирост зафиксирован в ОЭС Урала и Северо-запада - 0,5%. На Востоке и в Центре потребление увеличилось на 0,8%, на Средней Волге - на 1,1%, в Сибири - на 1,2%, а на Юге - на 5,1%. Разница между динамикой производства и потребления по отдельным энергозонам обусловлена перетоками электроэнергии.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в октябре, как и ранее, несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 56,6 млрд кВт.ч при выработке ГЭС за тот же период в 12,1 млрд кВт.ч. Производство АЭС составило за отчетный период 13 млрд кВт.ч, а выработка электростанций потребителей - 4,3 млрд кВт.ч.

В целом за 10 месяцев производство электроэнергии по России увеличилось на 4,5% - до 840 млрд кВт.ч, в том числе в ЕЭС России - 826,8 млрд кВт.ч, в изолированных системах - 13,2 млрд кВт.ч.

Электростанции отрасли за 10 месяцев нарастили выработку на 4,8% - до 652 млрд кВт.ч. В том числе производство ТЭС выросло на 9,6% - до 523,5 млрд кВт.ч, выработка ГЭС упала на 11,1% - до 128,5 млрд кВт.ч, а АЭС увеличили производство на 3,5% - до 133,5 млрд кВт.ч. Электростанции потребителей произвели за январь-октябрь 41,2 млрд кВт.ч, что на 4,8% больше, чем за аналогичный период 2007 года.

Потребление электроэнергии за 10 месяцев в целом по России выросло на 4% - до 826,4 млрд кВт.ч. При этом в ЕЭС России потребление составило 813,1 млрд

кВт.ч (на 4% больше), в изолированных системах - 13,2 млрд кВт.ч (на уровне прошлого года).

"Системный оператор - ЦДУ ЕЭС" осуществляет диспетчерские функции в российской электроэнергетике, на 100% принадлежит государству.

Экспорт электроэнергии из РФ за 9 месяцев вырос на 17%, в том числе в СНГ – почти в 1,5 раза

ИНТЕРФАКС - Россия в январе-сентябре 2008 года увеличила экспорт электроэнергии на 17% по сравнению с аналогичным периодом минувшего года - до 13,48 млрд кВт.ч.

Согласно данным Федеральной таможенной службы (ФТС), в стоимостном выражении объем экспортных поставок увеличился вдвое - до \$724,7 млн.

За 9 месяцев текущего года поставки электроэнергии в дальнее зарубежье выросли на 12% - до 10,811 млрд кВт.ч, в стоимостном выражении - выросли в 2 раза, до \$602,3 млн. Экспорт в страны СНГ увеличился на 42,6% - до 2,669 млрд кВт.ч, а в стоимостном выражении - также в 2 раза, до \$122,4 млн.

Кроме того, за отчетный период импорт электроэнергии снизился почти в 2 раза - до 2,5 млрд кВт.ч, а в стоимостном выражении - более чем в 2 раза, до \$46,4 млн.

Основной объем импорта приходится на страны СНГ. За 9 месяцев поставки электроэнергии из РФ в СНГ сократились более чем в 1,8 раза - до 2,384 млрд кВт.ч, а в стоимостном выражении - в 2 раза, до \$42,9 млн.

Оператором экспорта-импорта электроэнергии в РФ является компания ОАО "Интер РАО ЕЭС", которая ранее входила в состав РАО "ЕЭС России", а после ликвидации холдинга должна перейти под контроль госкорпорации "Росатом".

КОММЕНТАРИИ ПО ЕВРОПЕЙСКОМУ РЫНКУ

Внебиржевые цены на электроэнергию "на следующий день" на основных европейских рынках были практически равными

PLATTS - Внебиржевые цены на электроэнергию "на следующий день" на основных европейских рынках были практически равными в течение одного дня на рассматриваемой неделе - 6 ноября. Нехватка волатильных факторов и здоровый уровень производства на рынках показали уровни издержек производства перерабатывающих компаний в Европе.

Германская, французская, голландская, бельгийская и чешская база внебиржевых контрактов колебались в диапазоне 77 евро/млн Вч (\$99,75/млн Вч) и 77,5 евро/млн Вч (\$99,75/млн Вч) до полудня, 1200, и все пиковые цены наблюдались на уровне 96,5 евро/млн Вч и 97,25 евро/млн Вч.

Уровни были еще ближе на двух доминирующих европейских биржах, германской EEX и французской Powernext, с выходом в 77,39 евро/млн Вч на обеих биржах и пиковых уровнях на выходе в 95,95 евро/млн Вч и 96,86 евро/млн Вч соответственно.

Эквивалентная цена на швейцарской бирже была также виртуально отмечена на уровне 77,55 евро/млн Вч в базе и 96,31/млн Вч на пике.

"Текущая ситуация означает, что мы видим нечто, о чем можно было бы сказать, что европейские рынки пребывают в гармонии и цены "на следующий день" на фондовых биржах и внебиржевом рынке, которые устанавливают перерабатывающие компании на этом рынке, соответствуют их издержкам", - заявил один трейдер.

Финансовый игрок отметил, что было интересно понять, как производители вычисляют издержки их электростанций и что эти уровни одинаковы в европейских странах. Другой участник рынка добавил: "Мы видели одно и то же, довольно умеренную погоду в большей части Европы, здоровую работу электростанций и факторы волатильности, такие как ветер в Германии и Голландии и уровень влажности во Франции и Швейцарии уменьшились до годового минимума в настоящий момент".

Он также сказал, что "цены были невероятно стабильными в отсутствие факторов волатильности. Я не видел такого рынка в течение достаточно долгого времени".

По данным EEX, производство сухого топлива и электроэнергии 7 ноября ожидалось на уровне 67,58 млрд Вт и французский распределяющий оператор RTE заявил, что этот показатель повысился примерно до 50 млрд Вт. Однако трейдеры отметили, что это только начало.

"Мы вернемся к разнящимся ценам, температура начнет меняться на рынках, уровень влажности во Франции и Швейцарии или ветер в Германии начнет значительно меняться", - сказал один из игроков.

"Мы долго шли к этому периоду, - отметил другой трейдер. - Так что ожидайте возвращения волатильности в самое ближайшее время, тем более в зимний сезон".

Таблица. Цены spot на электричество в Германии (евро/МВт.ч)

	3-7 ноября	27-31 октября	изменение в %
Базовые			
день+1	75,75	86,5	-12,43
месяц+1	72,25	88,79	-18,63
год+1	68,78	72,44	-5,05
Пиковые			
день+1	104,31	112,7	-7,44
месяц+1	99,65	133,55	-25,38
год+1	98,82	104,35	-5,30

Источник: Platts

НОВОСТИ ЕВРОПЕЙСКОГО РЫНКА

Поставки электроэнергии в Европе будут стабильными в течение зимних месяцев

PLATTS - Поставки электроэнергии в Европе, как ожидается, будут стабильными в течение зимних месяцев - с декабря 2008 года по март 2009 года, говорится в отчете Ассоциации европейских операторов передающих систем (ETSO), опубликованном 31 октября.

"Исследование показало, что, в целом, предстоящей зимой не ожидается серьезного риска дефицита при нормальных условиях", - говорится в отчете ассоциации. В сообщении также отмечается, что наиболее критическим периодом является период зимнего пика - с декабря по январь, "однако в некоторых случаях это может растянуться до февраля, или даже до марта".

Однако представители ETSO также отметили, что при определенных условиях Франции потребуются некоторый импорт с поставкой в декабре-начале февраля, Хорватии - на 51-ой неделе, Греции - в декабре и январе, Сербии - с 49-ой недели 2008 года по 8-ую неделю 2009 года, Словении - с 3-ей по 5-ую недели, в то время как Македонии и Албании потребуются импорт в течение всего зимнего периода.

"В такие периоды неблагоприятные условия могли ослабить экспортные мощности стран-экспортеров и привести к ужесточению ситуации на региональном уровне в Великобритании, Франции и Юговосточной Европе", - говорится в сообщении ETSO.

"Среди скандинавских стран, в Финляндии, Швеции и восточной Дании может возникнуть дефицит в случае возникновения сложных ситуаций, но в целом производительные мощности скандинавских стран способны покрыть пиковый спрос", - отмечается в отчете.

Кроме того, в нем говорится, что "у Испании, Венгрии и Италии были риски, связанные с газовым рынком".

Польша опубликовала информацию, согласно которой объем потенциальной энергии, которая может быть доступна для экспорта, в благоприятных условиях может быть сокращена.

Прогноз ETSO включает следующие страны:

- Австрия, Бельгия, Франция, Германия, Люксембург, Нидерланды и Швейцарию на северо-западе;
- Чехию, Венгрию, Польшу, Словакию, Украину на северо-востоке;
- Боснию-Герцеговину, Болгарию, бывшую югославскую республику Македонию, Грецию, Черногорию, Румынию и Сербию на юго-востоке;
- Хорватию, Италию и Словению на юге центральной Европы;
- Португалию и Испанию на юго-западе.

Германия может закрыть глаза на закон о сокращении ядерного производства

PLATTS - Будущий спрос на электроэнергию в Германии мог бы столкнуться с законом 2002 года о постепенном сокращении выбросов отходов ядерной промышленности, однако теперь, на фоне кризиса на рынке кредитования, производство электроэнергии даже приветствуется.

Закон о постепенном сокращении выбросов отходов ядерной промышленности, получивший лобби партии социал-демократов и партии Зеленых, налагает запрет на строительство новых ядерных установок и устанавливает среднюю продолжительность жизни для уже существующих сроком на 32 года. Однако в последние месяцы новое правительство под руководством германского канцлера Ангелы Меркель и правящая партия "Христианско-демократический союз" подвергли сомнению данный закон.

Энергетические дебаты в Германии не ведутся на тему строительства новых станций с максимальной возможной скоростью, а о соответствии спроса этой страны на электроэнергию с ее же интересами относительно сокращения вредных выбросов на 40% ниже уровня 1990 года к 2020 года.

Дебаты доминируют над повесткой дня о всеобщих выборах в следующем году. Партия Ангелы Меркель ХДС, как ожидается, будет наиболее сильной партией в 2009 году.

Социал-демократическая партия является про-ядерной, и ищет пути создания коалиции с также про-ядерной либерал-демократической партией. Однако обе эти партии вряд ли смогут набрать достаточное количество голосов для того, чтобы сформировать правительственное большинство.

"Консерваторы определенно хотят регулярного использования германских атомных электростанций, срок службы которых в большинстве других стран составляет 60 лет, а не 32 года (как в Германии)", - сообщил Platts представитель социал-демократической партии.

Если социал-демократы наберут достаточное количество голосов для создания коалиции с либерал-демократами на выборах в 2009 году, "правительство увеличило бы продолжительность жизни атомных электростанций".

Создание коалиции с ХДС также было бы решением, с принятием которого ее члены также заинтересовались бы реализацией этого плана, отметил представитель ХДС, но не коалиция с Зелеными, которые изначально выступают против ядерных программ.

Что же касается долгосрочных перспектив, ядерной энергетики нет в интересах либерал-демократов. Вместо этого партия хочет повысить число возобновляемых источников энергии и уделить внимание развитию современных электростанций, работающих на угле. И правительство, и оппозиция согласны с тем, что чистые и эффективные энергетические технологии сокращают внутренние издержки на электроэнергию и помогают получить доход от экспорта.

Однако потребуется какое-то время на то, чтобы возобновляемые источники энергии смогли заменить ископаемое топливо, сообщили представители ХДС.

То, к чему стремятся все партии, кроме Зеленых - это расширение использования природного газа в Германии, поскольку ископаемое топливо имеет наименьший уровень выбросов - но с меньшей уверенностью для России.

Партия Зеленых выступает против нефти и газа как энергетических ресурсов, так как растущая цена и высокий уровень вредных выбросов окажут негативное влияние на финансовое и климатическое состояние Германии.

Следуя подходам партий к энергетической политике, становится ясно, что Германия продолжит расширение сектора возобновляемых источников, что непременно скажется на результатах выборов 2009 года, в зависимости от того, какой вариант получит поддержку правительства - ядерная энергетика или уголь.

Возможные варианты:

- Коалиция СДХ-ЛДП почти наверняка расширит использование атомной энергетики и увеличит угольные энергопотребности.
- Продолжение политики СДХ-СДП, которые сделают упор на новые АЭС и строительство угольных энергостанций.
- Коалиция СДП-Партия Зеленых постарается придерживаться плана по сокращению вредных выбросов и займется строительством угольных энергостанций.
- Маловероятная коалиция СДХ-ЛДП и Партии Зеленых, которая, вероятно, придерживалась бы закона о сокращении вредных выбросов, а также поддержала бы программу строительства новых угольных энергостанций для замены старых.

ГАЗ

НОВОСТИ РФ

Тарифы на транспортировку газа в 2009 году будут проиндексированы в 2 этапа – ФСТ

ИНТЕРФАКС - Тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО "Газпром" для независимых организаций будут проиндексированы в 2009 году в 2 этапа - с 1 января и 1 июля.

Как говорится в сообщении Федеральной службы по тарифам (ФСТ), в 2009 году проведение индексации тарифов на услуги по транспортировке газа синхронизировано по срокам с изменением оптовых цен на газ - с 1 января 2009 года и с 1 июля 2009 года.

С 1 января 2009 года тариф на транспортировку для внутреннего рынка составит 40,64 рубля за 1 тыс. кубометров на 100 км, с 1 июля - 45,73 рубля. Тариф на транспортировку в экспортных направлениях с 1 января вырастет до 45,02 рубля за 1 тыс. кубометров на 100 км, с 1 июля - до 50,65 рубля.

Тариф на услуги по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов "Газпрома" для независимых организаций с 1 января 2008 года составлял 36,13 рубля за 1 тыс. кубометров на 100 км для внутреннего рынка, для экспортных направлений - 40,02 рубля за 1 тыс. кубометров на 100 км.

В результате индексации среднегодовой темп роста тарифа на услуги по транспортировке газа составит 19,5% по сравнению с уровнем 2008 года.

Газпром обсуждает с Ираном возможность обменных поставок газа

ИНТЕРФАКС - Российский "Газпром" обсуждает с Ираном возможность обменных поставок газа, сообщило иранское агентство Shana.

По словам управляющего директора National Iranian Oil Company Сейфоллаха Джашнзаза (Seifollah Jashnsaz), этот вопрос обсуждался 1 ноября в ходе очередной встречи представителей двух сторон в Тегеране.

Он назвал позитивными итоги переговоров с "Газпромом", в которых также принимал участие министр нефти Катара.

Говоря России, Иране и Катару, которым принадлежит соответственно 27%, 16% и 14% мировых запасов газа, он сказал, что мировой спрос на газ растет,; соответственно, необходимо признать общие ресурсы и проблемы в этой области, чтобы предотвратить любые убытки производящих или потребляющих стран.

КОММЕНТАРИИ ПО ЕВРОПЕЙСКОМУ РЫНКУ

Газовый рынок выглядел уверенным

PLATTS – Цены на газ в Великобритании оставались практически стабильными на фоне значительных поставок из Норвегии и Нидерландов при том, что внутреннее производство 3-7 ноября снизилось незначительно, в то время как контракты на дальние сроки упали вместе с нефтью, заявил трейдеры.

Некоторые простои в работе прибрежных предприятий сократили поступления газа в Великобританию, но влияние от этого было компенсировано тем, что спрос не был высоким.

Контракты "день в день" в конце рассматриваемой неделе торговались по цене 63,7 пенса/терм, "на сутки вперед" – 64,2 пенса/терм. Уменьшение поступлений в Бэктон через норвежский трубопровод Langeled, а также St Fergus Mobil привело к некоторому сокращению объемов газа в системе.

Но в целом рынок выглядел уверенным. "Система хорошо обеспечена поставками в настоящее время, и пока все работает, как сейчас, цены продолжают снижение", - заявил один из трейдеров. Ожидаемое прибытие в Великобританию двух кораблей с сжиженным природным газом в этом месяце может начать оказывать влияние на рынок, полагают трейдеры.

Изменения цен на контракты на близкие сроки было быстрым. Декабрьские контракты показали достаточно сильное падение с 77,2 пенса/терм до 71,25 пенса/терм в конце недели. Январские контракты снизились с 80,5 пенса/терм до 75,7 пенса/терм.

Контракты на дальние сроки двигались в соответствии с динамикой нефтяного рынка. Контракты на лето 2009 года снизились с 58,8 пенса/терм до 58,2 пенса/терм и зиму – с 73,5 пенса/терм до 72,4 пенса/терм. Цена контракта на лето 2010 года составила 60,5 пенса/терм.

В середине недели контракты на дальние сроки оторвались от динамики нефтяного рынка и были в основном стабильными с умеренным ростом в некоторых местах. "Была довольно большая покупка самых дальних контрактов, укрепившая цены", - заявил один из трейдеров. Контракты на зиму 2009 года и лето 2010 года выросли в цене, хотя они сейчас находятся вне пределов привязки к нефтяному рынку.

Таблица. Цены spot на природный газ в Европе

Поставочный пункт	Поставка	3-7 ноября	27-31 октября	изменение в %	3-7 ноября	27-31 октября
		евро/МВт.ч			\$/млн БТЕ	
National Balancing point, Великобритания	день+1	24,852	23,746	4,66	9,963	8,452
	месяц+1	34,888	30,906	12,88	13,984	12,207
	сезон+1	31,586	26,062	21,20	12,66	11,178
	сезон+2	33,2	32,41	2,44	15,244	13,75
Title Transfer Facility, Нидерланды	день+1	25,56	25,44	0,47	10,248	8,942
	месяц+1	34,01	31,015	9,66	13,636	12,188
	год+1	33,59	28,94	16,07	13,468	12,106
E.ON Gastransport, Германия	день+1	26,09	27,79	-6,12	10,46	9,598
	месяц+1	34,344	31,562	8,81	15,244	13,75
BEB, Германия	день+1	27,36	27,36	н/д	9,796	8,942
	месяц+1	30,54	30,54	н/д	11,766	12,153

Источник: Platts

НОВОСТИ ЕВРОПЕЙСКОГО РЫНКА

Австрия и Россия договорились о создании газовой биржи

PLATTS - Австрийская OMV и российский "Газпром" договорились с Венской фондовой биржей о создании Центрально-европейской газовой биржи для торговли газовыми продуктами на спотовом и фьючерсном рынках. Создание биржи является частью плана по преобразованию Центрально-европейского газового хаба (CEGH), австрийского оператора хабов, "в ведущую центральную платформу на европейском континенте". Центрально-европейский газовый хаб в Баумгартене входит в тройку крупнейших газораспределительных центров в Европе и является международной площадкой для торговли газом.

"После завершения намеченной сделки, что, как ожидается, произойдет в 2009 году, OMV и "Газпром" получат 30-процентное участие в CEGH каждый", - говорится в сообщении OMV. По данным OMV, аффилированная с "Газпромом" Centrex Europe и Венская фондовая биржа получат по 20% в компании CEGH, которая пока остается 100-процентной "дочкой" OMV. Сделка подлежит одобрению контролирующими органами, в особенности по отношению к правилам Австрийской фондовой биржи и европейскому контролю за слиянием компаний.

Большая часть российского газа, поступающего по долгосрочным контрактам, проходит через австро-словацкую границу в Баумгартен. По некоторым оценкам, около трети российского экспорта в Европу проходит через Баумгартен. В отличие от других центров, где работают много покупателей и продавцов, здесь основным продавцом является "Газпром". Баумгартен в последние годы также был местом, где возможно продать спотовый газ в краткосрочных сделках между двумя компаниями.

Британский National Balancing Point является наиболее ликвидной торговой площадкой, в то время как в Европе крупнейшей газовой торговой площадкой стал голландский хаб Title Transfer Facility. Существует также набирающий обороты в Германии центр E.ON Gas Transport (EGT).

Если "Газпром" примет решение продать больше газа в Баумгартене, то часть газа будет недополучена другими европейскими центрами газовой торговли.

Увеличить продажи можно напрямую между двумя компаниями, так и через брокеров. Однако продажа газа через новую биржу могла бы предложить дополнительные преимущества, такие, как клиринговые инструменты, а также может быть более привлекательна для финансовых игроков. На бирже операции между покупателем и продавцом могут проводиться анонимно.

В 2007 году объем торгов на CEGH составил 17,7 млрд кубометров газа, увеличившись более чем в два раза по сравнению с предыдущим годом.

РЫНОК НЕФТИ

Цена нефти на Западно-Сибирских узлах - 3300-3400 руб./т, на МНПЗ - 3850-3950 руб./т

ИНТЕРФАКС - Цена нефти с поставкой в ноябре на Западно-Сибирских узлах учета составила 6 ноября 3300-3400 руб./т, на Московском НПЗ - 3850-3950 руб./т, сообщили Агентству нефтяной информации в консультационной компании "ИнфоТЭК Консалт".

Как отмечают эксперты, из-за снижения экспортной пошлины на нефть на \$84,9 за тонну внутренние российские цены поднялись на уровень, не намного больший, чем нефтяник должен заплатить государству в качестве НДС.

Нынешние цены мало повлияли на нежелание производителей отказаться от сохранения своего товара "до лучших времен". А те продавцы, которые в договорах поставки предусмотрели повышение цены на нефть на половину снижения экспортной пошлины, остались недовольны размером этого снижения, добавили в "ИнфоТЭК".

Ранее один из участников рынка сообщал АНИ, что торги нефтью с поставкой в ноябре начались 29 октября в ценовом диапазоне 1,5-2 тыс. руб./т. В "ИнфоТЭК Консалт" пояснили, что 28 октября, ТНК сделала предложение цены продажи 2000

руб./т на своих Западно-Сибирских узлах учета, и уже к 13:00 29 октября многие уфимские производители закупили необходимые объемы по этой цене.

Московский НПЗ предлагал 29 октября цену 2100 руб./т на заводе.

КОТИРОВКИ НЕФТИ НА 6 НОЯБРЯ 2008 ГОДА

Базис поставки	Нефть по трубопроводу (равноэффективность поставки на Приморск)		Нефть по трубопроводу (поставка по России)	
	Условия оплаты	Котировка, руб./т.	Условия оплаты	Котировка
Сургут	100% отсрочка 30 дней	2918	100% предоплата	3300-3400
Нижневартовск	100% отсрочка 30 дней	2881	100% предоплата	3300-3400
Альметьевск	100% отсрочка 30 дней	3347	100% предоплата	3530*
Оса	100% отсрочка 30 дней	3203	100% предоплата	3390*
Ухта	100% отсрочка 30 дней	3182	100% предоплата	3370*
Уса	100% отсрочка 30 дней	3030	100% предоплата	3220*

Правительство РФ установило с 1 ноября экспортную пошлину на нефть в \$287,3 за тонну

ИНТЕРФАКС - Глава кабинета министров РФ Владимир Путин подписал постановление правительства о введении с 1 ноября ставки таможенной пошлины на нефть в размере \$287,3 за тонну против ставки в \$372,2 за тонну, которая действовала в течение октября. Как говорится в постановлении правительства от 31 октября, текст которого 5 ноября опубликован в "Российской газете", экспортная пошлина на светлые нефтепродукты с 1 ноября снижена с \$263,1 до \$205,9 за тонну, на темные нефтепродукты - с \$141,7 до \$110,9 за тонну. В постановлении дано поручение соответствующим ведомствам к 1 декабря "подготовить предложения по разработке новой формулы ставки таможенной пошлины с привязкой к рыночной цене".

Половинчатая мера. Как отмечают в утреннем обзоре аналитики "Тройки Диалог", "судя по ставке пошлины, для ее расчета использована цена нефти в \$79,4 за баррель - в соответствии с новыми предложениями Минфина".

По мнению экспертов, устранение несоответствия между выручкой и налоговыми отчислениями (эффект "ножниц Кудрина", когда нефть дешевеет, а пошлины растут) позволило бы нефтяным компаниям более уверенно планировать капитальные затраты

"По нашей оценке, это позволит российской нефтяной отрасли сэкономить в общей сложности \$1,65 млрд. (при условии, что расчет пошлин на нефтепродукты основывается на той же цене на нефть). Это половина суммы, которую отрасль получила бы согласно плану вице-премьера Игоря Сечина", - отмечают эксперты.

Аналитики называют этот шаг благоприятным для сектора, но недостаточным даже в краткосрочной перспективе: "при текущих ценах на нефть отрасль в ноябре сможет в лучшем случае не получить убытка", полагают в "Тройке".

Сбалансированное решение. Снижение экспортной пошлины не скажется на поступлениях средств в бюджет страны, считает первый вице-премьер Игорь Шувалов.

"Цена на нефть складывается на рынке. Правительство за этим наблюдает и потом по определенной формуле рассчитывает экспортную пошлину. Вы знаете, что цена на нефть значительно упала в последнее время. И были рассчитаны те убытки, которые в настоящий момент нефтяные компании несут. И в настоящий момент, вот, по старому механизму, который применялся, сейчас бы пошлина составляла \$485 за тонну. И было принято решение председателем правительства, что такая пошлина составит \$287 за тонну", - сказал И.Шувалов в интервью СМИ.

"Это существенное понижение, правда, нефтяной сектор нас просил о более значительном понижении. Но взвесив все за и против, мы считаем, что такое послабление в фискальном времени для нефтяных компаний, оно значительное", - подчеркнул он.

"Мы предоставляем соответствующие льготы нефтяному сектору, понимаем, что им в настоящий момент тяжело. Но это решение сбалансировано. Нам надо, в

том числе, думать о наполнении федерального бюджета, об исполнении своих обязательств перед населением. Поэтому пошлина понижена значительно", - сказал И.Шувалов.

По его словам, "это поможет нефтяникам в этот тяжелый период для них, в период такой низкой цены на нефть, реализовывать свои программы по-прежнему. И бюджет по-прежнему будет исполняться в полном объеме".

Бюджет рассчитан из расчета \$92 за баррель. Средняя мировая цена российской нефти Urals в октябре 2008 года составила \$70,48 за баррель и впервые с начала года оказалась ниже цены аналогичного периода прошлого года (\$79,6 за баррель), сообщил агентству "Интерфакс-АФИ" заместитель начальника отдела таможенных платежей Минфина РФ Александр Сакович.

При этом, по его данным, в январе-октябре 2008 года средняя цена нефти составила \$104,89 за баррель, а за 10 месяцев 2007 года - \$65,63 за баррель.

Федеральный бюджет на 2008 год рассчитан из среднегодовой цены на нефть в размере \$92 за баррель.

По словам, А.Саковича, даже если средняя цена на нефть в ноябре-декабре сложится на уровне примерно \$30 за баррель, то среднегодовая цена окажется на уровне \$92,4 за баррель.

НК понесут убытки в ноябре. НК "ЛУКОЙЛ" считает приемлемыми предложения правительства по расчету экспортной пошлины на нефть, сообщил "Интерфаксу" президент компании Вагит Алекперов.

"Мы пришли к пониманию, и механизм, предложенный правительством, позволит нам без ущерба осуществлять экспорт в декабре. Будут небольшие убытки за ноябрь, но мы рассчитываем их возместить за счет нефтепродуктов", - сказал он.

"Помесячный мониторинг цены нас устраивает", - добавил В.Алекперов. Предполагается, что цена будет рассчитываться каждый месяц на основе мониторинга за 15 последних дней предшествующего месяца и первых 15 первых дней текущего месяца.

Снижение экспорта. Экспорт российской нефти с начала ноября сокращен примерно на одну четверть, сообщил журналистам глава ОАО "Транснефть" Николай Токарев.

"С 1 ноября нефтяники начали сокращать объемы поставок на экспорт. Сокращение идет по всем компаниям примерно на четверть (от обычного уровня поставок - ИФ)", - сказал он.

Как пояснил Н.Токарев, сокращение поставок является реакцией нефтяных компаний на неопределенность в ситуации с экспортными пошлинами. "Нефтяные компании сейчас перестраховывались из-за ситуации с пошлинами", - сказал он.

Глава "Транснефти" отметил, что нефтяники уже предупредили зарубежных партнеров о возможных сокращениях.

В то же время он подчеркнул, что сокращение поставок является "временным явлением", и компании, скорее всего, свои объемы поставок в ближайшее время восстановят. "Ситуация, как мне кажется, постепенно улучшается. Ведь у компаний есть контракты и обязательства перед зарубежными партнерами, и они их будут исполнять", - добавил Н.Токарев.

Как сообщили ряд источников, близкий к производителям, в существующих условиях - при падении цен на нефть и экспортной пошлины, рассчитанной исходя из цены в \$79,4, - экспорт нефти из РФ опять стал убыточным. НК в декабре могут значительно снизить экспорт нефти из России,.

По информации источников, на данный момент объем оформленных заявок на прокачку нефти на экспорт в декабре в западном направлении существенно ниже того, что предусматривается экспортным графиком, и намного меньше объемов, законтрагованных на ноябрь. "Обычно заявки на прокачку нефти подаются за месяц - и сейчас объем, оформленный на декабрь, очень мал", - добавил источник.

Другой источник подтвердил, что из-за экспортной пошлины, которая была установлена с 1 ноября на более высоком уровне по сравнению с ожидаемым нефтяниками, цены на контракты были пересмотрены. "Компании пока не контрактуют на декабрь", - сказал он.

Медведев настаивает на скорейшем переходе к расчетам за рубли при торговле российскими нефтью и газом

ИНТЕРФАКС - Президент РФ Дмитрий Медведев заявил о необходимости ускорения работы по переходу к расчетам за рубли при торговле российскими нефтью и газом.

"Нужно предпринять практические шаги по укреплению роли рубля в качестве одной из валют при осуществлении международных расчетов и наконец начать переход к расчетам в рублях, который мы, к сожалению, затаили, прежде всего, за газ и за нефть", - заявил Д.Медведев, выступая 5 ноября с ежегодным посланием Федеральному Собранию.

Ранее премьер-министр РФ Владимир Путин говорил, что первой рублями может начать платить за российские нефть и газ Белоруссия. Кроме того, по данным премьера, "Газпром" предложил некоторым из своих контрагентов перейти на расчеты в рублях с 2009 года.

Вице-премьер правительства РФ, глава Минфина Алексей Кудрин заявил: "Технологически это возможно уже в ближайшее время. Важно, чтобы и компании чувствовали в этом свое преимущество".

Минфин РФ не видит никаких принципиальных препятствий для торговли нефтью и газом за рубли. "Я не вижу никаких принципиальных препятствий, чтобы торговля нефтью и газом осуществлялась за рубли", - сказал статс-секретарь - замминистра финансов РФ Сергей Шаталов журналистам по итогам 3-го заседания в рамках диалога "Россия - ЕС" по экономике и финансам.

"Понятно, что это не может быть с завтрашнего дня, нужна определенная техническая подготовка", - отметил замминистра. При этом он считает, что рубль уже становится довольно сильной валютой и вполне может выполнять роль резервной региональной валюты.

Со своей стороны гендиректор директората внутренних рынков Еврокомиссии Йохан Холмквист сказал, что считает интересным вопрос перехода на расчеты в рублях, и пообещал его проанализировать. Однако он также отметил, что это вопрос больше коммерческий - в какой валюте покупать.

Нефть Urals с отгрузкой на Балтике поставляется в Средиземноморье

PLATTS – Нефть марки Urals с отгрузкой из портов Балтийского моря 5 ноября предлагалась в Средиземноморье. Источник в торговых кругах сообщил, что недавнее резкое повышение премий к цене Urals в Средиземноморье, онулирование ряда поставок в этом регионе, низкие тарифы на фрахт делают региональный арбитраж рентабельным.

"Предлагается одна партия нефти с отгрузкой в порте Приморск во второй декаде ноября", - заявил один средиземноморский трейдер.

Источник в торговых кругах отметил, что, по его оценке, существующей разницы в цене должно быть достаточно для арбитража до такого региона, как Испания". Однако другой трейдер заявил, что груз в Приморске предлагался и в более восточных частях региона – в Италии. Накануне цена Urals в Средиземноморье, по оценке Platts, составляла Brent минус 55 центов за баррель, что на 70 центов за баррель выше оценочного уровня Urals в Северо-Западной Европе.

На ситуацию на юге Европы влияют более низкие объемы экспорта в ноябре по сравнению с октябрём, когда они достигли 430 тыс. тонн (около 3 млн баррелей). Эта ситуация усугубилась из-за отставания от экспортного графика, достигшего 620 тыс. тонн, образовавшегося в связи с высокой экспортной пошлиной на нефть в России, сообщил источник в торговых кругах.

Правительство России в начале ноября снизило экспортную пошлину на нефть, но повлияло ли это решение на объемы отгрузки пока не ясно.

"Отмены отгрузки все еще есть – пока нет информации, что какие-либо объемы все-таки пойдут на экспорт в ноябре", - заявил трейдер.

Таблица. Средняя цена на нефть сорта Urals, поставка CIF Роттердам в течение месяца (\$/за барр.)

3-7 ноября	62,1
27-31 октября	64,62
изменение в %	-3,90

Источник: Platts

Экспорт Urals сократится в ноябре

PLATTS – Официальный экспорт нефти марки Urals в ноябре должен сократиться примерно на 7 млн баррелей, заявил источник в торговых кругах 4 ноября. По его словам, большая часть сокращения придется на Черное море, в основном, на украинский терминал Южный.

"Все грузы в Южном с отгрузкой после 11-12 ноября отменены", - сказал источник.

Также отменена загрузка одного танкера suezmax в порту Новороссийск, планировавшаяся на 21-22 ноября.

Три-четыре груза с балтийского терминала Приморск в основном с отгрузкой во второй декаде ноября также, как ожидается, будут отменены, заявил источник. Общий объем сокращений составит 0,94-1,02 млн тонн (6,9-7,5 млн баррелей).

"Это ситуация текущего момента, - полагает источник. – Но все может измениться позднее".

Новость о снижении экспортной пошлины на нефть последовала за объявлением об отсрочке возобновления отгрузки нефти марки Azeri в черноморском порту Супса (Грузия) из-за незаконной врезки в трубопровод Баку-Супса, заявил источник в торговых кругах в конце октября.

"Поставки Azeri из порта Супса были прекращены до дальнейшего указания", - заявил трейдер, торгующий нефтью Azeri. Однако по данным источника в консорциуме под руководством BP, который является оператором проекта Азери-Чираг-Гюнешли, отгрузка, как ожидается, "отсрочена на неделю".

Трубопровод Баку-Супса используется для экспорта нефти Azeri, которая в основном поступает с месторождений Азери-Чираг-Гюнешли. Прокачка по трубопроводу была приостановлена оператором BP 12 августа как мера предосторожности в связи с событиями в Грузии, заявил тогда представитель BP. Отгрузку планировалось восстановить в первую неделю ноября.

Исходя из отгрузочного графика в порту Супса, компания Inpex должна провести загрузку 5-10 ноября, Socar – 11-12 ноября и 24-25 ноября, BP – 17-20 ноября. Все грузы объемом 600 тыс. баррелей.

В BP отказались комментировать отсрочку в возобновлении погрузки в порту Супса.

Экспорт нефти из РФ в дальнее зарубежье за 9 месяцев сократился на 7,3%, газа возрос на 13,4% - ФТС

ИНТЕРФАКС - Экспорт нефти из России в дальнее зарубежье в январе-сентябре 2008 года сократился на 7,3% по сравнению с аналогичным периодом 2007 года и составил 153,136 млн тонн, говорится в сообщении Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ.

Между тем стоимостной объем экспорта нефти в эту группу стран за 9 месяцев увеличился на 57,9% за счет роста средних экспортных цен на нефть на 70,4%.

Физические объемы экспорта нефтепродуктов в рассматриваемый период увеличились на 3,9%, в том числе мазута - на 12,4%. При этом сократился экспорт автомобильного бензина на 45,9%, дизельного топлива - на 3,8%

По данным таможенной статистики, в товарной структуре экспорта в дальнее зарубежье удельный вес топливно-энергетических товаров в январе-сентябре составил 73% от всего объема экспорта в эти страны (в январе-сентябре 2007 года - 67,64%).

Физические объемы поставок нефти в страны СНГ за 9 месяцев составили 13,153 млн тонн, что на 0,7% ниже показателя прошлого года. Средняя экспортная цена углеводородного сырья в эту группу государств увеличилась на 65,4%.

По сравнению с аналогичным периодом 2007 года экспорт (физические объемы) нефтепродуктов возрос на 29,5%, в том числе бензина - на 26,8%, дизельного топлива - на 91,4%, мазута - на 25,8%. В то же время вывоз керосина (реактивного топлива) снизился на 26%.

В товарной структуре экспорта в СНГ за 9 месяцев 2008 года доля продукции топливно-энергетического комплекса составила 42,6% от всего объема экспорта в эти страны (в январе-сентябре 2007 года - 36,4%).

Как сообщили в ФТС, экспорт природного газа из РФ в рассматриваемый период достиг 135 млрд кубометров. В том числе, в дальнейшем зарубежье вывоз газа вырос на 15,7% и составил 122,6 млрд кубометров. Поставки газа в СНГ сократились на 5,5% - до 12,4 млрд кубометров.

Роснефть продала Shell 100 тыс. тонн нефти Сокол с "Сахалина-1"

ИНТЕРФАКС - НК "Роснефть" продала Royal Dutch Shell Plc 100 тыс. тонн нефти марки "Сокол", добываемой в рамках проекта "Сахалин-1", с погрузкой в январе, сообщило агентство Bloomberg со ссылкой на двух трейдеров.

Премия к сорту "Дубай" составила \$4 на баррель.

Отгрузка нефти будет производиться с нефтяного экспортного терминала в Де-Кастри (Хабаровский край).

Участниками проекта "Сахалин-1" являются Exxon Neftegaz Ltd. (доля участия в проекте - 30%), индийская ONGC (20%), "Роснефть" (20%) и японская SODECO (30%). В рамках проекта предполагается разработка месторождений Чайво, Одопту и Аркутун-Даги на северо-восточном шельфе острова Сахалин. Потенциальные извлекаемые запасы этих месторождений составляют около 307 млн тонн (2,3 млрд баррелей) нефти и 485 млрд кубометров (17 трлн кубических футов) газа.

Низкие цены не являются препятствием для проектов Total

PLATTS – Крупнейшая французская нефтяная компания Total не планирует откладывать какие-либо долгосрочные нефтяные и газовые проекты из-за снижения цен на нефть в мире. Большинство из них останутся прибыльными при стоимости нефти \$50-60 за баррель, заявил главный финансовый директор (CFO) компании Патрик де ля Шевардьер 5 ноября.

Он сообщил аналитикам, что у Total есть "много времени для того, чтобы изучить любое возможное воздействие низких цен на нефть, поскольку следующая волна проектных решений по инвестициям пройдет в конце 2009 и в начале 2010 года". Эти окончательные инвестиционные решения включают такие проекты, как развитие нефтеносных песков в Канаде (проект Joslyn) и Штокмановское месторождение газа в Баренцевом море.

"Если наш анализ покажет, что мы должны отложить проект, тогда мы его отложим, - сказал П.Шевардьер. - Но в настоящее время нет существенного риска для долгосрочных проектов, чтобы они были отложены из-за нынешней обстановки".

У Total также нет планов по сокращению капитальных расходов в 2009 году, заявил CFO компании. П.Шевардьер отметил, что хотя Total еще не приняла окончательного решения о капзатратах на 2009 год, он ожидает, что компания завершит этот год близко к целевому уровню капзатрат в \$19 млрд.

Компания сейчас имеет два сценария для планирования капзатрат на 2009 год: один базируется на цене нефти в \$80 за баррель и второй - \$60 за баррель, заявил П.Шевардьер.

"Мы не находимся в ситуации, при которой должны делать существенные изменения (в бюджете капзатрат), - сказал он. - Все проекты, находящиеся в действии в настоящее время, создают существенную стоимость при цене нефти в \$50-60 за баррель, и пока нам слишком рано оценивать воздействие падающих затрат на нашу программу капзатрат".

Отмечая, что цена нефти марки Brent упала примерно до \$60 за баррель в последние недели, Total заявила, что у нее "есть финансовая прочность и гибкость для того, чтобы продолжить развитие компании... даже в случае длительного периода слабости окружающей среды". Тем не менее, Total вновь подтвердила, что ожидает повышения нефтяных цен в средней и долгосрочной перспективе благодаря поддержке "напряженного баланса спроса-предложения".

РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ

Средняя оптовая цена на бензин Аи-92 с 1 по 7 ноября рухнула на 15%

Средняя оптовая цена на бензин марки Аи-92 на свободном рынке нефтепродуктов с 1 по 7 ноября упала на 15% и в настоящее время составляет 16,739 тыс. рублей за тонну.

По данным мониторинга Русского топливного агентства (РТА), бензин А-76 за рассматриваемый период подешевел на 13,2% - до 15,618 тыс. рублей за тонну.

Цена дизельного топлива упала на 9,8% и составила 16,189 тыс. рублей за тонну. "Зимнее" дизтопливо стоит в среднем 18,600 тыс. рублей за тонну, "летнее" - 15,093 тыс. рублей за тонну.

Средняя оптовая цена мазута с 1 по 7 ноября рухнула на 23,9% - до 4,575 тыс. рублей за тонну, сообщило РТА.

Падение оптовых цен на бензин Аи-92 относительно конца декабря 2007 года составило 19,6%. Стоимость бензина А-76 в среднем с начала текущего года снизилась на 13,8%, дизельного топлива - на 17,5%. Цена топочного мазута в рассматриваемый период упала на 35,6%.

Нефтепродукты подорожали на уфимском оптовом рынке топлива - эксперты

ИНТЕРФАКС - Уфимский рынок нефтепродуктов продемонстрировал уверенную повышательную динамику, сообщили Агентству нефтяной информации в консультационной компании "ОМТ-Консалт".

Лидером роста стало летнее дизельное топливо (ДТЛ), прибавившее 900 руб./т. Цены на нефтепродукты производства уфимской группы НПЗ 6 ноября выглядят следующим образом: Аи-95 - 20200 руб./т, Аи-92 - 14700 руб./т, А-76/80 - 14100 руб./т, ДТЛ - 13500 руб./т, мазут М-100 - 2800 руб./т.

"Перед длительными выходными все участники рынка находились в неопределенном состоянии из-за ожиданий того, что правительство может понизить экспортную пошлину на нефть, - отмечают эксперты "ОМТ-Консалта". - Те немногие продавцы, которые перед выходными решились объявить цены, очень сильно их опустили. Между тем правительство все-таки понизило задним числом пошлину. Сегодня привлекательность экспорта возросла, многие продавцы 5 ноября пересчитали свою экономику. Все нефтепродукты подорожали".

Прогноз на ноябрь остается умеренно пессимистичным. Вероятно, что нынешний рост не будет долгим.

"Кроме сниженной экспортной пошлины, других факторов поддержки не видно. В мире по-прежнему финансовый кризис, спрос на нефтепродукты ухудшается, - подчеркивают аналитики. - Кроме того, в России по-прежнему высокие кредитные ставки, и не у всех есть средства для покупки нефтепродуктов. Активный автомобильный сезон подходит к концу, что также скажется на ценах на топливо".

В начале ноября свои оптовые цены начали снижать и нефтяные компании. Так, ОАО "Сургутнефтегаз" снизило оптовые цены на топливо в среднем на 11%, сообщили в компании. Цена на бензин А-76 упала до 17,818 тыс. рублей за тонну, на А-92 - до 18,88 тыс. рублей, на бензины А-95, 96 - до 25,842 тыс. рублей, на дизтопливо арктическое ДТ-А - до 22,538 тыс. рублей, на дизтопливо летнее ДТ-Л - 18,231 тыс. рублей, на мазут М-100 - до 6,962 тыс. рублей. Цена на топливо ТС-1 осталась прежней - 21,535 тыс. рублей

Это уже второе снижение цен на топливо компанией за последние 2 недели. В середине октября компания объявила о снижении цен в зависимости от вида нефтепродукта от 8% до 28%.

Минэкономразвития предлагает установить обязательный для ВИНК объем продажи нефтепродуктов на аукционе

ИНТЕРФАКС - Минэкономразвития предлагает установить обязательный для вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) объем открытой продажи нефтепродуктов на аукционе или бирже, говорится в "Программе по развитию конкуренции в РФ", имеющейся в распоряжении "Интерфакса".

Программа была направлена в конце октября министерством в правительство и может быть рассмотрена на Совете по конкурентоспособности при правительстве РФ в ноябре.

Всего в программе представлены специальные меры по развитию конкуренции в 17 отраслях, выбор которых обусловлен их значимостью для экономики в целом.

Например, на рынках нефтепродуктов предлагается создать условия и повысить стимулы для расширения торговли нефтепродуктами между ВИНК. По сложившейся практике, крупнейшие ВИНК не торгуют нефтепродуктами друг с другом. Каждая ВИНК предпочитает обеспечивать свои АЗС со своих же НПЗ, несмотря на расположенный рядом НПЗ другой ВИНК. При этом условия продажи нефтепродуктов независимым от данной ВИНК компаниям непрозрачны, а объемы не гарантированы.

"Для исправления ситуации предлагается установить обязательный для ВИНК объем открытой продажи нефтепродуктов на аукционе или бирже, а также установить требования о разделении деятельности по оптовой и розничной реализации нефтепродуктов в структуре ВИНК", - говорится в пояснительной записке к программе по развитию конкуренции.

По мнению экспертов Минэкономразвития, эти меры позволят сделать рынок нефтепродуктов открытым для новых участников и будут способствовать эффективности торговых операций, а также помогут снизить издержки ВИНК.

МАЗУТ

Мазут дешевет в ПФО и ЦФО

PLATTS - Российские внутренние цены на высокосернистый мазут снижались в течение недели с 3 по 7 ноября как в Приволжском, так и в Центральном федеральных округах, но источники предупреждают, что стоимость могла измениться у уфимской группы НПЗ.

Стоимость процессинга должна была вырасти из-за сокращения экспортной пошлины на нефть.

"Некоторые участники торгуют, некоторые выжидают, когда появится больше определенности, - заявил источник 6 ноября. - У покупателей сейчас нет денег для покупки чего-либо".

В ПФО предложения колебались вокруг 2,5-3 тыс. рублей за тонну с погрузкой в Уфе, тем не менее производители не исключили возможностей дальнейшего снижения цен. Один источник сообщил о предложении М-100 за 2 тыс. рублей за тонну у уфимских НПЗ.

В ЦФО мазут был в продаже на Ярославском НПЗ по цене 4,2 тыс. рублей за тонну и на Московском НПЗ - 4,3 тыс. рублей за тонну, по данным источников в торговых кругах. Однако один трейдер сообщил о предложении на МНПЗ по цене 4 тыс. рублей за тонну.

В Уфе уровень предложения колебался в диапазоне 2,5-2,7 тыс. рублей за тонну, по сведениям источников.

В ЦФО "Газпром нефть" предоставил на тендере поставки с Ярославского НПЗ и Московского НПЗ по цене 4,1 тыс. рублей за тонну и 4 тыс. рублей за тонну соответственно. Во втором раунде торгов "Нефтересурс" предложил мазут по цене 4,3 тыс. рублей за тонну с погрузкой на МНПЗ.

Таблица. Средние цены на мазут М-100 с содержанием серы 3,5%, франко-перевозчик в Приволжском ФО (базис Уфа) (руб./тонну)

3-7 ноября	7400
27-31 октября	6880
изменение в %	7,56

Источник: Platts

ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО

Цены на дизельное топливо в ПФО незначительно выросли после праздников

PLATTS - Российские внутренние цены на дизельное топливо в Приволжском федеральном округе незначительно выросли после праздников в начале ноября. Однако они начали примерно на том же уровне, что и завершилась предыдущая неделя. Предложения уфимских НПЗ на летний дизель колебались в диапазоне 13 тыс. рублей - 13,5 тыс. рублей за тонну. Компания "Элевант-трейд" предлагала нефтепродукт по цене 14 тыс. рублей за тонну в Уфе.

На зимний дизель в большей степени оказывало давление малое количество крупных покупателей, предлагавших цену 16,5 тыс. руб. за тонну, в то время как один трейдер подтвердил, что в Уфе можно было установить цену в размере 16 тыс. руб.

"В Центральном федеральном округе уфимское топливо очень конкурентоспособно", отметил источник.

Источники сообщили, что цена предложения на уфимское топливо составляла 14 тыс. рублей за тонну в Центральном ФО. В результате TNK-BP пожелала сохранить некоторое количество топлива в надежде на рост цен в ближайшем будущем.

"Газпром нефть" предлагала летний сорт по цене 15,3 тыс. руб. за тонну на Ярославском НПЗ, тогда как "Нефтересурс" предлагала этот же сорт за 16,1 тыс. рублей за тонну в Москве.

Дизельное топливо было оценено на основе пропорционального разделения в обоих регионах, с зимним дизелем, составляющим 69% оценки в Поволжском ФО и 19% оценки в Центральном ФО.

Несмотря на недавно сниженную экспортную пошлину, источник отмечает, что производство для внутреннего рынка все еще остается более привлекательным, чем экспортное производство.

Таблица. Средние цены на дизельное топливо с содержанием серы 0,2%, франко-перевозчик в Приволжском ФО (базис Уфа) (руб./тонну)

3-7 ноября	19280
27-31 октября	18780
изменение в %	2,66

Источник: Platts

БЕНЗИН

Цены на бензин АИ-92 и АИ-80 стали ближе

PLATTS – Слабый спрос и избыточные поставки высокооктанового бензина в России сократили разницу в ценах на внутреннем рынке между АИ-92 и АИ-80 в Центральном федеральном округе, показывают данные Platts за 6 ноября.

Разница упала в ноябре до двухлетнего минимума, приблизившись к 500 рублей за тонну (\$19) в ЦФО, снизившись с 2,550 тыс. рублей за тонну месяц назад, поскольку Platts 6 ноября оценивал АИ-92 на уровне 17 тыс. рублей за тонну FCA Москва и АИ-80 – 16,5 тыс. рублей за тонну.

Сокращение разницы приписывается источниками слабому спросу на АИ-92, подорванному финансовыми опасениями и концом сезона активного вождения, а также значительными объемами производства в регионе.

"Для того, чтобы продать существенные объемы АИ-92, необходима значительная скидка с цен, поскольку на спот-рынке выставлены на продажу большие объемы, - заявил источник. - Интерес покупателей ослабевает и сейчас также недостаточен".

В то же время сокращение производства АИ-80 на фоне уменьшающегося спроса на данный сорт поддерживало цены в ЦФО.

"АИ-80 не является популярным сортом в данном регионе, однако обычные покупатели все же будут покупать его, несмотря на финансовые проблемы", - отметил источник.

Приближение зимы и конец сезона активного вождения также оказывали давление на стоимость бензина АИ-92, поскольку он является наиболее популярным у водителей.

Таблица. Средние цены на бензин АИ-92, франко-перевозчик в Приволжском ФО (базис Уфа) (руб./тонну)

3-7 ноября	19250
27-31 октября	18760
изменение в %	2,61

Источник: Platts

ТНК-ВР объявила об очередном снижении цен на топливо на своих АЗС

ИНТЕРФАКС - ТНК-ВР приняла решение об очередном плановом снижении цен на бензин и дизельное топливо, реализуемое на собственных АЗС под брендами ТНК и ВР во всех сбытовых регионах компании, говорится в сообщении НК.

Цены на 98 и 95 бензин снижаются на 50 копеек, снижение цен на 92 бензин и дизельное топливо достигнет 1 рубля.

Ранее ТНК-ВР уже проводила ряд плановых снижений цен, в результате которых цены на АЗС компании снизились в среднем на 1 рубль.

"Снижение цен происходит во всех сбытовых регионах и обусловлено текущими рыночными факторами, а также уменьшением экспортных пошлин на нефть", - поясняют в компании.

Потребительские цены на бензин в РФ с 21 по 27 октября снизились на 1,9% - Росстат

ИНТЕРФАКС - Потребительские цены на автомобильный бензин в среднем по России с 21 по 27 октября снизились на 1,9%, сообщила 5 ноября Федеральная служба государственной статистики РФ (Росстат).

Потребительские цены на автотопливо в октябре текущего года снизились на 2,2% после снижения на 1,5% в сентябре. За январь-октябрь бензин в РФ стал дороже на 16%, в 1,4 раза обогнав инфляцию (11,8% за 10 месяцев). За 10 месяцев 2007 года бензин в РФ подорожал лишь на 2,4% при инфляции в 9,3%.

По сравнению с октябрем прошлого года бензин в октябре 2008 года в РФ стоил дороже на 23%, что также значительно превышает годовой показатель инфляции (14,2% в октябре 2008 года по отношению к октябрю 2007 года).

Удешевление автомобильного бензина с 21 по 27 октября зарегистрировано в 66 центрах субъектов Российской Федерации, среди которых заметнее всего цены снизились в Кемерово - на 5,4%.

В 16 центрах субъектов РФ цены на бензин остались на уровне предыдущей недели. Увеличение цен наблюдалось только в Назрани - на 0,1%. В Москве и Санкт-Петербурге цены на бензин за неделю снизились на 2,1% и 1,1% соответственно.

Стоимость литра бензина в среднем по России 27 октября составила 22 руб. 28 коп. (20 октября - 22 руб. 72 коп.), в том числе низкооктанового (А-76, Аи-80) - 20 руб. 11 коп. (20 руб. 51 коп.), марки Аи-92-93 - 23 руб. 08 коп. (23 руб. 57 коп.), высокооктанового (Аи-95 и выше) - 25 руб. 15 коп. (25 руб. 52 коп.), дизельного топлива - 24 руб. 00 коп. (24 руб. 42 коп.).

Объем первичной переработки нефти в России с 20 по 26 октября составил 4,637 млн тонн (рост на 2,3% к предыдущей неделе). Производство автобензина снизилось на 4,8% - до 655 тыс. тонн. Выпуск дизтоплива увеличился на 2,9% - до 1,359 млн тонн.

УГОЛЬ

НОВОСТИ РФ

Минтранс изучает возможность расширения вагонного парка для перевозки угля с 1 января

ИНТЕРФАКС - Министерство транспорта (Минтранс) РФ рассматривает возможность увеличения количества полувагонов для перевозки угля и других массовых грузов с 1 января 2009 года, сообщило ведомство.

Вопрос изучается совместно с другими федеральными органами исполнительной власти.

Кроме того, Минтранс рассмотрел вопрос об ускоренном списании вагонов с просроченным сроком службы в парке ОАО "Российские железные дороги" (РЖД). "Это обеспечит стабильную загрузку и стимулирует вопрос покупки новых вагонов", - говорится в сообщении.

В августе пресс-служба администрации Кемеровской области заявила о критической ситуации с поставкой РЖД порожних вагонов. На тот момент остатки угля на складах угольных предприятий в 2 раза превышали максимально допустимый норматив, увеличившись за 3 месяца до этого с 9 млн до 14 млн тонн. "Это грозит коллапсом угольной промышленности Кузбасса", - предупредили кузбасские профсоюзы в открытом письме к президенту РЖД Владимиру Якунину, в котором оставляли за собой право на проведение протестных действий.

Отчасти на ситуацию тогда повлияла забастовка докеров в порту Туапсе, в результате чего "Российские железные дороги" ввели запрет на отгрузку угля в адрес порта.

Восточный порт в январе-октябре снизил перевалку грузов на 13%

ИНТЕРФАКС - ОАО "Восточный порт" (крупнейшая стивидорная компания на территории Восточного порта, Приморский край) в январе-октябре 2008 года снизило перевалку грузов на 13% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года - до 12 млн 267,4 тыс. тонн, сообщили "Интерфаксу" в пресс-службе порта.

В том числе специализированный угольный комплекс обработал 10 млн 512,6 тыс. тонн угля (снижение на 20%), а универсальный производственно-перегрузочный комплекс увеличил обработку грузов на 80% - до 1 млн 754,8 тыс. тонн грузов.

"Общая кризисная ситуация на мировом рынке повлияла и на работу нашей компании. Колебание цен на энергетические угли повлекло значительное падение грузооборота угольного комплекса. Сказались и перебои с подачей подвижного состава под экспортные грузы", - привели в пресс-службе слова генерального директора АО "Восточный порт" Сергея Кушнарева.

ОАО "Восточный порт" специализируется на перевалке угля. В 2007 году предприятие увеличило перевалку грузов по сравнению с 2006 годом на 2% - до 16 млн 346 тыс. тонн. В 2008 году в связи с запланированной масштабной модернизацией угольного комплекса грузооборот АО "Восточный порт" снизится - планируется обработать 13,6 млн тонн угля и 1,57 млн тонн других грузов.

Основным акционером Восточного порта является офшор Eastern Stevedoring Holdings Corp. - 74,57% (75,07% обыкновенных) акций. По некоторым данным, контрольным пакетом компании владеет "Кузбассразрезуголь". Пресс-служба "Восточного порта" подтверждала, что основными акционерами порта являются "частные инвесторы, близкие к угледобывающему бизнесу".

Угольные компании Урала за 10 месяцев увеличили добычу

ИНТЕРФАКС - ОАО "Челябинская угольная компания" в январе-октябре 2008 года добыло 1 млн 769,6 тыс. тонн угля, что на 6,5% меньше показателя аналогичного периода 2007 года, сообщили "Интерфаксу" на предприятии.

Объем вскрышных работ за отчетный период сократился на 37,9% - до 1,852 тыс. кубометров, подготовительной выработки - на 27,4%, до 3,563 тыс. метров.

Отгрузка за 10 месяцев равнялась 1 млн 684,5 тыс. тонн угля, что на 5% меньше, чем в январе-октябре 2007 года. В частности, в адрес станций ОАО "ТГК-10" отгружено 867,3 тыс. тонн угля (рост на 27%), ОГК-3 - 781,4 тыс. тонн угля (снижение на 26,2%).

ОАО "Челябинская угольная компания" создано на производственных мощностях АО "Челябинскуголь". Учредителем угольной компании является ЗАО "Южуралзолото" (Пласт, Челябинская область).

ЗАО "Волчанский уголь" (Свердловская область) в январе-октябре 2008 года добыло 1 млн 23 тыс. тонн угля, что на 9,4% больше показателя аналогичного периода 2007 года и на 0,3% превышает план, сообщила "Интерфаксу" начальник планово-экономического отдела компании Лидия Другова.

По ее словам, за десять месяцев этого года предприятие отгрузило 1 млн 29,2 тыс. тонн угля, что на 11,6% больше, чем в январе-октябре 2007 года и на 2,3% выше плана.

В ноябре предприятие планирует добыть 110 тыс. тонн угля, отгрузить 83 тыс. тонн.

Планы предприятия по угледобыче на 2008 год составляют 1 млн 250 тыс. тонн.

В настоящее время предприятие добывает уголь для Богословской ТЭЦ (входит в ТГК-9) и для собственных нужд, с апреля также планировалось начать поставки на Рефтинскую ГРЭС (входит в ОГК-5).

Основными акционерами компании являются АО "Вахрушевуголь", ЗАО "Текур" и ООО "Футур".

РФ за 9 месяцев увеличила экспорт угля на 4,6%, импорт вырос на треть - ФТС

ИНТЕРФАКС - Россия в январе-сентябре 2008 года увеличила экспортные поставки угля на 4,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года - до 74,733 млн тонн, сообщила Федеральная таможенная служба (ФТС).

В стоимостном выражении объем экспорта вырос на 43,7% - до \$5,511 млрд.

При этом экспорт угля в страны дальнего зарубежья повысился на 0,5% - до 63,382 млн тонн, в денежном выражении он вырос на 36,7% - до \$4 млрд 442,3 млн. Экспортные поставки в страны СНГ увеличились на 34,7% - до 11 млн 350,5 тыс. тонн, в стоимостном выражении - более чем в 1,8 раза, до \$1 млрд 69,2 млн.

Одновременно вырос импорт угля в РФ - на 35,4%, до 22 млн 958,5 тыс. тонн, причем основной объем поставок пришелся на страны СНГ - 22 млн 368,4 тонн (рост - на 32,2%), а импорт из дальнего зарубежья за отчетный период вырос в 16,5 раз - до 590,1 тыс. тонн. В стоимостном выражении импорт угля в РФ повысился почти в 2 раза - до \$619,4 млн, в том числе из СНГ - в 1,6 раза, до \$498,3 млн, из дальнего зарубежья - почти в 26 раз, до \$121,2 млн.

КОММЕНТАРИИ (США, ЕВРОПА И ЮАР)

Цены на уголь изменились незначительно

PLATTS - Цены на уголь с поставкой в Антверпен-Роттердам-Амстердам и Ричардс Бэй FOB незначительно изменились, чтобы лучше отразить текущие уровни стоимости транспортировки сухогрузов, на рынке, утратившем стимул на рассматриваемой неделе. Цены на Атлантическом рынке выросли, вероятно, из-за также повышающихся цен на сырую нефть.

Некоторые источники подтвердили, что рынок был фактически равномерно сбалансирован и недостаток активности был связан по большей части с участниками, не желающих идти на большие риски на рискованном рынке.

"Это почти как если бы люди говорили о том, что держатся за прибыли, полученные вследствие невероятно удачного года, и они не хотят больше рисковать", - сказал источник в инвестиционном банке.

Platts оценил стоимость 90-дневного контракта CIF ARA на уровне \$109 за тонну, на \$9 выше, в то время как цена Ричардс Бэй FOB вернулась к отметке в \$100 за тонну - до \$105,5 за тонну, что на \$8 за тонну ниже.

Трейдерам отметили, что активный спрос был очевиден на севере Европы и в Средиземноморье. Один источник сообщил, что электростанция в Польше принимала небольшие грузы угля из Антверпена-Роттердама-Антверпена в порту на балтийском побережье.

"Русские, возможно, заполнили этот пробел, но цены, которые они запросили, были слишком высокими и теперь дело закрыто. Вы не сможете получить больше мощностей в польских портах, по крайней мере, не до конца этого года", - сказал он.

Остается вопрос, есть ли хоть у какой-то крупной европейской перерабатывающей компании короткие позиции для того, чтобы заполнить зимний период. "Я не вижу, чтобы крупные компании приобретали крупный тоннаж", - комментирует один трейдер.

Он добавил, что более мелкие потребители угля в Германии, таких, как в распределительном бизнесе, которые сжигают более 100 тыс. тонн в год, могут быть проблемы с поставками, связанные с уменьшением внутренней добычи угля.

Предложения российского балтийского угля опустились на рассматриваемой неделе до \$115 за тонну со \$130 за тонну неделей ранее, хотя один трейдер отметил низкую вероятность высокого покупательского интереса, потому что они все еще значительно превышают уровень индекса CIF ARA, API2. Российский уголь традиционно продается с премией к API2 из-за низкого содержания серы в нем.

Таблица. Цены на уголь в Европе и ЮАР (\$/тонну)

	3-7 ноября	27-31 октября	изменение в %
CIF АРА	108,2	103,4	4,64
Ричардс Бей FOB	102,9	94,5	8,89
Ньюкасл, Австралия	101,6	95,5	6,39

Источник: Platts

НОВОСТИ ДРУГИХ РЕГИОНОВ**Покупатели готовы принять 10-процентную пошлину на китайский угольный экспорт**

PLATTS - Импортёры китайского угля в Азии готовы взять на себя 10-процентный налог на экспорт, который ввел Пекин 21 августа, сообщили Platts 3 источника.

Крупнейшие покупатели в Японии и Южной Корее кажутся готовыми взять на себя налог, заявил один источник. Китай 15 августа объявил о вводе 10-процентной пошлины на экспорт энергетического угля, который ранее был свободен от налогов.

Вопреки распространенным ожиданиям, Китай оказался не готов выпустить вторую партию угольных лицензий на экспорт в 2008 году.

Источники в Азии заявили о том, что они не беспокоятся за неспособность Китая выпустить вторую партию лицензий, двое из которых отметили, что ждут выпуска в ноябре. Один из источников добавил, что, как ожидается, Пекин выпустит лицензии на 20 млн тонн.

В начале октября Platts сообщал, что Пекин, как ожидается, выпустит лицензии на экспорт по меньшей мере 10 млн тонн, что станет второй партией данных бумаг.

В этом году ожидался выпуск Китаем экспортных лицензий на 53 млн тонн энергетического и металлургического угля, 48,4 млн тонн из которых придется на энергетический уголь и 4,6 млн тонн - на металлургический.

Пока Пекин выпустил лицензии на экспорт 31,8 млн тонн на первом этапе лицензирования, из которых 29,04 млн тонн приходится на энергетический уголь и 2,76 млн тонн - на металлургический.

Недостаток от ожиданий на 2008 год, составлявших 53 млн тонн, составляет 11,2 млн. В 2007 году Китай выпустил лицензий на 70 млн тонн, из которых 64 млн тонн были на энергетический уголь и шесть млн - на металлургический.

Однако фактически китайский экспорт в 2007 году составил 53,1 млн тонн, из которых 45,3 млн тонн пришлось на энергетический уголь и 7,8 млн тонн - на металлургический, отметил источник.

Экспорт металлургического угля в 2007 году состоял из 5,26 млн тонн антрацита и 2,54 млн тонн коксующего угля.

Chubu Electric и Tohoku Electric переплачивают за уголь - источник

PLATTS - Японские Chubu Electric и Tohoku Electric полагают, что в этом году переплачивают за австралийский уголь: стоимость угля упала уже после заключения сделок о его поставках.

Компании договорились о годовой цене по срочным контрактам на австралийский уголь, поставляемый Xstrata, в диапазоне от \$135 за тонну до \$140 за тонну FOB, сообщил Platts источник в Японии. Поставки начались в октябре 2008 года, на сегодня цена опустилась ниже \$100.

Между тем 30 октября было опубликовано сообщение о том, что австралийская Centennial Coal не так давно заключила контракты по цене уже выше японской маркерной цены на 2008 финансовый год - \$125 за тонну.

"Спрос на уголь Centennial по-прежнему остается высоким, цена на него сегодня выше японской маркерной цены - \$125 за тонну, установленной в апреле 2008 года", говорится в отчете компании.

Как сообщил источник в Японии, Chubu установила цену октябрьских контрактов на уровне \$140 за тонну FOB, в то время как Tohoku договорилась о более низкой цене - в \$135 за тонну FOB.

Цена октябрьских контрактов в Японии превышает спотовую стоимость в порту Ньюкасл (Австралия), которую японский источник на 30 октября оценил ниже \$100 за тонну FOB.

Centennial ссылается на данные о заключении Xstrata полугодовых контрактов с Tokyo Electric по цене \$155 за тонну с поставкой в октябре 2008 года. Однако спотовые цены в Ньюкасле значительно снизились с момента заключения этого соглашения (между Tokyo Electric и Xstrata).

Chubu и Tohoku отклонили предложение по цене \$155 за тонну FOB на октябрь, сообщил участник японского рынка. Tokyo Electric, по его словам, не является основным покупателем угля в Японии. Крупнейшими японскими импортерами являются J-Power, Chubu и Tohoku.

Японский источник также полагает, что переговоры относительно стоимости годовых контрактов с поставкой в январе 2009 года начались с австралийских поставщиков.

Он отметил, что цена контракта на январь 2009 года должна быть ниже, чем стоимость контракта на 2008 год в размере \$125 за тонну FOB по двум причинам. Суть первой заключается в большей доступности угля, так мировой финансовый кризис спровоцировал сокращение спроса на уголь. Во-вторых, австралийские поставщики, ведущие расчеты в долларах США, извлекают выгоду из недавнего обесценивания австралийского доллара. Австралийский доллар в июле был паритетен американскому. Японский источник пояснил, что контрактная цена \$100 за тонну при переводе равна 146 австралийских долларов, тогда как в июле \$100 были эквивалентны 98,49 австралийского доллара.
