

СОДЕРЖАНИЕ

В КОРИДОРАХ ВЛАСТИ.....	3
Газ передадут из рук в руки <i>Коммерсант, Олег Гавриш, 04.07.2013.....</i>	3
Миллер готовится воевать со Ставицким <i>Экономические известия, Светлана Долинчук, 03.07.2013.....</i>	4
Правительство уволило гендиректора госконцерна "Ядерное топливо" <i>Интерфакс-Украина, 03.07.2013.....</i>	5
Суд обязал "Нафтогаз" вернуть компании Фирташа "Укргаз-Энерго" 50% акций <i>УНИАН, 03.07.2013.....</i>	5
Эксперт отмечает, что долгосрочные газовые контракты выгодны не только России <i>УНИАН, 03.07.2013.....</i>	6
Украина и РФ продвинулись в вопросе строительства ядерного завода <i>Лигабизнесинформ, 03.07.2013.....</i>	7
Коломойского обвинили в неуплате налогов <i>Экономическая правда, 03.07.2013.....</i>	7
Глава Ивано-Франковского облсовета создаст рабочую группу для подготовки проекта решения по СРП <i>Интерфакс-Украина, 03.07.2013.....</i>	8
НЕФТЬ И ГАЗ.....	9
Почему арабские шейхи проигнорировали Путина <i>УНИАН, Роман Рукомеда, 03.07.2013.....</i>	9
Ставицкий рассказал, во сколько Украине обошелся российский газ в третьем квартале <i>Корреспондент.net, 03.07.2013.....</i>	10
Украина не собирается закачивать в ПХГ требуемые "Газпромом" объемы газа <i>Левый берег, 03.07.2013.....</i>	11
Низкокачественному топливу из России и Казахстана ограничили доступ на украинский рынок <i>Экономические новости, 03.07.2013.....</i>	11
Цена нефти WTI на фоне ситуации в Египте впервые за 10 месяцев превысила отметку в 100 долл. <i>УНИАН, 03.07.2013.....</i>	12
"Черноморнефтегаз" намерен привлечь у "Всеукраинского банка развития" кредит на 150 млн грн <i>УНИАН, 03.07.2013.....</i>	12
Три немецких компании займутся модернизацией украинской ГТС, — Кожара <i>Экономические новости, 03.07.2013.....</i>	13
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА.....	14
"Укрэнерго" станет акционерным обществом. Ставицкий уверяет, что это - не прямая приватизация <i>УНИАН, 03.07.2013.....</i>	14
"Полтаватеплоэнерго" подало в суд на "Полтавагаз" за отключение газоснабжения <i>Интерфакс-Украина, 03.07.13.....</i>	14
"Киевэнерго" реконструирует подстанцию "Печерская" за 40 млн грн	

УНИАН, 03.07.2013.....	15
Киевлянам будет легче решать проблемы с горячей водой и отоплением	
<i>Сегодня, 03.07.2013.....</i>	15
"Укрэнерго" через неделю проведет аукцион по экспорту электроэнергии	
<i>Дело, 03.07.2013</i>	16
"Укртрансгаз" заказал электроэнергию на 38 миллионов	
<i>Экономическая правда, 03.07.2013</i>	17
УГОЛЬ.....	18
<hr/>	
Кто купит семь госшахт	
<i>Дело, Любомира Ремажевская, 03.07.2013</i>	18
Фонд госимущества продал акции 5 обогатительных фабрик	
<i>Дело, 03.07.2013</i>	19
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ.....	21
<hr/>	
Перспективы биогаза в Украине	
<i>Экономическая правда, Георгий Гелетуха,03.07.2013</i>	21
Французы построят ветроэлектростанцию в Запорожье	
<i>Дело, 03.07.2013</i>	24
Альтернативная энергетика к 2015 году обгонит газ — МЭА	
<i>Дело, 03.07.2013</i>	25
Apple планирует построить новую солнечную электростанцию	
<i>Экономическая правда, 03.07.2013</i>	26

Газ передадут из рук в руки

Суд обязал "Нафтогаз" передать 50% акций "УкрГаз-Энерго"

Коммерсант, Олег Гавриш, 04.07.2013

"УкрГаз-Энерго" (УГЭ) в суде добилась от НАК "Нафтогаз Украины" отказа от 50% ее акций. Их владельцами станут российский "Газпром" и предприниматель Дмитрий Фирташ, которые могут теперь претендовать на 4,8 млрд кубометров газа в украинских подземных хранилищах. Правда, получить газ компании будет непросто — жестких механизмов для того, чтобы принудить "Нафтогаз" вернуть топливо в полном объеме и сразу, у УГЭ нет.

Хозяйственный суд Киева обязал НАК "Нафтогаз Украины" вернуть 50% акций "УкрГаз-Энерго" — некогда основного поставщика газа в Украину — самой компании. Решение об этом, датированное 26 июня, вчера появилось в Госреестре судебных решений. Ощадбанк — хранитель ценных бумаг — теперь обязан перевести находящиеся на счетах "Нафтогаза" 2,5 тыс. акций УГЭ на счета последней.

УГЭ была создана в 2006 году во исполнение российско-украинских договоренностей по организации новой схемы поставок в Украину центральноазиатского и российского газа. НАК "Нафтогаз Украины" и RosUkrEnergo (по 50% принадлежат "Газпрому" и бизнесмену Дмитрию Фирташу) получили по 50% акций ЗАО. В начале 2008 года НАК "Нафтогаз Украины" и "Газпром" договорились об изменении существовавшей на тот момент схемы поставок центральноазиатского и российского газа в Украину, исключив из нее УГЭ. В то же время компания продолжала деятельность в качестве трейдера природного газа, реализовав в 2012 году на украинском рынке 648,6 млн кубометров газа. Ее доход в прошлом году составил 2,2 млрд грн, а чистая прибыль — 1,4 млрд грн.

У "Нафтогаза" еще есть возможность в течение недели оспорить решение в апелляционной инстанции, в противном случае УГЭ имеет право с участием судебных приставов физически добиться от Ощадбанка перечисления акций на свой счет, отмечает партнер фирмы "Астерс" Роман Костенко. "Но даже если будет подана апелляция, шансы ее выиграть у "Нафтогаза" очень низкие. По сути, решение о том, что НАК "Нафтогаз Украины" не является акционером УГЭ, уже принято судами всех инстанций", — говорит господин Костенко.

В феврале прошлого года Высший хозяйственный суд отказал "Нафтогазу" и Кабинету министров в пересмотре решения Верховного суда, признавшего незаконным решение учредительного собрания УГЭ, касающееся участия в СП "Нафтогаз". Решение суда было принято на основании доводов самой НАК "Нафтогаз Украины". Дело в том, что в 2008 году по инициативе премьер-министра Юлии Тимошенко "Нафтогаз" потребовал ликвидировать УГЭ, поскольку участие монополии в СП не было согласовано с Минэнерго. 1 октября 2008 года Хозсуд Киева принял решение о ликвидации УГЭ, но оно было опротестовано в кассационной инстанции. Затем Верховный суд счел необходимым вывести из числа учредителей УГЭ лишь "Нафтогаз", то есть единственным владельцем СП стала RosUkrEnergo.

В пресс-службе НАК "Нафтогаз Украины" решение не комментируют. Однако источник "Ъ" в компании признает, что оно может отрицательно сказаться на газовом балансе страны. Он напоминает, что в ноябре прошлого года УГЭ доказала в Киевском апелляционном хозсуде права на 4,8 млрд кубометров газа, которые ей должен вернуть "Нафтогаз". "Если бы мы владели половиной "УкрГаз-Энерго", то можно было бы говорить о возврате лишь 2,4 млрд кубометров газа, но в данном случае мы должны вернуть весь объем", — отмечает собеседник "Ъ". Стоимость этого газа составляет от 6,2 млрд грн (в случае его продажи теплокоммуналэнерго) до 16,8 млрд грн (в случае продажи промпотребителям).

Ситуация усугубляется еще и тем, что "Нафтогаз" сегодня находится не в самом лучшем финансовом положении, и одномоментная выдача 4,8 млрд кубометров газа может ударить по экономике компании, а также помешать планам Минэнерго по выводу монополии на прибыль, добавляет эксперт Института энергетических стратегий Юрий Корольчук. Сейчас НАК "Нафтогаз Украины" работает с убытком — в I квартале он вырос почти в два раза, до 7,7 млрд грн. А по итогам 2012 года убыток компании был 10,2 млрд грн против чистой прибыли в 7,7 млрд грн в 2011 году. Несмотря на это, в конце июня Кабмин рассмотрел финансовый план "Нафтогаза", согласно которому монополия планирует получить 600 млн грн прибыли против 10 млрд грн убытков годом ранее.

В то же время жестких механизмов для того, чтобы принудить НАК "Нафтогаз Украины" вернуть топливо в полном объеме и сразу, у УГЭ нет, добавляет глава правления альянса

"Новая энергия Украины" Валерий Боровик. Банкротство предприятий ТЭК запрещено законом "О мерах, направленных на обеспечение стабильного функционирования предприятий топливно-энергетического комплекса". А физически монополия не располагает 4,8 млрд кубометров газа в подземных хранилищах. В хранилищах сегодня, по данным Минэнерго, всего находится порядка 5,5 млрд кубометров газа, причем большая часть — это топливо Ostchem и частных добытчиков.

[В содержание>>](#)

Миллер готовится воевать со Ставицким

Экономические известия, Светлана Долинчук, 03.07.2013

Политика, которую осуществляет глава Минэнергоуглепрома Эдуард Ставицкий для сокращения убытков «Нефтегаза», угрожает стабильности поставок газа в страны Евросоюза через Украину, считают в «Газпроме».

Вице-премьер Юрий Бойко, несмотря на то, что президент Виктор Янукович отстранил его от непосредственного управления Минэнергоуглепромом, по-прежнему контролирует переговорный процесс с «Газпромом» в правительстве Николая Азарова.

Предправления российской монополии Алексей Миллер еще ни разу не встретился с Эдуардом Ставицким после назначения его на министерский пост в декабре прошлого года, хотя функции именно этого чиновника предполагают непосредственное ведение переговоров по газу с РФ на корпоративном уровне. Зато глава «Газпрома» регулярно продолжает обсуждать проблемные вопросы с Юрием Бойко, который в статусе вице-преьера курирует украинский ТЭК.

Во время последней такой встречи Алексей Миллер сообщил о предпосылках для очередной газовой войны с Украиной. По традиции, он обвинил украинских партнеров «Газпрома» в создании условий для нарушения стабильности поставок российского газа в ЕС. Монополия «видит серьезные риски для поставок газа в Европу предстоящей зимой, если Украина не примет мер по закачке газа в подземные хранилища газа (ПХГ) в установленном объеме». Об этом, как свидетельствует пресс-служба «Газпрома», заявил Алексей Миллер на переговорах с Юрием Бойко в Москве 2 июля.

«Для выполнения украинской компанией обязательств по бесперебойному транзиту российского газа в Европу в ПХГ Украины к началу осенне-зимнего сезона должно находиться более 19 млрд. куб. м газа, тогда как в настоящее время, по информации «Газпрома», запасы газа в хранилищах составляют 7,5 млрд куб. м», — говорится в сообщении.

На встрече также шла речь о том, что дополнительным финансовым ресурсом для закачки «Нефтегазом Украины» газа в ПХГ стал авансовый платеж «Газпрома» за транзит газа в размере \$1 млрд., решение о предоставлении которого было принято 26 июня 2013 г. «Чтобы помочь нашим украинским друзьям», — так Алексей Миллер прокомментировал это решение.

Как сообщали «i», на прошлой неделе Алексей Миллер заявил, что «Газпром» не намерен менять практику и самостоятельно закачивать газ в ПХГ на западной границе Украины, чтобы использовать это топливо во время пикового спроса потребителей в Европе в осенне-зимний период. «У «Газпрома» есть сугубо негативный опыт по закачке газа в ПХГ Украины», — отметил он.

Однако Эдуард Ставицкий считает, что «Газпром» должен закачивать газ в украинские ПХГ и оплачивать их аренду за счет собственных средств. Ранее он говорил, что к началу отопительного сезона в хранилищах будет находиться лишь 14-16 млрд. куб. м газа, тогда как в прошлом году было закачено 21 млрд куб. м. Еще 5-6 млрд куб. м газа «Нефтегаз» обычно закачивал для обеспечения бесперебойного транзита российского газа зимой.

Но теперь Минэнергоуглепром, который непосредственно управляет госхолдингом, отказался от такой практики, чтобы сократить его затраты и вывести на безубыточный уровень (такое условие выдвинул Международный валютный фонд, чтобы продолжить кредитование украинской экономики, которая находится в кризисном состоянии и испытывает дефицит финансовых ресурсов).

Несмотря на попытки команды «младореформаторов» в Кабмине взять на себя полное управление и контроль над стратегическими отраслями экономики, им это не совсем удастся. «Не хватает опыта и связей для того, чтобы оставить не у дел чиновников старшего поколения, которые имеют лоббистов не только среди олигархов, но и на межгосударственном уровне. А Кремль никогда не скрывал своих устремлений усилить контроль над украинской экономикой и,

в частности, газотранспортной системой», — сказал «i» один из политологов, близкий Администрации президента. Он прогнозирует, что с приближением избирательной кампании 2015 г. противостояние в правительстве будет усиливаться.

Речь, прежде всего, идет о расширении влияния первого вице-премьера Сергея Арбузова, который после стремительного взлета по государственной карьерной лестнице оказался наделенным мощными полномочиями — стал куратором основных финансовых потоков, возглавив аграрную политику, в том числе продовольственную, экономическое развитие, торговлю, социальную политику, формирование доходов и сборов.

А пока, по мнению политолога Вадима Карасева, в правительстве выгодно двоевластие, когда Кабмином по сути управляет и Николай Азаров, и Сергей Арбузов. «Выгода для Азарова в том, что он понимает: пока Арбузов наготове на премьерство, руководить экономикой будет исключительно он. А Арбузов осознает, что Азаров фактически «высидит» для него место, берет на себя весь негатив по поводу экономической ситуации», — пояснил эксперт.

Подобный расклад находит отражение и в управлении нефтегазовым сектором, в котором основные функции распределены между Юрием Бойко и Эдуардом Ставицким. Но последнему так и не удалось отодвинуть своего предшественника в министерстве от решения стратегических задач, связанных с «Газпромом» и Владимиром Путиным, с которым, в свою очередь, не может найти взаимопонимание Виктор Янукович. А именно украинский президент, как известно, является главным лоббистом интересов «младореформаторов», которые считаются ближайшим окружением его старшего сына Александра.

[В содержание>>](#)

Правительство уволило гендиректора госконцерна "Ядерное топливо"

Интерфакс-Украина, 03.07.2013

Кабинет министров Украины уволил Татьяну Амосову с должности генерального директора государственного концерна "Ядерное топливо".

Согласно соответствующему правительственному распоряжению, текстом которого располагает агентство "Интерфакс-Украина", Т.Амосова уволена за грубое нарушение норм трудового законодательства в ситуации с увольнением своего первого заместителя Бориса Билыка.

"Ядерное топливо" создано с целью организации на территории Украины отдельных элементов ядерно-топливного цикла, таких как производство комплектующих ядерного топлива для атомных электростанций и сборка топливных кассет.

"Ядерное топливо" объединяет четыре госпредприятия - "Восточный горно-обогатительный комбинат", "Смолы", "Днепропетровский завод прецизионных труб" и "Украинский научно-исследовательский и проектно-разведочный институт промышленной технологии".

С конца 2011 года на госконцерн "Ядерное топливо" возложены функции эксплуатирующей организации предприятия по производству ядерного топлива для реакторов ВВЭР.

Соглашение о строительстве объекта было подписано в октябре 2010 года. Украина в лице ГК "Ядерное топливо" станет владельцем 50% +1 акция совместного частного акционерного общества "Завод по производству ядерного топлива" (ЧАО "ЗПЯТ"), российская топливная компания "ТВЭЛ" получит 50%-1 акция.

[В содержание>>](#)

Суд обязал «Нафтогаз» вернуть компании Фирташа «Укргаз-Энерго» 50% акций

УНИАН, 03.07.2013

Хозяйственный суд Киева обязал НАК «Нафтогаз Украины» вернуть «Укргаз-Энерго», которое с апреля 2006 года по январь 2008 года было единственным поставщиком природного газа в Украину, 50% акций предприятия, которыми владеет НАК.

Об этом говорится в постановлении, обнародованном в Едином госреестре судебных решений.

«Обязать Публичное акционерное общество «Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины» вернуть Закрытому акционерному обществу «Укргаз-Энерго» простые именные акции Закрытого акционерного общества «Укргаз-Энерго» в количестве 2500 штук

номинальной стоимостью 1000 грн каждая», - говорится в постановлении суда.

Также суд обязал «Ощадбанк», являющийся хранителем акций, принадлежащих «Нафтогазу», перевести со счетов «Нафтогаз Украины» 2500 акций «УкрГаз-Энерго» на счет самого предприятия.

Как ранее сообщал УНИАН, в конце октября 2012 года Киевский апелляционный хозяйственный суд оставил в силе решение Хозяйственного суда Киева о признании права собственности компании "УкрГаз-Энерго" (Киев) на 4,862 млрд куб м газа, находящегося в подземных хранилищах газа (ПХГ) компании "Укртрансгаз".

1 октября 2008 года Хозяйственный суд Киева принял решение о ликвидации «УкрГаз-Энерго». Суд также признал недействительным решение учредительного собрания основателей компании от 2 февраля 2006 года, решение общего собрания акционеров от 28 апреля 2007 года, устав компании.

1 июня 2009 года Киевский апелляционный хозяйственный суд внес изменения в решение первой инстанции. В частности, хозсуд решил просто прекратить деятельность «УкрГаз-Энерго» путем ликвидации, а апелляционная инстанция обязала учредителей СП – НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo совместно осуществить меры по ликвидации.

Требование НАК «Нафтогаз Украины» о создании ликвидационной комиссии было отклонено, а сама компания ликвидирована не была.

Киевский апелляционный хозяйственный суд своим постановлением от 30 июня 2011 года признал недействительным решение учредительного собрания совместного предприятия ЗАО «УкрГаз-Энерго» (г. Киев) от 2 февраля 2006 года в части участия НАК «Нафтогаз Украины» в создании этого СП, а также признал недействительным устав «УкрГаз-Энерго» в части участия «Нафтогаза» в капитале этой компании.

Справка УНИАН. Созданное в феврале 2006 года ЗАО «УкрГаз-Энерго» является совместным предприятием НАК «Нафтогаз Украины» и компании RosUkrEnergo AG (Швейцария). С апреля 2006 года по январь 2008 года ЗАО «УкрГаз-Энерго» было единственным поставщиком природного газа в Украину.

В марте 2011 года Национальная комиссия по регулированию энергетики выдала «УкрГаз-Энерго» лицензию на поставку 4,8 млрд куб. м природного газа и газа-метана угольных месторождений в год по нерегулируемому тарифу сроком на 5 лет.

[В содержание>>](#)

Эксперт отмечает, что долгосрочные газовые контракты выгодны не только России

УНИАН, 03.07.2013

Москва. Россия, являющаяся крупнейшим поставщиком газа в Украину, в одиночку отстаивает долгосрочные газовые контракты в Европе, хотя это нужно и другим экспортерам.

Об этом собственному корреспонденту УНИАН в РФ сказал заместитель директора Института национальной энергетики РФ (Москва) Николай Хренков, комментируя прошедший в Москве саммит Форума стран – экспортеров газа.

«В отношении того же Третьего пакета (так называемый третий энергопакет в Евросоюзе – УНИАН) сейчас складывается ситуация, когда долгосрочные контракты с привязкой к нефтяным ценам Россия отстаивает в одиночку, хотя в этом заинтересованы и другие поставщики газа в Европу, в частности Алжир, в перспективе Азербайджан и другие», - сказал Хренков.

При этом он отметил, что Еврокомиссия сейчас пытается перевести на себя полномочия по заключению газовых контрактов от лица всего Евросоюза со странами-экспортерами, то есть сломать многолетнюю схему, когда страны подписывали договоры напрямую на основе межправительственных соглашений.

«Логично, чтобы усилиям наднационального органа, коим является Еврокомиссия, противостоял также наднациональный орган, представляющий интересы государств-экспортеров», - считает эксперт.

По его мнению, идея президента РФ Владимира Путина о том, что Форум стран – экспортеров газа (ФСЭГ) должен противостоять нормам «третьего энергопакета», логичная и правильная. «Для чего же еще нужен ФСЭГ, как не для того, чтобы отстаивать общие интересы экспортеров газа?» - сказал он.

При этом Хренков отметил, что в настоящее время это хорошо в теории. «В настоящее

время ФСЭГ не имеет достаточных рычагов, чтобы в должной мере отстаивать коллективные интересы его участников», - признал он. По мнению Хренкова, одной из главных причин этого является отсутствие универсального единого газового рынка, как это имеет место с рынком нефтяным.

Он отметил, что рынки газа в России, США, ЕС, в Восточной Азии сильно отличаются друг от друга по механизмам поставок газа, по системе ценообразования, по методам государственного регулирования. «Это позволяет поставщикам газа, особенно производителям СПГ (сжиженный природный газ – УНИАН), маневрировать, отправляя газ на более маржинальные рынки. Таким образом, им нет особой нужды тратить время на долгие и нудные переговорные баталии. Но мировой рынок, пусть и не быстро, также будет двигаться в сторону унификации – и вот в этой ситуации очень важно для всех участников рынка определить единые правила игры, на каких принципах этот рынок будет функционировать», – считает Хренков.

Он убежден, что решение этой проблемы должно стать главной задачей ФСЭГ. «Если организация сумеет с ней справиться, то ее роль как выразителя интересов большинства экспортеров газа на мировом энергетическом рынке станет весьма ощутимой», - добавил эксперт.

Как сообщал УНИАН, 1 июля Форум стран – экспортеров газа (ФСЭГ) принял резолюцию, в которой заявлено о намерении координировать действия для защиты интересов своих государств во взаимодействии с регуляторными органами стран – потребителей природного газа, отстаивать долгосрочные контракты и продолжать поддержку ценообразования на газ на основе индексации к ценам нефти и нефтепродуктов.

[В содержание>>](#)

Украина и РФ продвинулись в вопросе строительства ядерного завода

ЛигаБизнесИнформ, 03.07.2013

По словам главы Минэнерго Эдуарда Ставицкого, Россия готова финансировать очередную эмиссию акций Завода по производству ядерного топлива в Украине

Россия подтвердила готовность участвовать в финансировании очередной эмиссии акций Завода по производству ядерного топлива в Украине на сумму \$50 млн. Об этом сообщил сегодня на брифинге министр энергетики и угольной промышленности Эдуард Ставицкий.

Как передает корреспондент ЛІГАБізнесІнформ, Ставицкий отметил, что на прошлой неделе он встречался с генеральным директором Росатома Сергеем Кириенко. "По результатам встречи была подтверждена готовность российской стороны о финансировании очередной эмиссии акций частного акционерного общества Завод по производству ядерного топлива" на сумму около \$50 млн.", - отметил министр.

Напомним, госконцерн Ядерное топливо и российское ОАО ТВЭЛ 27 октября 2010г. подписали соглашение о создании совместного предприятия для строительства завода по производству ядерного топлива. Стоимость проекта - около \$462,5 млн., в том числе \$139 млн. - это расходы, связанные с приобретением технологий производства ядерного топлива. Первую очередь завода планируется запустить в 2015 году и вывести его на полную мощность в 2020 году.

Завод строит украинско-российское предприятие Завод по производству ядерного топлива, в котором украинский концерн Ядерное топливо владеет 50% плюс 1 акция, а ОАО ТВЭЛ - 50% минус 1 акция.

[В содержание>>](#)

Коломойского обвинили в неуплате налогов

Экономическая правда, 03.07.2013

ОАО "НПК-Галичина" не уплатило в госбюджет почти полмиллиона гривен дивидендов по результатам финансово-хозяйственной деятельности общества за 2008 год.

Об этом сообщил народный депутат, член комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности Игорь Васюник.

По его словам, согласно законодательству, общество, в уставном капитале которого есть корпоративные права государства, должно платить в госбюджет средства на выплату дивидендов по результатам финансово-хозяйственной деятельности. Однако ОАО "НПК-

Галичина" не уплатила в госбюджет необходимой суммы от части чистой прибыли общества.

"Речь идет о невыплате дивидендов за 2008 год на сумму свыше 468 тыс гривен, что составляет 15% от чистой прибыли "НПК-Галичина". То есть общество, 25% акций которого принадлежат государству, отказалось платить обязательные платежи в госбюджет. Об уклонения вы плат, в частности, свидетельствуют результаты внеплановой проверки налоговой службой Львова ", - заявил Васюник.

По его словам, одновременно дальнейшие действия налоговой свидетельствуют о ее некомпетентности или наводят на мысль о преднамеренном затягивании дела. Вместо того, чтобы подать исковое в хозяйственный суд, дело рассматривал Львовский окружной админсуд. Соответственно, последний вполне законно отказал налоговой в удовлетворении иска и дело опять остановилось.

Нардеп добавил, что по этому вопросу уже направлено обращение к Генеральному прокурору с просьбой провести проверку указанных фактов на предмет наличия признаков уголовных преступлений и, при наличии оснований, начать досудебное расследование. Соответствующее обращение подписали также народные депутаты МГО "Львовщина".

Добавим, что инвесторы ОАО "НПК-Галичина" уже в течение 10 лет не выполняют инвестиционных обязательств на около 260 млн долларов. Фонд госимущества в течение этого времени безрезультатно судится с инвесторами, чтобы вернуть общество в государственную собственность. Как известно, НПК "Галичина" контролирует группа компаний, аффилированных с Приватбанком, одним из акционеров которого является Игорь Коломойский.

[В содержание>>](#)

Глава Ивано-Франковского облсовета создаст рабочую группу для подготовки проекта решения по СРП

Интерфакс-Украина, 03.07.2013

Председатель Ивано-Франковского областного совета Василий Скрипничук намерен создать рабочую группу для подготовки на сессию облсовета проекта решения по соглашению о разделе продукции (СРП) между государством Украина и "Шеврон Юкрейн Б.В." и обществом с ограниченной ответственностью "Недра Олесская" при добыче углеродов на участке Олесская.

"Мы готовим, и уже на этой неделе будет, очевидно, выдано распоряжение о создании рабочей группы по подготовке данного вопроса. Эта рабочая группа должна изучить все материалы, которые у нас есть, изучить проект данного соглашения и предложить проект решения на очередную сессию облсовета", - сообщил он в вечернем эфире областного телевидения "Галичина" во вторник.

По словам В.Скрипничука, в ее состав войдут представители всех одиннадцати постоянных депутатских комиссий и депутатских фракций облсовета, обл администрации, общественных экологических организаций, ученые местного университета нефти и газа, а также пригласят представителей соответствующих министерств и компании Chevron.

"Эта рабочая группа должна наработать проект решения и не столько проект решения – согласовать или не согласовать, а, собственно, должна наработать видение этого процесса, чтобы знать, какие выгоды и какие риски могут быть в процессе добычи (сланцевого газа – ИФ) для того, чтобы иметь возможность шире ознакомить общественность с тем, что принимает областной совет, поскольку это очень важное решение, и чтобы обезопасить себя от тех возможных негативных последствий, которые бывают в отдельных случаях", - пояснил председатель облсовета.

Как сообщалось ранее, Ивано-Франковский облсовет выставил для общественного обсуждения проект СРП между государством Украина и "Шеврон Юкрейн Б.В." и обществом с ограниченной ответственностью "Недра Олесская".

Chevron намерена инвестировать \$25 млрд. в разработку и добычу природного газа из сланцевых пород на Олесской площади.

[В содержание>>](#)

Почему арабские шейхи проигнорировали Путина

УНИАН, Роман Рукомеда, 03.07.2013

Президент России Владимир Путин решил обрести союзника в борьбе с европейской «газовой бюрократией». Пробная ставка была сделана на страны «газового ОПЕК» - участников Форума стран-экспортеров газа. Совместно эти государства (основные из них – Россия, Венесуэла, Иран, Катар, Боливия, Алжир) обладают порядка 70% запасов природного газа и 44% долей мирового экспорта «голубого топлива». До последнего времени они могли существенно влиять на правила игры на рынке. Кардинально изменила ситуацию сланцевая революция в США и организация Европой единой энергосистемы с акцентом на развитии возобновляемой энергетики.

С момента формального образования (2008 год) и по сегодняшний день Форум стран-экспортеров газа так и не стал сплоченной организацией, защищающей интересы всех ее членов. К примеру, Катар и Россия жестко конкурируют на мировых рынках (в особенности в Европе), даже не пытаясь найти компромисс. Пока Форум выполняет исключительно роль общей площадки основных экспортеров газа для озвучивания наиболее весомых глобальных проблем и предложений сценариев развития ситуации. Базовая цель создания «газового ОПЕК» - регулирование цен на спотовых рынках газа - так и не достигнута. В то же время, экспортные принципы стран-участниц ФСЭГ («бери или плати», а также привязка газовых цен к нефтяным) вскоре могут быть разрушены.

Один из главных нарушителей спокойствия «газового ОПЕК» – Европейский Союз, который начал смещать акцент с долгосрочных контрактов на спотовые рынки. Именно по этой причине Путин на саммите ФСЭГ заявил, что «ключевой задачей Форума должна стать выработка солидарной позиции по вопросам ценообразования для снижения избыточной волатильности цен на газ».

Хотя Путин и утверждает, что «участники ФСЭГ не будут создавать картель или становиться «газовой ОПЕК», но его цель максимально использовать Форум для лоббирования и защиты российских интересов в Европе (на основном рынке без альтернативы в среднесрочной перспективе). Именно поэтому он призвал руководство стран ФСЭГ выступить единым фронтом для смягчения Евросоюзом условий Третьего энергопакета, настаивая на поддержке долгосрочных контрактов. Путин отмечает, что основная угроза требований ЕС исходит из попыток навязать экономически неприемлемые для производителей условия поставок газа, изменение долгосрочных контрактов, перекраивание ценообразования. Заявление российского президента о том, что потребление газа в Европе будет расти по причине высокой экологичности топлива, не совсем уместно, учитывая динамику развития «чистой» возобновляемой энергетики в Европе.

Тревогу у «газового ОПЕК» вызывает и разработка сланцевого газа в США с перспективой экспорта СПГ на мировые рынки, а также продвижение американской технологии в нынешние страны-потребители газа. Таким образом, «сланцевый» вызов носит многоплановый характер, хотя Путин утверждает, что «Россию это не беспокоит».

Попытка российского президента сделать ФСЭГ самостоятельным игроком, устанавливающим правила на мировом рынке, имеет низкие шансы на успех. «Газовый ОПЕК» не объединен общей идеологией, кроме как желанием удержать высокие цены на газ. Этот фактор не препятствует усилению конкуренции среди стран организации. Совместные действия участников Форума, например, приостановка проектов по добыче газа, также маловероятны, поскольку большинство экспортеров ориентировано на разные рынки с конкретными контрактными обязательствами. Повлиять на реализацию Третьего энергетического пакета ЕС призывами также вряд ли удастся.

Кроме того, по итогам саммита Форума стали очевидны конфликт интересов его членов, разновекторный характер энергетической политики государств объединения и низкие перспективы развития самого ФСЭГ. Судя по всему, «газовый ОПЕК», несмотря на реанимационные попытки Путина, не будет далее существовать как Организация, а останется, в лучшем случае, поводом для встречи ключевых газовых экспортеров.

Для Украины саммит «газового ОПЕК» подтвердил начало периода доминирования на газовых рынках интересов потребителей, а не производителей. С каждым месяцем позиции стран-экспортеров, ориентированных на долгосрочные контракты и привязку газовых цен к

нефтепродуктам, будут слабнуть, что открывает возможности как для инициирования пересмотра контрактов с Россией, так и для динамичного развития импорта газа из Европы. Поскольку Украина входит в Европейское энергетическое сообщество и является одним из европейских лидеров в сфере развития технологий добычи сланцевых углеводородов, шансы на сбалансированное развитие отечественной энергосферы остаются высокими. Российская попытка «приподнять» «газовый ОПЕК» угрозы для Украины не представляет, поскольку, похоже, обречена на неудачу. Тем не менее, для энергетического успеха Украине не достаточно наблюдать за ослаблением конкурентов, необходимо проводить модернизацию собственных энергетических отраслей, учитывая благоприятную внешнюю конъюнктуру.

***Участниками Форума стран-экспортеров газа являются Алжир, Боливия, Венесуэла, Египет, Иран, Катар, Ливия, Нигерия, Россия, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея, Оман, ОАЭ. Статус наблюдателя у Казахстана, Ирака, Нидерландов, Норвегии. Первый саммит состоялся 15 ноября 2011 года в Дохе /Катар/, где находится штаб-квартира организации.

[В содержание>>](#)

Ставицкий рассказал, во сколько Украине обошелся российский газ в третьем квартале

Корреспондент.net, 03.07.2013

В третьем квартале 2013 года цена российского природного газа для НАК Нафтогаз Украины составляет около \$400 за 1 тыс. куб. м, сообщил министр энергетики и угольной промышленности Украины Эдуард Ставицкий.

"Относительно ценообразования по контракту Нафтогаза и Газпрома на третий квартал (цена - ред.) приблизительно составляет \$400", - сказал он.

В то же время министр сообщил, что цена газа, закупаемого в Европе по реверсной схеме, колеблется в пределах \$340-370 за тысячу кубометров.

"На сегодня цена колеблется в пределах \$340-370 за тысячу кубометров. Но мы еще должны учитывать дополнительный маршрут, потому что осуществляем физические поставки газа по реверсным маршрутам", - сказал Ставицкий.

Он также отметил, что Украина сейчас закупает газ по спотовым ценам на хабах в Австрии и Германии.

Кроме вышесказанного министр заявил что он оценивает объем реверсных поставок газа в более чем 30 млрд куб. м газа в год. "Если сложить все реверсные маршруты, которые мы прорабатываем, это будет более чем 30 млрд куб. м газа в год, что позволит на 100% диверсифицировать поставки природного газа для нашей экономики", - сообщил он.

Также Ставицкий подчеркнул, что запасы газа в подземных хранилищах (ПХГ) в размере 14 млрд куб. м к началу отопительного сезона позволят Украине обеспечить технологический режим транспортировки российского природного газа в европейские страны.

Отметим, вчера Газпром заверил, что запасы газа в украинских ПХГ перед осенне-зимним отопительным сезоном для обеспечения транзита должны составлять минимум 19 млрд куб. м.

Как сообщалось ранее, цена российского газа по контракту от 2009 года между Нафтогазом и компанией Газпром, с учетом "харьковской скидки" в июне 2013 года составила \$426,1 за 1 тыс. кубометров.

Также стало известно, что цена российского природного газа для компании Нафтогаз Украины в первом квартале 2013 года с учетом скидки составила более \$406 США за тыс. куб. м.

Напомним, что в 2012 году цена российского газа для Нафтогаза составляла: в первом квартале - около \$416 за 1 тыс. куб. м, во втором квартале - \$425, в третьем - \$426, в четвертом - около \$430 за 1 тыс. куб. м.

Среднегодовая цена на российский газ, заложенная в Государственном бюджете на 2013 год, составляет \$421 за тысячу кубометров.

Газпром и Нафтогаз 19 января 2009 года подписали два контракта: купли-продажи на период с 2009 по 2019 годы; об объемах и условиях транзита газа через Украину на 2009-2019 годы. В 2009 году для Украины была сделана скидка в 20% от европейской цены на газ, с начала 2010 года стороны перешли к рыночной стоимости.

После прихода к власти в 2010 году Виктора Януковича был инициирован пересмотр

цены на газ для Украины. В рамках рабочего визита президента РФ Дмитрия Медведева 21 апреля 2010 года в Харькове были подписаны дополнения к контракту, увеличивающие закупку газа

Нафтогазом в текущем году до 36,5 миллиарда кубометров, а также предусматривающие скидку в цене на величину снижения российским правительством пошлины для поставок газа в Украину. Пошлина была обнулена, как следствие, снижение составило 30% от контрактной цены газа.

Украина ведет с РФ длительные переговоры о снижении цены на газ, которую Киев считает несправедливой, а сами контракты, подписанные правительством экс-премьера Юлии Тимошенко, по мнению Президента Украины Виктора Януковича, - кабальными.

В январе текущего года Газпром выставил Нафтогазу Украины счет на \$7 млрд. Это неустойка за невыполнение контракта по закупкам газа. Власти Украины получения счета подтвердили, но признали, что платить не собираются.

Суть конфликта проста - еще в бытность премьером Украины Юлии Тимошенко две компании подписали долгосрочный контракт. По нему Киев обязывался покупать у Москвы как минимум 41 млрд. кубометров газа в год. А если потребляет меньше, то обязан заплатить неустойку. В последние годы поставки резко сократились. Во-первых, цены на газ кусаются. Ведь с недавнего времени Украина покупает его почти по европейским тарифам. Во-вторых, кризис. В прошлом году Нафтогаз купил всего 33 млрд кубометров. И сразу же, естественно, попал на пени и штрафы за недобор газа.

Подчеркнем, что сейчас Украина в рамках избранной линии экономической политики, направленной на снижение энергозависимости от России и ее дорогого газа, пытается реализовать различные энергетические проекты. Ведутся переговоры о закупках газа в Европе, Азербайджане, Туркменистане. В Нафтогазе сообщали, что Украина ведет переговоры с Румынией и Словакией об организации реверсных поставок газа через территорию этих стран.

[В содержание>>](#)

Украина не собирается закачивать в ПХГ требуемые "Газпромом" объемы газа

Левый берег, 03.07.2013

В предыдущие годы для подстраховки закачивалось на 5-6 млрд куб. м больше.

Министр энергетики и угольной промышленности Эдуард Ставицкий уверяет, что запасы газа в украинских подземных хранилищах на уровне 14 миллиардов кубометров обеспечат бесперебойный транзит российского газа европейским потребителям.

Об этом он сказал журналистам, передает "РИА Новости-Украина".

На минувшей неделе глава "Газпрома" Алексей Миллер заявил, что российский газовый холдинг видит серьезные риски для транзита газа в Европу через украинскую территорию, поскольку Украина закачала 7,5 миллиарда кубов в подземные хранилища из необходимых 19 миллиардов. Ставицкий ранее сообщал, что Киев к отопительному сезону планирует закачать в подземные хранилища 14-16 миллиардов кубов голубого топлива.

"Четырнадцать миллиардов кубометров - это тот ресурс, который позволяет безболезненно транспортировать и обеспечивать технологические режимы транспортирования природного газа на территорию ЕС", - сказал Ставицкий.

"Угрозы абсолютно никакой нет", - добавил он. Заявление "Газпрома" о рисках для транзита российского газа Ставицкий назвал "некоторыми спекуляциями".

В конце июня Миллер заявил, что "Газпром" больше не будет авансировать транзит газа через территорию Украины. За несколько дней до этого "Газпром" сообщил, что предоставит "Нафтогазу" аванс в размере 1 миллиард долларов на закупку газа для закачки в ПХГ, наполнение которых необходимо для обеспечения бесперебойного транзита российского "голубого топлива" в Европу в зимний период.

[В содержание>>](#)

Низкокачественному топливу из России и Казахстана ограничили доступ на украинский рынок

Экономические новости, 03.07.2013

Топливо стандарта Евро-2 и Евро-3, которое с 1 июля уже не может ввозиться в Украину

из-за истечения сроков действия старых ГОСТов качества, импортировалось преимущественно из России и Казахстана.

Об этом рассказал президент Киевского международного энергетического клуба («Q-Club») Александр Тодийчук.

«Возможность сбыта низкокачественного горючего в Украине всегда дополнительно стимулировала импорт подержанной техники, не особенно востребованной в других странах», — добавил при этом эксперт.

По словам А. Тодийчука, усиление государственного контроля за качеством нефтепродуктов на границе на внутри Украины может способствовать детенизации рынка горючего и, соответственно, росту доходов бюджета.

«Здесь должен быть комплексный подход. Главное — убрать почву для коррупции, чтобы контроль был действительно объективным. Если государство это обеспечит, потребители не так негативно воспримут даже повышение акцизов, поскольку будут видеть большее соответствие между ценой и качеством, чем то, что сейчас имеет место», — отметил эксперт.

Недавно премьер Н.Азаров поручил Министерству доходов и сборов усилить контроль за качеством импортных нефтепродуктов. Согласно действующему законодательству, проверкой топлива на АЗС должна заниматься Госпотребинспекция.

Как сообщалось, 1 июля закончилась действие ДСТУ 4063:2001 «Бензины автомобильные. Технические условия» и ДСТУ 3868-99 «Топливо дизельное. Технические условия». Таким образом, в настоящее время в Украине действуют только ДСТУ 4839:2007 «Бензины автомобильные повышенного качества» и ДСТУ 4840:2007 «Топливо дизельное повышенного качества» (во многом соответствуют требованиям EN228 и EN590). Как следствие, большой объем нефтепродуктов (в частности, бензин А-76/80), поставляемые в Украину, автоматически оказался вне закона.

[В содержание>>](#)

Цена нефти WTI на фоне ситуации в Египте впервые за 10 месяцев превысила отметку в 100 долл.

Униан, 03.07.2013

На мировых торгах в среду, 3 июля, цены на нефть растут, а стоимость марки WTI превысила отметку 100 долларов за баррель впервые с сентября прошлого года на фоне политической напряженности в Египте.

Так, цена августовских фьючерсов на североморскую нефтяную смесь марки Brent Crude Oil уже увеличилась на 1,07% - до 105,11 доллара за баррель.

Стоимость августовских фьючерсов на легкую нефть марки WTI повысилась на 2,25% и составила 101,84 доллара за баррель, передает Bloomberg.

Очередной политический кризис в Египте начался 30 июня после массовых акций протеста против правления президента-исламиста Мухаммеда Мурси. В знак солидарности с протестующими в отставку ушли несколько министров правительства, губернаторы регионов. В понедельник, 1 июля, командование ВС Египта выступило с ультиматумом, в котором предоставило политикам 48 часов для урегулирования ситуации. Во вторник, 2 июля, вечером Мурси после длительной паузы ответил на этот ультиматум отказом.

Аналитики полагают, что на данный момент страна встала перед вероятностью очередного кризиса, очевидного выхода из которого нет. В связи с чем рынок будет расти на фоне неопределенности.

[В содержание>>](#)

«Черноморнефтегаз» намерен привлечь у «Всеукраинского банка развития» кредит на 150 млн грн

УНИАН, 03.07.2013

Крупный украинский добытчик газа государственное акционерное общество «Черноморнефтегаз» (АР Крым, Симферополь) намерен привлечь у «Всеукраинского банка развития» кредит на сумму 150 млн грн, говорится в сообщении компании на официальном веб-портале «Государственные закупки».

Согласно сообщению, компания планирует привлечь кредитные средства сроком на один год.

Конечный срок подписания договора - 1 августа 2013 года.

Как ранее сообщал УНИАН, в марте 2013 года «Черноморнефтегаз» сообщал о намерении привлечь кредит на сумму 150 млн грн для приобретения материалов, сырья, оборудования, оплаты выполненных работ и услуг, кредиторской задолженности, выплаты заработной платы, уплаты налогов и других обязательных сборов.

«Черноморнефтегаз» в январе-марте 2013 года получил по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) чистый убыток в размере 391,952 млн грн, в то время как аналогичный период прошлого года компания закончила с чистой прибылью 2,54 млн грн.

2012 год компания завершила с чистым убытком, рассчитанным по международным стандартам финансовой отчетности, в размере 1,337 млрд грн.

Справка УНИАН. Госпредприятие «Черноморнефтегаз» входит в состав НАК «Нафтогаз Украины» и специализируется на разведке и добыче нефти и газа в акватории Черного и Азовского морей.

В настоящее время на шельфе Черного и Азовского морей и в сухопутной части Крыма «Черноморнефтегаз» разрабатывает 3 газоконденсатных, 6 газовых и 1 нефтяное месторождение.

[В содержание>>](#)

Три немецких компании займутся модернизацией украинской ГТС, — Кожара

Экономические новости, 03.07.2013

Украина намерена привлечь немецкие компании Siemens AG, Deutsche Bank AG и Ferrostaal GmbH для модернизации своей газотранспортной системы, сообщает агентство Bloomberg со ссылкой на заявление министра иностранных дел Украины Леонида Кожары.

«Правительство Украины, ища более тесные связи с Европейским Союзом и повышения безопасности поставок газа, намерено расширить проект, подготовленный тремя компаниями в прошлом году, чтобы модернизировать часть газопровода Союз, — заявил Кожара, выступая перед Немецкому обществом внешней политики (DGAP).

Глава украинского МИД отметил, что Украина особенно заинтересована в развитии подземных хранилищ газа. «Нашей целью является расширить этот проект на всю украинскую газотранспортную систему», — сказал он.

Напомним, что, по словам главы российского Фонда национальной энергетической безопасности Константина Симонова, Россия не станет снижать цену на газ для Украины, не получив под контроль украинскую газотранспортную систему.

[В содержание>>](#)

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

"Укрэнерго" станет акционерным обществом. Ставицкий уверяет, что это - не прямая приватизация

УНИАН, 03.07.2013

Акционирование национальной энергетической компании «Укрэнерго» прописано в соответствующих поручениях Кабинета министров и не означает прямой приватизации компании.

Как передает корреспондент УНИАН, об этом во время брифинга в Кабинете министров заявил министр энергетики и угольной промышленности Украины Эдуард Ставицкий.

«Минэнерго разрабатывает законопроект (об акционировании «Укрэнерго» - УНИАН), так как есть поручение и мы переводим все наши структуры в ПАО (публичное акционерное общество – УНИАН). Потому это не может означать прямой приватизации», - отметил министр.

При этом он подчеркнул, что акционирование – это способ эффективного управления компаниями. «Мы выполняем то, что ранее было поручено Кабмином. У нас все государственные компании корпоратизируются для облегчения управления и оптимизации производства», - сказал министр.

Напомним, в ряде СМИ появилась информация о том, что Минэнергоугля разрабатывает законопроект, предусматривающий акционирование «Укрэнерго» с целью привлечения дополнительных 47,5 млрд грн для модернизации производственных мощностей компании.

Справка УНИАН. НЭК «Укрэнерго» осуществляет эксплуатацию магистральных и межгосударственных линий электропередачи, а также централизованную диспетчеризацию Объединенной энергосистемы страны. НЭК является государственным предприятием, находится в подчинении Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

[В содержание>>](#)

"Полтаватеплоэнерго" подало в суд на "Полтавагаз" за отключение газоснабжения

Интерфакс-Украина, 03.07.13

КП "Полтаватеплоэнерго" подало в суд на предприятие "Полтавагаз" за отключение от газоснабжения котельных, в следствие чего в больше части города было прекращено горячее водоснабжение.

Как сообщил журналистам в среду глава Полтавской облгосадминистрации Александр Удовиченко, отключение было произведено не смотря на решение суда, принятое раньше, запрещающее отключение котельных от газа.

"Думаю, днями будет принято еще одно решение и город будет с горячей водой. Подобные суды уже были у "Лубнытеплоэнерго", "Миргородтеплоэнерго" и они выиграны", - сказал он.

Как сообщалось, утром 1 июля работники "Полтавагаза" начали отключать от газа котельные энергопредприятия. В городе осталось 15 работающих котельных из 43. Оставшиеся котельные сосредоточились на подаче горячей воды в лечебные учреждения города, хотя в работе осталась и крупная котельная на ул. Циолковского, которая подает горячую воду в жилые дома нескольких микрорайонов и в областной перинатальный центр. Это 30% потребителей города.

В "Полтаватеплоэнерго" заявляют, что расчеты предприятия за потребленный в этом году газ составляют более 50%, что превышает средний показатель по Украине, а расчеты населения - более 97%.

Областные власти называют причинами отключения в Полтаве горячей воды действия НАК "Нафтогаз Украины", который предложил предприятиям теплоэнергетики закупать газ для населения по цене, значительно превышающей стоимость, оговоренную законодателем.

[В содержание>>](#)

«Киевэнерго» реконструирует подстанцию «Печерская» за 40 млн грн

УНИАН, 03.07.2013

Энергогенерирующая компания «Киевэнерго» в 2013 году направит более 40 млн грн на реконструкцию электрической подстанции «Печерская» класса напряжения 35/10 кВ, сообщает пресс-служба компании.

Согласно сообщению, реконструкцию объекта планируют завершить до конца 2013 года.

«Планируется, что на подстанции будет произведена замена силового оборудования 35 кВ и комплексного распределительного устройства 10 кВ, планируется установить два новых трансформатора, мощность которых будет увеличена до 25 мегавольтампер с 16 мегавольтампер, а также реконструкцию релейной защиты и телемеханики», - говорится в сообщении.

«Большинство энергетического оборудования, особенно в центральной части города, эксплуатируется сверхурочно. Для обеспечения надежности энергоснабжения, а также удовлетворения прироста потребления электрической энергии, «Киевэнерго» каждый год инвестирует в реконструкцию энергетического хозяйства столицы. В этом году более 450 млн грн», - цитирует пресс-служба слова технического директора «Киевэнерго» Александра Зайцева.

Справка УНИАН. «Киевэнерго» генерирует и поставляет тепловую и электрическую энергию в Киеве, входит в состав ДТЭК.

Генерацию электрической энергии «Киевэнерго» осуществляет на двух теплоэлектростанциях - ТЭЦ-5 (установленная электрическая мощность - 700 МВт, тепловая - 1874 Гкал/ч) и ТЭЦ-6 (установленная электрическая мощность - 500 МВт, тепловая - 1740 Гкал/ч). Транспортировка электроэнергии обеспечивается сетью воздушных и кабельных линий общей протяженностью более 11,7 тыс. км.

Производство тепловой энергии «Киевэнерго» осуществляет на ТЭЦ-5, ТЭЦ-6, а также на 3 станциях теплоснабжения и 183 котельных. Общая установленная мощность тепловых источников - 8725 Гкал/ч. Транспортировка тепловой энергии обеспечивается теплосетями общей протяженностью около 2,3 тыс. км (в двухтрубном измерении).

[В содержание>>](#)

Киевлянам будет легче решать проблемы с горячей водой и отоплением

Сегодня, 03.07.2013

Жители столицы могут заключить договор напрямую с Киевэнерго, минуя ЖЭК. Это снимет вопрос о том, кто виноват в холодных трубах

Киевлянам будет легче контролировать качество горячего водоснабжения и центрального отопления. Компания Киевэнерго, которая предоставляет эти услуги, предлагает жителям столицы заключить прямые договора без участия ЖЭКа. Это даст возможность потребителям при возникновении любых сложностей обращаться сразу к исполнителю услуг, а не искать виноватого в разных компаниях.

Тарифы на отопление и горячую воду при переходе на прямой договор останутся прежними. Однако платить нужно будет лишь тогда, когда эти услуги реально предоставляются: к примеру, за отопление – только в отопительный сезон, а не целый год, как некоторые киевляне платят сейчас.

Заключить договор с Киевэнерго одна квартира на этаже не может – для этого нужно решение всего дома. Если все жильцы согласятся, в доме необходимо установить счетчик для учета тепловой энергии. Он стоит от 12 до 23 тысяч гривен (без учета монтажа и проектных работ). В каждой квартире никакого дополнительного оборудования ставить не надо. Кроме того, специалисты Киевэнерго проверяют состояние внутримплощадочных сетей. Подготовкой дома к отопительному сезону, даже если жильцы перейдут на прямые договора, будет заниматься эксплуатационная организация (ОСМД, ЖСК).

Сейчас на прямые договора переходят 5 многоэтажек на Троещине (порядка 1 тыс. квартир), а в течение месяца новую систему начнут внедрять еще 49 домов. Это - 3200 квартир на Троещине, 800 – в Подольском и 600 – в Голосеевском районе.

"После заключения прямого договора компания Киевэнерго становится непосредственным поставщиком услуги для потребителя. Температура воды в трубах регулярно фиксируется счетчиком, и специалисты Киевэнерго проверяют эти данные. Нормативной, при условии проведения мероприятий по утеплению квартиры, считается

температура 18 градусов, для угловых квартир – 20 градусов", - говорит заместитель директор СОП «Киевские тепловые сети» Вадим Мучников.

"Сейчас потребитель может подавать в ЖЭК заявку на проведение измерения температуры и по результатам составлять акт-претензию к ЖЭКу. При переходе на прямой договор – аналогичный порядок, но заявку подавать уже в Киевэнерго, и акт-претензию тоже. В отношениях между поставщиком услуги и потребителем исчезает посредник", - рассказал он.

По словам Вадима Мучникова, при заключении прямого договора потребитель не высчитывает и не заполняет самостоятельно никаких показателей в платежке, а только расписывается в квитанции. "Съем данных и расчет суммы к оплате проводит Киевэнерго. Оплату услуг без банковской комиссии можно сделать в отделениях АКБ "Киев" и КБ "Приватбанк", а также в отделениях "Укрпочты". В ближайших планах – реализация возможности оплаты через Интернет", - говорит он.

Сумму, которую нужно заплатить за отопление, Киевэнерго формирует на основании показателей домашнего счетчика: общее потребление дома разбивается на квартиры пропорционально их площади.

За горячую воду потребители, у которых нет счетчика, будут платить по действующим нормативам (счет формирует Киевэнерго, в методике расчета ничего не меняется). Тем, у кого стоит счетчик горячей воды, нужно будет до 25 числа каждого месяца сообщить, сколько израсходовано кубометров. Эти данные можно передать через установленный в домах специальный почтовый ящик, по электронной почте (адрес указан в договоре) либо позвонив в контакт центр (15 88).

[В содержание>>](#)

"Укрэнерго" через неделю проведет аукцион по экспорту электроэнергии

Дело, 03.07.2013

Суммарно госкомпания продаст 15 лотов на экспорт в Молдову, Беларусь, а также Российскую Федерацию мощностью в 3 ГВт

Национальная энергетическая компания (НЭК) "Укрэнерго" объявила о проведении 9 июля аукциона по доступу к пропускной способности межгосударственных электросетей Украины для экспорта электроэнергии в период с 1 по 31 августа 2013 года.

Согласно обнародованному на веб-сайте "Укрэнерго" объявлению, доступ к 3000 МВт пропускной способности межгосударственного сечения по трем направлениям разбит на 15 лотов, не равных по мощности передачи и периоду поставок.

Пропускная способность в направлении Молдовы представлена четырьмя лотами общим объемом 350 МВт.

На аукцион также выставлено четыре лота общей мощностью 400 МВт по доступу к пропускной способности межгосударственного сечения в направлении Беларуси.

Экспортное сечение в направлении РФ представлено семью лотами общей мощностью 2250 МВт.

Заявки претендентов на участие в аукционе должны быть поданы в центральный офис "Укрэнерго" не позднее 16:00 8 июля. Аукцион состоится в 16:00 9 июля.

Основная часть сечения в направлении Польши, Словакии, Венгрии, Румынии, а также часть молдавской и белорусской пропускной способности на торгах не представлены, поскольку были выкуплены крупнейшим частным энергохолдингом Украины "ДТЭК" на годовом аукционе 21 ноября 2012 года.

На состоявшемся в декабре 2012 года аукционе по доступу к пропускной способности для экспорта электроэнергии в 2013 году практически все лоты по стартовой цене ввиду отсутствия конкуренции приобрел ДТЭК, который, как и годом ранее, получил монопольное право экспорта электроэнергии в страны Европы.

Как сообщалось, Украина в 2012 году увеличила экспорт электроэнергии на 51,5% (на 3 млрд 312,3 млн кВт-ч) по сравнению с 2011 годом — до 9 млрд 745,3 млн кВт-ч.

Основным экспортером украинской электроэнергии в 2011-2012 годах является ДТЭК, компании которого ("ДТЭК Востокэнерго" и "ДТЭК Пауэр Трейд") в 2011 году экспортировали 5,092 млрд кВт-ч.

ДТЭК на основании правительственных решений приобретает электроэнергию на оптовом рынке, для ее последующего экспорта, по оптовой рыночной цене (ОРЦ) без учета дотационных сертификатов.

"Укрэнерго" осуществляет эксплуатацию магистральных и межгосударственных линий электропередачи, а также централизованную диспетчеризацию объединенной энергосистемы страны. НЭК является государственным предприятием, находится в подчинении Министерства энергетики и угольной промышленности.

[В содержание>>](#)

"Укртрансгаз" заказал электроэнергию на 38 миллионов

Экономическая правда, 03.07.2013

Филиал "УМГ "Львовтрансгаз" по результатам тендера заключило соглашение с ГП "Энерготранссервис" на поставку электроэнергии для компрессорной станции на сумму 38,29 миллиона гривен.

Об этом пишут "Наші гроші" со ссылкой на "Вестник государственных закупок".

Как отмечается, заказано электроэнергию II класса напряжения по 1,2 гривен за кВт.ч.

В тендере участвовало ЛГКП "Львовтеплоэнерго", однако предложение коммунальщиков была на 0,7% дороже, пишет издание.

"Энерготранссервис" является дочерним предприятием ООО "Захидавтотрек", учредителями которого являются киевлянка Светлана Волошина, львовяне Тарас Басистюк, Елена Козак и Максим Ильиных, также известный как директор ОАО "Великоглебовицкий деревообрабатывающий завод".

[В содержание>>](#)

УГОЛЬ

Кто купит семь госшахт

Дело, Любомира Ремажевская, 03.07.2013

Почему государство вряд ли сможет продать осенью 2013-го ряд своих угледобывающих активов

Украинское государство продолжает пускать с молотка промышленные активы. Осенью на аукционную продажу планируется выставить семь угледобывающих предприятий (перечень — в таблице).

Рыночные эксперты расценивают эти активы, как не самые привлекательные для потенциальных участников их осенней приватизации. Однако государство все же решило от шахт избавиться. Каковы у них шансы быть проданными?

По шкале привлекательности

Руководитель департамента риск-менеджмента МЮФ Integrites Евгений Тимошенко отмечает, что речь в данном случае идет о пакете шахтных активов, весьма различающихся по условиям добычи и среднегодовой продуктивности. По его словам, себестоимость угледобычи на некоторых из них демонстрирует своеобразный антирекорд на уровне 2000 грн/тонн продукции. (В среднем по государственному углепрому данный показатель составляет 1450 грн./тонн — Ред.) А ряд кандидатов на приватизацию — "Ордена Трудового Красного Знамени шахтоуправление им. Румянцева", "Шахта им. Ленина" и "Шахта им. Калинина" — характеризуется высокой аварийностью работы, утверждает эксперт.

В то же время, продолжает он, "Шахтоуправление "Волынское" представлено одной относительно нестарой шахтой "Яблоневская". Она была введена в эксплуатацию в 1989 году, сейчас отличается неплохими показателями качества продукции и низким уровнем ее добычи (порядка 100 тыс. тонн в год). Эти факторы, по мнению Тимошенко, позволяют назвать актив достаточно интересным в плане последующего развития. Шансами быть проданной на аукционе осенью 2013-го располагает и "Шахта "Заря", говорит представитель Integrites. "Вопреки показателю себестоимости в 1200 грн/тонн это предприятие способно при соответствующих инвестициях увеличить добычу на 30-35%", — указывает он.

Украинские угольные активы, выставленные на приватизацию в 2013 году

Название актива	Проектная мощность, тыс. тонн в год	Год запуска	Объем угледобычи в 2012 году, тыс. тонн	Марка угля	Запасы, млн. тонн	Сера, %	Глубина, м
Шахтоуправление им. XVII партсъезда	450	1975	25	А	> 20	1,2%	300-400
Шахтоуправление "Волынское"	200	1958-1959	155,4	А	От 5 до 20	1,3%	145
Шахта им. Ленина	950	1961	130,4	ПС, К, Ж	От 5 до 20	1,9%	1190
Шахта им. Калинина	800	1930	201,4	П, ПС, К	От 5 до 20	2,9%	1080
Ордена Трудового Красного Знамени шахтоуправление им. Румянцева	1000	1932 (рек. в 1968)	150,3	П, ПС, К, Ж	ПС — > 20, по остальным < 5	2,9%	1090
Шахта им. Гаевского	900	1898 (рек. в 1962)	159,6	П, ПС, К	От 5 до 20	1,6%	975
Шахта "Заря"	500	1927	602,5	А	От 5 до 20	1%	800

ИСТОЧНИК: По данным официального сайта Минэнергоугля Украины

Однако другие эксперты оценивают привлекательность большинства назначенных к аукциону активов, как невысокую. Аналитик ИК Concorde Capital Роман Тополук отмечает, что только у двух шахт из семи — им. Калинина и Румянцева — проектная мощность близка к 1 млн. тонн угля в год. Причем реальные объемы по этим предприятиям в 2012-м были значительно ниже. По его убеждению, низкий уровень добычи на указанных шахтах негативно

влияет на удельную себестоимость одной тонны продукции.

"Для уменьшения себестоимости нужно вкладывать дополнительные инвестиции в наращивание добычи. Но в нынешней ситуации направлять большие инвестиции в предприятия частные производители не рискуют, поскольку особой загрузки шахт заказами не просматривается — на рынке низкая потребность в угле", — отмечает Тополок.

С его точки зрения, пять из семи приватизируемых активов не могут считаться привлекательными и с учетом их перспективной разработки. Ведь только шахтоуправления им. Румянцева и им. XVII партсъезда обладают угольными запасами свыше 20 млн. тонн.

"Теоретически, в большинстве случаев существует возможность получения дополнительных ресурсов угля в районе уже действующего предприятия. Но для начала разработки этих новых ресурсов также необходимо вкладывать дополнительный капитал, что в нынешних условиях проблематично", — констатирует аналитик. И добавляет, что практически на всех семи предприятиях добывают высокосернистый уголь (содержание S — выше 1%). Это заметно снижает его конкурентоспособность при сбыте на экспорт или реализации внутренним потребителям, выдвигающим технологические требования с ограничениями по содержанию серы в угольной продукции.

Отложенная продажа?

Суммарную стоимость семи приватизируемых шахт Роман Тополок оценивает (по запасам угля) в диапазоне \$10-20 млн. Евгений Тимошенко уверен, что наиболее интересные предприятия из этого перечня стоят не больше \$1 млн. каждый. "Но говорить о таких ценах для активов, "идущих" на приватизацию, в подобном ключе не приходится", — добавляет он. В Фонде госимущества Украины (ФГИУ), где и объявили об осеннем аукционе по этим активам, их предпродажную оценку пока не огласили.

Аналитики уверены, что игроки отечественного угольного рынка сейчас не заинтересованы в приобретении новых добычных мощностей. Большинство производителей сокращают объемы на фоне слабого рынка. По информации Минэнергоугля Украины, угледобывающие предприятия страны в январе-июне 2013-го сократили добычу на 5,3% (до чуть свыше 40,52 млн. тонн) в сравнении с аналогичным периодом предыдущего года (около 42,8 млн. тонн).

Активно присматривать угольные активы "на покупку", по мнению экспертов, в Украине начнут не ранее 2014 года, когда ожидается появление признаков восстановления в секторе. "Скорее всего, приватизация этих предприятий будет отложена", — прогнозирует Тополок. Со своей стороны Тимошенко считает, что данные активы смогут заинтересовать разве что малые частные компании, которые работают неподалеку или же разрабатывают одни пласты с государственными шахтами.

"Как вариант — это нынешние "красные директора", которые уже инициировали коллективную приватизацию целостных имущественных комплексов, а также — конечные бенефициары недавней покупки государственных долей в пяти обогатительных фабриках", — отмечает собеседник Delo.UA. Возможность же продажи данных активов горно-металлургическим или крупным частным угледобывающим компаниям он исключает: "Они работают на повышение эффективности текущих бизнес-схем".

У потенциальных приобретателей государственных угледобывающих предприятий может присутствовать и другой мотив для того, что проигнорировать сентябрьские отраслевые аукционы. Ведь куда более интересные с точки зрения выработки шахты правительство решило оставить "на потом". Речь — уже о тех десяти предприятиях государственного углепрома, которые должны были "уйти" в частные руки в 2013-м, но корпоратизацию (с очень вероятной последующей приватизацией), Кабмин перенес своим апрельским распоряжением №198 на год вперед.

[В содержание>>](#)

Фонд госимущества продал акции 5 обогатительных фабрик

Дело, 03.07.2013

Все госпакеты были реализованы по стартовой цене. При этом на бирже не уточнили, кто выступил покупателем акций

Фонд государственного имущества Украины (ФГИУ) в ходе торгов на фондовой бирже "Иннэкс" 3 июля реализовал миноритарные госпакеты акций пяти обогатительных фабрик —

"Узловская", "Комсомольская", "Россия", "Красная звезда" и "Украина", говорится в сообщении биржи.

Все госпакеты были реализованы по стартовой цене. При этом на бирже не уточнили, кто выступил покупателем акций.

Ранее начальная цена выставленного на продажу 0,037% госпакета акций обогатительной фабрики "Узловская" составляла 74 тыс. грн, 0,292% обогатительной фабрики "Комсомольская" — 788,7 тыс. грн, 0,429% обогатительной фабрики "Россия" — 305,4 тыс. грн, 0,217% обогатительной фабрики "Красная звезда" — 705,9 тыс. грн, 0,41% обогатительной фабрики "Украина" — 317,9 тыс. грн.

Ранее, 29 мая 2013 года, в ходе приватизационного аукциона на фондовой бирже "Иннэкс" было реализовано 24,87% акций "Центральной обогатительной фабрики "Узловская" за 24,5 млн грн, 23,83% "Обогатительной фабрики "Красная звезда" за 37,3 млн грн, 23,64% "Центральной обогатительной фабрики "Россия" за 7,9 млн грн, 21,69% "Центральной обогатительной фабрики "Украина" за 7,8 млн грн и 25,52% акций "Центральной обогатительной фабрики "Комсомольская" за 34,2 млн грн.

"ООО "Донбасский расчетно-финансовый центр" приобрел ЦОФ "Комсомольская", пакеты остальных фабрик проданы ЧАО "Альтера Финанс" (Донецк). 74,18% ЦОФ "Комсомольская" владеет "ДРФЦ".

Кроме того, по данным СМИ, "Донбасский расчетно-финансовый центр" контролирует все остальные проданные фабрики и близок к Александру Януковичу.

[В содержание>>](#)

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Перспективы биогаза в Украине

Экономическая правда, Георгий Гелетуха, 03.07.2013

За даними Міжнародного енергетичного агентства, 13,1% первинної енергії у світі в 2010 році було вироблено з відновлюваних джерел енергії - ВДЕ.

З 1991 року по 2010 рік споживання енергії з ВДЕ у Європейському союзі збільшилося удвічі до 12,4% загального кінцевого енергоспоживання ЄС-27.

Одним з важливих секторів ВДЕ у світі є виробництво та енергетичне використання біогазу.

Лідером у виробництві біогазу у світі є Євросоюз загалом і Німеччина зокрема. Загальна кількість біогазових установок - БГУ - у Європі перевищує 11 тис, з яких 7,2 тис в Німеччині.

Загальне виробництво біогазу у ЄС-25 в 2010 році становило 10,9 млн тонн (еквівалент 13,5 млрд кубометрів природного газу), з яких 6,7 млн тонн вироблено в Німеччині, при цьому річний приріст становив 31,3%.

У 2011 році в ЄС 56,7% біогазу було вироблено на біогазових установках, що використовують як сировину відходи агропромислового комплексу і спеціально вирощену рослинну сировину. Близько третини біогазу отримано на полігонах твердих побутових відходів - ТПВ. Решту - 12% - на станціях очистки стічних вод.

Біогаз переважно використовувався для виробництва електроенергії та тепла. У 2011 році виробництво електроенергії з біогазу в ЄС зросло порівняно з 2010 роком на 18,4% до 35,9 ТВт/год. За той же час продаж тепла, виробленого з біогазу, підприємствам та тепловим мережам зріс на 16% до 2,2 млн тонн.

У балансі виробництва електроенергії з ВДЕ у ЄС електроенергія з біогазу становить 4,5%, а в балансі виробництва електроенергії з біомаси - 24,4%.

За прогнозом Єврокомісії щодо структури виробництва електроенергії з ВДЕ в ЄС у 2020 році частка струму з біогазу становитиме 8%, перевищивши внесок малої гідроенергетики, геотермальної, сонячної енергетики та електроенергії з ТПВ.

В останні роки почали стрімко розвиватися проекти з виробництва очищеного біогазу - біометану - з подальшим закачуванням в мережі ПГ.

У 2011 році в ЄС налічувалося близько 180 установок з виробництва біометану, 130 з яких постачали біометан у газові розподільчі мережі. На інших - біометан використовувався як моторне пальне для автомобілів.

Загальне виробництво біометану у вісьмох країнах ЄС у 2010-2011 роках становило 0,5 млрд кубометрів на рік.

Великі обсяги виробництва біогазу та біометану стали наслідком додаткового використання як сировини спеціально вирощених рослинних культур, переважно кукурудзи на силос. Наприклад, у Німеччині для цих цілей задіяли близько 1 млн га, що становить 8,3% від загальної площі орних земель.

За оцінками аналітиків, ринок біогазу продовжить стрімко розвиватися, заміщуючи інші енергоносії у загальній структурі енергетичного балансу країн.

В Україні є поодинокі приклади впровадження біогазових технологій. Перша установка була побудована 1993 року на свинофермі "Запоріжсталі". Наступними стали компанії "Агро-овен", "Еліта", "Українська молочна компанія".

Діючі біогазові установки в Україні

Підприємство	Рік запуску	Поголів'я	Сировина	Об'єм сировини, тонн на добу	Об'єм реакторів, м ³	Потужність, кВт	Технологія
Свиноферма комбінату "Запоріжсталь", Запоріжжя	1993	12 000	Гній	20-22	595	-	Bigadan Ltd, Данія
Свиноферма корпорації "Агро-овен", Оленівка, Дніпропетровська область	2003	15 000	Гній, жирові відходи	80	2x1000	180	BTG, Нідерланди
Аграрна компанія "Еліта", Терезине, Київська область	2009	1 000	Гній	60	1 500	250	LIPP, ФРН
Ферма ВРХ "УМК", В. Крупіль, Київська область	2009	6 000	Гній	400	3x2400 + 1 000	955	"Зор", Україна

Біогазова установка на комбінаті "Запоріжсталь" була впроваджена для очищення стоків та зменшення споживання енергії. Теплова утилізація біогазу реалізується на власні потреби свинокомплексу комбінату. На свинокомплексі корпорації "Агро-овен" електроенергія, що виробляється у біогазовій установці, споживається на власні потреби установки та підприємства, при цьому когенераційна установка не підключена до загальної електромережі.

Експлуатація БГУ компанії "Еліта" призупинена 2011 року через нерентабельність роботи за відсутності "зеленого" тарифу - ЗТ. Єдиною біогазовою установкою, підключеною до мережі, є БГУ на фермі "Української молочної компанії".

У вересні 2011 року почалося будівництво біогазової установки на базі свинокомплексу в селі Копанки Івано-Франківської області. У 2012 році "Миронівський хлібопродукт" почав будувати біогазову установку на птахофабриці "Оріль-лідер" у Дніпропетровській області. Планує реалізувати амбітну біогазову програму з тридцяти БГУ компанія "Укрлендфармінг".

Агропромхолдинг "Астарта-Київ" у 2012 році анонсував будівництво установки на Глобинському цукровому заводі (Полтавська область) за рахунок кредиту ЄБРР.

Таким чином, впровадження біогазових технологій залишається справою флагманів АПК, що мають власні ресурси для роботи в умовах слабкого фінансового ринку і відсутності інвестицій.

Діючі системи збору та утилізації біогазу на полігонах ТПВ

Полігон	Кількість ТПВ, млн тонн	Площа полігону, га	Період експлуатації полігону	Початок збору біогазу	Технологія утилізації
Алушта	1,0	3,2	1960	2008	ФУ* HOFGAS-Ready 500
Ялта	1,3	5,0	1973-2010	2008	ФУ HOFGAS-Ready 800
Львів	4,0	26,0	1957	2009	ФУ HOFGAS-Ready 2000
Маріуполь	2,5	14,0	1967-2009	2010	ФУ HOFGAS-Ready 800, ДВЗ 170 кВт
Кременчук	2,8	15,0	1965	н/д	ФУ Haase
Луганськ	2,0	11,6	1979-2010	2011	ФУ Biogas Ltd, UK, 600 м ³ /h
Запоріжжя	3,2	11,0	1952	2011	ФУ Haase
Вінниця	3,0	10,0	1980	2012	ФУ Haase
Київ	10,0	36,0	1986	2012	ДВП TEDOM 5x189 кВт

* - факельна установка

Проект на Київському полігоні №5, реалізований компанією ЛНК, є найбільш успішним українським біогазовим проектом. На полігоні працює лінійка з п'яти біогазових двигунів компанії TEDOM встановленою потужністю 177 кВт кожний.

У 2012 році вироблено, поставлено в мережу і продано за економічно обґрунтованим тарифом, визначеним НКРЕ, 3,26 ГВт/год електроенергії.

Компанія нарощує потужність цього проекту - у липні-серпні 2013 року заплановано введення в експлуатацію газопоршневої установки виробництва компанії GE Jenbacher потужністю 1 063 кВт.

Крім цього, у червні 2013 року ЛНК вводить в експлуатацію таку ж газопоршневую установку на полігоні ТПВ в Борисполі. З травня 2013 року ЛНК отримала можливість продавати струм, вироблений з біогазу на Бориспільському полігоні, за "зеленим" тарифом - 134,46 копійок за кВт/год.

АПК України, виробляючи значні обсяги органічних відходів, володіє ресурсами для виробництва біогазу, здатними замінити 1,5 млрд кубометрів газу на рік. При розвитку галузі і широкому використанні рослинної сировини цей потенціал може бути доведений до 18 млрд кубометрів у перерахунку на природний газ.

У першому випадку передбачається використовувати 6% орних земель в Україні для вирощування кукурудзи на біогаз з консервативною величиною врожайності 30 тонн на га. Другий варіант, з вищим прогнозом, передбачає використання 7,9 млн га вільних від посівів земель з урахуванням підвищення врожайності.

Значна частка потенційного ринку БГУ в Україні може бути освоєна до 2030 року. Необхідною передумовою реалізації даних проектів на першому етапі є введення економічно обґрунтованого ЗТ для електроенергії з біогазу.

Для реалізації ефективних енергетичних біогазових проектів важливо стимулювати виробництво електроенергії з біогазу, отриманого не тільки з відходів біомаси, а й із спеціально вирощеної рослинної сировини.

Паралельно з виробництвом струму доцільно впроваджувати виробництво біометану для прямого заміщення природного газу або більш ефективної енергетичної утилізації біогазу при виробництві електроенергії та тепла.

Одним з перевірених та дієвих механізмів стимулювання розвитку відновлюваних джерел енергії у світі є використання фіксованих "зелених" тарифів для електроенергії, виробленої з ВДЕ.

В Україні для електроенергії, виробленої з біогазу, гарантований законом ЗТ діє тільки з квітня 2013 року, а його величина становить 0,1239 євро за кВт/год - з коефіцієнтом ЗТ, рівним 2,3.

Існують наступні законодавчі бар'єри на шляху розвитку виробництва енергії з біомаси та пропозиції щодо їх подолання.

1. Необґрунтовано низький коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії з біогазу.
2. Некоректне визначення терміну "біомаса".
3. Необґрунтовані вимоги щодо частки "місцевої складової" - обсягу використання обладнання, матеріалів і послуг вітчизняного виробництва у вартості проектів.
4. Термінологічні помилки в описі основних елементів обладнання для об'єктів електроенергетики, що використовують енергію біогазу.
5. Дискримінаційний підхід до біогазових установок, введених в експлуатацію до 1 квітня 2013 року.

Крім законодавчих бар'єрів, існують інші проблеми розвитку виробництва біогазу.

1. Відсутність нормативної бази.
2. Складність застосування податкових пільг при ввезенні біоенергетичного обладнання.
3. Відсутність цільового фінансування проектів БГУ українського виробництва.
4. Відсутність програми розвитку сектора.

Враховуючи технічну та економічну доцільність, а також поточну структуру і величину підприємств АПК України, обсяг ринку біогазових установок оцінюється 1 600 установками з міні-ТЕЦ потужністю від 100 кВт. Загальна встановлена потужність БГУ може сягнути 820 МВт електричних і 1 100 МВт теплових.

До 2020 року і 2030 року варто освоїти відповідно 9% та 51% економічно доцільного ринку БГУ. Загальне річне виробництво електричної енергії при цьому у 2020 році може становити 0,45 млрд кВт/год та 2,5 млрд кВт/год у 2030 році.

Концепція впровадження біогазових установок в АПК до 2030 року

Число установок	Загальне виробництво біогазу	Загальна потужність	Загальна теплова потужність	Річне виробництво струму, нетто	Річне виробництво теплової енергії, нетто	Скорочення викидів парникових газів	Інвестиції	Створення робочих місць	Площі під кукурудзу
шт	млн куб. на рік	МВт струму	МВт тепла	млн кВт/год	млн Гкал	млн тонн на рік	млн грн	одиниць	тис га
2020 рік									
143	292,3	74,0	97,3	448,4	0,395	1,2	2 645	917	27,2
2030 рік									
811	1654,4	418,6	550,8	2 538,0	2,234	6,0	14 973	5 193	154,1

При цьому з силосу кукурудзи сумарно буде вироблено близько двох третин об'єму біогазу, а іншу третину - з відходів. Для вирощування необхідного обсягу силосу кукурудзи знадобиться 0,15 млн га орних земель - 0,5% від їх загальної площі або 4,3% від площі вільних орних земель на 2011 рік.

Потенціал використання тепла від міні-ТЕЦ становитиме 0,395 млн Гкал у 2020 році і 2,234 млн Гкал у 2030 році. До 2030 року буде створено 5 200 робочих місць, а викиди парникових газів скоротяться на 6 млн тонн на рік.

Виробництво біогазу у світі стрімко зростає з тенденцією до інтенсифікації існуючих технологій та пошуку нових видів сировини і технологій їх переробки, максимально повного корисного використання енергії біогазу.

У 2010 році в ЄС було вироблено 13,5 млрд кубометрів біогазу в еквіваленті ПГ, планується подальший ріст виробництва майже у два рази до 2020 року.

Розвиток біогазових технологій в Україні дозволить у перспективі виробляти щорічно 1,5-6 млрд кубометрів еквіваленту ПГ. Це стане значним внеском у забезпечення енергетичної незалежності держави.

Для інтенсивного нарощування виробництва біогазу та енергії з нього необхідно створити умови для розвитку цього виду бізнесу. Першочергове завдання - підвищення "зеленого" тарифу до 0,1616 євро за кВт/год для біогазу з відходів АПК та до 0,1454 євро за кВт/год - для інших видів біогазу.

При інтенсивному будівництві біогазових установок інвестиції у галузь до 2030 року можуть становити не менше 15 млрд грн.

[В содержание>>](#)

Французы построят ветроэлектростанцию в Запорожье

Дело, 03.07.2013

Французская компания готова вложить 70 млн евро в мощности возобновляемой энергетики в Украине

Французская Compagny national du Ron (CNR) рассматривает возможность строительства вблизи с. Нововасильевка (Приазовский р-н Запорожской обл.) ветроэлектростанции (ВЭС) мощностью 50 МВт и стоимостью около 70 млн евро.

Как сообщила пресс-служба Запорожской облгосадминистрации в среду, этот проект директор по развитию CNR Матье Ван Хесбрук и директор компании Hrafinkel Арнульф Книттель обсуждали с заместителем главы ОГА Петром Гончаруком.

Специалисты французских компаний уже около года проводят научные исследования силы ветра на территории Приазовского района. По словам Книттеля, сила ветра на исследуемой территории на высоте 150 м достигает 6,5-7 м/с, при этом годовые и суточные колебания ветра весьма незначительны, что устраивает инвесторов.

В настоящее время завершаются повторные исследования, однако, по словам специалиста, уже сейчас можно утверждать, что территория является благоприятной для строительства ветроэлектростанции.

Для реализации проекта в 2012 году было создано ООО "ВЭС Нововасильевка" (пгт

Приазовское Приазовского р-на), технический директор которого Тамара Зубкова занимается оформлением земельного участка и разрешительных документов.

"Учитывая то, что мы подошли фактически к старту проекта, хотелось бы обсудить ваше участие в развитии инфраструктуры территории, на которой планируете работать", — цитирует замглавы области пресс-служба ОГА.

Как сообщил глава Приазовской райгосадминистрации Вадим Сухина, этот вопрос находится в стадии обсуждения, поскольку возникли некоторые коллизии между законодательством Украины и Франции.

Предварительный план сотрудничества предусматривает оценку воздействия станции на окружающую среду, по итогам проведения которой будут внедряться проекты, направленные на компенсацию убытков и потерь.

CNR — второй по величине французский производитель электроэнергии и одно из основных предприятий на энергетическом рынке Европы. Компания специализируется на производстве энергии, развития судоходства и ирригации (подвод воды на поля). Проекты CNR успешно работают во Франции, Швейцарии, России, Уругвае, Лаосе, Албании, Парагвае, Бразилии, Боливии, Камбодже, других странах мира.

[В содержание>>](#)

Альтернативная энергетика к 2015 году обгонит газ — МЭА

Дело, 03.07.2013

По прогнозам Международного энергетического агентства, выработка электроэнергии из воды, ветра, солнца и других возобновляемых источников за следующие пять лет увеличится на 40%

Мировая энергетика в 2015 году получит из возобновляемых источников энергии (ВИЭ) больше электроэнергии, чем от сжигания газа, и вдвое больше, чем от распада урана, при этом ВИЭ станут вторым по значимости источником электричества после угля, прогнозирует Международное энергетическое агентство (МЭА).

"Несмотря на сложную экономическую ситуацию, политическую неопределенность и турбулентность в отрасли, выработка электроэнергии из воды, ветра, солнца и других возобновляемых источников за следующие пять лет увеличится на 40%. К 2018 году доля возобновляемых источников в производстве электроэнергии возрастет до 25%", — заявила исполнительный директор МЭА Мария ванн дер Ховен в ходе презентации подготовленного агентством пятилетнего прогноза развития возобновляемой энергетики.

Электроэнергия солнца и ветра все чаще конкурирует по стоимости с традиционной энергетикой, отмечается в пресс-релизе агентства. Ветер уже сейчас успешно конкурирует с новыми электростанциями на ископаемом топливе в Бразилии, Турции, Новой Зеландии. Электроэнергия, генерируемая децентрализованными фотоэлектрическими установками, стала дешевле, чем розничные цены на сетевую электроэнергию в ряде стран, в том числе Италии, Испании, Дании, Австралии и южных районах Германии.

"Мы ожидаем, что достижение сетевого паритета станет дополнительным стимулом развития фотовольтаики", — сказала Ховен.

МЭА прогнозирует, что совокупная доля ветра, солнца, биомассы и геотермальных источников в производстве электроэнергии в ближайшие пять лет удвоится и достигнет 8% в 2017 году по сравнению с 4% в 2012 году и 2% в 2006-м.

Производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии в мире, по данным агентства, в 2012 году возросло более чем на 8% по сравнению с 2011 годом и составило 4860 млрд кВт-ч — больше, чем годовое потребление электроэнергии Китаем.

Украина последние несколько лет также активно развивает возобновляемую энергетику для достижения целей повышения своей энергобезопасности и укрепления энергонезависимости, а также решения локальных проблем энергоснабжения, снижения вредного воздействия энергетики на окружающую среду.

[В содержание>>](#)

Apple планирует построить новую солнечную электростанцию

Экономическая правда, 03.07.2013

Американская Apple планирует построить солнечную электростанцию совместно с компанией NV Energy.

Об этом пишут "Вести экономика" со ссылкой на агентство Reuters.

Как сообщается, за счет нее будет снабжаться энергией новый дата-центр Apple, расположенный вблизи города Рино, штат Невада.

По предварительной информации новым активом Apple будет управлять компания Sierra Pacific Power Co. Ожидается, что планируемая солнечная электростанция будет генерировать около 43,5 млн кВт/ч чистой электроэнергии в год.

Стоит отметить, что в последнее время ведущие мировые IT-компании уже не раз подвергались критике за создание крупных дата-центров, мощности которых потребляют значительные объемы электричества, провоцируя выброс парниковых газов в атмосферу.

Некоторые флагманы индустрии, такие как Microsoft, Facebook, Amazon и Apple независимо друг от друга начали строить так называемые "зеленые" датацентры, питающиеся в той или иной степени за счет энергии из возобновляемых источников.

При этом компании отмечают, что строительство дата-центров является вынужденной мерой, которая позволяет им справляться с постоянно растущими объемами трафика.

Напомним, что Apple уже владеет дата-центром в США, который частично работает на солнечной энергии. Расположенный в Северной Каролине, он потребляет 167 млн кВт/ч, чего достаточно для энергообеспечения 17,6 тыс. частных домов.

[В содержание>>](#)