



МОНИТОРИНГ ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ

25 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА

ОГЛАВЛЕНИЕ

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА.....	3
КЭС-ХОЛДИНГ	6
Тепловая мощность вне конкурса	6
«Квадра» просит упростить правила получения тарифа	7
ТГК-7	10
ОАО Оренбургская ТГК в числе лидеров региональной экономики	10
На Новокуйбышевской ТЭЦ-1 введена в эксплуатацию ГТУ-231 МВт, оснащенная системой подготовки газа от компании ЭНЕРГАЗ.....	10
НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ	12
Госдума рассмотрит в III чтении поправки, касающиеся ликвидации "последней мили" в электроэнергетике ...	12
Денег нет - гасите свет	13
"Совет рынка" может лишить статуса ГП "дочку" ФСК в Чечне- источник	14
Долг подконтрольных Россетям сбытов перед РусГидро достиг 2,4 млрд. руб.....	15
Совет директоров "Энел ОГК-5" 30 октября утвердит новую дивидендную политику	16
СМИ: Зачем россиянам платить по долгам олигархов за электричество?.....	16
Альтернативная энергетика на Дальнем Востоке может быть дешевле традиционной	17
НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	19
"Газпром" заплатит сполна	19
СГМ выиграл тендеры Газпрома на \$1,4 млрд, цена строительства 1 км трубы - до \$4 млн	20
Опоздали на праздник	21
СОБЫТИЯ И ФАКТЫ	26
Улюкаев уверен, что инфляция по итогам года уложится в 6%	26
Мэрам велели не бояться граждан	26
Капитал в первом чтении	27
ФСТ хочет проводить аудит тарифов ЖКХ	30
Екатеринбургские газовики не справились с бюджетом	31
Экологическую страховку могут сделать обязательной	32

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА

КЭС-ХОЛДИНГ				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Ведомости	ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ ВНЕ КОНКУРСА	Электростанции «Квадры» не смогли пройти отбор мощности в зоне свободного перетока «Центр» из-за значительной доли перекрестного субсидирования.	6
2	РБК daily	«КВАДРА» ПРОСИТ УПРОСТИТЬ ПРАВИЛА ПОЛУЧЕНИЯ ТАРИФА	Генеральный директор «Квадры» Владимир Шелков задумался об упрощении некоторых правил на рынке электроэнергии и мощности.	7

ТГК-7				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Complexdoc.ru	ОАО ОРЕНБУРГСКАЯ ТГК В ЧИСЛЕ ЛИДЕРОВ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ	Компания в очередной раз стала победителем ежегодного областного конкурса "Лидер экономики".	10
2	Энергетика и промышленность России	НА НОВОКУЙБЫШЕВСКОЙ ТЭЦ-1 ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГТУ-231 МВТ, ОСНАЩЕННАЯ СИСТЕМОЙ ПОДГОТОВКИ ГАЗА ОТ КОМПАНИИ ЭНЕРГАЗ	Компании КЭС-Холдинг и «Волжская ТГК» выполнили обязательства по обновлению генерирующего оборудования и вводу 478 МВт дополнительных мощностей на территории Самарской области.	10

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	ГОСДУМА РАССМОТРИТ В III ЧТЕНИИ ПОПРАВКИ, КАСАЮЩИЕСЯ ЛИКВИДАЦИИ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ	Госдума РФ на заседании в пятницу рассмотрит в третьем чтении законопроект, касающийся проблемы "последней мили" в электроэнергетике РФ, следует из проекта порядка работы Думы на 25 октября.	12
2	Парламентская газета	ДЕНЕГ НЕТ - ГАСИТЕ СВЕТ	Пилотный проект по введению социальной нормы потребления электроэнергии запущен в шести регионах России. Владимирская же область экспериментирует уже восьмой год.	13
3	Интерфакс	"СОВЕТ РЫНКА" МОЖЕТ ЛИШИТЬ СТАТУСА ГП "ДОЧКУ" ФСК В ЧЕЧНЕ-ИСТОЧНИК	Набсовет НП "Совет рынка" на заседании 28 октября может принять решение о лишении статуса субъекта рынка "дочки" ОАО "ФСК ЕЭС" (МОЕХ: FEES) ОАО "Нурэнерго", зарегистрированной в Чечне.	14
4	Интерфакс	ДОЛГ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РОССЕТЯМ СБЫТОВ ПЕРЕД РУСГИДРО ДОСТИГ 2,4 МЛРД. РУБ.	Дебиторская задолженность подконтрольных ОАО "Российские сети" сбытовых компаний Северного Кавказа и Калмыкии перед ОАО "РусГидро" достигла 2,4 млрд руб.	15
5	Интерфакс	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ "ЭНЕЛ ОГК-5" 30 ОКТЯБРЯ УТВЕРДИТ НОВУЮ ДИВИДЕНДНУЮ ПОЛИТИКУ	Совет директоров ОАО "Энел ОГК-5" (МОЕХ: OGKE) на заседании 30 октября может утвердить новую дивидендную политику.	16
6	ИА Регнум	СМИ: ЗАЧЕМ РОССИЯНАМ ПЛАТИТЬ ПО ДОЛГАМ ОЛИГАРХОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСТВО?	В октябре правительство внесло в Госдуму законопроект, предлагающий удвоить размер пени за просрочку оплаты потребляемой электроэнергии.	16

7	ИТАР-ТАСС	АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ МОЖЕТ БЫТЬ ДЕШЕВЛЕ ТРАДИЦИОННОЙ	Альтернативная энергетика на Дальнем Востоке России уже сегодня во многих случаях выгоднее традиционной. Об этом заявил заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Алексей Каплун.	17
---	-----------	---	--	----

НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	"ГАЗПРОМ" ЗАПЛАТИТ СПОЛНА	В то время как дополнительные платежи в бюджет от "Роснефти" остаются под вопросом, правительство придумало новый способ увеличить отчисления "Газпрома". В Белом доме обсуждается внесение изменений в только что одобренную формулу расчета НДС, в результате которых налоговая нагрузка на монополию может вырасти на 126 млрд руб. в год.	19
2	Интерфакс	СГМ ВЫИГРАЛ ТЕНДЕРЫ ГАЗПРОМА НА \$1,4 МЛРД, ЦЕНА СТРОИТЕЛЬСТВА 1 КМ ТРУБЫ - ДО \$4 МЛН	ООО "Стройгазмонтаж" Аркадия Ротенберга получило от "Газпрома" (МОЕХ: GAZP) заказы еще на 43,3 млрд рублей (около \$1,4 млрд).	20
3	Журнал РБК	ОПОЗДАЛИ НА ПРАЗДНИК	По итогам первого полугодия 2013-го "Газпром" объявил о росте поставок в Европу на 10% и о таком же увеличении доходов. А по итогам 2012-го рапортовал о рекордной выручке на европейском рынке - 1,5 трлн рублей. Одновременно звучат опасения, не станут ли нынешние рекорды лебединой песней гиганта.	21

СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	УЛЮКАЕВ УВЕРЕН, ЧТО ИНФЛЯЦИЯ ПО ИТОГАМ ГОДА УЛОЖИТСЯ В 6%	Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев выразил уверенность в том, что инфляция в России по итогам 2013 года не превысит 6%.	26
2	Коммерсант	МЭРАМ ВЕЛЕЛИ НЕ БОЯТЬСЯ ГРАЖДАН	Вчера перед мэрами российских городов выступили руководители администрации президента (АП). Ее глава Сергей Иванов призвал муниципалов не бояться сотрудничать с независимыми экспертами, НКО и объединениями горожан.	26
3	Российская газета	КАПИТАЛ В ПЕРВОМ ЧТЕНИИ	В следующем году не будут индексировать зарплаты чиновникам и военным - впервые с кризисных времен. На 5 процентов сократят практически все расходы, кроме социальных. Но даже при такой экономии дефицит казны окажется выше, чем предполагали год назад: 0,5 вместо 0,2 процента от ВВП. Такой проект бюджета на 2014 и два последующих года начнут сегодня рассматривать в Госдуме.	27

4	Известия	ФСТ ХОЧЕТ ПРОВОДИТЬ АУДИТ ТАРИФОВ ЖКХ	Федеральная служба по тарифам (ФСТ) внесла в правительство пакет поправок в закон "О естественных монополиях", рассказал "Известиям" глава службы Сергей Новиков.	30
5	Коммерсант	ЕКАТЕРИНБУРГСКИЕ ГАЗОВИКИ НЕ СПРАВИЛИСЬ С БЮДЖЕТОМ	Свердловская полиция провела обыски и выемки документов в рамках уголовного дела по факту растраты средств ГУП "Газовые сети".	31
6	Известия	ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ СТРАХОВКУ МОГУТ СДЕЛАТЬ ОБЯЗАТЕЛЬНОЙ	По информации "Известий", премьер-министр Дмитрий Медведев на рабочем совещании, посвященном безопасности добычи нефти и газа, поднял вопрос о введении в этом сегменте обязательного экологического страхования.	32

Ведомости, 25 октября 2013

ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ ВНЕ КОНКУРСА

Анастасия Фомичева

Электростанции «Квадры» не смогли пройти отбор мощности в зоне свободного перетока «Центр» из-за значительной доли перекрестного субсидирования

Конкурентный отбор мощности (КОМ) в 2014 г. не прошли 10 электростанций «Квадры» в зоне свободного перетока «Центр» (ЗСП, не имеет ограничений на передачу электроэнергии), из них четыре крупных ТЭЦ (Липецкая ТЭЦ-2, Тамбовская ТЭЦ, Дягилевская ТЭЦ, Ефремовская ТЭЦ), рассказал гендиректор «Квадры» Владимир Шелков. Компания уже подала заявки в «Системный оператор» на вывод оборудования из эксплуатации и получение статуса «вынужденного генератора» (станции, которые нельзя остановить, тариф для них устанавливает ФСТ на два года) и получила запрет на вывод тепловых мощностей, рассказал топ-менеджер. Объекты, которые не получают статус «вынужденного генератора», смогут продолжить работу на розничном рынке электроэнергии, считает Шелков. Оспаривать итоги отбора «Квадра» не будет.

Мощность - одна из двух составляющих счета за электричество, покрывает постоянные расходы владельца станции на ее содержание.

Чтобы получить оплату своей мощности в 2014 г., владелец станции должен пройти КОМ (учитывает не только объем мощности, но и стоимость ее содержания). В первую очередь тариф на мощность получают новые объекты, которые построены по договорам на поставку мощности (ДПМ), новые АЭС и ГЭС, которые подают ценопринимающие заявки, и «вынужденные генераторы», подтвердившие этот статус до конкурса. Оставшаяся востребованная мощность разыгрывается на конкурсе, цена для ЗСП определяется по самой дорогой ценовой заявке из 85% предложенных. Для 15% оставшейся мощности, которая прошла отбор, но оказалась выше сложившейся цены, тариф устанавливает ФСТ, или она оплачивается по цене заявки, если ее уровень ниже регулируемого.

Прием заявок на участие в отборе мощности на 2014 г. в ЗСП «Центр» начался в сентябре. Итоги еще не подведены. Основная причина, почему тепловые мощности «Квадры» не прошли отбор, - значительная доля перекрестного субсидирования в тарифе, которое компенсирует убытки компании от продажи тепла, объясняет Шелков. По этой причине не прошли семь объектов. Так, в Белгородской области на перекрестное субсидирование приходится 85% тарифа на мощность, в Липецкой - около 50%. «Если из цен в заявках вычесть перекрестное субсидирование, все электростанции прошли бы отбор», - уточняет Шелков.

По ценовым заявкам на КОМ 2014 г. в ЗСП «Центр» отобрано 27,6 ГВт из общего объема в 30,87 ГВт (в 2013 г. было 26,27 ГВт из 30,91 ГВт). Но эта доля будет сокращаться из-за большого количества вводов по ДПМ, считает Шелков. Кроме того, предложение на конкурсе на 2014 г. в ЗСП «Центр» увеличилось на 8-9% из-за отмены ограничений по возрасту генерирующего оборудования. По данным «Системного оператора» перед КОМ на 2013 г., всего в России этому требованию не соответствовало 5,3 ГВт установленной мощности.

По подсчетам «Квадры», рост вводов по ДПМ и возвращение в КОМ «вынужденных генераторов» приведет к вытеснению теплогенерирующих мощностей. Таким образом, регулируемая часть КОМ вытесняет конкурентную, что противоречит логике самого конкурса, отмечает Шелков. В результате отбор смогут пройти только ГРЭС с конденсационным циклом (вырабатывают только электроэнергию) вместо более эффективных когерационных объектов (вырабатывают тепло и

электроэнергию одновременно), считает гендиректор «Квадры». В число самых дорогих мощностей «Квадры» попали четыре электростанции - Курская ТЭЦ-1, Дорогобужская ТЭЦ, Алексинская ТЭЦ, Щекинская ГРЭС, следует из документов ФСТ.

«Пока не решится вопрос перекрестного субсидирования, станции «Квадры» и некоторых ТГК не смогут конкурировать по цене с остальными мощностями», - уверен Шелков. Представитель Минэнерго оперативно не ответил на запрос «Ведомостей».

Представители других владельцев теплогенерирующих мощностей в ЗСП «Центр» - «Газпром энергохолдинг» и «КЭС-холдинг» - итогами КОМ довольны. Они говорят, что все их объекты в этой зоне прошли конкурс. По мнению представителя «Газпром энергохолдинга», во время последнего конкурса отбираемая мощность сократилась из-за изменения коэффициента резервирования, большего числа «вынужденных генераторов» и сокращения спроса, но эти факторы не будут влиять на ситуацию в ближайшие годы. «В этом году на КОМ стоит отметить высочайшую конкуренцию среди поставщиков из-за избытка предложения», - говорит представитель «КЭС-холдинга» Игорь Волобуев.

Любая проблема на рынке электроэнергии, в том числе при проведении КОМ, сейчас упирается в перекрестное субсидирование, говорит руководитель департамента исследований ТЭК Института проблем естественных монополий Александр Григорьев. Без решения этой проблемы, в первую очередь между теплом и электроэнергией, никакие модели и механизмы не будут эффективно работать, считает он.-

вернуться

РБК daily

РБК daily, 25 октября

«КВАДРА» ПРОСИТ УПРОСТИТЬ ПРАВИЛА ПОЛУЧЕНИЯ ТАРИФА

Алина Фадеева

Генеральный директор «Квадры» Владимир Шелков задумался об упрощении некоторых правил на рынке электроэнергии и мощности. ТЭЦ, которые не попали на оптовый рынок электроэнергии, вынуждены поставлять тепло для населения, и ФСТ рассчитывает для них экономически обоснованный тариф. Процедуру его получения для станций можно упростить — в 2014 году это позволит «Квадре» сохранить почти два миллиарда рублей.

Осенью десять станций «Квадры» не смогли пройти конкурентный отбор мощности (КОМ), это значит, что в 2014 году они не получат оплату за мощность и прибыль от продажи электроэнергии на рынке. Невостребованными оказались заявки на 1150 МВт из 2850 МВт поданных (в прошлом году отбор не прошли четыре ТЭЦ мощностью 100 МВт).

Год от года количество станций, не прошедших на рынок, по мнению Владимира Шелкова, будет расти, но многим придется остаться в работе, чтобы обеспечивать теплом население. Для этого «Системный оператор» дает им статус «вынужденного генератора», а ФСТ рассчитывает экономически обоснованный тариф.

Причины, по которым все больше станций не смогут проходить КОМ и вынуждены обращаться в ФСТ, по мнению гендиректора, две. Первая — увеличение предложения при практически отсутствующем росте спроса на электроэнергию, а значит, ужесточение конкуренции. При этом будет уменьшаться и объем конкурентного рынка, так как по правилам «Системный оператор» в приоритетном порядке отбирает мощности, введенные по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), количество которых каждый год увеличивается на несколько гигаватт (в 2011 году было введено 4,1 ГВт новых мощностей по ДПМ, в 2012-м — 3 ГВт, планы на 2013 год — 3 ГВт). В

обязательном порядке отбираются и «вынужденные генераторы». То есть в этом году КОМ автоматически прошли четыре станции «Квадры», не отобранные в прошлом году, а в 2014 году у компании их будет уже 14.

Вторая причина — ТЭЦ вынуждены подавать высокие ценовые заявки на электроэнергию, чтобы окупить затраты на производство тепла. В идеале экономически обоснованные тарифы на тепло им должен устанавливать регулятор, но зачастую этого не происходит, так как региональные чиновники не хотят повышать цены на тепло для населения. «К примеру, в цене на электроэнергию станций в Белгороде, которые не прошли отбор в этом году, «сидит» больше 85% затрат на тепло», — рассказывает Владимир Шелков.

По словам гендиректора, из-за все большего количества станций, которые отбираются не на конкурентной основе, а в обязательном порядке, к 2016 году рынок в зоне свободного перетока «Центр» сожмется до такой степени, что по действующим правилам участвовать в конкурсе сможет менее десяти ТЭЦ.

В результате большая часть неотобранных станций будет вынуждена жить за счет тарифа ФСТ. Проблема в том, что сейчас быстро получить его невозможно. Статус «вынужденного генератора» вместе с тарифом присваивается либо по решению правительственной комиссии, либо после заявки на вывод станции, которая подается в «Системный оператор». При этом работа правкомиссии не регламентирована, и на получение статуса могут уйти месяцы. Заявка в «Системный оператор» рассматривается не менее полугода.

В результате в 2012 году из четырех станций «Квадры», которые не прошли отбор, две получили тариф только в августе. По этой причине «Квадра» потеряла 371 млн руб., а выручка компании от продажи электроэнергии и мощности упала на 4%, объясняет аналитик Газпромбанка Наталья Порохова. В случае если десять ТЭЦ «Квадры» получат тариф на следующий год также в конце лета, компания потеряет порядка 1,8 млрд руб., подсчитала эксперт. По словам Владимира Шелкова, это выпадающие доходы, которые потом компенсируются тарифом ФСТ, но не всегда в полном объеме.

«В идеале должен существовать рынок тепла, который был бы увязан с рынком электроэнергии, и перекрестное субсидирование необходимо ликвидировать. Но в современных условиях эти проблемы быстро решить не получится», — говорит Владимир Шелков. Некоторым облегчением для компаний стала бы возможность получения тарифа ФСТ без попыток выйти на рынок, объясняет гендиректор. Возможно, необходимо сократить по срокам процедуру получения статуса «вынужденного генератора», это позволит компаниям избежать выпадающих доходов. По словам г-на Шелкова, Минэнерго знает о проблемах ТЭЦ и обсуждает пути решения.

«Квадра» работает в зоне свободного перетока «Центр» — там ее ТЭЦ и не прошли отбор. При этом все станции «Газпром энергохолдинга» (ОГК-2 и ТГК-1) в ЗСП «Центр» прошли на рынок, говорит представитель компании. В «КЭС-Холдинге» подтверждают, что конкуренция на отборе в этом году сильно возросла, в результате на рынок не смогли попасть менее 1% мощностей компании. Предложения «Квадры» упростить процедуру получения тарифа ФСТ в ГЭХе, «КЭС-Холдинге» и «Фортуме» не комментируют.

Представитель ФСТ говорит, что такой подход не решит проблем компании и «усилия необходимо направить на снижение объемов перекрестного субсидирования». По словам участника рынка, станциям «Квадры» устанавливают сильно заниженный тариф на тепло, и компании необходимо бороться за его увеличение.

При сохранении правил рынка и росте спроса «Системный оператор» не прогнозирует тенденции к существенному росту объема вынужденной генерации. По словам его представителя, в КОМе на 2013 год учтено 8500 МВт такой мощности, в КОМе на 2014 год — 7700 МВт. В то же время проблема вывода неэффективных мощностей действительно существует, поэтому необходимо дорабатывать нормативную базу, добавляет он.

В Минэнерго не смогли оперативно ответить на запрос РБК daily.

вернуться





Complexdoc.ru, 25 октября 2013

ОАО ОРЕНБУРГСКАЯ ТГК В ЧИСЛЕ ЛИДЕРОВ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ

Компания в очередной раз стала победителем ежегодного областного конкурса "Лидер экономики". Сегодня Серебряный знак конкурса из рук губернатора - председателя Правительства области Юрия Берга получил исполнительный директор предприятия Борис Архипов.

Также руководитель Оренбургской ТГК удостоен знака победителя конкурса в номинации "Организация высокой социальной эффективности" и диплома победителя в номинации "Экологическая ответственность". Коллектив Оренбургской теплогенерирующей компании отмечен Благодарностью председателя регионального Законодательного собрания Сергея Грачева "За вклад в социально-экономическое развитие Оренбургской области".

Победу в конкурсе Оренбургской ТГК обеспечила надежность производства, инвестиционные проекты и программы модернизации, которые компания реализует на своих энергетических объектах.

Высокая социальная эффективность Оренбургской ТГК - это стабильная социальная политика предприятия. В компании нет задержек заработной платы, осуществляются все необходимые выплаты, на высоком уровне действуют системы охраны труда, профессиональной подготовки. Оренбургская ТГК ежегодно вкладывает солидные средства в софинансирование социальной отрасли области и города. Налоговые выплаты производятся в полном объеме и в срок. Так, за 2012 год теплогенерирующая компания выплатила во все уровни бюджетов 1 миллиард 200 миллионов рублей.

Экология - еще одна сторона производственной жизни предприятия, к которой теплоэнергетики относятся с огромным вниманием, понимая свою ответственность. В Оренбургской ТГК в настоящее время реализуются несколько проектов, направленных на снижение негативного влияния промышленной деятельности на окружающую среду. Самый крупный из них - это реконструкция химического цеха Каргалинской ТЭЦ, который в итоге приведет к значительному сокращению объемов сточных вод и даст существенный экологический эффект.

[вернуться](#)



Энергетика и промышленность России, 24 октября 2013

НА НОВОКУЙБЫШЕВСКОЙ ТЭЦ-1 ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГТУ-231 МВт, ОСНАЩЕННАЯ СИСТЕМОЙ ПОДГОТОВКИ ГАЗА ОТ КОМПАНИИ ЭНЕРГАЗ

Компании КЭС-Холдинг и «Волжская ТГК» выполнили обязательства по обновлению генерирующего оборудования и вводу 478 МВт дополнительных мощностей на территории Самарской области. Успешно реализованы проекты «Селенит» на Самарской ГРЭС (2009г.), «Волжский агат» на Сызранской ТЭЦ (2012г.), «Кремень» на Новокуйбышевской ТЭЦ-1 (2013г.).

Газотурбинный энергоблок «Кремень» наряду с парогазовой установкой на Сызранской ТЭЦ вошел в число наиболее эффективных и технически совершенных объектов новой генерации в Среднем Поволжье. Новый энергоблок Новокуйбышевской ТЭЦ-1 создан на базе трех газотурбинных

установок Frame 6FA (PG6111) производства GE мощностью по 77 МВт и трех паровых котлов-утилизаторов ЗАО «Энергомаш» (Белгород).

Энергоблок оснащен современной системой подготовки топливного газа от компании ЭНЕРГАЗ в составе:

- дожимная компрессорная станция (ДКС) для компримирования газа до уровня рабочего давления 3,5 МПа - на базе трех ДКУ винтового типа EGSI-S-470/2600 WA;

- блок подготовки топливного газа (БПТГ) марки GS-FME-8000/10 для очистки и коммерческого учета магистрального газа перед его подачей в компрессорные установки ДКС и затем в турбины энергоблока. Производительность БПТГ – 80 тыс. м³/час.

Весь комплекс работ по вводу в эксплуатацию системы газоподготовки провели инженеры ЭНЕРГАЗа.

Использование газотурбинной технологии значительно увеличивает КПД. Так, газотурбинный блок Новокуйбышевской ТЭЦ-1 будет расходовать на выработку 1 кВт/ч около 220г топлива, в то время как ранее построенная часть станции – около 370г.

Современное генерирующее оборудование закрепляет также повышенные экологические стандарты, установленные в Самарском регионе с пуском парогазового энергоблока в Сызрани. Ввод в эксплуатацию ГТУ Новокуйбышевской станции позволит почти на 30% снизить вредное воздействие на окружающую среду.

Свою энергетическую жизнь Новокуйбышевская ТЭЦ-1 начала в 1948 году как цех Новокуйбышевского нефтеперерабатывающего завода. В 1951 году станция вошла в состав районного энергетического управления «Куйбышевэнерго». Основные мощности ТЭЦ-1 сложились в 1951-1956 годах с вводом 13 котлоагрегатов и 11 турбогенераторов. С пуском современного газотурбинного энергоблока электрическая мощность станции возрастает на 231 МВт.

[вернуться](#)

Интерфакс, 25 октября 2013

ГОСДУМА РАССМОТРИТ В III ЧТЕНИИ ПОПРАВКИ, КАСАЮЩИЕСЯ ЛИКВИДАЦИИ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Госдума РФ на заседании в пятницу рассмотрит в третьем чтении законопроект, касающийся проблемы "последней мили" в электроэнергетике РФ, следует из проекта порядка работы Думы на 25 октября.

Госдума одобрила во втором чтении проект федерального закона "О внесении изменений в федеральный закон "Об электроэнергетике" и статью 81 федерального закона "Об акционерных обществах" 22 октября.

Согласно законопроекту, действие "последней мили" продлевается до 1 июля 2017 года на территории Волгоградской, Вологодской, Липецкой, Ростовской, Тамбовской, Томской, Тюменской, Белгородской, Нижегородской, Курской, Челябинской областей, а также в республиках Марий Эл, Карелия и Хакасия, в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Кроме того, до 2029 года действие договоров будет продлено на территории Амурской области, Еврейской автономной области, республики Бурятия и Забайкальского края.

Без учета компенсирующих мероприятий выпадающие доходы распределительных компаний в этих регионах составят 42 млрд рублей, сообщили ранее "Интерфаксу" в Минэнерго. Как отметил замминистра Вячеслав Кравченко, "если будут проблемы, то, возможно, будут дотации из федерального бюджета. Плюс (это потребует - ИФ) оптимизации операционной и инвестиционной деятельности "МРСК Сибири" (МОЕХ: MRKS).

По его словам, будут применяться меры, связанные не только с изменением необходимой валовой выручки (НВВ) МРСК, но и с уменьшением аналогичного показателя территориальных сетевых организаций (ТСО).

Договоры "последней мили" появились в 2006 году, по ним "ФСК ЕЭС" (МОЕХ: FEES) передает в аренду межрегиональным сетевым компаниям небольшие участки магистральных сетей, к которым подключены крупные потребители. В результате прямой договор потребителя с ФСК стал недоступен.

Между тем, тариф ФСК ниже, чем тариф МРСК, поэтому крупным потребителям выгодно переходить на прямые контракты с ФСК. Вместе с тем механизм "последней мили" позволяет субсидировать тариф на передачу электроэнергии для населения, подключенного к распределителям, за счет перекладывания основной нагрузки на крупных промышленных потребителей.

[вернуться](#)

Парламентская газета, 25 октября 2013

ДЕНЕГ НЕТ - ГАСИТЕ СВЕТ

Надежда Арабкина, Владимир – Москва

Социальная норма энергопотребления людей не греет

Жители Владимира первыми в стране начали экономить на стирке и глажке, приучать детей засыпать без света и смотреть по телевизору только самые важные новости. Пилотный проект по введению социальной нормы потребления электроэнергии запущен в шести регионах России. Владимирская же область экспериментирует уже восьмой год. Жители города, рассказывая обозревателю «Парламентской газеты» о счетах за электричество, хотели только одного — чтобы их ошибки не распространились на всю территорию Российской Федерации.

Взять и поделить

Социальная норма потребления электроэнергии была установлена во Владимирской области в 2005-м и с тех пор остаётся неизменной — 50 кВт.ч на человека в месяц. Рассчитали её просто. Всё количество киловатт-часов, потребляемых жителями за год, разделили на 12 месяцев и на число всех живущих в области.

Спустя почти восемь лет жители города всё ещё пытаются убедить местную власть и поставщиков энергии в том, что социальная норма в области слишком низкая, а тарифы — высокие.

Изначально предполагалось, что норма потребления научит людей экономить электричество. Но разница между социальным и коммерческим тарифами так ничтожна, что большинство жителей Владимира об этом даже не задумываются.

- Самое ярко освещённое здание в городе — офис «Владимирэнерго»! — горячится председатель одного из местных ТСЖ Игорь Михеев. — А что могут простые люди наэкономить?

Кто заплатит за лампочку в подъезде?

Дизайнер Сергей Хорев живёт в трёхкомнатной квартире с женой и восьмилетним ребёнком. В социальную норму — 150 кВт.ч на троих — Хоревы ещё не укладывались ни разу. Электроэнергии они тратят почти в два раза больше — 290 кВт.ч.

- Все лампочки в нашей квартире светодиодные, — говорит глава семьи. — Мы пытаемся экономить на электроэнергии, не оставляем включённым свет, если никого нет в комнате, и покупаем бытовую технику с низким уровнем потребления энергии, но всё равно платим 1300-1400 рублей в месяц.

Больше всего Хорева возмущает, что он вынужден отдавать из своего кармана около 400 рублей на общедомовые нужды: за свет в подъезде и лифт.

- 200 квВ.ч моей семье из четырёх человек не хватает, — говорит менеджер по рекламе Светлана Емельянова. — Обычно мы «нажигаем» 250 кВт.ч. Но счёт за электро-энергию нас устраивает. Экономить лично меня заставили бы только заоблачные тарифы.

А вот Вероника Андреева, которая живёт с мужем и ребёнком в однокомнатной квартире, уверяет, что её семья даже не добирает до социальной нормы, хотя в квартире есть компьютер,

стиральная машина и телевизор. 120-130 кВт.ч семье Андреевых вполне достаточно. Но они скорее исключение.

Вы нас не так поняли

- Люди возмущаются, потому что не понимают смысла введения социальной нормы, — считает руководитель пресс-службы ОАО «Владимирские коммунальные системы» Александр Васин. — Это — льгота, а не ограничение.

По информации координатора регионального отделения Общероссийского народного фронта Людмилы Романовой, местные власти могли увеличить социальную норму с сентября этого года, но решили оставить так, как есть. Население считает, что 50 кВт на человека — до смешного мало.

Региональное отделение ОНФ и общественная организация «ЖКХ-контроль» сейчас готовят резолюцию, в которой общественники призывают чиновников и производителей электроэнергии установить социальную норму на уровне 100 кВт.ч, увеличить разницу между социальным и коммерческим тарифом. Или... вовсе отказаться от социальной нормы, чтобы не путать людей.

Справка

Эксперимент по переходу к социальным нормам потребления электро-энергии стартовал 1 сентября 2013 года. Нормы во всех регионах — участниках пилотного проекта — разные. В Орловской области — 190 кВт.ч на человека в месяц, в Ростовской — 96, в Красноярском крае — 75, в Забайкальском крае — 65, в Нижегородской и Владимирской областях — 50.

В случае признания эксперимента успешным новый порядок расчёта оплаты электроэнергии будет введён на всей территории страны с 1 июля 2014 года.

вернуться



Интерфакс, 24 октября 2013

"СОВЕТ РЫНКА" МОЖЕТ ЛИШИТЬ СТАТУСА ГП "ДОЧКУ" ФСК В ЧЕЧНЕ- ИСТОЧНИК

Набсовет НП "Совет рынка" на заседании 28 октября может принять решение о лишении статуса субъекта рынка "дочки" ОАО "ФСК ЕЭС" (МОЕХ: FEES) ОАО "Нурэнерго", зарегистрированной в Чечне, сообщил "Интерфаксу" источник на рынке, знакомый с повесткой заседания.

По словам собеседника агентства, причиной стало то, что сбытовая компания не выполнила показатели по оплате на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за 9 месяцев 2013 года.

"Нурэнерго" является гарантирующим поставщиком на территории Чеченской республики. 23% акций компании принадлежит ОАО "Российские сети" (МОЕХ: MRKH). Остальные акции, согласно данным базы "СПАРК-Интерфакс", принадлежат ОАО "ФСК ЕЭС". В настоящий момент в отношении "Нурэнерго" введена процедура наблюдения.

Кроме того, на предстоящем заседании набсовета статуса могут лишиться "Ингушэнерго" ("Россетям" принадлежит 49% в компании), "Дагестанскую энергосбытовую компанию" ("Россети" владеют 51%), "ЭСК "Энергосбережение" и ООО "ПромЭнерго". Причиной лишения "ЭСК "Энергосбережение" стали долги компании в размере 242 млн руб., а также отсутствие финансовой гарантии за август, сентябрь и октябрь. Основание для лишения ООО "ПромЭнерго" - задолженность в размере 19 млн руб., а также отсутствие фингарантии за июль и август.

Под вопросом - лишение статуса ООО "Сбытэнерго". У компании отсутствует задолженность, но она не предоставила фингарантии с июня по сентябрь.

Также набсовет НП "Совет рынка" намерен рассмотреть информацию о текущих платежах ОАО "Архангельская сбытовая компания" (МОЕХ: ARSB), задолженность которой составляет 656 млн руб.

[вернуться](#)



Интерфакс, 24 октября 2013

ДОЛГ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РОССЕТЯМ СБЫТОВ ПЕРЕД РУСГИДРО ДОСТИГ 2,4 МЛРД. РУБ.

Дебиторская задолженность подконтрольных ОАО "Российские сети" сбытовых компаний Северного Кавказа и Калмыкии перед ОАО "РусГидро" достигла 2,4 млрд руб., сообщила генерирующая компания.

Основными должниками "РусГидро" называются ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания" (51% акций во владении "Россетей"), ОАО "Севкавказэнерго" (49%) и "Нурэнерго" (23% у "Россетей", остальные акции - у ОАО "ФСК ЕЭС"). Долг "Дагэнерго" составляет около 1 млрд руб. (с учетом погашений в октябре - 955 млн.), "Нурэнерго" - 729 млн руб. Данные приводятся на 30 сентября 2013 года.

Кроме того, в числе должников "РусГидро" числятся ОАО "Ингушэнерго", ОАО "Кабалкэнерго", ОАО "Калмэнерго", ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", чья задолженность на конец сентября составляла 162 млн руб. (в октябре было погашено около 32,6 млн руб.)

Как отмечается в пресс-релизе, более 1,5 млрд руб. сбытовые компании обязаны вернуть "РусГидро" по решению судов, но "уклоняются от выполнения решений". "Параллельно все энергосбыты продолжают систематически игнорировать договорные обязательства по оплате текущего потребления и наращивают задолженность прошлых периодов", - отмечает "РусГидро".

На начало года объем дебиторской задолженности сбытов перед "РусГидро" составлял 1,5 млрд руб., на конец марта - 2,8 млрд руб. Из них было добровольно погашено и взыскано 271,8 млн руб.

Как ранее сообщил "Интерфаксу" источник на рынке, на заседании набсовета НП "Совет рынка" 28 октября может быть принято решение о лишении статуса субъекта рынка "дочки" ОАО "ФСК ЕЭС" (МОЕХ: FEES) ОАО "Нурэнерго", зарегистрированной в Чечне, а также "Дагэнерго".

По словам собеседника агентства, причиной стало то, что сбытовые компании не выполнили показатели по оплате на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за 9 месяцев 2013 года. При этом у "Нурэнерго" также отсутствовали фингарантии.

"Нурэнерго" является гарантирующим поставщиком на территории Чеченской республики. В настоящий момент в отношении "Нурэнерго" введена процедура наблюдения.

[вернуться](#)

Интерфакс, 25 октября 2013

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ "ЭНЕЛ ОГК-5" 30 ОКТЯБРЯ УТВЕРДИТ НОВУЮ ДИВИДЕНДНУЮ ПОЛИТИКУ

Совет директоров ОАО "Энел ОГК-5" (МОЕХ: OGKE) на заседании 30 октября может утвердить новую дивидендную политику, говорится в материалах компании.

Планируется, что она будет публично представлена 31 октября, сообщали ранее "Интерфаксу" аналитики инвестиционных банков.

ОГК-5 последний раз платила дивиденды за 2006 году. После покупки Enel доли в ОГК-5 компания не делилась своей прибылью с акционерами.

В июне 2013 года CEO итальянского концерна Enel Фульвио Конти сообщал, что "Энел ОГК-5" может по итогам 2013 года выплатить дивиденды и планирует принять дивидендную политику.

"Энел ОГК-5" может направить на выплату акционерам около 40% от чистой прибыли по МСФО за год (но не исключает и большие выплаты), дивидендная доходность в этом случае может быть на уровне 7-8%, прогнозировал аналитик Deutsche Bank Дмитрий Булгаков.

Эксперт отмечал, что "Энел ОГК-5" может стать второй компанией в электроэнергетическом секторе (после ОАО "Э.ОН Россия" (МОЕХ: OGKD)) с участием иностранных инвесторов, выплачивающей дивиденды.

"Энел ОГК-5" (бывшая ОГК-5) зарегистрирована в Екатеринбурге, производственные мощности компании - Невинномысская, Конаковская, Среднеуральская и Рефтинская ГРЭС - расположены в основном на Урале, а также в центре и на юге России. Установленная мощность электростанций, входящих в состав "Энел ОГК-5", по выработке электроэнергии составляет 9 тыс. 576 МВт, по выработке тепла - 2448 Гкал/ч.

Итальянскому концерну Enel принадлежит 56,43% акций генкомпании. Доля PFR Partners Fund I Limited - 26,43%, ЕБРР - 5,12%, доля прочих миноритарных акционеров - 12,02%.

вернуться



REGNUM
ФОРМАЛЬНЫЕ АНТИКРИЗИС

ИА Регнум, 25 октября 2013

СМИ: ЗАЧЕМ РОССИЯНАМ ПЛАТИТЬ ПО ДОЛГАМ ОЛИГАРХОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСТВО?

В октябре правительство внесло в Госдуму законопроект, предлагающий удвоить размер пени за просрочку оплаты потребляемой электроэнергии. Доктор экономических наук Михаил Делягин, директор Института проблем глобализации, в своей статье в "Московском комсомольце" подробно разобрал ситуацию, складывающуюся вокруг платежей за электроэнергию.

"Главными должниками энергетиков России являются вовсе не простые граждане, как часто принято считать, а предприятия. В том числе вполне успешные и как минимум отнюдь не балансирующие на грани закрытия, - пишет Делягин. - Более того: именно население сплошь и рядом вынужденно расплачивается за грехи бизнеса".

В своей статье известный экономист приводит показательный пример с ОАО "Воскресенские минеральные удобрения". "Несмотря на экспортную ориентацию и сферу деятельности, предполагающую финансовую успешность, предприятие, насколько можно судить, не только серьезно задолжало энергетикам, но и систематически пытается оспорить этот долг, - отмечает эксперт. - Между тем ОАО "Воскресенские минеральные удобрения" - не просто успешное экспортноориентированное подмосковное предприятие. Это дочерняя структура "Уралхима" Дмитрия Мазепина, депутата заксобрания Кировской области от "Единой России", отказавшегося от возможности занять место в Совете Федерации из-за введения запрета на счета в западных банках. За два года "эффективный предприниматель" поднялся в российском рейтинге "Форбс" с 70-го на 33-е место; его состояние оценивается издательством в 3,2 млрд долл. При этом Федеральный арбитражный суд Московского округа постановил взыскать с завода в пользу энергетиков 195 млн рублей задолженности и еще почти 48 млн рублей процентов за пользование чужими денежными средствами. Неужели у предприятия нет средств на оплату счетов за электроэнергию?"

Хотя, подчеркивает Делягин, долги юридических лиц зачастую исчисляются гигантскими суммами, взыскать с них эти деньги совсем не просто даже при наличии всех соответствующих документов - такие бумаги просто никто не принимает и не подписывает. Руководство вечно "в командировках", а наемные менеджеры отказываются брать на себя такую ответственность, констатирует эксперт. "При этом руководство принадлежащих им крупных градообразующих предприятий, памятуя уроки Пикалево, иногда спокойно идет на шантаж: да, за неисполнение решений суда предприятие можно обанкротить или лишить имущества, - резюмирует Делягин, - но даже простая дезорганизация его работы лишит источника средств к существованию тысячи людей и "на ровном месте" создаст очаг сначала социальной, а затем и политической напряженности".

По мнению эксперта, нельзя исключить, "что сами владельцы не платящих за электроэнергию предприятий, пребывая в нирване лучших курортов наиболее фешенебельных стран мира, порой даже не в курсе происходящего, а неплатежи являются результатом креативного творчества "эффективных менеджеров", стремящихся сокращать издержки любой ценой и на чем угодно".

"Так с какой же стати долги предприятий, принадлежащих отечественным миллиардерам, должны выплачивать учителя, врачи и пенсионеры, которые считают просрочку платежей за электричество смертным грехом, - задается вопросом известный экономист. - Ведь это не просто несправедливо, но и чревато разжиганием в нашем обществе классовой вражды. Не проще ли призвать настоящих должников к ответу, не дожидаясь вспышек социальной напряженности?"

[вернуться](#)



ИТАР-ТАСС, 24 октября 2013

АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ МОЖЕТ БЫТЬ ДЕШЕВЛЕ ТРАДИЦИОННОЙ

Альтернативная энергетика на Дальнем Востоке России уже сегодня во многих случаях выгоднее традиционной.

Об этом заявил заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Алексей Каплун в ходе доклада на пленарной сессии Международного форума по возобновляемой энергетике REENFOR-2013, который проходит в Москве под патронажем Российской Академии Наук.

Алексей Каплун рассказал о планах РАО ЭС Востока по внедрению объектов ВИЭ в изолированных зонах Дальнего Востока России. Актуальность использования технологий ВИЭ для

Холдинга обусловлена, в первую очередь, экономической целесообразностью. На Дальнем Востоке работают сегодня свыше 500 дизельных электростанций суммарной мощностью более 670 МВт, и существенная часть этих мощностей, расположенных в изолированных энергоузлах, может быть уже в ближайшее время замещена генерацией на основе возобновляемых источников энергии.

«Суммарное потребление дизельного топлива в ДФО оценивается в 254 тыс. тонн - это около 9 млрд рублей в нынешних ценах. Для многих наших поселков в силу сложной логистики это топливо является буквально "золотым". В этих условиях внедрение генерации на основе возобновляемых источников энергии - солнца, ветра, биомассы и других, позволяет существенно повысить надежность энергоснабжения путем снижения зависимости от привозного топлива», заявил Алексей Каплун.

Докладчик отметил, что удельная стоимость строительства объектов ВИЭ уже конкурирует со стоимостью «большой» генерации на Дальнем Востоке России. В частности, проекты по солнечной энергетике уже сегодня могут быть внедрены по стоимости \$2,5 - 3 тыс. за киловатт установленной мощности. В условиях наличия богатого природного потенциала ВИЭ, на фоне дороговизны завозного топлива и с учетом относительной доступности технологий солнечной и ветровой генерации, проекты ВИЭ для РАО ЭС Востока могут быть экономически эффективными уже сегодня. При этом экономическая эффективность означает не только то, что проекты могут быть полностью окупаемы за счет экономии дизельного топлива, но и то, что по достижении окупаемости тариф на производство электроэнергии может быть снижен.

Напомним, к настоящему моменту РАО ЭС Востока уже частично заместило дизельную генерацию энергией возобновляемых источников более чем в 10 поселках Республики Саха (Якутия) и Камчатского края. Компанией реализован ряд проектов в области солнечной и ветровой энергетике, также установлена экспериментальная биоэнергетическая станция. В рамках Программы развития ВИЭ Холдинг РАО ЭС Востока намерен внедрить 60 МВт мощностей «зеленой» энергетике к 2016 году, а к 2012 году довести этот показатель до 120 МВт.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создано 1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России». В состав холдинга входят дальневосточные энергокомпании, такие как: ОАО «ДРСК», ОАО «ДГК», ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», а также ОАО «Передвижная энергетика» и ряд непрофильных компаний. Установленная электрическая мощность электростанций дальневосточных энергокомпаний, входящих в состав ОАО «РАО ЭС Востока», составляет 9087 МВт; тепловая мощность 17 892 Гкал/час; протяженность электрических сетей всех классов напряжения более 102 тыс. км. Основной акционер - ОАО «РусГидро».

[вернуться](#)

"ГАЗПРОМ" ЗАПЛАТИТ СПОЛНА

Юрий Барсуков

Правительство хочет повысить налоги для монополии

В то время как дополнительные платежи в бюджет от "Роснефти" остаются под вопросом, правительство придумало новый способ увеличить отчисления "Газпрома". Как стало известно "Ъ", в Белом доме обсуждается внесение изменений в только что одобренную формулу расчета НДС, в результате которых налоговая нагрузка на монополию может вырасти на 126 млрд руб. в год. Вновь поднят и вопрос о введении экспортной пошлины на газ, поставляемый в Турцию по газопроводу Blue Stream, — это даст в бюджет еще около 45 млрд руб. в год.

Как стало известно "Ъ", правительство готовит изменения в формулу расчета НДС, которую Госдума утвердила 20 сентября после многомесячных согласований. Поступления от налога могут вырасти за счет "Газпрома": по словам источников "Ъ", предложено не учитывать вывозную пошлину и транспортные расходы при экспорте газа в дальнее зарубежье. Сейчас формула расчета НДС состоит из примерно десятка параметров, каждый из которых рассчитывается по собственным формулам. В частности, для "Газпрома" существует параметр экспортной цены, который рассчитывается как расчетная цена экспорта в дальнее зарубежье минус пошлина (30% от стоимости газа) и транспорт. "Новый порядок расчета увеличит платежи "Газпрома" по НДС на 38% по сравнению с текущей формулой", — говорит собеседник "Ъ".

По словам другого источника, сейчас вновь поднята и тема введения экспортной пошлины на газ, поставляемый в Турцию по трубопроводу "Голубой поток". Беспошлинные поставки предусмотрены межправительственным соглашением между Россией и Турцией до выхода проекта на окупаемость. В 2011 году Минфин предлагал "Газпрому" заплатить пошлину в обмен на снижение темпов роста НДС, но тогда договориться не удалось.

В прошлом году по "Голубому потоку" было поставлено 14,7 млрд кубометров газа при проектной мощности в 16 млрд кубометров. Кроме того, по данным "Ъ", активно обсуждается повышение экспортной пошлины на сжиженные углеводородные газы (СУГ), роста которой добиваются российские нефтехимики (см. "Ъ" от 16 октября).

По текущей формуле ставка НДС для "Газпрома" в 2014 году может составить 791 руб. на тысячу кубометров, а если не будут учтены экспортная пошлина и транспортировка — 1045 руб., то есть рост составит более 32%, говорит Константин Черепанов из UBS. Точно рассчитать ставку невозможно, поскольку в формуле теперь есть коэффициент степени сложности добычи газа, который разный для каждой залежи и определяется недропользователем. Исходя из этой оценки и прогноза добычи "Газпрома" в следующем году в 496 млрд кубометров, выплаты компании по НДС вырастут на 126 млрд руб. в год. Но поскольку формула заработает только с июля, бюджет сможет получить примерно половину этой суммы. Пошлина на газ "Голубого потока" при загрузке в 15 млрд кубометров даст \$1,5 млрд в год, отметил господин Черепанов.

Минфин давно пытается добиться увеличения поступлений в бюджет от "Газпрома", который пока обладает эксклюзивным правом на экспорт газа, но облагается налогами в меньшей степени, чем нефтекомпания. Проблема наполнения бюджета особенно актуальна на фоне замедления экономики и уменьшения нефтегазовых доходов. Но в Минфине заявили "Ъ", что ведомство не предлагает ни повышения НДС для "Газпрома", ни роста пошлин на СУГ. В "Газпроме" от комментариев отказались.

По словам собеседника "Ъ", близкого к Белому дому, инициатива в данном вопросе исходит от президента "Роснефти" Игоря Сечина. ""Роснефти" нужны льготы для ее проектов на Дальнем Востоке, вот они и предлагают закрыть потери бюджета за счет "Газпрома"",— говорит он. "Роснефть" уже получила льготы для разработки шельфовых месторождений, компания также собирается строить СПГ-завод на Сахалине и крупный нефтеперерабатывающий комплекс — Восточную нефтехимическую компанию (ВНХК) в Приморском крае. "Роснефть" весной просила правительство предоставить ей льготу по налогам на имущество и прибыль для ВНХК, а также профинансировать за счет бюджета часть инфраструктуры (стоимость оценивается в 108 млрд руб.).

Замедление экономики заставляет правительство активно искать средства в нефтегазовом секторе. Но последние "налоговые маневры" в нефтяной отрасли (например, снижение экспортных пошлин на нефть и повышение НДС) были нейтральны для "Роснефти", получившей льготы по тем же НДС и экспортной пошлине для своих важнейших проектов. Даже перечисление в бюджет дивидендов "Роснефти", большая часть которых поступает на счета государственного "Роснефтегаза", требует длительных переговоров (см. "Ъ" от 24 октября), а пошлины за части поставок нефти в Китай компания хочет разделить с Казахстаном (см. стр. 11). При этом "Газпром" вынужден был смириться с почти двукратным ростом своего НДС в последние два года на фоне сдерживания внутренних цен на газ.

вернуться



Интерфакс, 24 октября 2013

СГМ ВЫИГРАЛ ТЕНДЕРЫ ГАЗПРОМА НА \$1,4 МЛРД, ЦЕНА СТРОИТЕЛЬСТВА 1 КМ ТРУБЫ - ДО \$4 МЛН

ООО "Стройгазмонтаж" Аркадия Ротенберга получило от "Газпрома" (МОЕХ: GAZP) заказы еще на 43,3 млрд рублей (около \$1,4 млрд).

Как сообщил "Стройгазмонтаж" (СГМ), компания стала победителем запросов предложений на строительно-монтажные работы по объектам "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка - Анапа", 223,1-310 км, 310-436 км и 436-570 км" в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Также СГМ будет построен газопровод-перемычка "КС "Кубанская" - КС "Кореновская" протяженностью 57 км.

Как сообщается в материалах "Газпрома", участок "Писаревка-Анапа", км 223,1 - км 310" СГМ построит за 9,4 млрд рублей (с НДС). В запросе предложений кроме СГМ участвовало еще ООО "Южнефтегазстрой". Таким образом, стоимость строительства 1 км газопровода на этом участке составит 108 млн руб. (\$3,5 млн).

В запросе предложений на строительство двух участков газопровода "Писаревка-Анапа", 310-436 км и 436-570 км участвовал только "Стройгазмонтаж". Первый из этих участков СГМ предложил построить за 14,9 млрд рублей, то есть 118 млн руб. за 1 км (\$3,8 млн), второй участок - за 16,56 млрд рублей, то есть 124 млн рублей за 1 км (почти \$4 млн).

Кроме того, СГМ построит газопровод-перемычку протяженностью 57 км между КС "Кубанская" и КС "Кореновская" (Краснодарский край). В этом тендере, кроме СГМ, приняли участие ООО "Южнефтегазстрой", ООО "Нефтегазстрой" и ООО "СтройСервис". СГМ выполнит эти работы за 2,4 млрд рублей (с НДС), то есть 42 млн руб. за 1 км (\$1,35 млн).

СГМ сообщает, что все работы в рамках этих тендеров будут завершены до конца сентября 2015 года.

"Реализация проекта затрудняется необходимостью выполнения комплекса буровзрывных работ на участках скальных грунтов, а также пересечением участков рисовых чеков", - подчеркивает компания.

Западный участок газопровода: КС "Писаревка" - КС "Русская" протяженностью 834 км берет свое начало в Воронежской и Ростовской областях и Краснодарского края.

Определены субподрядчики строительства участков газопровода и переемычки, ими стали ОАО "Ленгазспецстрой" (МОЕХ: LEGS), ОАО "Краснодаргазстрой" (МОЕХ: KRGS) и ООО "ССК "Газрегион", сообщил СГМ.

Таким образом, "Стройгазмонтаж" построит практически весь первый этап газопровода "Южный коридор", поскольку, как сообщалось ранее, СГМ выиграл тендеры на строительство участков газопровода "Писаревка-Анапа" (км 0 - км 223,1 и км 570 - км 768,5), а также газоизмерительную станцию ""Сохрановка". Стоимость работ между СГМ и его "дочками" по этим проектам составляла \$730 млн. Сумма контрактов непосредственно между "Газпромом" и СГМ не раскрывалась.

Кроме того, "Стройгазмонтаж" осуществит полный комплекс работ по строительству КС "Русская", включая подготовку площадки, отсыпку грунтов, строительство всех сооружений внутри площадки, а также монтаж газоперекачивающих агрегатов (ГПА). Строительство КС, которая станет самой мощной в мире, планируется двумя очередями. Общая проектная мощность КС составит 448 МВт, будет оснащена четырнадцатью газоперекачивающими агрегатами по 32 МВт каждый.

Проект "Южный коридор" предполагает расширение единой системы газоснабжения (ЕСГ) на российской территории - всего порядка 2,5 тыс. км линейной части газопроводов, а также 10 КС, включая КС "Русская", для подачи газа в морской участок газопровода "Южный поток". Проект будет реализован в два этапа до декабря 2019 года.

вернуться

Журнал РБК, 01 ноября 2013

ОПОЗДАЛИ НА ПРАЗДНИК

Наталия Телегина

Рискует ли Россия потерять старые газовые рынки, не найдя новых?

В сентябре Туркменистан ввел в эксплуатацию месторождение галкы-

Ныш - второе в мире по запасам газа. На торжественном мероприятии присутствовал председатель КНР Си Цзиньпин: голубое топливо пойдет в основном в поднебесную. А до этого в течение девяти лет

Китайских партнеров пытался заполучить "Газпром". Разговоры о проблемах российской монополии в Европе стали общим местом, но и в Азии нас, похоже, не очень ждут. Не случится ли так, что Россия, крупнейший в мире экспортер газа, окажется на обочине рынка?

Выкрутили руки - получили прибыль

По итогам первого полугодия 2013-го "Газпром" объявил о росте поставок в Европу на 10% и о таком же увеличении доходов. А по итогам 2012-го рапортовал о рекордной выручке на европейском рынке - 1,5 трлн рублей. Одновременно звучат опасения, не станут ли нынешние рекорды лебединой песней гиганта. Откуда такой пессимизм?

Причина роста продаж в 2012-м не в увеличении объемов (наоборот, они сократились на 4%), а в удорожании российского газа с 383 до 402 долларов за 1 тыс. куб. м. Это выше, чем средняя рыночная цена: в Германии она составила 394 доллара, а в Великобритании - и вовсе 338. Европейцы столько платят "Газпрому" лишь по одной причине: они связаны долгосрочными контрактами. "Российская компания, во-первых, поставляет мало газа на свободный рынок, а во-вторых, твердо придерживается принципа привязки стоимости газа к нефтяным ценам. Это делает ее неудобным переговорщиком", - объясняет аналитик Citigroup Рональд Смит. Но только пока.

Серьезные проблемы начались у "Газпрома" в 2009 году. Именно тогда выросли поставки в Западную Европу сжиженного природного газа (СПГ) из Катара плюс из-за кризиса упал спрос. Средняя цена на газ рухнула. Например, в Великобритании - с 385 до 173 долларов. "Газпром" снизил цену лишь до 297 долларов. В результате к 2011-му доля Катара на европейском рынке достигла почти 10%. Правда, с 2012 года Катар сокращает поставки в Европу и направляет СПГ в Азию, где цены выше. Но ведь танкеры в любой момент можно развернуть.

Другими словами, контракты у российской компании заканчиваются, а покупатели уже не привязаны к "Газпрому", как 10 лет назад. Та же Польша, раньше имевшая только "трубу" из России, сегодня строит терминал для приема СПГ.

"У "Газпрома" законтрактовано в среднем 180 млрд куб. м газа в год вплоть до 2020-го", - говорит старший аналитик Энергетического центра бизнес-школы "Сколково" Мария Белова. А к 2030-му поставки снизятся до 110 млрд куб. м в год. Получается, если "Газпрому" не удастся заключить новые договоры, его продажи в Европе упадут вдвое.

Реалистичен ли такой вариант? В 2015 году в Старый Свет придет первый газ из США и Канады - по цене до 300 долларов за 1 тыс. куб. м. В среднесрочной перспективе может вернуться и часть катарских объемов из-за переизбытка предложения в Азии. На что готов пойти "Газпром"? "Если поставлять газ по действующим трубопроводам, то, по нашим расчетам, компания в состоянии опустить цену до 250-300 долларов, - продолжает Мария Белова. - А если построят "Южный поток", себестоимость поставок станет намного выше". Что это значит для нас с вами? Удар по российскому бюджету. Экспортная пошлина равна 30% таможенной стоимости сырья. В 2012-м "Газпром" уплатил более 400 млрд рублей. Выходит, если продажи упадут на 40%, гипотетически казна недополучит 160 млрд.

МНОГО СПОРИЛИ

Пока Европа восстанавливается после кризиса, азиатский рынок прибавил 60% относительно 2008 года. В дальнейшем он будет расти в среднем на 3-4% в год, в то время как Европа - на 1% (расчеты "Газпрома"). Российская компания могла бы компенсировать на востоке свои возможные потери. Получится ли?

Основное отличие восточного направления от западного - значительная доля СПГ. В Европе соотношение трубопроводного и сжиженного газа в поставках - примерно 85:15, а в Азии - 20:80. Да что говорить, если ключевые импортеры - Япония и Корея - вообще не имеют "трубы". Главный игрок на азиатском рынке, обеспечивающий треть поставок, - Катар, крупнейший в мире производитель СПГ.

"Газпром" пытается договориться с Китаем с 2004 года, но безуспешно. Компания хотела бы продавать газ по такой же цене, как в Европе. В свою очередь, China National Petroleum Corporation (CNPC, китайская госмонополия на нефтегазовом рынке) пыталась сделать привязку к внутренним ценам на уголь, что значительно удешевило бы контракты. "CNPC не могла принять предложение "Газпрома", поскольку не имела права повышать стоимость сырья для внутренних потребителей, контролируемую специальной комиссией", - объясняет старший исследователь Оксфордского института энергетики Пайк Кунвук. В 2009 году CNPC все же удалось договориться, но не с Россией, а с Туркменистаном. "Китайская сторона предоставила льготные кредиты на строительство трубопровода в обмен на относительно низкие цены на газ", - уточняет эксперт.

Самое интересное, что Туркменистан не продешевил. Китай нуждался в газе и согласился привязать цены в долгосрочных контрактах не к углю, а к котировкам на спотовом рынке СПГ. Первые поставки туркменского газа, по словам старшего эксперта Института энергетики и финансов Сергея Агибалова, шли по 265 долларов за 1 тыс. куб. м (российский газ в Европе тогда стоил около 300 долларов). Но затем стоимость СПГ в Азии подскочила, и уже по итогам 2012-го цена в китайско-туркменских контрактах достигла 380 долларов. "Эта цифра выглядит очень привлекательно, - подчеркивает г-н Агибалов. - Думаю, если бы у "Газпрома" не было раздутых и неэффективных трат, она устроила бы и российскую компанию. Конечно, маржинальность ниже, чем на западном направлении, зато это дает возможность закрепиться на самом перспективном азиатском рынке. Весь вопрос - на какой цене сейчас настаивает Китай".

Остались ли у "Газпрома" другие шансы договориться с китайцами? Пока да. По расчетам Энергетического центра "Сколково", к 2025-му у КНР возникнет потребность еще примерно в 26 млрд куб. м газа в год. Если бы "Газпрому" удалось ее покрыть, это позволило бы ему компенсировать хотя бы треть потенциальных потерь в Европе. Но для поставок нужен трубопровод, и приступать к строительству надо уже сейчас. А переговоры все продолжаются... И Китай тем временем успел построить трубопровод из Мьян-мы, по которому с 2014-го пойдет 12 млрд куб. м газа в год.

КТО лишний?

А каковы позиции России на рынках других азиатских стран? У "Газпрома" пока есть единственный завод по сжижению газа - на Сахалине. В 2012 году оттуда экспортировано 9,6 млн тонн СПГ (эквивалентно 13 млрд куб. м газа) - менее 5% азиатского рынка. Продажи идут в основном в Японию и Корею. Если бы "Газпром" в середине нулевых сосредоточился не на переговорах с Китаем, а на строительстве СПГ-мощностей, то сорвал бы куш. В той же Японии с 2009 по 2012 год цены на сжиженный газ выросли почти вдвое. А теперь можно лишь догонять уходящий поезд. Вот-вот должно начаться строительство завода под Владивостоком. Первая линия производительностью 5 млн тонн СПГ в год заработает в 2018-м, а общая проектная мощность - 15 млн тонн. К заводу примкнут две "трубы" - действующий газопровод "Сахалин - Хабаровск - Владивосток" и магистраль с месторождений в Якутии

и Иркутской области (причем по ней пойдут еще и поставки в Китай). Но как будет выглядеть азиатский рынок?

К 2018 году Австралия будет продавать около 75 млн тонн СПГ в год. Еще столько же дадут Канада и США, причем Штаты к 2025-му грозятся довести производство до 220 млн тонн. А спрос, похоже, будет расти не столь внушительно. Например, японское правительство думает реанимировать атомную энергетику - в этом случае импорт газа рискует упасть на 10%. В целом, по расчетам Энергетического центра бизнес-школы "Сколково", если большинство заявленных в Америке проектов реализуется, после 2020 года на рынке может оказаться более 100 млн тонн невостребованного СПГ. Вопрос, чей газ станет лишним.

Эксперты "Сколково" прикинули стоимость поставок СПГ в Азию в 2020 году. Лидирует Катар, который избежит убытков даже при цене менее 100 долларов за 1 тыс. куб. м (в пересчете на регазификацию, то есть при возвращении сжиженному газу прежних объемов). Из строящихся заводов самым экономичным выглядит нигерийский: ему для безубыточности достаточно будет цены 235 долларов. А сжиженному газу из Владивостока потребуется рынок со средней стоимостью 435 долларов!

Партнер консалтинговой компании RusEnergy Михаил Крутихин оценивает проект "Владивосток-СПГ" еще более пессимистично. "По моим расчетам, стоимость СПГ с данного завода составит 570 долларов за 1 тыс. куб. м. Ведь сырье добывается в одном месте, перекачивается за несколько тысяч километров, затем сжижается", - говорит эксперт. Он подчеркивает: согласно прогнозам Японского банка развития, цена на спо-товом рынке в странах Тихоокеанского бассейна в ближайшие годы не

превысит 450 долларов. То есть азиатским партнерам нет смысла заключать долгосрочные контракты с "Владивосток-СПГ".

КТО, ЕСЛИ НЕ "ГАЗПРОМ"?

Потери российского бюджета от того, что "Газпром" растеряет старых покупателей и не найдет новых, могут быть компенсированы за счет частных компаний. Прежде всего речь идет о проекте "Ямал-СПГ". Половина акций этой компании принадлежит НОВАТЭКу, по 20% - французской Total и китайской CNPC, а за оставшиеся 10% борется несколько азиатских претендентов. Завод будет состоять из трех очередей, каждая мощностью 5 млн тонн СПГ в год. Первая начнет работать в 2016-м, а еще через пару лет предприятие должно выйти на полную мощность.

Стоимость поставок в Азию составит 375 долларов за 1 тыс. куб. м, причем участие иностранных партнеров само по себе уже гарантирует контракты. Помеха новому проекту лишь федеральный закон "Об экспорте газа", в котором исключительное право продавать сырье отдано "Газпрому". "Долгое время тот наслаждался положением монополиста, - говорит эксперт по энергетике эстонского Международного центра изучения обороны Бен Придди. - Но сейчас Москва, видя, как быстро растет азиатский рынок и какие слабые позиции там у "Газпрома", готова давать больше возможностей другим производителям". Впрочем, поправки в закон, лишаящие "Газпром" монополии, находятся в стадии обсуждения. Но даже если их не примут, проект "Ямал-СПГ" все равно будет реализован. Только продавать газ придется через агента - "дочку" "Газпрома", что лишит НОВАТЭК и партнеров части маржи.

"Роснефть" планирует построить завод по сжижению газа на Сахалине. Он будет опираться на ресурсную базу проекта "Сахалин-1", который госкомпания разрабатывает совместно с ExxonMobil и рядом зарубежных партнеров. "Он выглядит привлекательнее завода во Владивостоке, - говорит Михаил Крутихин, - хотя бы потому, что газ не придется качать за тысячи километров. И в отличие от "Ямал-СПГ", этот проект реализуется на основе соглашения о разделе продукции, что позволяет экспортировать газ, не прибегая к агентским услугам "Газпрома".

Российский газовый гигант долго почивал на лаврах монополиста даже на внешних рынках. Но ситуация меняется: в Европе нарастает конкуренция, а в Азии "Газпром" и вовсе не ждут. Способен ли он поспеть за рынком? Да, если готов снижать цены и реализовывать проекты исходя из экономического смысла, а не руководствуясь геополитическими критериями или интересами подрядчиков. Но, судя по планам строительства "Южного потока", которое оценивается в 16,5 млрд евро, в "Газпроме" этого пока не понимают. Значит, его доля на конкурентных рынках будет снижаться, и место займут другие, тот же НОВАТЭК.

А что останется "Газпрому"? Сосредоточиться на проектах внутри России. К 2020 году в стране планируется построить 2,5 тыс. газовых заправок за 240 млрд рублей. Разумеется, с предварительного согласия властей. По задумке, на газ к 2030-му переведут 50% городского транспорта и коммунальной техники, 30% грузового транспорта для внутригородских перевозок и 20% сельхозтехники. Есть где развернуться, а главное - нет конкуренции. К слову, гендиректором компании "Газпром газомоторное топливо" назначен Виктор Зубков, бывший председатель правительства

Трудности пересчета

Сжиженный природный газ (СПГ) производится на специальном заводе, транспортируется на танкере, а в порту назначения регазифицируется, то есть возвращается в исходную форму. Из-за того что трубопроводный газ и СПГ имеют разное агрегатное состояние, к ним применяют разные единицы измерения. Поставки по трубе считаются в кубометрах, СПГ - в тоннах. 1 млн тонн СПГ равен 1,36 млрд куб. м газа. Разночтения возникают и с ценой. "Газпром" традиционно указывает цену за 1 тыс. куб. м газа, а зарубежные компании - за 1 млн британских тепловых единиц (btu). 1 тыс. куб. м газа дает 35,7 млн btu.

ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЕ ПРАВО НА ЭКСПОРТ ПОЗВОЛИЛО "ГАЗПРОМУ" РАССЛАБИТЬСЯ. НО ЗА СПИНОЙ УЖЕ СТОИТ ЗУБАСТЫЙ НОВАТЭК.

[вернуться](#)



Интерфакс, 24 октября 2013

УЛЮКАЕВ УВЕРЕН, ЧТО ИНФЛЯЦИЯ ПО ИТОГАМ ГОДА УЛОЖИТСЯ В 6%

Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев выразил уверенность в том, что инфляция в России по итогам 2013 года не превысит 6%.

"Я уверен, что не превысит 6%", - сказал А.Улюкаев журналистам.

Комментируя ускорение инфляции по неделе, министр заметил, что "измерять неделями - не самое благодарное занятие", поскольку это может быть связано с разными моментами.

Ранее сообщалось, что инфляция в РФ за неделю с 15 по 21 октября составила 0,2%. Об этом свидетельствовали опубликованные в среду данные Росстата.

Недельный рост цен на 0,2% был зафиксирован впервые с середины июля (с 1 июля были проиндексированы тарифы на газ, электроэнергию, услуги ЖКХ, поэтому в первую половину июля инфляция была высокой), начиная с середины июля недельный прирост цен был либо нулевым, либо 0,1%.

[вернуться](#)

Коммерсант®

Коммерсант, 25 октября 2013

МЭРАМ ВЕЛЕЛИ НЕ БОЯТЬСЯ ГРАЖДАН

Ирина Нагорных

Руководители президентской администрации выступили на семинаре для глав городов

Вчера перед мэрами российских городов выступили руководители администрации президента (АП). Ее глава Сергей Иванов призвал муниципалов не бояться сотрудничать с независимыми экспертами, НКО и объединениями горожан. А его первый заместитель Вячеслав Володин пообещал обсудить с мэрами перераспределение полномочий и критерии оценки успешности развития городов.

Сергей Иванов и Вячеслав Володин убеждали мэров заново отладить систему коммуникаций с горожанами. Напомним, именно в городах в последние выборные циклы фиксируется рост протестных настроений. Господа Иванов и Володин дали понять, что вне зависимости от финансового положения города его дальнейшее развитие предполагает активное участие в управлении и общественной деятельности горожан. "Когда люди почувствуют себя вовлеченными в процесс управления, их отношение (к власти.— "Ъ") изменится,— заявил Сергей Иванов.— Инициативные группы граждан, независимые эксперты, социально-ориентированные НКО повышают уровень управления. Не надо их бояться". По словам главы АП, не важно, "каковы политические симпатии" у мэра,— если он будет заботиться о людях, они "это оценят". "Это выполнимо,— отвечает ему в кулуарах мэр Екатеринбурга Евгений Ройзман.— Я понял посыл власти: комфортная среда обитания, центры для досуга молодежи, общественные коммуникации".

Организаторы трехдневного семинара-совещания — Сбербанк и институт "Стрелка" — поиграли с мэрами в интерактивную игру "Чего хочет город". Мэры должны были генерировать идеи улучшения

жизни с позиции обывателя. Познакомили глав городов с мировым опытом. Некоторое оживление вызвал рассказ о мэре Боготы (Колумбия) Атанасе Мокусе, который в наряде супергероя ходил по улицам своего города, подбирал мусор, демонстрировал правила перехода улицы и воспитывал своих сограждан.

Вопросы о перераспределении полномочий между уровнями власти вызвал рассказ калужского губернатора Анатолия Артамонова о лучшем в России формировании инвестиционного климата в регионе. Мэры все время сворачивали разговор на диспропорцию полномочий и финансов. "Сколько бы я ни заработал, мне из Москвы присылают одну и ту же пайку. Где стимул развиваться?" — спрашивал один из городских глав. "Ладно, пусть забирают налоги. Но хотя бы три года не меняйте нормативы", — взывал другой. Третий сетовал, что несет ответственность за возможное наводнение, но не может почистить русло реки, чтобы предупредить разлив: в зону своего ведения не пускают федеральные службы.

Вячеслав Володин, на которого подобные вопросы сыпались в течение часа, пообещал мэрам, что к теме объема полномочий в перспективе можно будет вернуться. Для начала он предложил обобщить предложения в рамках Конгресса муниципальных образований, который пройдет 8 ноября. Муниципалы тут же ответили, что у конгресса эти предложения есть и "они давно готовы".

Подводя итоги первого этапа изменения политической системы, господин Володин указал на усиление роли партий, их распределение на три группы по степени представительства в парламентах и увеличение мажоритарной составляющей уже на следующих выборах. Господин Володин подчеркнул, что регионам и муниципалитетам самим предстоит выбирать, доводить ли количество одномандатных округов при участии партий до 75%, что скоро будет разрешено федеральным законодательством. Также он напомнил, что мэры могут пользоваться всем многообразием форм организации местного самоуправления: прямыми выборами мэра, назначением сити-менеджера, избранием главы из числа депутатов.

Вячеслав Володин также призвал мэров взаимодействовать с президентским движением ОНФ, даже когда точка зрения муниципальной власти и местных лидеров "Фронта" не совпадает. "Единую Россию" он назвал пропрезидентской партией, основатель которой Владимир Путин. "Неправильно, когда мэр рассуждает так: я-то эффективен, а вот партия... Если партия тебя выдвинула, то помни: это дорога с двусторонним движением", — отметил господин Володин.

Он также не исключил, что вскоре будут разработаны критерии оценки успешности городов, включая обязательную оценку жителей. И заверил мэров, что они не коснутся личностей, а будут выстроены вокруг динамики развития города. К следующему форуму господин Володин попросил организаторов представить истории успехов российских, а не зарубежных городов.

вернуться



Российская газета, 25 октября 2013

КАПИТАЛ В ПЕРВОМ ЧТЕНИИ

Елена Кукол, Тамара Шкель

Каковы особенности бюджета страны, к обсуждению которого сегодня приступит Госдума

В следующем году не будут индексировать зарплаты чиновникам и военным - впервые с кризисных времен. На 5 процентов сократят практически все расходы, кроме социальных. Но даже при

такой экономии дефицит казны окажется выше, чем предполагали год назад: 0,5 вместо 0,2 процента от ВВП.

Такой проект бюджета на 2014 и два последующих года начнут сегодня рассматривать в Госдуме. Чиновники, депутаты и эксперты предупредили заранее: бюджет будет напряженным. Но тут же оговариваются: предложены меры, которые должны помочь бюджету и экономике пойти на поправку. "Будет достаточно жесткий разговор, потому что бюджет сложный", - предупредил журналистов, комментируя повестку пленарного заседания, спикер нижней палаты российского парламента Сергей Нарышкин. Комитет по бюджету и налогам Госдумы подготовил сводное заключение на 348 листах, где учтены предложения и оценки проекта бюджета 26 профильных комитетов Госдумы, коллег из Совета Федерации, а также Счетной палаты и ЦБ, замечания, поступившие от представителей министерств и ведомств, независимых экспертов и фракций.

33,4 рубля - этот среднегодовой курс доллара заложен в прогнозе минэкономразвития на 2014 год

Претензий к проекту много. "Справедливая Россия", к примеру, сомневается, что в 2014 году удастся обеспечить темпы экономического роста на уровне трех процентов, как предполагает правительство. По мнению "справороссов", они вряд ли превысят один - полтора процента годовых. ЛДПР отмечает, что "доходность от размещения средств Резервного фонда и Фонда национального благосостояния остается на недопустимо низком уровне". Как утверждают либерал-демократы, "Россия существенно проигрывает по эффективности использования средств фондов иностранным государствам, создавшим аналогичные фонды". А в КПРФ предлагают "часть средств ФНБ и Резервного фонда направить на инвестиционные программы, на создание новых высокотехнологичных рабочих мест". "Эти программы должны рассматриваться парламентом", - убеждены думские коммунисты. В сводном заключении комитета отражена и позиция ЛДПР по поводу предлагаемого в 2014 году увеличения зарплаты федеральным чиновникам. Экономить так экономить всем.

"Это будет первый бюджет, построенный на программно-целевом принципе, - подчеркнул Сергей Нарышкин. - Но вывод, который делает профильный комитет по бюджету и налогам состоит в том, что в целом такой программный характер или методология работы над программами отработаны не до конца". "Безусловно, депутаты будут настаивать на полном выполнении социальных обязательств государства, на обеспечении финансирования решений и проектов, которые содержатся в майских указах президента", - заявил Нарышкин.

Российская экономика переживает непростые времена. В чем причина недуга? Ведь основа благополучия, цены на нефть держатся на высоте. А тут - бой за каждую казенную копейку. Торможение российской экономики связано в первую очередь со структурными проблемами, поэтому подстегивать рост бюджетной накачкой и ослаблением бюджетной политики невозможно, это не лечит заболевание, объясняет советник Института современного развития Никита Масленников. "В проведении прежней политики, когда любые проблемы решались выделением средств, мы дошли до предела возможностей", - соглашается руководитель Экономической экспертной группы Евсей Гурвич. Акцент сделан на изыскание неэффективных расходов, экономии. Бюджетные изменения должны привести к более глубоким переменам, нежели просто сокращение расходов. По-хорошему это должна быть "переделка" секторов, которые поглощают наибольшую долю бюджетных расходов, надеется Масленников: "Бюджет может стать импульсом и стимулом к структурным реформам. Правда, пока это первое приближение, мы только пробуем воду". Разворот необходим не только в госсекторе, бизнесу тоже надо снижать издержки, повышать производительность, переходить от экстенсивной к интенсивной политике, замечает Гурвич. "Реформы, - говорит он, - легче проводить в хорошее время. Но на практике все страны проводят их, когда наступают непростые времена". Это время пришло и для нас.

Прямая речь

Евсей Гурвич, руководитель Экономической экспертной группы:

- Проблема в том, что в нынешнем году экономика развивается гораздо медленнее, чем это ожидалось. И во все последующие годы ВВП будет ниже, чем предполагалось, сокращается база по многим налогам. В итоге в 2014 году доходы бюджета будут на 493 миллиарда меньше, чем предусматривалось в конце прошлого года, когда планировали проект на 2013-2015 годы. В следующем году доходы будут меньше на 1,051 триллиона рублей.

В этих условиях правительство приняло смешанный подход: частично увеличен дефицит бюджета, но без нарушения бюджетного правила, частично - сокращены расходы. Раньше планировалось, что дефицит в 2014 году составит 0,2 процента, теперь предлагается заложить его в 0,5 процента. Предполагалось, что в 2015 году дефицит будет близок к нулю, теперь - будет примерно 1 процент.

Сокращение расходов составит 247 миллиардов рублей в следующем году и 265 миллиардов рублей - еще через год. Но за этим стоит несколько большее сокращение расходов по одним направлениям и выделение дополнительных денег по другим. Одновременно найдены некоторые возможности увеличения доходов за счет оптимизации налоговых льгот и налогового маневра в нефтяной отрасли.

Но главное - это все-таки поворот в бюджетной политике к повышению эффективности расходов. Этот поворот был зафиксирован еще в Бюджетном послании, где было отмечено, что в возможностях проведения прежней политики, когда у нас любые проблемы решались выделением средств, мы дошли до предела. Теперь основной подход - изыскание неэффективных расходов, экономия. В целом за три года, с 2013 по 2016 года, расходы увеличатся в реальном выражении всего на 1,4 процента. Подготовлена новая программа повышения эффективности госрасходов, предусмотрена оптимизация расходов по госзакупкам, субсидиям. В части доходов предполагается выявление неиспользуемого госимущества, которое может быть сдано в аренду. Более существенная экономия потребует проведения реформ, в числе которых пенсионная, переход к адресной соцподдержке населения. Необходимо создать стимулы для перехода к программному бюджету с установлением количественных целей, которые должны быть достигнуты при выполнении программ.

Я думаю, такой поворот к повышению эффективности был неизбежен и необходим. Понятно, что когда росли цены на нефть, увеличивались доходы, мы шли по легкому пути, увеличивая бюджетные ассигнования. Но такой путь не может продолжаться вечно. Это же относится и к бизнесу. Там тоже необходим переход от экстенсивной к интенсивной политике, сокращение издержек, повышение производительности труда.

Никита Масленников, советник Института современного развития:

- В новом проекте бюджета примерно 90 процентов расходов расписано по госпрограммам. Это предусматривает переход на программно-целевые принципы формирования бюджета. Одновременно со следующего года будет вестись жесткий мониторинг исполнения госпрограмм.

Это правильный путь. Но это и неслабый вызов для основных получателей бюджетных средств. Он может быть связан с существенным чисто технологическим риском. Потому что пока до конца непонятно, как все это будет работать, удастся ли повысить равномерность расходов в течение года, в какой мере будут профинансированы госинвестиции, насколько это будет эффективно. Не исключено, что что-то пока не додумали, не успели создать.

Возникает риск, связанный с макроэкономической динамикой. Потому что бюджет - это в конечном итоге отражение макроэкономики. Хотя в последние недели появились прогнозы, предсказывающие чуть ли не мировой бум, мы в следующем году обречены на вялый рост около 2-2,5 процентов. По-хорошему надо, чтобы рост ВВП в полтора раза превышал темпы роста мировой экономики. Но пока этого нет. И в ближайшие годы не предвидится. Причем торможение у нас связано со структурными проблемами. И если мы не будем ими заниматься, то в лучшем случае и в

последующие годы будем болтаться на уровне 3 процентов по росту экономики при условии, что мировой рост будет выше 4 процентов.

Что это значит для бюджета? Вызывает большие проблемы доходная часть. Начинает подтачиваться "подушка безопасности". Дополнительные нефтегазовые доходы, если и будут, то пойдут на балансирование бюджета, финансирование расходов, и в Резервный фонд поступить не смогут.

Большие риски заложены в связи с трансфертом Пенсионный фонд. Если расчеты по его уменьшению не оправдаются, придется брать деньги из Фонда национального благосостояния. А он уже заряжен на решение инфраструктурных проблем. В целом в зоне риска на горизонте трех лет от 1,6 до 3 триллионов рублей. То есть некоторые решения, обеспечивающие поступление денег в казну либо не приняты окончательно, либо - не исключено, что события будут развиваться не по тому сценарию, который заложен в бюджетные проектировки. И таких вопросов достаточно много.

вернуться



Известия, 25 октября 2013

ФСТ ХОЧЕТ ПРОВОДИТЬ АУДИТ ТАРИФОВ ЖКХ

Александра Баязитова

Федеральная служба по тарифам (ФСТ) внесла в правительство пакет поправок в закон "О естественных монополиях", рассказал "Известиям" глава службы Сергей Новиков. Согласно документу, ФСТ наделяется правом проводить технологический и ценовой аудит затрат естественных монополий на инвестиционные программы, которые в настоящее время составляют значительную долю общего тарифа ЖКХ.

- В первую очередь цель разработанного проекта - сделать инвестиционные программы естественных монополий более прозрачными, - подчеркнул Сергей Новиков. - Но косвенно это отразится на каждой платежке по оплате коммунальных услуг.

Правила проведения аудита утвердит правительство после принятия закона. А кроме ценового аудита самих программ, согласно законопроекту, ФСТ получит право также оценивать качество обслуживания естественными монополиями конечных потребителей, а также определять технико-экономическое состояние объектов инфраструктуры монополистов, в том числе показатели физического износа и энергетической эффективности.

Депутаты готовы поддержать инициативу ФСТ.

- Мы за аудит, - заявила "Известиям" глава комитета Госдумы по жилищной политике и жилищно-коммунальному хозяйству Галина Хованская. - И хорошо, что его будет проводить уполномоченный госорган, поскольку только он и может оказать влияние на монополии.

По ее словам, под видом инвестиционных программ естественные монополии включают в тариф практически все что хотят: содержание санаториев для сотрудников, футбольных команд, проведение культурных мероприятий.

- Мы, конечно, не против, чтобы у монополий были социальные расходы, но средства должны выделяться из собственной прибыли, - подчеркивает Галина Хованская. - Введение аудита поможет определить, где есть реальная инвестиционная составляющая, а где деньги населения просто кладут в карман.

Впрочем, провести полноценный аудит инвестиционных программ ЖКХ будет нелегко, подчеркивают эксперты.

- В инвестпрограммах монополий приписки сплошь и рядом, - соглашается сопредседатель движения "Жилищная солидарность" Вячеслав Гуменюк. - Однако в ряде случаев поймать их за руку очень сложно. К примеру, заменили под землей трубы, как это проверить?

Ранее о подготовке законопроекта о прозрачности тарифов ЖКХ объявил оппозиционер Алексей Навальный. Он планировал внести его на рассмотрение Мосгордумы через институт гражданской инициативы "Народный депутат": согласно столичному законодательству, Мосгордума обязана рассматривать все инициативы, под которыми подписались 50 тыс. жителей города.

[вернуться](#)

Коммерсант®

Коммерсант, 25 октября 2013

ЕКАТЕРИНБУРГСКИЕ ГАЗОВИКИ НЕ СПРАВИЛИСЬ С БЮДЖЕТОМ

Игорь Лесовских

Злоупотребления оцениваются в миллион рублей

Свердловская полиция провела обыски и выемки документов в рамках уголовного дела по факту растраты средств ГУП "Газовые сети". По мнению следствия, бывший топ-менеджмент предприятия участвовал в списывании со счетов предприятия бюджетных средств на подконтрольные компании. Общий ущерб пока оценивается на уровне 1 млн руб. В "Газовых сетях" намерены содействовать следствию.

Сотрудники главного следственного управления и подразделения экономической безопасности ГУ МВД по Свердловской области провели оперативно-следственные мероприятия в офисах ГУП "Газовые сети" и его 11 подрядчиков. Как рассказал "Ъ" глава пресс-службы ведомства Валерий Горелых, действия проводились в рамках расследования уголовного дела о растрате (ст. 160 УК РФ), возбужденного в отношении бывшего топ-менеджмента ГУП "Газовые сети". "В результате сотрудники полиции получили бухгалтерские документы, компьютерную технику, которые могут способствовать расследованию данного уголовного дела", — пояснил полковник Горелых.

По сведениям "Ъ", уголовное дело было возбуждено в отношении экс-директора ГУП "Газовые сети" Владимира Яхлакова (возглавлял организацию с октября 2011 года до декабря 2012 года, ранее являлся заместителем директора ГУПа). По версии следствия, господин Яхлаков в 2011-2012 годах занимался финансированием работ по строительству сетей газоснабжения. При этом деньги перечислялись фирмам-подрядчикам, однако на самом деле строительные работы проводились силами сотрудников "Газовых сетей". Подробности сделок в следственных органах не разглашают. Там лишь отмечают, что пока сумма выявленной растраты составляет более 1 млн руб. "Однако это не конечный ущерб, сейчас проверяется документация и по другим работам, после чего станет понятно, выводились ли со счетов ГУПа другие бюджетные средства", — пояснил источник "Ъ" в правоохранительных органах.

Вчера факт обысков в ГУП "Газовые сети" подтвердили, однако говорить подробно о том, какие документы интересовали следствие, не стали. "Мероприятия прошли корректно. Работа компании не нарушалась. Изучив все необходимые документы, сотрудники полиции их изъяли", — пояснили в компании, отметив, что готовы содействовать расследованию.

Связаться с Владимиром Яхлаковым и его защитой вчера не удалось. Между тем знакомые господина Яхлакова отмечают, что его преследование могло быть инициировано с подачи нового

руководства ГУПа. "Странным является то, что уголовное дело было возбуждено только после того, как на должность руководителя компании был назначен Алексей Шубинский (считается креатурой председателя правительства Свердловской области Дениса Паслера.— "Ъ")",— пояснил собеседник "Ъ".

вернуться



Известия, 25 октября 2013

ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ СТРАХОВКУ МОГУТ СДЕЛАТЬ ОБЯЗАТЕЛЬНОЙ

По информации "Известий", премьер-министр Дмитрий Медведев на рабочем совещании, посвященном безопасности добычи нефти и газа, поднял вопрос о введении в этом сегменте обязательного экологического страхования. Соответствующее поручение ряду ведомств - Минприроды, Минэнерго и Минэкономразвития - отражено в проекте протокольного решения, принятого по итогам мероприятия.

Сейчас предприятия страхуют риск причинения вреда окружающей среде в результате своей деятельности исключительно в добровольном порядке. Ранее экологические риски предполагалось включить в покрытие по обязательному страхованию ответственности владельцев опасных объектов (ОПО). Об этом шла речь в начале обсуждения законопроекта об ОПО (вступил в силу с 2012 года). Но потом, говорят участники рынка, эти риски были "утеряны" на одном из этапов подготовки документа.

Таким образом, сейчас данным страхованием покрывается лишь ущерб, нанесенный аварией на опасном производстве работникам предприятия, а также третьим лицам. На совещании, прошедшем в конце лета в Минприроды, страховщики предложили доработать закон об обязательном страховании ОПО, включив в него экологические риски.

Замначальника управления страхования ответственности ОСАО "Ингосстрах" Андрей Копыток заметил, что предприятий, которые добровольно страхуют риск причинения вреда окружающей среде, мало. В основном, по его словам, они относятся к химической и нефтехимической промышленности. В истории "Ингосстраха" есть опыт урегулирования таких убытков.

- Авария была связана с прорывом хранилища химикатов и попаданием их в реку и сельхозугодья. Ущерб составил около 4 млн рублей, - указал Копыток.

Первый зампредела правления Страховой группы "СОГАЗ" Николай Галушин заметил, что расходы на страхование в рамках закона об обязательном страховании ОПО относятся на производственные затраты для опасных предприятий. И включение экологических рисков именно в закон об ОПО, подчеркивает он, позволило бы усилить защиту третьих лиц и экологии в связи с авариями на опасных объектах, а также снизило бы их затраты на эти цели.

Представители бизнеса, в свою очередь, сдержанно относятся к таким идеям.

Член президиума "Опоры России" Марина Блудян указала на отсутствие необходимости переводить страхование экологических рисков из добровольного русла в обязательное.

- По закону виновник должен компенсировать причиненный вред. Те владельцы опасных объектов, которые хотят застраховать себя от таких расходов, могут сделать это в добровольном порядке, - говорит Блудян, добавляя, что страховкой не предусмотрена компенсация того ущерба, который понесет сам владелец опасного производства.

Несмотря на все доводы бизнеса, член генсовета "Деловой России" Ильдар Неверов заявил, что вопрос введения обязательного страхования в экологической сфере будет детально проработан в ходе проводимой экологической реформы. И внедрение нового вида обязательного страхования, по его данным, предусмотрено на третьем этапе реформы, который стартует в 2016 году.

Руководитель энергетического отдела "Гринпис России" Владимир Чупров уверен, что страхование экологического ущерба необходимо, особенно в нефтяной отрасли.

- Сейчас предприятия активно уходят от штрафов и компенсации этого ущерба. Ни одна компания не хочет изымать средства из оборота. Страхование позволило бы решить проблему цивилизованным путем, - говорит Чупров.

Он добавил, что при введении обязательного страхования предприятие оказывается ответственным не только перед российским законом, но и перед страховщиком, который, в свою очередь, заинтересован в том, чтобы аварий не было.

- Когда в систему будет вовлечена третья сторона, она по определению станет более устойчивой, - подчеркивает эксперт.

вернуться