

**МОНИТОРИНГ  
ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ**

11 ОКТЯБРЯ 2012

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА.....</b>	<b>3</b>
<b>КЭС-ХОЛДИНГ .....</b>	<b>6</b>
ГЭХ не рассчитывает решить вопрос об объединении активов с "Реновой" до конца года .....	6
Холдинг МРСК договорился об обмене акций «Курган-энерго» на долю в другой своей сетевой «дочке» — «Ленэнерго» .....	6
В базы расчета капитализационных индексов ММВБ включают акции "Волжской ТГК", "Казаньоргсинтеза" и ТГК-67	
Первый блин комом .....	8
<b>ТГК-5 .....</b>	<b>9</b>
Энергетики "выпрямляют" договора .....	9
<b>ТГК-6 .....</b>	<b>10</b>
"Тепловые сети" Владимирского филиала ТГК-6 получили паспорт готовности к отопительному сезону .....	10
<b>НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ .....</b>	<b>11</b>
Цены на энергорынке РФ скорректировались вниз, в Сибири - на 8,5% .....	11
Соцнорма электропотребления может быть 75-100 кВт на человека, в нее впишутся 70% населения - ФСТ .....	12
Акционерное соглашение защитит интересы РусГидро при сделке с Евросибэнерго - глава холдинга .....	13
Дивиденды Роснефтегаза пойдут на докапитализацию РусГидро для проектов на Дальнем Востоке - Белоусов .....	14
ФСК планирует до конца 2012 г. привлечь еще до 40 млрд руб.....	14
Белоруссия может привлечь компании из РФ, КНР или Турции для строительства *ГЭС* на Днепре .....	15
Венгрия настаивает на трети.....	16
<b>НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ .....</b>	<b>18</b>
Нормативная база для RAB-регулирования ж/д и транспорта газа может быть готова в I полугодии 2013 г .....	18
НОВАТЭК поставит в 2013г до 1 млн т нефти бразильской Braskem из Усть-Луги .....	20
<b>СОБЫТИЯ И ФАКТЫ .....</b>	<b>21</b>
Цены перешагнули через ЦБ .....	21
Тарифообразование по методу RAB может быть применено в тепло- и водоснабжении - ФСТ .....	22
RAB отключает ЖКХ от политики .....	22

## КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА

КЭС-ХОЛДИНГ				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Прайм, РИА Новости, Нефть России, Нефть и Капитал, Росинвест	<b>ГЭХ НЕ РАССЧИТЫВАЕТ РЕШИТЬ ВОПРОС ОБ ОБЪЕДИНЕНИИ АКТИВОВ С "РЕНОВОЙ" ДО КОНЦА ГОДА</b>	"Газпром энергохолдинг" (ГЭХ, принадлежит "Газпрому" >) не рассчитывает решить с "Реновой" вопрос об объединении энергоактивов до конца текущего года, заявил журналистам глава ГЭХ Денис Федоров	6
2	Энергетика и промышленность России, Слияния и поглощения, Smart metering, RusCable, Investfunds, Elektroportal	<b>ХОЛДИНГ МРСК ДОГОВОРИЛСЯ ОБ ОБМЕНЕ АКЦИЙ «КУРГАН-ЭНЕРГО» НА ДОЛЮ В ДРУГОЙ СВОЕЙ СЕТЕВОЙ «ДОЧКЕ» — «ЛЕНЭНЕРГО».</b>	Холдинг МРСК договорился об обмене акций «Курган-энерго» на долю в другой своей сетевой «дочке» — «Ленэнерго». Будущая сделка вызвала много вопросов у экспертов: оценка питерской компании оказалась в два раза выше рыночной	6
3	Финам, ИТАР-ТАСС, Бизнес-ТАСС	<b>В БАЗЫ РАСЧЕТА КАПИТАЛИЗАЦИОННЫХ ИНДЕКСОВ ММВБ ВКЛЮЧАТ АКЦИИ "ВОЛЖСКОЙ ТГК", "КАЗАНЬОРГСИНТЕЗА" И ТГК-6</b>	По итогам пересмотра баз расчета капитализационных индексов, которые будут действовать с 25 октября 2012 года по 24 января 2013 года, в базу расчетов индексов включены акции "Волжской ТГК", "Казаньоргсинтеза" и ТГК-6	7
4	Элитный трейдер	<b>ПЕРВЫЙ БЛИН КОМОМ</b>	На базе ТГК-9 объединяются ТГК-5, ТГК-6 и ТГК-9, что означает появление нового энергетического гиганта, это позитивная новость	8

ТГК-5				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Smartmetering.ru, Ростепло.ру	<b>ЭНЕРГЕТИКИ "ВЫПРЯМЛЯЮТ" ДОГОВОРА</b>	С 1 сентября 2012 года потребители Йошкар-Олы, для теплоснабжения которых МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" закупает тепловую энергию и теплоноситель у ОАО "ТГК-5", могут снизить размер оплаты за тепловую энергию, перейдя на прямые договоры непосредственно с ОАО "ТГК-5".	9

ТГК-6				
№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Право ТЭК	<b>"ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ" ВЛАДИМИРСКОГО ФИЛИАЛА ТГК-6 ПОЛУЧИЛИ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ</b>	5 октября теплоснабжающая организация "Тепловые сети" Владимирского филиала ОАО "ТГК-6" получила паспорт готовности к отопительному сезону 2012-2013 гг.	10

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ				
N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	<b>ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ РФ СКОРРЕКТИРОВАЛИСЬ ВНИЗ, В СИБИРИ - НА 8,5%</b>	Свободные цены на энергорынке РФ по итогам торгов в среду с поставкой на четверг скорректировались вниз в обеих ценовых зонах: в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) - на 1,1%, до 1075,04	11

			руб./МВт.ч, в Сибири (вторая ценовая зона) - на 8,5%, до 701,71 руб./МВт.ч	
2	Интерфакс	<b>СОЦНОРМА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ МОЖЕТ БЫТЬ 75-100 КВТ НА ЧЕЛОВЕКА, В НЕЕ ВПИШУТСЯ 70% НАСЕЛЕНИЯ - ФСТ</b>	Планируемая к введению на территории РФ социальная норма потребления *электроэнергии* могла бы быть установлена на уровне 75-100 кВт на человека в месяц, и тогда бы в ее рамки вписалось 70% населения	12
3	Интерфакс	<b>АКЦИОНЕРНОЕ СОГЛАШЕНИЕ ЗАЩИТИТ ИНТЕРЕСЫ РУСГИДРО ПРИ СДЕЛКЕ С ЕВРОСИБЭНЕРГО - ГЛАВА ХОЛДИНГА</b>	Акционерное соглашение с ОАО "Евросибэнерго" защитит интересы ОАО "РусГидро" (ПТС: HYDR) при вхождении генкомпании в капитал частного энергохолдинга в обмен на энергоактивы	13
4	Интерфакс	<b>ДИВИДЕНДЫ РОСНЕФТЕГАЗА ПОЙДУТ НА ДОКАПИТАЛИЗАЦИЮ РУСГИДРО ДЛЯ ПРОЕКТОВ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ - БЕЛОУСОВ</b>	Выплачиваемые дивиденды "Роснефтегаза" пойдут на докапитализацию "РусГидро" (ПТС: HYDR) для реализации инвестпроектов на Дальнем Востоке, сообщил журналистам глава Минэкономразвития РФ Андрей Белоусов	14
5	Интерфакс	<b>ФСК ПЛАНИРУЕТ ДО КОНЦА 2012 Г. ПРИВЛЕЧЬ ЕЩЕ ДО 40 МЛРД РУБ.</b>	ОАО "ФСК ЕЭС" (ПТС: FEES) планирует до конца 2012 года привлечь еще до 40 млрд рублей, сообщил "Интерфаксу" первый заместитель председателя правления компании Андрей Казаченков	14
6	Интерфакс	<b>БЕЛОРУССИЯ МОЖЕТ ПРИВЛЕЧЬ КОМПАНИИ ИЗ РФ, КНР ИЛИ ТУРЦИИ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА *ГЭС* НА ДНЕПРЕ</b>	Министерство энергетики Белоруссии продолжает поиск инвесторов для строительства каскада гидроэлектростанций на Днепре и в настоящее время ведет переговоры с рядом иностранных компаний	15
7	Коммерсант	<b>ВЕНГРИЯ НАСТАИВАЕТ НА ТРЕТИ</b>	Правительство Венгрии настаивает на локализации производства 30% оборудования при строительстве двух новых блоков на АЭС "Пакш". "Росатом" может использовать это в борьбе за контракт	16

#### НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Интерфакс	<b>НОРМАТИВНАЯ БАЗА ДЛЯ РАВ-РЕГУЛИРОВАНИЯ Ж/Д И ТРАНСПОРТА ГАЗА МОЖЕТ БЫТЬ ГОТОВА В I ПОЛУГОДИИ 2013 Г</b>	Нормативная база для перехода железнодорожной отрасли и транспортировки газа на тарифное регулирование по методу RAB (regulatory asset base) может быть подготовлена уже в первом полугодии 2013 года	18
2	Интерфакс	<b>НОВАТЭК ПОСТАВИТ В 2013Г ДО 1 МЛН Т НАФТЫ БРАЗИЛЬСКОЙ BRASKEM ИЗ УСТЬ-ЛУГИ</b>	"НОВАТЭК" (ПТС: NVTK) заключил первый экспортный канал на поставку продукции через новый терминал в Усть-Луге, сообщила компания	20

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	<b>ЦЕНЫ ПЕРЕШАГНУЛИ ЧЕРЕЗ ЦБ</b>	Оставив в сентябре позади все плановые показатели Банка России, инфляция продолжает ускоряться. Опубликованная вчера сводка Росстата свидетельствует о резком ускорении темпов роста потребительских цен в первую неделю октября	21
2	РИА Новости	<b>ТАРИФООБРАЗОВАНИЕ ПО МЕТОДУ RAB МОЖЕТ БЫТЬ ПРИМЕНЕНО В ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИИ - ФСТ</b>	Организации тепло- и водоснабжения могут быть переведены на долгосрочную систему тарифного регулирования, аналогичную внедренной в электросетях (тарифообразование по методу RAB), уже к 1 января 2016 года, сообщил журналистам глава Федеральной службы по тарифам РФ Сергей Новиков	22
3	Газета.ру	<b>RAB ОТКЛЮЧАЕТ ЖКХ ОТ ПОЛИТИКИ</b>	Правительство планирует перевести ЖКХ на новый расчет тарифов — с гарантией возврата денег для инвесторов. Это способ привлечь длинные деньги в отрасль, дефицит финансирования в которой достигает 6 трлн рублей. И риск безудержного роста тарифов, предупреждают эксперты	22



Прайм, РИА Новости, Нефть России, Нефть и Капитал, Росинвест, 10 октября 2012

#### ГЭХ НЕ РАССЧИТЫВАЕТ РЕШИТЬ ВОПРОС ОБ ОБЪЕДИНЕНИИ АКТИВОВ С "РЕНОВОЙ" ДО КОНЦА ГОДА

"Газпром энергохолдинг" (ГЭХ, принадлежит "Газпрому" >) не рассчитывает решить с "Реновой" вопрос об объединении энергоактивов до конца текущего года, заявил журналистам глава ГЭХ Денис Федоров.

"До конца года вряд ли", - сказал он, не уточнив, когда будет принято решение об объединении.

При этом Федоров подтвердил интересы ГЭХа в сделке, а также готовность компании приобрести активы "КЭС-холдинга" по частям, также подтвердив интерес к Волжской ТГК.

При этом глава ГЭХа не стал комментировать вопрос о том, в каких еще энергоактивах заинтересована компания.

"Газпром", материнская компания "Газпром энергохолдинга", и "Ренова", контролирующая "КЭС-Холдинг", 7 июля 2011 года подписали соглашение о намерениях объединить на базе ООО "Газпром энергохолдинг" свои генерирующие компании. Сделку планировалось завершить до конца 2011 года. Предполагалось, что в объединенной компании "Газпрому" будет принадлежать не более 75% минус одна акция, а "Ренове" - не менее 25% плюс одна акция.

Однако глава ФАС Игорь Артемьев неоднократно заявлял, что служба не одобрит сделку в таком виде - по его словам, ведомство либо ответит отказом, либо предпишет "Газпром энергохолдингу" продать часть своих активов, передает РИА Новости.

[вернуться](#)



Энергетика и промышленность России, Слияния и поглощения, Smart metering, RusCable, Investfunds, Elektroportal, 10 октября 2012

#### ХОЛДИНГ МРСК ДОГОВОРИЛСЯ ОБ ОБМЕНЕ АКЦИЙ «КУРГАН-ЭНЕРГО» НА ДОЛЮ В ДРУГОЙ СВОЕЙ СЕТЕВОЙ «ДОЧКЕ» — «ЛЕНЭНЕРГО».

Холдинг МРСК договорился об обмене акций «Курган-энерго» на долю в другой своей сетевой «дочке» — «Ленэнерго». Будущая сделка вызвала много вопросов у экспертов: оценка питерской компании оказалась в два раза выше рыночной.

Холдинг МРСК готов продать принадлежащие ему 49% акций «Курганэнерго» частной энергокомпании «Корпорация СТС». Пакет оценен в 2,7 млрд руб. (34,8 руб. за акцию). В обмен на это МРСК получит 8,5% своей дочерней «Ленэнерго», бумаги которой оценены в 1,9 млрд руб. Кроме того, компания рассчитывает получить доплату в размере 800 млн руб. разницы в стоимости активов. Акции и деньги получит МРСК Урала.

Обыкновенная акция «Лен-энерго» для сделки оценена в 13,9 руб., что почти вдвое выше рыночной стоимости на текущий момент, передает Reuters. Цена на привилегированную бумагу составляет 35,8 руб. — также почти вдвое выше рынка. Таким образом, МРСК Урала получит около

81,1 млн обыкновенных и 22,8 млн привилегированных акций. Материнская компания, которой принадлежит 49,4% капитала «Ленэнерго», или 53,4% голосов, после сделки может увеличить свою долю в «дочке» на 8,5%.

В МРСК не смогли пояснить РБК daily, на чем основана такая оценка актива. В «Ленэнерго» отказались от комментариев.

МРСК уже не в первый раз переплачивает за бумаги своих «дочек». Ранее аналогичная ситуация сложилась с покупкой Холдингом МРСК блокпакета «Кубаньэнерго» у «Роснефти» в обмен на свои акции. Бумаги кубанской сетевой компании также были оценены значительно выше рыночных котировок, что стало причиной их взлета. Тогда руководство холдинга объяснило цену премией за блокпакет, а также недооцененностью акций «Кубаньэнерго», которая строит объекты энергоснабжения для Олимпиады в Сочи.

Участники рынка негативно оценили покупку доли «Лен-энерго», так как с этой сделкой контроль государства в ней существенно увеличится. В то время как для компании предпочтительно наличие как можно большего числа частных собственников.

Аналитик ТКБ «БНП Париба Инвестмент Партнерс» Руслан Мучипов не исключает, что оценка акций «Ленэнерго» происходила, когда бумаги стоили выше текущих котировок. «Последняя допэмиссия проходила как раз по цене около 14 руб. за бумагу, завершилась она не так давно, но ее стоимость определялась октябрём-ноябрём прошлого года», — говорит он. Скорее всего, эти параметры были согласованы в начале текущего года, предполагает г-н Мучипов. Он подсчитал, что в результате допэмиссии доля МРСК в «Ленэнерго» может увеличиться до 60%.

Вчера на ММВБ-РТС акции «Ленэнерго» выросли на 4,1% и составили 7,3 руб. за бумагу. Индекс ММВБ упал на 0,05%, а отраслевой потерял 0,93%.

**Значительная часть акций «Ленэнерго» принадлежит фонду I.D.E. Electricity Distribution Investments Limited, в котором консолидированы сетевые активы «КЭС-Холдинга». Таким образом, в результате обмена фонд выходит из «Ленэнерго» и взамен получает пакет акций «Курганэнерго», которая является непубличной компанией и принадлежит курганскому бизнесмену Тимур Бикову.**

вернуться



Финам, ИТАР-ТАСС, Бизнес-ТАСС, 10 октября 2012

В БАЗЫ РАСЧЕТА КАПИТАЛИЗАЦИОННЫХ ИНДЕКСОВ ММВБ ВКЛЮЧАТ АКЦИИ "ВОЛЖСКОЙ ТГК", "КАЗАНЬОРГСИНТЕЗА" И ТГК-6

По итогам пересмотра баз расчета капитализационных индексов, которые будут действовать с 25 октября 2012 года по 24 января 2013 года, в базу расчетов индексов включены акции "Волжской ТГК", "Казаньоргсинтеза" и ТГК-6. Об этом сообщила Московская Биржа.

Так, в базу расчета "Индекса ММВБ — стандартная капитализация" (MICEX MC) включены обыкновенные акции ОАО "Волжская ТГК", из базы расчета индекса исключены обыкновенные акции ОАО "Выксунский металлургический завод"

В базу расчета "Индекса ММВБ — базовая капитализация" (MICEX SC) включены обыкновенные акции ОАО "Казаньоргсинтез", ОАО "ТГК-6", из базы расчета индекса исключены обыкновенные акции ОАО "Фортум", ОАО "Волжская ТГК".

В связи с очередным пересмотром баз расчета капитализационных индексов на основе цен акций за 23 октября 2012 года будут рассчитаны новые весовые коэффициенты акций, включенных в базы расчета индексов, которые будут использоваться для расчета индексов с 25 октября 2012 года.

[вернуться](#)

Элитный трейдер, 10 октября 2012

#### ПЕРВЫЙ БЛИН КОМОМ

Вчера на фоне плохой отчетности алюминиевого гиганта Alcoa мировые индексы завершили торговый день в минусе. Убытки, которые были озвучены в отчете стали первыми с 2009 года, что сильно разочаровало инвесторов. Тем не менее, сезон отчетностей только начался, поэтому делать какие-то выводы после первого дня преждевременно. Отечественные индексы сегодня будут более устойчивы к негативу на фоне растущей нефти. В акциях 2-3 эшелонов по-прежнему много интересных торговых идей.

**На базе ТГК-9 объединяются ТГК-5, ТГК-6 и ТГК-9, что означает появление нового энергетического гиганта, это позитивная новость, основной игровой момент уже отыгран, но в среднесрочной перспективе стоимость акций будет расти.** ИнтерРАО тоже не дремлет, на его базе объединяются ОГК-1 и ОГК-3, снятые с торгов несколько недель назад. Так же холдинг присматривается к ТГК-11, поглощение которого, на мой взгляд, лишь дело времени. Все эти манипуляции и поглощения – следствие ухудшения инвестиционного климата, в особенности это касается энергетического сектора. И на этом слияния и поглощения не закончатся, необходимо движение вперед, создание и реализация новых мощностей, самое простое решение – объединить усилия, поэтому для среднесрочной торговли эти новости несут позитивный характер.

Обратная ситуация складывается в акциях Норильского Никеля. Компания РУСАЛ добилась от суда признания операции по обратному выкупу акций осенью 2011 года недействительной. Каковы будут дальнейшие последствия пока неясно, какое-то время уйдет на апелляции, но в конечном итоге, если ситуация не изменится, наиболее вероятен сценарий выплаты в пользу алюминиевой компании убытков, понесенных после «buy-back». На фоне роста цены на алюминий и такого решения суда, краткосрочно можно попробовать сыграть на повышении в рдр Русала, которые торгуются на нашей бирже.

Фьючерсы на американские индексы торгуются с понижением на 0.1%. Цена на нефть по итогам предыдущей торговой сессии подросла. Стоимость фьючерса на нефть марки Brent составила \$114 за баррель.

По фьючерсу на индекс PTC (RIZ2) цель сигнал на продажу, первая поддержка 146500п. По фьючерсу на пару USD/RUB мы у верхней границы боковика, внимательно следим за сигналами, возможно движение только зарождается. По фьючерсу на пару EUR/RUB сигналов пока нет. По Золоту держим длинную позицию с прицелом на конец года, стоп за \$1770.

Из выходящей сегодня статистики выделяем данные из-за океана по ипотеке (15:00 мск) и продажам крупнейших розничных сетей (16:55 мск).

[вернуться](#)





Smartmetering.ru, Постепло.ру, 10 октября 2012

#### ЭНЕРГЕТИКИ "ВЫПРЯМЛЯЮТ" ДОГОВОРА

С 1 сентября 2012 года потребители Йошкар-Олы, для теплоснабжения которых МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" закупает тепловую энергию и теплоноситель у ОАО "ТГК-5", могут снизить размер оплаты за тепловую энергию, перейдя на прямые договоры непосредственно с ОАО "ТГК-5".

Согласно приказу Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл от 13.12.2011 No.303 "Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО "ТГК-5" на территории Республики Марий Эл", определена стоимость тепловой энергии для потребителей ТГК-5, получающих энергоресурсы через сети муниципальной ТЭЦ-1.

В соответствии с ним, с 1 сентября 2012 года суммарная стоимость тепловой энергии за 1 Гкал для данных потребителей ТГК-5 составляет 1059,85 руб. (без НДС), где 692,94 руб. - стоимость полученной тепловой энергии для нужд теплоснабжения и 366,91 руб. - стоимость услуг по передаче тепловой энергии до потребителя по сетям МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1".

К сведению, на сегодняшний день для потребителей, имеющих договоры теплоснабжения напрямую с МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1", стоимость тепловой энергии определяется исходя из расчета 1167,87 руб. (без НДС) за 1 Гкал.

В связи с подписанием договора оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя между ОАО "ТГК-5" и МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" по сетям ТЭЦ-1, учитывая интересы потребителей, ТГК-5 начинает процедуру заключения прямых договоров с потребителями столицы Марий Эл, желающими снизить величину оплаты в своих расчетах за тепло и ГВС.

[вернуться](#)

Право ТЭК, 10 октября 2012

**"ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ" ВЛАДИМИРСКОГО ФИЛИАЛА ТГК-6 ПОЛУЧИЛИ ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ**

5 октября теплоснабжающая организация "Тепловые сети" Владимирского филиала ОАО "ТГК-6" получила паспорт готовности к отопительному сезону 2012-2013 гг. Данный документ выдан специальной комиссией администрации города Владимира на основании акта проверки. Работа комиссии проводилась в соответствии с "Правилами оценки готовности к отопительному периоду" теплоснабжающих и теплосетевых компаний, которые были утверждены приказом Минэнерго России в июле 2012 года.

"Подготовка к получению этого документа осуществлялась на протяжении всей летней ремонтной кампании. Прделанная работа получила положительную оценку членов комиссии. Выданный паспорт подтвердил готовность магистральных тепловых сетей Владимирского филиала к работе в условиях максимальных нагрузок отопительного периода", - рассказал технический директор Владимирского филиала ТГК-6 Андрей Нетленов.

В ходе подготовки к осенне-зимнему сезону испытания магистральных тепловых сетей повышенным давлением проводились 399 раз. По их итогам было выявлено и устранено 79 дефектов, заменено 470 метров трубопровода. В рамках программы по реконструкции и техническому перевооружению заменено порядка 600 метров магистральных сетей.

**[вернуться](#)**

Интерфакс, 11 октября 2012

#### ЦЕНЫ НА ЭНЕРГОРЫНКЕ РФ СКОРРЕКТИРОВАЛИСЬ ВНИЗ, В СИБИРИ - НА 8,5%

Свободные цены на энергорынке РФ по итогам торгов в среду с поставкой на четверг скорректировались вниз в обеих ценовых зонах: в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) - на 1,1%, до 1075,04 руб./МВт.ч, в Сибири (вторая ценовая зона) - на 8,5%, до 701,71 руб./МВт.ч, говорится в материалах с сайта организатора торгов на энергобирже ОАО "АТС".

По отношению к итогам торгов на аналогичную дату прошлого года индекс в первой зоне оказался выше на 19%, во второй - на 37,6%.

Энергопотребление в европейской части России и на Урале уменьшилось на 0,1% - до 2,011 млн МВт.ч. Объем покупки на энергорынке Сибири продолжает расти: плюс еще 0,5%, до 544,2 тыс. МВт.ч.

Доля выработки тепловых станций в структуре генерации Сибири выросла за сутки сразу на 4 процентных пункта и достигла 57%. В первой зоне изменений не было.

Внутрисуточная волатильность в первой зоне равняется 51,2%, в Сибири - 24,6%.

Согласно данным ОАО "Системный оператор ЕЭС" (на 16:00 - ИФ), по итогам торгов в среду, 10 октября, по сравнению с предыдущим типовым днем, вторником, индекс балансирующего рынка (БР) в европейской части РФ и на Урале снизился на 1,1% - до 1005,7 руб./МВт.ч, в Сибири - на 15%, до 581,6 руб./МВт.ч.

Самый высокий средний индекс БР в первой ценовой зоне сложился в объединенной энергосистеме (ОЭС) Юга в размере 1070,1 руб./МВт.ч. Индексы БР в ОЭС Центра и ОЭС Средней Волги тоже превысили отметку в 1000 руб./МВт.ч. Индексы БР в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Урала оказались выше уровня в 900 руб./МВт.ч.

Максимальный индекс БР наблюдался в ОЭС Средней Волги: в 19:00 он достиг 1354,3 руб./МВт.ч. Максимум в ОЭС Юга всего на 0,6 руб./МВт.ч меньше лидера, максимум в ОЭС Центра - на 17 руб./МВт.ч. Наибольшие суточные индексы БР в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Урала преодолели планку в 1200 руб./МВт.ч.

Минимальный индекс БР в I ценовой зоне наблюдался в ОЭС Северо-Запада в размере 7,9 руб./МВт.ч, тогда как днем ранее он составлял в этой ОЭС 397 руб./МВт.ч. Оставшиеся минимумы находятся в диапазоне от 9,1 до 10,5 руб./МВт.ч. Все они сложились в 3:00.

Минимальный индекс БР во II ценовой зоне упал за сутки на 37,5% - до 376,7 руб./МВт.ч, максимальный - на 14,1%, до 686,5 руб./МВт.ч. Они зафиксированы в 10:00 и 17:00, соответственно.

Основной объем \*электроэнергии\* в РФ продается и покупается на рынке на сутки вперед (РСВ), также на балансирующем рынке (БР) в режиме реального времени расторгиваются отклонения потребления. Кроме того, \*электроэнергию\* и мощность можно купить и по свободным долгосрочным договорам на "Мосэнергобирже".

[вернуться](#)

Интерфакс, 10 октября 2012

СОЦНОРМА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ МОЖЕТ БЫТЬ 75-100 КВТ НА ЧЕЛОВЕКА, В НЕЕ ВПИШУТСЯ 70% НАСЕЛЕНИЯ - ФСТ

Планируемая к введению на территории РФ социальная норма потребления \*электроэнергии\* могла бы быть установлена на уровне 75-100 кВт на человека в месяц, и тогда бы в ее рамки вписалось 70% населения. Такое мнение высказал глава Федеральной службы по тарифам (ФСТ) России Сергей Новиков на встрече с журналистами в среду в Москве.

"Цифры сейчас называются разные, имея в виду опыт применения социальной нормы в Красноярском крае, во Владимирской области. Есть предпосылки для того, чтобы определять ее (социальную норму - ИФ) исходя из того, чтобы процентов 70 жителей, которые потребляют (\*электроэнергию\* - ИФ), живут на этой территории, попадали в этот объем, который равен социальной норме, - сказал он. - Тут тоже могут быть разные цифры, но это, условно говоря, 75 или 100 кВт на одного потребителя в среднем".

По словам руководителя ФСТ, введение социальной нормы позволит решить целый ряд задач. В частности, она заставит население обратить внимание на вопросы энергоэффективности. "Потому что разница в ценах, имея в виду уровень цены в пределах социальной нормы и, условно говоря, экономически обоснованный уровень тарифа сверх социальной нормы - это серьезный побудительный фактор для того, чтобы внимательно каждому посмотреть на свое энергопотребляющее оборудование, на класс энергопотребления того, что стоит в квартире или в доме", - пояснил он.

При этом, по словам С.Новикова, цена сверх социальной нормы пока все-таки останется регулируемой. "Здесь я бы сейчас о цифрах не говорил, но эти цифры не запредельные. Хотя с нашей точки зрения маленькими они быть не могут", - добавил глава тарифного ведомства.

Впрочем, напомнил С.Новиков, вопрос, как лучше считать соцнорму потребления \*электроэнергии\* - на потребителя или на счетчик, пока остается. Также он сказал, что есть предложения о постепенном введении новой модели в течение 3-5 лет.

"С другой стороны, по нашему мнению, не нужно возлагать избыточных ожиданий на социальную норму, что она решит все проблемы, связанные с перекрестным субсидированием или с какими-то другими проблемами, которые есть. По нашей оценке, вклад в решение перекрестного субсидирования от введения социальной нормы на уровне 10-15%", - заключил руководитель ФСТ.

Ранее сообщалось, что Минрегион, Минэнерго и ФСТ должны были к 20 сентября утвердить перечень регионов, где будут реализовываться пилотные проекты по введению социальной нормы потребления коммунальной услуги по электроснабжению. Это следовало из распоряжения правительства N1650-р от 10 сентября.

Кроме того, ведомствам, включая Минэкономразвития и Минфин, необходимо к 15 ноября внести в правительство два проекта нормативного правового акта: первый - о применении соцнормы с 2013 года в "пилотных" регионах, а с 2014 года - на всей территории РФ; и второй - по установлению дифференцированных тарифов на \*электроэнергию\* в зависимости от того, потреблена ли она в пределах установленной соцнормы или сверх нее.

Также ранее сообщалось, что в августе Минрегион подготовил проект постановления по соцнорме потребления коммунальных услуг. Введение социальной нормы предполагает, что укладываемые в нее услуги оплачиваются по более низкому тарифу, чем услуги за ее пределами. Расчет социальной нормы, согласно проекту, будет производиться с учетом региональных

особенностей, а также с учетом интересов социально незащищенных групп населения. К ним относятся многодетные семьи, одинокие пенсионеры, более 10 лет проживающие в квартире площадью выше нормативной, граждане, проживающие в аварийном жилом фонде и другие, отмечали в министерстве.

**вернуться**



Интерфакс, 10 октября 2012

#### АКЦИОНЕРНОЕ СОГЛАШЕНИЕ ЗАЩИТИТ ИНТЕРЕСЫ РУСГИДРО ПРИ СДЕЛКЕ С ЕВРОСИБЭНЕРГО - ГЛАВА ХОЛДИНГА

Акционерное соглашение с ОАО "Евросибэнерго" защитит интересы ОАО "РусГидро" (ПТС: HYDR) при вхождении генкомпании в капитал частного энергохолдинга в обмен на энергоактивы.

"С точки зрения гарантий для "РусГидро" то соглашение, которое должно быть подписано, безусловно, дает намного более широкие полномочия, чем она имеет сейчас, являясь миноритарным акционером "Красноярской ГЭС" и в будущем "Иркутскэнерго", - прокомментировал глава "Евросибэнерго" Евгений Федоров опасения главы совета директоров "Роснефтегаза" Игоря Сечина относительно сделки компаний. Он, в частности, заявил, что вхождение "РусГидро" в капитал "Евросибэнерго" может нанести ущерб ее экономике и капитализации.

"Сделка, безусловно, эффективна как для "РусГидро", так и для нашей компании. Это связано с нормальной работой каскада, использованием общих технологий, формированием нормальной работы как единой команды, по сути, всех ГЭС Сибири", - считает Е.Федоров.

По его словам, обмен активами может состояться до конца I квартала 2013 года, если все основные договоренности будут закреплены сторонами в октябре.

Распределение долей топ-менеджеров комментировать не стал, сославшись на коммерческую тайну.

Как сообщалось ранее, "РусГидро" может получить 35% в капитале "Евросибэнерго" в обмен на принадлежащие госкомпании активы. Одним из обязательных условий обмена активов Минэнерго считает перевод группы "Евросибэнерго" в российскую юрисдикцию.

В частности, предполагается, что "РусГидро" передаст "Евросибэнерго" 40% в ОАО "Иркутскэнерго" (сейчас принадлежат "Интер РАО ЕЭС" (ПТС: IRAO), впоследствии перейдут гидрокомпаниям), блокпакет в ОАО "Красноярская ГЭС" (ПТС: KRSG) (68,29% у "Евросибэнерго"), а также плотины Ангарского каскада ГЭС, используемые "Иркутскэнерго" (ПТС: IRGZ).

Пакеты в "Иркутскэнерго", "РусГидро" и в ОАО "Иркутская электросетевая компания" (ПТС: IESK) (ИЭСК, Росимуществу сейчас принадлежат 42,37%) по предложениям правительства предполагается внести в оплату планируемой допэмиссии гидрогенерирующей компании. Порядка 19,9% электросетевой компании принадлежит напрямую "Иркутскэнерго", однако с учетом долей структур, близких к "БазЭлу" Олега Дерипаски, группа контролирует ИЭСК.

Передача "РусГидро" этих активов рассматривается как вариант докапитализации компании и механизма покрытия дефицита ее инвестпрограммы, который оценивается в 50,2 млрд рублей. Для решения этих вопросов правительство предлагает допэмиссию компании на необходимый объем средств в пользу государства.

Ранее И.Сечин, говоря о рассматриваемых в настоящее время вариантах докапитализации "РусГидро", высказывал мнение, что предлагаемая правительством схема создания СП генкомпании с "Евросибэнерго" может нанести ущерб капитализации и экономическому состоянию гидрогенерирующей компании.

"Могу предположить, я пока не знаю, но ведь если выводится "Иркутскэнерго", "Красноярская ГЭС", плотины в отдельный вид бизнеса, где "РусГидро" - миноритарный партнер, то новый оператор - "Евросибэнерго" - перейдет на заключение, например, прямых договоров с рядом металлургических предприятий. "РусГидро" будет продавать электроэнергию не на свободном рынке и обеспечивать свою экономику, а потеряет активы, потеряет контракты - (неизвестно - ИФ) как это скажется на ее положении", - говорил он. "Здесь, мне кажется, надо взвесить, является ли эта работа (схема) частичным субсидированием металлургических предприятий за счет "РусГидро", принесет ли она пользу самой "РусГидро", ведь когда выводят активы, капитализация падает", - отмечал И.Сечин.

[вернуться](#)



Интерфакс, 10 октября 2012

#### ДИВИДЕНДЫ РОСНЕФТЕГАЗА ПОЙДУТ НА ДОКАПИТАЛИЗАЦИЮ РУСГИДРО ДЛЯ ПРОЕКТОВ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ - БЕЛОУСОВ

Выплачиваемые дивиденды "Роснефтегаза" пойдут на докапитализацию "РусГидро" (ПТС: HYDR) для реализации инвестпроектов на Дальнем Востоке, сообщил журналистам глава Минэкономразвития РФ Андрей Белоусов.

Отвечая на вопрос, куда будут направлены дивиденды от "Роснефтегаза" в сумме 50,2 млрд рублей - на докапитализацию "РусГидро" или на финансирование проектов на Дальнем Востоке, - А.Белоусов пояснил, что деньги пойдут на докапитализацию "РусГидро" через бюджет и "одно другому не мешает".

"Потому что речь идет об инвестиционной программе "РусГидро", касающейся развития Дальнего Востока, прежде всего \*энергетических\* активов. Все стройки "РусГидро" в основном там", - пояснил министр. Поэтому, по его словам, эти средства пойдут на докапитализацию "РусГидро" "в части развития генерации на Дальнем Востоке".

[вернуться](#)



Интерфакс, 10 октября 2012

#### ФСК ПЛАНИРУЕТ ДО КОНЦА 2012 Г. ПРИВЛЕЧЬ ЕЩЕ ДО 40 МЛРД РУБ.

ОАО "ФСК ЕЭС" (ПТС: FEES) планирует до конца 2012 года привлечь еще до 40 млрд рублей, сообщил "Интерфаксу" первый заместитель председателя правления компании Андрей Казаченков.

"Мы до конца года привлечем различными инструментами 20-30-40 млрд рублей, это могут быть кредиты, еврооблигации, биржевые облигации и так далее", - сказал он, добавив, что все будет зависеть от рынка. Средства будут привлекаться в рамках существующего бизнес-плана.

Также ФСК заинтересована в таком инструменте как инфраструктурные облигации. В ходе 4-й международной конференции института Адама Смита "Российская электроэнергетика 2012" в среду А.Казаченков заявил, что ФСК подготовила пакет предложений по формированию механизма инфраструктурных облигаций.

В частности, компания предлагает внести само понятие "инфраструктурных облигаций" в закон "О рынке ценных бумаг" и дать ему определение по ряду составляющих. "Также предлагаем стимулировать инвестиции в подобные инструменты, вплоть до налоговых вычетов для инвесторов и по снижению налога на прибыль до 15%", - сказал он. "Мы привлекаем в год, с учетом рефинансирования, около 100 млрд рублей", - сказал А.Казаченков, добавив, что такой инструмент как инфраструктурные облигации позволит привлекать длинные деньги дешевле.

Как сообщалось, в июне ФСФР зарегистрировала 9 выпусков классических облигаций "ФСК ЕЭС" серий 21-29 со сроком обращения 15 лет на общую сумму 125 млрд рублей. Кроме того, ФБ ММВБ в июне допустила к торгам в процессе размещения биржевые облигации "ФСК ЕЭС" серий БО-01 - БО-08 на общую сумму 100 млрд рублей. Также ранее совет директоров компании одобрил выпуск евробондов до 100 млрд рублей. Параллельно ФСК обратилась в ВЭБ с заявкой на открытие кредитной линии объемом до 100 млрд рублей на 15 лет.

8 августа ФСК разместила 15-летние облигации 22-й серии объемом 10 млрд рублей, а 2 октября - 15-летние облигации серии 25 на 15 млрд рублей.

В настоящее время в обращении находятся 12 выпусков облигаций компании общим объемом 125 млрд рублей.

"ФСК ЕЭС" владеет и управляет электросетевыми объектами единой национальной электросети РФ. Ее основным акционером является государство - 79,48%, среди миноритариев - "Газпром" (РТС: GAZP) и "Норникель" (РТС: GMKN).

**вернуться**



Интерфакс, 10 октября 2012

#### БЕЛОРУССИЯ МОЖЕТ ПРИВЛЕЧЬ КОМПАНИИ ИЗ РФ, КНР ИЛИ ТУРЦИИ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА \*ГЭС\* НА ДНЕПРЕ

Министерство энергетики Белоруссии продолжает поиск инвесторов для строительства каскада гидроэлектростанций на Днестре и в настоящее время ведет переговоры с рядом иностранных компаний, сообщил замминистра энергетики Михаил Михадюк на заседании Белорусского энергетического и экологического форума, который открылся в среду в Минске.

"Мы ведем переговоры с потенциальными инвесторами по строительству Немновской \*ГЭС\* мощностью 20 МВт на реке Неман. Также ведутся переговоры с потенциальными инвесторами по строительству каскада \*ГЭС\* на реке Днепр", - сказал М.Михадюк.

Он отметил, что Минэнерго рассматривает в качестве потенциальных инвесторов по строительству Немновской \*ГЭС\* и каскада \*ГЭС\* на Днестре компании из Китая, России, Турции и Чехии. Кроме того, Белоруссия направила предложения об участии в проекте по строительству днепровского каскада компаниям из Польши и Индии.

М.Михадюк отметил, что сроки реализации этих инвестпроектов будут зависеть от возможностей инвесторов. Он подчеркнул, что для белорусской стороны имеет значение, в первую очередь, экономическая эффективность при заключении инвестдоговоров.

Как следует из материалов ПО "Белэнерго", которые имеются в распоряжении агентства "Интерфакс-Запад", в настоящее время объединение рассматривает 5 проектов в гидроэнергетике, которые должны быть реализованы с привлечением прямых иностранных инвестиций. Это строительство каскада из 4 \*ГЭС\* на Днестре - Оршанской, Речицкой, Шкловской и Могилевской, а также возведение Немновской \*ГЭС\*. Ранее планировалось, что эти объекты будут построены и введены в эксплуатацию в 2014 году, однако в настоящее время, как указывается в материалах, сроки реализации сдвинуты на более поздний период - "после 2015 года".

вернуться

**Коммерсант**®

Коммерсант, 11 октября 2012

ВЕНГРИЯ НАСТАИВАЕТ НА ТРЕТИ

Наталья Скорлыгина

Условия конкурса на достройку АЭС "Темелин" будут выгодны для "Росатома"

Правительство Венгрии настаивает на локализации производства 30% оборудования при строительстве двух новых блоков на АЭС "Пакш". "Росатом" может использовать это в борьбе за контракт: предприятия Венгрии исторически знакомы с советскими и российскими атомными технологиями. Высокий уровень локализации заказов госкорпорация применяет и в Чехии, добиваясь контракта на достройку АЭС "Темелин". Но с формальной точки зрения в странах ЕС прописывать в тендере уровень локализации нельзя.

Вчера секретарь по вопросам климата и энергетики Министерства национального развития Венгрии Пал Ковач заявил, что при строительстве пятого и шестого энергоблоков АЭС "Пакш", по мнению правительства страны, уровень локализации производства оборудования должен достичь 30%. Сам тендер по энергоблокам "должен состояться до конца года, самое позднее в начале 2013 года", добавил господин Ковач.

Высокий уровень локализации заказов на оборудование для АЭС (до 70%) — это один из главных аргументов "Росатома" и в рамках тендера на строительство третьего и четвертого энергоблоков чешской АЭС "Темелин". По оценкам АТ Kearney, 70-процентная локализация оборудования в рамках этого тендера при инвестициях в 200 млрд чешских крон (€8 млрд по текущему курсу) принесет стране прямую и косвенную выручку в 598 млрд крон (около €24 млрд), 56 млрд крон (€2,24 млрд) налогов и 49 тыс. рабочих мест. Хотя решения по чешскому тендеру еще нет, госкорпорация и сейчас размещает в Восточной Европе заказы на оборудование для российских АЭС. Во вторник компании "Росатома" подписали контракты с чешскими и венгерскими поставщиками на общую сумму около €45 млн. Правда, в основном заказы достались предприятиям, принадлежащим самому "Росатому" (подробнее см. [www.kommersant.ru](http://www.kommersant.ru)).

Как сообщил заместитель гендиректора "Росатома" по развитию и международному бизнесу Кирилл Комаров, за девять месяцев 2012 года объем заказов госкорпорации в Чехии составил около €100 млн — столько же, сколько за 2008-2011 годы. На восточноевропейские предприятия "Атомэнергомаша" (АЭМ, объединяет машиностроительные активы "Росатома") в 2009-2011 годах пришлось 46% его экспортной выручки, пояснил представитель компании. По его словам, доля их продукции в стоимости энергоблоков может в перспективе достигать 5,5%.



Локализация в бывших соцстранах — аргумент в пользу выбора российского дизайна АЭС, именно к нему приспособлены предприятия, ранее работавшие в единой с СССР технологической линейке. "Чехия — традиционный поставщик оборудования для АЭС российского дизайна еще со времен СЭВ, производит все по нашим стандартам, и поэтому оборудование чешских компаний в отличие от западноевропейских, как правило, уже прошло через необходимую процедуру сертификации", — поясняет гендиректор АЭМ Андрей Никипелов. Но "Росатом" готов расширять не только объем заказов, но и уровень участия в капитале чешских поставщиков. Коммерческий директор АЭМ Борис Арсеев пояснил: "По желанию чешских партнеров, мы готовы рассматривать вариант и вхождения в акционерный капитал". По его словам, такие предложения от чешских компаний поступали.

Локализация в 30%, на которой настаивает Венгрия, определена по оценке возможностей 219 профильных предприятий. Господин Комаров заявляет, что Будапешт может достичь этого уровня, "во всяком случае, в том, что касается локализации производства оборудования по российским атомным технологиям". "Я не могу сказать вам, насколько венгерская промышленность готова к производству оборудования по технологиям Westinghouse или AREVA, но по технологиям "Росатома" — готова", — подчеркивает топ-менеджер.

Но законодательство Евросоюза запрещает включать в условия тендеров требования по уровню локализации. "Национальное правительство может только сделать заявление о желаемом уровне локализации, — пояснил "Ъ" Пал Ковач. — Мы ограничены в любых письменных оговорках, однако даже устный посыл будет услышан — и не столько даже участниками тендера, сколько нашей промышленностью". "Понятно, что для таких промышленно развитых стран, как Чехия, Словакия и Венгрия, вопрос об уровне локализации является, безусловно, приоритетным, вне зависимости от того, что там написано в конкретных тендерных документах", — считает господин Комаров.

**вернуться**

Интерфакс, 10 октября 2012

## НОРМАТИВНАЯ БАЗА ДЛЯ RAB-РЕГУЛИРОВАНИЯ Ж/Д И ТРАНСПОРТА ГАЗА МОЖЕТ БЫТЬ ГОТОВА В I ПОЛУГОДИИ 2013 Г

Нормативная база для перехода железнодорожной отрасли и транспортировки газа на тарифное регулирование по методу RAB (regulatory asset base) может быть подготовлена уже в первом полугодии 2013 года, следует из письма министра экономического развития РФ Андрея Белоусова в правительство, с текстом которого ознакомился "Интерфакс".

RAB-регулирование, гарантирующее возврат инвестиций и доход на них в объеме, достаточном для обслуживания кредитов и получения прибыли, необходимо для того, чтобы запустить механизм финансирования долгосрочных проектов через инфраструктурные облигации.

А.Белоусов предлагает утвердить план подготовки нормативных правовых актов для формирования механизма выпуска инфраструктурных бондов. План предусматривает, что поправки в федеральный закон о железнодорожном транспорте для перевода отрасли на RAB должны быть готовы в первом квартале 2013 г., а изменения в постановление правительства о госрегулировании тарифов на услуги ж/д транспорта - во втором квартале.

Изучить возможность введения RAB-тарифов в железнодорожной отрасли по аналогии с электросетевым комплексом Владимир Путин поручил в конце апреля этого года, еще будучи премьер-министром.

Постановления для перевода на RAB теплоснабжения и водоснабжения, согласно письму А.Белоусова, должны быть готовы до конца текущего года, транспортировки газа - во втором квартале 2013 г.

### ГДЕ ВЗЯТЬ ДЕНЬГИ

Один из главных источников для инфраструктурных облигаций - пенсионные деньги. Минэкономразвития предлагает снизить ограничения на инвестирование в инфраструктурные бонды средств пенсионных накоплений - как ВЭБа, так и негосударственных фондов. В частности, максимальную долю в инвестиционном портфеле облигаций одного эмитента для инфраструктурных бондов министерство считает целесообразным поднять до 30% с 10%, а долю управляющего пенсионными деньгами в облигациях одного выпуска - с 30% до 70%.

"Привлекательность использования механизма инфраструктурных облигаций для эмитентов должна быть обеспечена снижением ограничений на инвестирование средств пенсионных накоплений в такие облигации, гарантирующим их размещение в необходимом объеме на срок, не меньше длительности инфраструктурного проекта. На первом этапе предлагается обеспечить инвестирование в инфраструктурные проекты средств пенсионных накоплений, находящихся в управлении ВЭБа как государственной управляющей компании", - говорится в письме.

У инфраструктурных бондов должна быть упрощенная процедура включения в ломбардный список ЦБ и котировальные списки бирж. Еще одна стимулирующая мера, которую Минэкономразвития предлагает сформулировать во втором квартале 2013 г. - льготная ставка налогообложения купонных доходов инфраструктурных бондов.

### КУДА ПОТРАТИТЬ

В письме министра приводится также перечень первоочередных инвестпроектов, которые могут быть профинансированы за счет инфраструктурных бондов.

Компания Проект Инвестиции, млрд руб. В том числе за счет заемных средств, млрд руб. Срок окупаемости, лет Норма доходности

РЖД Обновление парка локомотивов 321 300 20 7%

Реконструкция участка Мга-Гатчина-Веймарк-Ивангород и ж/д подходов к портам на южном берегу Финского залива 49 49 8 18%

Реконструкция участка М.Горький-Котельниково-Тихорецкая-Крымская 32 32 14 11%

Электрификация участка Родищево-Кочетовка 12 12 17 7%

Строительство вторых путей, развитие ж/д узлов и приграничных станций (Урал и Западная Сибирь) 19 19 12 13%

Реконструкция участка Тобольск-Коротчаево 25 25 9 21%

ФСК ЕЭС Мероприятия, предусмотренные генсхемой развития электроэнергетики 450 160 35 10%

РусГидро Реконструкция действующих ГЭС 125 45 20 11-12%

Реконструкция СШГЭС 7 3 20 11-12%

Строительство Загорской ГАЭС-2, ГЭС на территории республик Сев.Кавказа 28 11 25 11%

МОЭСК Реконструкция электроснабжения и подключение потребителей 156 29 35 11%

Ленэнерго Реконструкция электроснабжения и подключение потребителей 45 3 35 11%

МРСК Урала Реконструкция энергоснабжения 28 10 35 11%

МРСК Волги Реконструкция энергоснабжения 28 8 35 11%

МРСК Юга Реконструкция энергоснабжения 19 6 35 11%

МРСК Центра Реконструкция энергоснабжения 62 18 35 11%

МРСК Центра и Приволжья Реконструкция энергоснабжения 36 4 35 11%

МРСК Северо-Запада Реконструкция энергоснабжения 22 6 35 11%

\*ТГК\*-1 Реконструкция теплоснабжения в Петербурге 42 12 20 11%

"Квадра" (\*ТГК\*-4) Реконструкция теплоснабжения в ЦФО 9 8 20 11%

\*ТГК\*-9 Реконструкция теплоснабжения Перми 3 3 20 11%

"Фортум" Реконструкция теплоснабжения Челябинска 6 3 20 11%

Сибирская генерирующая компания Реконструкция теплоснабжения Красноярска 2 2 20 11%

Росводоканал Реконструкция системы водоснабжения Воронежа, Твери, Тюмени 4 3 20 11-12%

Санкт-Петербургский водоканал Реконструкция системы водоснабжения 12 8 20 11-12%

[вернуться](#)



Интерфакс, 11 октября 2012

#### НОВАТЭК ПОСТАВИТ В 2013Г ДО 1 МЛН Т НАФТЫ БРАЗИЛЬСКОЙ BRASKEM ИЗ УСТЬ-ЛУГИ

"НОВАТЭК" (РТС: NVTK) заключил первый экспортный канал на поставку продукции через новый терминал в Усть-Луге, сообщила компания.

Соглашение заключено с бразильской нефтехимической компанией Braskem о поставке в течение 2013 года до 1 млн тонн нефти, произведенной на комплексе в порту Усть-Луга.

Производственный комплекс "НОВАТЭКа" в Усть-Луге включает мощности по перевалке и фракционированию стабильного газового конденсата. В настоящее время завершаются строительно-монтажные работы в рамках первой очереди комплекса. Ранее сообщалось, что первая очередь установки фракционирования составит 3 млн т в год.

После выхода комплекса на полную мощность он сможет перерабатывать до 6 млн т газового конденсата и помимо нефти производить дизельное топливо, авиационный керосин и печное топливо.

"Реализация данного проекта открывает для компании возможности выхода на новые рынки сбыта, расширения круга потребителей и номенклатуры продукции с высокой добавленной стоимостью", - отмечает компания.

Как сообщалось, планируется, что стабильный газоконденсат будет поступать по железной дороге с Пуровского ЗПК, мощность которого также будет расширена с 5 до 11 млн т, в Усть-Лугу и, частично в порт Витино, который сейчас является каналом сбыта стабильного конденсата, но дальше на 400 км.

Вместо только конденсата "НОВАТЭК" будет экспортировать легкую нефть (39% от общего объема выхода), дизельное топливо (10%), тяжелую нефть (34%), авиакеросин (13%) и печное топливо (4%). По словам финансового директора "НОВАТЭКа" Марка Джетвея, компания планирует получать большие доходы от широкой линейки нефтепродуктов, чем только от стабильного конденсата.

Вице-президент Braskem по нефтехимии Рюи Шамма (Rui Chammas), слова которого приводятся в пресс-релизе, подчеркнул, что "контракт позволит Braskem получать высококачественное сырье, а также построить прочные партнерские отношения с "НОВАТЭКом".

[вернуться](#)

Коммерсант, 11 октября 2012

## ЦЕНЫ ПЕРЕШАГНУЛИ ЧЕРЕЗ ЦБ

Алексей Шаповалов

Регулятор продолжает балансировать между инфляцией и ростом ВВП

Оставив в сентябре позади все плановые показатели Банка России, инфляция продолжает ускоряться. Опубликованная вчера сводка Росстата свидетельствует о резком ускорении темпов роста потребительских цен в первую неделю октября. Впрочем, непродовольственная инфляция остается стабильной и оставляет регулятору возможность не повышать ставки, ссылаясь на среднесрочные ценовые ориентиры.

Согласно опубликованному вчера докладу ЦБ о потребительской инфляции, в сентябре верхние границы целевых ориентиров роста потребительских цен на 2012 год пройдены. Показатель базовой инфляции в годовом выражении составил 5,7% при цели 5,5%, а потребительская инфляция уверенно стремится к 7%, составив 6,6% в сентябре. Еженедельная инфляционная сводка Росстата (в ней ценовая динамика рассчитывается по ограниченному набору продуктов и услуг) указывает на продолжающееся ускорение продовольственной инфляции. С 1 по 8 октября среднесуточный прирост цен составил 0,025%, тогда как в сентябре 2012 года он в среднем был на уровне 0,018%, а в октябре 2011 года — 0,015% соответственно. В итоге за первые семь дней месяца рост цен составил 0,2%.

В то же время динамика цен на продовольствие, регулируемые тарифы и бензин фактически не зависит от действий ЦБ. В качестве показателя, характеризующего инфляционные ожидания, его, скорее всего, интересует даже не показатель базовой инфляции, измеряемый Росстатом и содержащий значительную бензиновую составляющую. Судя по всему, именно поэтому из релиза, распространенного после последнего заседания правления директоров Центробанка (там было решено оставить базовые ставки без изменения), говорится: "Значимое инфляционное давление со стороны совокупного спроса отсутствует". В середине сентября, когда ставка была поднята, комментарий регулятора выглядел так: "В течение последних месяцев наблюдалось постепенное ускорение базовой инфляции, уровень которой в августе достиг 5,5%, что свидетельствует об усилении роли монетарных факторов в процессе формирования инфляции". При этом в ЦБ указывают, что внутреннее производство близко к своему потенциалу, при помощи денежно-кредитной политики темпы роста ВВП увеличить невозможно. Напротив, в ситуации, когда рост замедляется, а инфляция увеличивается, монетарные власти призваны охлаждать спрос, что и пытается делать ЦБ. Монетарная часть инфляции пока остается устойчиво низкой. В сентябре годовые темпы роста цен на непродовольственные товары без учета бензина, по данным ЦБ, оставались на уровне 5,4%, прибавив по сравнению с августом, когда они достигли минимума с января 2011 года, лишь 0,1 п. п.

Минэкономики тем не менее ожидает, что в октябре рост непродовольственных цен ускорится — траекторию по-прежнему будут задавать цены на бензин, а не рост инфляционных ожиданий. Потребление, как и объемы кредитования домохозяйств, вероятнее всего, будут замедляться. И хотя потребительская инфляция до конца года продолжит расти, ЦБ вряд ли обеспокоится увеличением инфляционных ожиданий.

[вернуться](#)

## ТАРИФООБРАЗОВАНИЕ ПО МЕТОДУ RAB МОЖЕТ БЫТЬ ПРИМЕНЕНО В ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИИ - ФСТ

Сокуренко Дмитрий Анатольевич

Организации тепло- и водоснабжения могут быть переведены на долгосрочную систему тарифного регулирования, аналогичную внедренной в электросетях (тарифообразование по методу RAB), уже к 1 января 2016 года, сообщил журналистам глава Федеральной службы по тарифам РФ Сергей Новиков.

"Готовится законопроект, <...> который призван обеспечить переход на долгосрочную регуляторику фактически по всем инфраструктурам",- сказал Новиков. Он пояснил, что законопроект готовится рядом профильных министерств и ведомств и находится уже в высокой степени готовности.

"Я думаю, что будет определенный переходный период, когда это должно завершиться, когда все решения не только в электроэнергетике, но и в сферах тепло и водоснабжения и водоотведения станут долгосрочными",- сказал глава ФСТ. "Я думаю, будет переходный период до 1 января 2016 года",- добавил он.

Новиков отметил, что долгосрочное регулирование будет внедряться аналогично той системе тарифов, которая применена в электросетях.

RAB - долгосрочная методика расчета тарифов (Regulatory Asset Base - регулируемая база капитала) по принципу возврата на инвестированный капитал. Считается, что RAB-система позволяет осуществлять инвестиции без существенного роста тарифов для потребителей. RAB основывается на определенном периоде возврата денег - начиная от трех лет.

[вернуться](#)

# Газета.ru

Газета.ру, 10 октября 2012

## RAB ОТКЛЮЧАЕТ ЖКХ ОТ ПОЛИТИКИ

Екатерина Карпенко

Правительство планирует перевести ЖКХ на новый расчет тарифов — с гарантией возврата денег для инвесторов. Это способ привлечь длинные деньги в отрасль, дефицит финансирования в которой достигает 6 трлн рублей. И риск безудержного роста тарифов, предупреждают эксперты.

Федеральная служба по тарифам готовится перевести водо- и теплоснабжающие предприятия ЖКХ на RAB-регулирование (Regulatory Asset Base). По словам главы ФСТ Сергея Новикова, нововведения могут вступить в силу с января 2016 года, соответствующий законопроект находится на этапе межведомственного согласования. Дополнительные комментарии ведомство не предоставило.

RAB-тарификация ранее вводилась в электроэнергетике: осенью 2009 года правительство рекомендовало регионам перевести распределительные компании на RAB. Ключевой принцип схемы — возврат инвестированного капитала в определенный срок, а также гарантированный доход от инвестиций. Нынешнее ценовое регулирование предусматривает существование предельных тарифов, но уже есть предложения о включении в законодательство возможности их превышения при условии проведения муниципального референдума.

Тарифы устанавливаются на долгосрочный период: при первом применении схемы RAB — не менее трех лет, далее — пяти лет. Таким образом, инвесторы получают возможность рассчитать бизнес-планы.

В конце 2011 года Владимир Путин на посту премьер-министра оценивал дефицит финансирования в сфере ЖКХ в 6 трлн рублей. План по привлечению частных инвестиций в эту отрасль, принятый правительством в 2011 году, ощутимых результатов не дал, признал на прошлой неделе вице-премьер Дмитрий Козак.

Причины — непредсказуемость действий властей, несформулированность требований к участникам рынка, отсутствие проработанного регулирования, перечислил чиновник.

Новая методика тарификации предусматривает, что источником финансирования инвестпрограмм в области ЖКХ может быть только тариф. В действующей методике заложены инвестиционная надбавка и плата за подключение, которые регулярно изменяются в зависимости от финансовых результатов компаний-операторов.

RAB предполагает, что инвестору будет гарантирован возврат всех вложенных денег в течение установленного срока, при этом тарифы увеличиваются равномерно. Кроме того, RAB-регулирование предусматривает сохранение сэкономленных средств в компании, таким образом, она получает заинтересованность в снижении издержек.

Сейчас отраслевые компании жалуются на трудности в процессе кредитования. «Если норма доходности на новый инвестиционный капитал составляет 12%, то компании могут брать кредиты под 10% годовых (около 2% уходит на налог на прибыль). Если ставка по кредиту выше 10%, то это прямые убытки. Но сегодня на рынке, кроме ВЭБа, никто такие кредиты не дает. А получить любой кредит, особенно ВЭБа, чрезвычайно трудно и высоко затратно», — рассказала «Газете.Ru» заместитель гендиректора ОАО «Евразийский» («Югводоканал», Водоканал Ростова-на-Дону, Азово-Балтийская водная компания) Наталья Ефимченко. В состав акционеров «Евразийского» входит ВЭБ.

Еще одна проблема связана с тем, что при долгосрочном расчете тарифов заложен прогнозный уровень инфляции (в 2012 году это 6,5%), но рост цен может превысить ожидания.

Не менее проблемной остается политическая составляющая: новая методика предусматривает переход на чисто экономические методы ценообразования, то есть включение административного рычага уже не может быть применено, к примеру, перед выборами.

«В условиях России экономическая целесообразность часто приносится в жертву определенным интересам... Уже имеющийся опыт внедрения RAB показывает, что и в этой схеме тарифообразование не всегда основано на жестких экономических подходах, какие декларирует RAB-методика», — сетует Ефимченко.

По ее мнению, последние предложения Минэкономразвития по переходу на RAB-тарификацию ухудшали условия ведения бизнеса: если в старой редакции предлагалось при расчете тарифа в необходимую валовую выручку включить арендную плату, то теперь фигурирует минимум из арендной платы и амортизации. Ранее предлагалось, что в первоначальный размер инвестированного капитала включаются инвестиции, сделанные до перехода на RAB, а также стоимость объектов, построенных по лизинговой схеме, объясняет Ефимченко. Теперь первоначальный капитал равен нулю для всех, за исключением тех, кто имел систему в собственности до 1 января 2011 года. Кроме того, новыми предложениями предусмотрено, что норма доходности выше минимальной может быть установлена не для всех, а только в регионах, кредитный рейтинг которых меньше среднего кредитного рейтинга всех регионов. «Поэтому необходимо убедиться, как определен подход к формированию первоначальной базы инвестированного капитала», — отмечает замгендиректора «Евразийского».

Тем не менее, подчеркивает Ефимченко, участники рынка по большей части выступают за RAB-регулирование. Переход нужен, согласны и в Российских коммунальных системах. Но руководитель департамента анализа эффективности проектов и тарифного регулирования РКС Андрей Радченко подчеркнул, что RAB не гарантирует интерес потенциальных инвесторов. «Эффект от применения RAB-метода отодвинут на более поздние периоды тарифного регулирования», — сказал он «Газете.Ru». Он привел в пример «Владимирские коммунальные системы», там в течение двух лет в качестве пилотного проекта введена RAB-система установления тарифов на тепло. «Первый период тарифного регулирования по данной методике составляет 3 года, последующие — по 5 лет. Спустя 2 года мы не можем назвать эффект от новой методики очевидным. Но он может возникнуть в следующих периодах», — говорит Радченко.

Главное опасение при введении новой системы — резкий скачок тарифов. Так было в электроэнергетике, напоминает руководитель отдела экономико-математического моделирования департамента ТЭК в Институте проблем естественных монополий Евгений Рудаков.

«Трех лет применения RAB хватило, чтобы и люди, принимающие решение, поняли, что ежегодный 20—50-процентный рост тарифов — это просто недопустимо», — говорит он.

Радченко из РКС не склонен торопиться с выводами. «Оправдала ли себя такая система в российской электроэнергетике — также сказать невозможно, потому что в этом году произошла полная «перезагрузка», когда правила применения RAB-методики полностью изменились», — говорит он.

Но Рудаков уверен, что для сферы ЖКХ новая методика не позволит провести модернизацию в ускоренных темпах.

«RAB и в других инфраструктурных отраслях не принесет ничего нового — только безудержный рост тарифов. В коммунальной сфере это просто недопустимо, так как уже сейчас качество коммунальных услуг абсолютно не соответствует их стоимости», — полагает он.

«Эффективность освоения инвестиций в ЖКХ еще ниже, чем в других естественно-монопольных секторах, поэтому даже ускоренного обновления фондов в тепло- и водоснабжении с помощью RAB будет сложно добиться, а негативные эффекты гарантированы», — резюмировал эксперт.

**вернуться**