

**МОНИТОРИНГ
ФЕДЕРАЛЬНЫХ СМИ**

30 АВГУСТА 2012

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА.....	3
КЭС-ХОЛДИНГ	6
УК "Альфа-Капитал": Волатильность на рынке акций за последние недели существенно снизилась	6
Российский фондовый рынок: период низкой волатильности продолжается.....	6
ТГК-9	8
КЭС-Холдинг ввел в эксплуатацию новый энергоблок Пермской ТЭЦ-6 стоимостью 7,6 млрд рублей.....	8
У пермяков появился новый энергоисточник	8
На Пермской ТЭЦ-6 реализован масштабный проект - фактически здесь построили новую электростанцию.....	9
КЭС ввели новый энергоблок на Пермской ТЭЦ-6 стоимостью 7,5 млрд руб (Пермский край)	10
Холдинг МРСК обеспечил выдачу новых энергетических мощностей в ряде регионов России.....	11
ТГК-5	13
ТГК-5 восстановила режим циркуляции в Чебоксарах после гидравлических испытаний	13
КЭС-ЭНЕРГОСБЫТ	14
Свердловэнергообеспечение.....	14
Отопительный сезон в Реже может сорваться из-за долгов за электроэнергию	14
НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ	15
Социальную норму оплатят энергосбыты	15
Свет подорожает по нормам	16
Цены на российском энергорынке остались стабильными	17
РАО «ЭС Востока» надеется на помощь государства	18
ОБОБЩЕНИЕ: ОГК-2 режет издержки в ожидании подмоги от Газпрома	20
Чистая прибыль "Э.ОН Россия" по МСФО за I полугодие выросла на 22,3%, до 8,7 млрд руб.	21
Места в совете директоров МРСК Урала сохранили только 4 из 11 человек	22
Ernst&Young поставил КНР во главу возобновляемой энергетики	23
НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ	25
Шельф не оправдывает средства	25
Минэнерго скорректирует Энергостратегию до 2030г с учетом добычи сланцевого газа в США	27
Потребление газа в РФ в июле не изменилось	27
СОБЫТИЯ И ФАКТЫ	31
Кто оплатит московское ЖКХ	31

КРАТКИЙ ОБЗОР МОНИТОРИНГА

КЭС-ХОЛДИНГ

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Quote.rbc.ru	УК "АЛЬФА-КАПИТАЛ": ВОЛАТИЛЬНОСТЬ НА РЫНКЕ АКЦИЙ ЗА ПОСЛЕДНИЕ НЕДЕЛИ СУЩЕСТВЕННО СНИЗИЛАСЬ	Как сообщил Владимир Брагин, директор по анализу финансовых рынков и макроэкономики УК "Альфа-Капитал", уже третью неделю рынки акций продолжают проторговывать все те же уровни, а любые попытки снижения или роста быстро пресекаются	6
2	InvestFunds	РОССИЙСКИЙ ФОНДОВЫЙ РЫНОК: ПЕРИОД НИЗКОЙ ВОЛАТИЛЬНОСТИ ПРОДОЛЖАЕТСЯ	Во вторник 28 августа российские фондовые индексы продемонстрировали разнонаправленное движение на возросшей торговой активности участников рынка.	6

8

ТГК-9

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	ИТАР-ТАСС, Бизнес-ТАСС	КЭС-ХОЛДИНГ ВВЕЛ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫЙ ЭНЕРГОБЛОК ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-6 СТОИМОСТЬЮ 7,6 МЛРД РУБЛЕЙ	ЗАО "Комплексные энергетические системы" /КЭС-Холдинг/ ввело в промышленную эксплуатацию новый энергоблок Пермской ТЭЦ-6 на базе парогазовой установки	8
2	Вести.ру	У ПЕРМЯКОВ ПОЯВИЛСЯ НОВЫЙ ЭНЕРГОИСТОЧНИК	У Перми появился новый энергоисточник. Один из самых масштабных проектов последних лет в сфере энергетики благополучно завершен. Установка смонтирована на ТЭЦ-6	8
3	Регион-Информ	НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-6 РЕАЛИЗОВАН МАСШТАБНЫЙ ПРОЕКТ - ФАКТИЧЕСКИ ЗДЕСЬ ПОСТРОИЛИ НОВУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЮ.	На этой неделе на ТЭЦ-6 введена в промышленную эксплуатацию новая парогазовая установка (ПГУ) мощностью 124 МВт.	9
4	МетаПром.ру, SmartMetering, Тригенерация.ру, Промышленный вестник, Unise.ru	КЭС ВВЕЛИ НОВЫЙ ЭНЕРГОБЛОК НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-6 СТОИМОСТЬЮ 7,5 МЛРД РУБ (ПЕРМСКИЙ КРАЙ)	ЗАО "Комплексные энергетические системы" (КЭС) ввело в эксплуатацию новую парогазовую установку (ПГУ) мощностью 124 МВт на Пермской ТЭЦ-6	10
5	InfoElectro.ru, АДВИС, Энергострана.ру	ХОЛДИНГ МРСК ОБЕСПЕЧИЛ ВЫДАЧУ НОВЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ В РЯДЕ РЕГИОНОВ РОССИИ	В Перми состоялся торжественный ввод в промышленную эксплуатацию новой парогазовой установки на Пермской ТЭЦ-6.	11

ТГК-5

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	RusCable.ru, EnergyLand	ТГК-5 ВОССТАНОВИЛА РЕЖИМ ЦИРКУЛЯЦИИ В ЧЕБОКСАРАХ ПОСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ	29 августа 2012 года с 12.00 филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» восстановил циркуляционный режим горячего водоснабжения (ГВС) после проведения гидравлических испытаний в Центральном и Новоюжном районах города Чебоксары	13

№	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Энергетика и промышленность России	ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН В РЕЖЕ МОЖЕТ СОРВАТЬСЯ ИЗ-ЗА ДОЛГОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ	Начало отопительного сезона в Режевском городском округе может сорваться из-за долгов за электроэнергию местного поставщика тепла ООО «Режевская теплоснабжающая компания»,	14

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	СОЦИАЛЬНУЮ НОРМУ ОПЛАТЯТ ЭНЕРГОСБЫТЫ	Предложенная Минрегионом социальная норма потребления электроэнергии с льготным тарифом может существенно усложнить контроль над платежами населения, который сейчас возложен на энергосбытовые компании	15
2	Ведомости	СВЕТ ПОДОРОЖАЕТ ПО НОРМАМ	Правительство готовит социальные нормы на коммунальные ресурсы. Потребление выше норм придется оплачивать по более высокому тарифу. По данным Госстроя, платеж за ЖКХ может вырасти у 30% населения	16
3	Интерфакс	ЦЕНЫ НА РОССИЙСКОМ ЭНЕРГОРЫНКЕ ОСТАЛИСЬ СТАБИЛЬНЫМИ	Свободные цены на энергорынке РФ по итогам торгов в среду с поставкой на четверг продолжили незначительно снижаться в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) и расти в Сибири (вторая ценовая зона).	17
4	РБК Daily	РАО «ЭС ВОСТОКА» НАДЕЕТСЯ НА ПОМОЩЬ ГОСУДАРСТВА	РАО «ЭС Востока» не готово строить экономически необоснованные проекты без бюджетной поддержки. Основная причина — отсутствие механизма возврата инвестиций на Дальнем Востоке.	18
5	Интерфакс	ОБОБЩЕНИЕ: ОГК-2 РЕЖЕТ ИЗДЕРЖКИ В ОЖИДАНИИ ПОДМОГИ ОТ ГАЗПРОМА	За второе полугодие ОГК-2 намерена снизить запланированную на год себестоимость на 13 млрд руб. как за счет уменьшения трат на топливо, так и с помощью экономии на ремонте оборудования и оплате труда	20
6	Интерфакс	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ "Э.ОН РОССИЯ" ПО МСФО ЗА I ПОЛУГОДИЕ ВЫРОСЛА НА 22,3%, ДО 8,7 МЛРД РУБ.	Чистая прибыль ОАО "Э.ОН Россия" (OGKD) по МСФО за I полугодие 2012 года превысила 8,6 млрд рублей, что оказалось на 22,3% выше аналогичного показателя годом ранее	21
7	Интерфакс	МЕСТА В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ МРСК УРАЛА СОХРАНИЛИ ТОЛЬКО 4 ИЗ 11 ЧЕЛОВЕК	Акционеры ОАО "МРСК Урала" (РТС: MRKU) на внеочередном собрании в среду переизбрали совет директоров, 7 из 11 мест в котором заняли новые члены	22
8	Коммерсант-Онлайн	ERNST&YOUNG ПОСТАВИЛ КНР ВО ГЛАВУ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ	Китай занял первое место в ежеквартальном отчете Ernst&Young, проанализировавшем привлекательность 40 стран мира для рынка возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Объем инвестиций в ВИЭ в КНР практически удвоился за второй квартал 2012 года. Второе место рейтинга делят США и Германия, из бывшего СССР в рейтинге представлена лишь Украина, оказавшаяся на 29-м месте	23

НОВОСТИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	Коммерсант	ШЕЛЬФ НЕ ОПРАВДЫВАЕТ СРЕДСТВА	После двух лет переноса сроков начала освоения Штокмана "Газпром" наконец признал провал проекта в текущем виде. Монополия не решилась на громкие заявления: об этом как о само собой разумеющемся сообщил один из ее топ-менеджеров в Норвегии	25
2	Интерфакс	МИНЭНЕРГО СКОРРЕКТИРУЕТ ЭНЕРГОСТРАТЕГИЮ ДО 2030Г С УЧЕТОМ ДОБЫЧИ СЛАНЦЕВОГО ГАЗА В США	Минэнерго планирует скорректировать Энергостратегию РФ до 2030 года с учетом роста добычи сланцевого газа в США и развитием производства СПГ в странах Азиатско-тихоокеанского региона, сообщил журналистам глава ведомства Александр Новак	27
3	Интерфакс	ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА В РФ В ИЮЛЕ НЕ ИЗМЕНИЛОСЬ	Потребление газа в России в июле 2012 года осталось на уровне прошлогодних показателей на фоне того, что температура воздуха по России почти точно соответствовала прошлогодним показателям	27

СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

N	СМИ	Заголовок	Дайджест	С
1	РБК Daily	КТО ОПЛАТИТ МОСКОВСКОЕ ЖКХ	Тарифы на ЖКХ в Москве более чем на 20% субсидируются столичными властями, в результате доля коммунальных расходов в бюджете москвичей уже сильно уступает средней по России. С присоединением к Москве дополнительных территорий нагрузка на городскую казну еще более возрастет.	31



Quote.rbc.ru, 29 августа 2012

УК "АЛЬФА-КАПИТАЛ": ВОЛАТИЛЬНОСТЬ НА РЫНКЕ АКЦИЙ ЗА ПОСЛЕДНИЕ НЕДЕЛИ СУЩЕСТВЕННО СНИЗИЛАСЬ

Как сообщил Владимир Брагин, директор по анализу финансовых рынков и макроэкономики УК "Альфа-Капитал", уже третью неделю рынки акций продолжают проторговываться все те же уровни, а любые попытки снижения или роста быстро пресекаются. Динамика отдельных бумаг в большинстве случаев слабо отличается от рынка в целом, волатильность за последние недели существенно снизилась. Но есть и исключения. Сегодня на общем фоне, например, выделялись компании черной металлургии и электроэнергетики, показавшие существенное снижение цены. В случае металлургии могли сыграть опасения замедления роста мировой экономики, и, соответственно, слабые перспективы спроса на металлы, а **распродажа в электроэнергетике, в отсутствие каких-то новостей, могла быть спровоцирована слухами о том, что "Роснефтегаз" присматривается к "КЭС-Холдингу"**.

[вернуться](#)

InvestFunds.ru, 29 августа 2012

РОССИЙСКИЙ ФОНДОВЫЙ РЫНОК: ПЕРИОД НИЗКОЙ ВОЛАТИЛЬНОСТИ ПРОДОЛЖАЕТСЯ

Дмитрий Беденков, начальник аналитического отдела ОАО "ИК РУСС-ИНВЕСТ":

Комментарий

Во вторник 28 августа российские фондовые индексы продемонстрировали разнонаправленное движение на возросшей торговой активности участников рынка. Призывы лидеров ведущих развитых стран к экспортерам нефти повысить предложение «черного золота» на рынке оказало давление на цены и негативно сказалось на российских акциях.

По итогам дня индекс РТС снизился на 0,2%, а индекс ММВБ прибавил около 0,2%. Торговая активность во вторник выросла. Так, биржевые обороты Фондовой биржи ММВБ выросли до 27,9 млрд. руб. против 16,5 млрд. руб. накануне. Лучшей рынком по итогам дня оказался телекоммуникационный сектор. В аутсайдерах оказался сектор электроэнергетики. Индекс акций «второго эшелона» по итогам дня показал опережающее снижение: Индекс РТС-2 упал на 0,54%. Отраслевой индекс РТС – Нефти и газа потерял 0,47%, индекс РТС – Потребительские товары и розничная торговля упал на 0,18%, Индекс РТС – Электроэнергетика снизился на 2,18 п.п., Индекс РТС – Металлы и добыча потерял 0,45%, Индекс РТС – Финансы показал нулевой рост, Индекс РТС-Промышленность потерял 1,47%, а Индекс РТС-Телекоммуникации прибавил 0,61%. Индекс волатильности РТС по итогам дня упал на 2,6%, что отразило незначительное снижение негативных ожиданий рыночных участников.

Среди эмитентов опережающим ростом отметились бумаги Росбанка, прибавившие около 9,8% по итогам дня. В лидерах роста по итогам дня оказались также бумаги Аптеки 36 и 6 и привилегированные акции Банка Возрождения, выросшие на 5,2% и 4,4% соответственно. Интерес к акциям Банка Возрождения поддержан положительной отчетностью за 1 пол. 2012г. по МСФО,

показавшей рост чистой прибыли на 69% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составившей 1,2 млрд. руб. Среди ликвидных акций лучше рынка торговались бумаги МТС и ТНК-ВР, прибавившие около 3,2%. Акции МТС поддержала отчетность по международным стандартам за 2 кв., отразившая сохранение рентабельности по EBITDA на уровне 41,8% против 41,6% в 1 кв. В лидерах снижения оказались бумаги ТГК, где продолжается техническая коррекция после опережающего роста в середине августа. За последнюю неделю акции отдельных ТГК упали на 10-20%.

Столь резкое падение можно объяснить влиянием технической коррекции после резкого роста в середине августа, когда бумаги отдельных ТГК, особенно входящих в КЭС-Холдинг выросли на 20-58%. Торговые обороты по бумагам (млн. руб.) и рост цен (руб. и %) по лидирующим по темпам роста ТГК за последний месяц.

При этом стоит отметить, что рост цен проходил на фоне резко возросшей торговой активности.

Индикатор страха на мировых рынках по итогам дня продолжил небольшой рост: индекс волатильности опционов VIX вырос на 0,9% и составил на конец дня менее 16, 5. На валютном рынке FOREX курс евро в паре евро/доллар укрепился с 1,2515 долл. до 1,2562 долл. за евро. Российская валюта в течение торговой сессии продемонстрировала ослабление в основных валютных парах. Так, курс рубля к евро ослаб с 39,94 руб. до 40,20 руб., а к доллару США незначительно снизился с 31,92 руб. до 32,00 руб. На товарных рынках наблюдалось разнонаправленное движение по большинству металлов. Так, цена никеля снизилась на 1,4%, меди потеряла 0,4%, платины и палладия снизилась на 1,7 п.п., золота выросла на 0,2%, серебра прибавила 0,5%. Цена нефти продемонстрировала снижение и котировки смеси марки Brent закрылись по итогам дня снизились до 112,15 долл. за барр.

Выходившая в течение дня макроэкономическая статистика была разнонаправленной. Индекс доверия потребителей составил 5,9 против 5,8 в сентябре.

Индекс доверия потребителей в малом бизнесе в Японии в августе составил 44,8 против 46,6 месяцем ранее.

Снижение ВВП Испании во 2-м кв. по уточненным данным составило 1,3% в годовом выражении.

Опережающий индикатор в июле составил 98,75 против 99,19 в июне.

Статистика по США оказалась разнонаправленной. Ценовые индексы рынка недвижимости S&P/CS20 показали рост на 0,5% против снижения на 0,65% в июне.

Индекс доверия потребителей упал до 60,6 в августе против 65,4 в июле. Индекс ФРБ Ричмонда составил -9 в августе против -17 месяцем ранее.

вернуться



ИТАР-ТАСС, Бизнес-ТАСС, 29 августа 2012

КЭС-ХОЛДИНГ ВВЕЛ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫЙ ЭНЕРГОБЛОК ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-6 СТОИМОСТЬЮ 7,6 МЛРД РУБЛЕЙ

ЗАО "Комплексные энергетические системы" /КЭС-Холдинг/ ввело в промышленную эксплуатацию новый энергоблок Пермской ТЭЦ-6 на базе парогазовой установки. Электрическая мощность энергоблока составляет 124 МВт, общая стоимость проекта - 7,581 млрд рублей, говорится в сообщении компании.

Реконструкция Пермской ТЭЦ-6 началась в 2009 году. В рамках приоритетного инвестиционного проекта ЗАО "КЭС-Холдинг" на территории ТЭЦ-6 фактически построена новая электростанция: парогазовая установка, смонтированная в новом корпусе ТЭЦ, включает в себя две газовые турбины SGT-800 новейшей модификации, два современных котла утилизатора и паровую турбину SST-600 производства фирмы Siemens.

Реализации проекта также позволит повысить тепловую мощность электростанции на 96,5 Гкал ч до 860 Гкал ч. Годовая выработка электроэнергии при этом составит около 1 млрд кВт ч, тепловой – около 2,2 млн Гкал. Вводимая тепловая мощность даст возможность дополнительно обеспечить теплом более 50 тыс квартир. Кроме того, высокая эффективность нового блока позволит сократить ежегодный выброс парниковых газов на 600 тыс тонн.

ЗАО "КЭС-Холдинг" входит в состав группы компаний "Ренова" Виктора Вексельберга, владеет стратегическими/контрольными пакетами акций и осуществляет управление в четырех генерирующих компаниях /ТГК-5, ТГК-6, ТГК-9, Волжская ТГК - ТГК-7/ с суммарной установленной мощностью около 16 ГВт.

[вернуться](#)



Вести.ру, 29 августа 2012

У ПЕРМЯКОВ ПОЯВИЛСЯ НОВЫЙ ЭНЕРГОИСТОЧНИК

У Перми появился новый энергоисточник. Один из самых масштабных проектов последних лет в сфере энергетики благополучно завершен. Установка смонтирована на ТЭЦ-6.

На новую парогазовую установку на Пермской ТЭЦ-6 у Дмитрия Бобкова ушло два года жизни. В стройке участвовал с самого начала монтажа оборудования. Конечно, было сложно, учились буквально на ходу. Зато сейчас особенно приятно быть на смене во время официального пуска турбины.

"Европейское оборудование, приходилось все с переводчицами делать на стадии пуска. Оборудование совсем другого уровня и другого класса", - рассказывает Дмитрий Бобков, начальник смены Пермской ТЭЦ-6.

С самого начала своей работы губернатор Виктор Басаргин взял курс на развитие экономики Прикамья. Логично, что начинать этот путь нужно именно с энергетики, для этого сегодня надо было всего лишь нажать на символическую кнопку.

Для того чтобы представить себе мощность энергоисточника, достаточно сказать, что ее хватит на энергоснабжение сразу 50 тысяч квартир или 2,5 тысяч детских садов.

На сегодня мощности станции хватит, чтобы полностью закрыть дефицит электроэнергии всего Пермско-Закамского промышленного узла, плюс ко всему появится возможность для подключения новых потребителей.

"Во-первых, качество жизни - это раз, во-вторых, инвестиционная привлекательность, я думаю, в ближайшее время это отразится и на тарифах, у нас есть сегодня потенциал, чтобы сдерживать рост тарифов", - отметил Виктор Басаргин, губернатор Пермского края.

На тариф может повлиять себестоимость электроэнергии. Понятно, что у проекта 70-летней давности, а именно тогда была запущена ТЭЦ-6, с современным оборудованием мало общего. Общая стоимость проекта 7,5 миллиардов рублей. При этом экономия ресурсов и экология вышли на совершенно иной уровень.

"Станция работает в режиме ДПН, что, по сути, гарантирует окупаемость. Это существенно более современная станция", - отметил Евгений Ольховик, генеральный директор ЗАО "КЭС".

Обновленную Пермскую ТЭЦ-6 уже назвали одной из самых масштабных строек в российской энергетике на начало 21 века. Об этом теперь будет напоминать и специальная памятная доска.

[вернуться](#)



Регион-Информ, 29 августа 2012

НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-6 РЕАЛИЗОВАН МАСШТАБНЫЙ ПРОЕКТ - ФАКТИЧЕСКИ ЗДЕСЬ ПОСТРОИЛИ НОВУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЮ.

На этой неделе на ТЭЦ-6 введена в промышленную эксплуатацию новая парогазовая установка (ПГУ) мощностью 124 МВт. В результате мощность станции увеличилась в три раза. Тепловой мощности новой установки теперь достаточно для того, чтобы обогреть более 2,5 тысячи детских садов, или больше пятидесяти тысяч квартир дополнительно. Таким образом, Пермь получила новые резервы энергии для полноценного развития.

В работу новую установку запустили губернатор Пермского края Виктор Басаргин и генеральный директор ЗАО "КЭС" Евгений Ольховик.

- С запуском новой установки выросла эффективность выработки электроэнергии и тепла, соответственно, это и улучшение качества жизни людей, и возможность несколько сдерживать рост тарифов, и повысить инвестиционную привлекательность региона в целом. Запуск новой установки существенно повышает надежность и эффективность всей энергосистемы Прикамья, - уверен Виктор Басаргин.

Глава региона с начала своей работы взял курс на развитие экономики Прикамья. Логично, что начинать этот путь нужно именно с энергетики. Запуск энергоблока - один из результатов этой работы.

Новые мощности, в частности, повысят надежность энергодефицитного Пермско-Закамского узла, открываются перспективы для наращивания темпов жилищного строительства и открытия промышленных производств.

Парогазовая установка включает в себя две газовые турбины новейшей модификации, два современных котла-утилизатора и паровую турбину производства фирмы Siemens. Общая стоимость проекта составила 7,5 миллиарда рублей.

- Развитие генерирующих мощностей является одним из приоритетов ЗАО "КЭС". Компания планирует и дальше вводить в эксплуатацию новые энергоблоки, а также модернизировать уже существующие станции с использованием самых современных технологий, - отметил генеральный директор ЗАО "КЭС" Евгений Ольховик.

Пермская ТЭЦ-6 обеспечивает теплом жителей Свердловского, Ленинского и Мотовилихинского районов города Перми, а также расположенные здесь промышленные предприятия. Реконструкция Пермской ТЭЦ-6 велась в рамках инвестиционной программы КЭС-Холдинга. Проект был реализован всего за четыре года. Впереди не менее масштабные проекты - новый энергоблок на Пермской ТЭЦ-9 и строительство Новоберезниковской ТЭЦ.

вернуться



МетаПром.ру, SmartMetering, Тригенерация.ру, Промышленный вестник, Unise.ru, 29 августа 2012

КЭС ВВЕЛИ НОВЫЙ ЭНЕРГОБЛОК НА ПЕРМСКОЙ ТЭЦ-6 СТОИМОСТЬЮ 7,5 МЛРД РУБ (ПЕРМСКИЙ КРАЙ)

ЗАО "Комплексные энергетические системы" (КЭС) ввело в эксплуатацию новую парогазовую установку (ПГУ) мощностью 124 МВт на Пермской ТЭЦ-6, сообщил корреспондент "Интерфакса" с церемонии запуска.

Как заявил журналистам генеральный директор ЗАО "КЭС" Евгений Ольховик, стоимость проекта составила 7,5 млрд рублей. Он отметил, что построенный энергоблок является фактически новой станцией.

По итогам реализации проекта электрическая мощность пермской ТЭЦ-6 увеличилась в 3 раза - до 175,7 МВт, тепловая - на 13%. до 833 Гкал/ч. Парогазовая установка включает две газовые турбины SGT-800, два котла-утилизатора и паровую турбину SST-600 производства Siemens.

Также Е.Ольховик сообщил, что в планах КЭС вложить в строительство Новоберезниковской ТЭЦ (Березники, Пермский край) порядка 12 млрд рублей. Ввести станцию мощностью 230 МВт планируется через 1,5-2 года.

Инвестиции в реконструкцию еще одного объекта - Пермской ТЭЦ-9 - составят, по его словам, порядка 10 млрд рублей. Завершить проект планируется через год.

Как сообщалось, реконструкция ТЭЦ-9 предполагает перевод одного из паросиловых блоков станции на парогазовый цикл с установкой газовой турбины мощностью 160 МВт и котла-утилизатора, в результате чего установленная мощность ТЭЦ увеличится более чем на 30%. Ввести новые мощности планируется в 2013 году.

Ранее сообщалось, что "КЭС-Холдинг" планирует вложить в проект реконструкции ТЭЦ-9 от 6,3 до 7 млрд рублей.

"КЭС-Холдинг" - частная компания, работающая в сфере электроэнергетики и теплоснабжения, созданная в 2002 году, входит в группу "Ренова". Стратегические активы холдинга - это ТГК-5, ТГК-6, ТГК-7, ТГК-9, ряд региональных энергосбытовых компаний. Суммарная установленная электрическая мощность ТГК, где "КЭС-Холдинг" является стратегическим акционером, составляет 15 767 МВт, тепловая мощность 67 799 Гкал/ч.

[вернуться](#)



InfoElectro.ru, АДВИС, Энергострана.ру, 29 августа 2012

ХОЛДИНГ МРСК ОБЕСПЕЧИЛ ВЫДАЧУ НОВЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ В РЯДЕ РЕГИОНОВ РОССИИ

В Перми состоялся торжественный ввод в промышленную эксплуатацию новой парогазовой установки на Пермской ТЭЦ-6. Реализованный проект, общая стоимость которого составляет 7,6 млрд. рублей, является ключевым для развития энергосистемы Пермского края. Парогазовая установка, смонтированная в новом корпусе ТЭЦ, включает в себя две газовые турбины SGT-800 новейшей модификации, два современных котла утилизатора и паровую турбину SST-600 производства фирмы Siemens. Мощность энергоблока после ввода в эксплуатацию достигла 124 МВт. Общая электрическая мощность электростанции увеличилась в три раза – до 175,7 МВт, а тепловая – на 96,5 Гкал/ч, до 860 Гкал/ч.

В осуществлении проекта активно участвовало ОАО «МРСК Урала». По словам генерального директора компании Валерия Родина, для обеспечения выдачи дополнительно вводимой мощности на Пермской ТЭЦ филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" выполнил реконструкцию линий электропередачи 110 кВ "ТЭЦ-9 – ТЭЦ-6" и "Пермь – ТЭЦ-6". Как отметил первый заместитель генерального директора ЗАО "КЭС" Андрей Вагнер, "совместно с "МРСК Урала" мы нашли самый оптимальный вариант схемы выдачи мощности - наименее затратный и при этом наиболее эффективный по техническому исполнению. Нам очень важно было вовремя получить линии повышенной пропускной способности, и электросетевики успешно справились с этой задачей, выполнив свои обязательства качественно и точно в срок".

При этом были использованы новые технические решения. В частности, в ходе реконструкции ЛЭП "Пермь – ТЭЦ-6" была применена новейшая разработка - композитный провод АССР, продукт исследовательских работ ученых американской компании "ЗМ". Провод АССР позволяет передавать до трех раз больше мощности по сравнению с общеприменимым сталеалюминиевым проводом такого же сечения. Всего было смонтировано более 52 км провода нового поколения.

- С запуском новой установки выросла эффективность выработки электроэнергии и тепла, соответственно, это и повышение качества жизни людей, и возможность несколько сдерживать рост тарифов, и улучшить инвестиционную привлекательность региона в целом. Запуск новой установки существенно повышает надежность и эффективность всей энергосистемы Прикамья, – подчеркнул губернатор Пермского края Виктор Басаргин.

Необходимо отметить, что за период с января 2010 года по настоящее время операционными компаниями ОАО "Холдинг МРСК" по 18 объектам, входящим в перечень, утверждённый распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р (по договорам на поставленную мощность), полностью выполнены мероприятия в соответствии с техническими условиями. Тем самым обеспечена выдача мощности объектов генерации: Шатурская ГРЭС (бл.7 ПГУ-400 МВт), Лесогорская ГЭС-10 (гидроагрегаты №№ 2, 3, 4), Светогорская ГЭС-11 (гидроагрегаты №№ 1, 2, 4), Первомайская ТЭЦ-14 г. Санкт-Петербург (бл.1,2), ТЭЦ-26 г. Москва (бл.8), Воронежская ТЭЦ-2

(ПГУ-115 МВт), Северо-Западная котельная г. Курск (бл.1), Калужская ТЭЦ-1 (ГТУ-30 МВт), Сызранская ТЭЦ (бл.9), Астраханская ГРЭС (ПГУ-110 МВт), Няганская ГРЭС (бл.1, бл. 2), Вологодская ТЭЦ (ПГУ-110 МВт).

вернуться



RusCable.ru, EnergyLand, 29 августа 2012

ТГК-5 ВОССТАНОВИЛА РЕЖИМ ЦИРКУЛЯЦИИ В ЧЕБОКСАРАХ ПОСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ

29 августа 2012 года с 12.00 филиал Марий Эл и Чувашии ОАО «ТГК-5» восстановил циркуляционный режим горячего водоснабжения (ГВС) после проведения гидравлических испытаний в Центральном и Новоюжном районах города Чебоксары.

В рамках своевременной и качественной подготовки оборудования магистральных тепловых сетей к отопительному сезону 2012-2013 годов с 20 по 24 августа по контуру Новочебоксарской ТЭЦ-3 и с 21 по 25 августа по контурам чебоксарских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 прошли гидравлические испытания 95,622 км тепломагистралей в однострубно́м исполнении. Во время испытаний давление в трубопроводах было повышено в Чебоксарах до 20 атмосфер, в Новочебоксарске – до 22 атмосфер.

В ходе проведенных испытаний на магистральных трубопроводах в Чебоксарах, проложенных вдоль улиц Николаева и Ленинского Комсомола, было выявлено три повреждения. Два из них находятся на участках теплосети, запланированных к капитальному ремонту в 2013 и 2014 годах. К настоящему времени все порывы на тепловых сетях энергокомпании, выявленные в ходе гидравлических испытаний, устранены. Циркуляционный режим ГВС потребителей в Чебоксарах восстановлен.

Всего в рамках ремонтной кампании текущего года энергетики выполнили капитальный ремонт участка тепловой сети вдоль улицы Калинина г.Чебоксары диаметром Ду 1000 мм общей протяженностью 750 п.м. в однострубно́м исполнении. А также произвели замену и перекладку 1500 п.м. тепловых магистралей от улицы Энгельса, вдоль улиц Николаева и Петрова, сквера Чапаева, до переулка Бабушкина. Вместо старых стальных труб с изоляцией из минеральной ваты ремонтники уложили новые трубы с использованием тепловой изоляции из пенополиуретана, и монтажом сильфонных компенсаторов. Использование данных материалов и узлов позволит снизить потери тепловой энергии и сетевой воды, а также увеличит срок службы трубопровода.

Общая стоимость работ по перекладке трубопроводов в 2012 году составила 69,75 млн рублей.

Плановые гидравлические испытания проводятся дважды в год – после окончания отопительного сезона и по завершении летних ремонтных работ. Во время гидравлических испытаний тепловых сетей вода под повышенным давлением подается в трубопроводы.

Майские гидравлические испытания позволяют определить наиболее изношенные участки теплотрасс, своевременно выявить и устранить дефекты, вызванные коррозией и усталостью металла, проверить качество сварных швов, и более точно спланировать летнюю ремонтную кампанию.

Августовские испытания позволяют проверить готовность отремонтированных за лето теплосетей к началу нового отопительного сезона и более грамотно спланировать следующую ремонтную кампанию.

[вернуться](#)



Энергетика и промышленность России, 28 августа 2012

ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН В РЕЖЕ МОЖЕТ СОРВАТЬСЯ ИЗ-ЗА ДОЛГОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Начало отопительного сезона в Режевском городском округе может сорваться из-за долгов за электроэнергию местного поставщика тепла ООО «Режевская теплоснабжающая компания», говорится в сообщении ОАО «Свердловэнергосбыт». Долг компании на сегодня составляет 35,9 млн. рублей. Электроснабжение всех 20 котельных предприятия ограничено с середины июня.

ОАО «Свердловэнергосбыт» неоднократно обращался с заявлениями в Арбитражный суд Свердловской области с требованием о взыскании задолженности с ООО «РТСК». На сегодняшний момент, все суды выиграны Гарантирующим поставщиком электроэнергии. В Верх-Исетском районном отделе УФССП России по Свердловской области находится сводное исполнительное производство по этому предприятию на общую сумму 108 миллионов рублей. Из них 14 млн. рублей - задолженность по исполнительным листам ОАО «Свердловэнергосбыт». На расчетные счета должника наложен арест. Кроме того, арестовано имущество компании на общую сумму 130 тыс. руб.

[вернуться](#)

СОЦИАЛЬНУЮ НОРМУ ОПЛАТЯТ ЭНЕРГОСБЫТЫ

Владимир Дзагуто, Наталья Скорлыгина

Им придется усилить слежку за населением

Предложенная Минрегионом социальная норма потребления электроэнергии с льготным тарифом может существенно усложнить контроль над платежами населения, который сейчас возложен на энергосбытовые компании. Большинство электросчетчиков не способны автоматически отслеживать объемы помесячного потребления. Энергосбытам придется либо стимулировать потребителей устанавливать новые, более дорогие счетчики, либо увеличивать собственные затраты. Альтернатива — предоставлять социальную норму только тем, кто регулярно отчитывается за потребленное электричество.

Сегодня Минрегион должен направить в правительство "комплекс мер по установлению социальной нормы потребления коммунальных услуг". Для начала предполагается, что для населения будут вводиться нормативы потребления электроэнергии. По более низкому тарифу будет оплачиваться минимальный месячный объем потребления (утверждается регионами), при превышении которого за дополнительную электроэнергию придется платить значительно дороже. Социальная норма призвана стимулировать энергоэффективность в ЖКХ, а также снизить объем перекрестного субсидирования в энергетике. Сейчас население оплачивает электричество по тарифам, которые часто установлены ниже себестоимости. Выпадающие доходы перекладываются на промышленных потребителей. Механизм социальной нормы подается и как мера социальной защиты населения.

На практике с проблемами при изменении системы платежей столкнутся гарантирующие поставщики (ГП; основные энергосбыты регионов, работающие с населением и мелкими и средними потребителями). С одной стороны, можно ожидать, что часть потребителей сократят энергопотребление, уменьшая обороты энергосбытов. С другой стороны, за счет оплаты сверхпотребления ГП в принципе могут рассчитывать на некоторый рост выручки. Глава НП гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний (НП ГП и ЭСК) Наталья Невмержицкая на базе результатов работы пилотных регионов (Владимирская, Нижегородская, Орловская области, Красноярский и Забайкальский края), где уже введена социальная норма, полагает, что "на потреблении в целом может сказаться норма, установленная на низком уровне, — около 50-60 кВт ч на человека в месяц". "Если она установлена в пределах 200 кВт ч, как в Орловской области, серьезного эффекта это не дает", — добавляет госпожа Невмержицкая. В "Орелэнергосбыте", который работает с социальной нормой с 2010 года, считают, что при ее введении "выручка ГП не меняется, энергосбыт получает свою регулируемую сбытовую надбавку".

Однако, добавляет Наталья Невмержицкая, энергосбытам придется нести дополнительные расходы, связанные с учетными функциями, расчетами платежей граждан в рамках и сверх социальной нормы, сбором и обработкой данных для целей расчета "перекрестки" и так далее. При этом большинство установленных сейчас счетчиков не позволяют автоматически контролировать месячные объемы потребления. Как поясняет глава НП ГП и ЭСК, предполагается порядок обязательного ежемесячного снятия показаний приборов учета потребителями. Но, уточняют в "Орелэнергосбыте", после введения социальной нормы население стало пытаться уложиться в нее в том числе с помощью вписывания в платежи заниженных показателей.

На установку новых счетчиков, позволяющих фиксировать месячный расход энергопотребления, могут потребоваться значительные средства. "Мы не можем навязывать потребителю навороченный счетчик,— поясняет Наталья Невмержицкая.— Надо, чтобы сама система отношений стимулировала потребителя к установке умного учета, чтобы ему это было выгоднее". Глава Минрегиона Олег Говорун также полагает, что "в долгосрочной перспективе это нововведение (социальная норма.— "Ъ") должно стимулировать установку приборов учета и воспитывать у потребителей энергоэффективное поведение".

Глава отдела методологии оценочной деятельности АКГ "МЭФ-Аудит" Константин Гречухин говорит, что затраты на установку счетчиков, их обслуживание и т. д. будут зависеть и от региональных особенностей потребления, и от экономик самих регионов. "Но если исходить из рыночных расценок, то стоимость одного многотарифного счетчика составляет в среднем 1 тыс. руб.,— уточняет эксперт.— За год эти расходы однозначно окупятся".

Без новых счетчиков контроль над реальным расходом энергии крайне затруднен. "У энергосбытов сейчас нет физической возможности ежемесячно снимать все показания со счетчиков,— подчеркивают в "Орелэнергосбыте".— Но по новым правилам розничного рынка формирование полезного отпуска электроэнергии населению передано от сетей ГП, что может повлечь дополнительные расходы на контроль расходования энергии". В этой ситуации на потребителей могут возложить дополнительные обязанности по самоконтролю. Наталья Невмержицкая предлагает увязать факт предоставления социальной нормы с регулярным предоставлением показаний

вернуться



Ведомости, 30 августа 2012

СВЕТ ПОДОРОЖАЕТ ПО НОРМАМ

Автор: Максим Товкайло, Наталья Костенко, ВЕДОМОСТИ

ЖКХ. Новый способ оплаты.

Правительство готовит социальные нормы на коммунальные ресурсы. Потребление выше норм придется оплачивать по более высокому тарифу. По данным Госстроя, платеж за ЖКХ может вырасти у 30% населения

Сегодня на заседании правительства может быть утвержден комплекс мер по переходу к социальной норме потребления коммунальных услуг. Докладывать будет замминистра регионального развития, руководитель Госстроя Владимир Коган. Суть реформы — для каждого из коммунальных ресурсов (свет, водо- и теплоснабжение, газ) рассчитывается социальная норма потребления. Все, что выше нормы, будет стоить дороже.

Размер социальной нормы в каждом регионе рассчитают и установят местные власти по методике, разработанной Минрегионом, Минэнерго и Федеральной службой по тарифам (ФСТ). При расчете будут учитываться региональные особенности и интересы социально незащищенных групп (многодетные семьи, проживающие в аварийных домах и др.), сказано в пресс-релизе Минрегиона. Тариф за потребление свыше нормы должен быть, по расчетам Госстроя, выше обычного на 25%, но решение за правительством, говорит замруководителя Госстроя Ирина Булгакова: оба тарифа также рассчитают регионы по методике ФСТ, но предельные темпы роста будут установлены на федеральном уровне.

Инициатором реформы стал президент Владимир Путин в одном из первых своих указов. Переход на социальные нормы будет постепенным, обещает Булгакова, начнут с энергопотребления – электросчетчиками обеспечено 96–98% жилья. В 2013 г. социальная норма на электричество появится в некоторых регионах (см. врез), если эксперимент выйдет удачным, норма станет обязательной для всех с 2014 г. Норму на водоснабжение предполагается ввести в 2015 г. в отдельных регионах (счетчиками воды обеспечено свыше 40% квартир), для всех – с 2016 г. Затем, по словам Булгаковой, планируется оценить целесообразность социальных норм на теплоснабжение и газ.

Повышенный тариф на потребление сверх социальной нормы поможет снизить нагрузку на промышленных потребителей (перекрестное субсидирование): конечный платеж может вырасти примерно для 30% населения, считает Булгакова. Однако для большинства населения ничего не изменится, добавляет она: «Мы не ожидаем негативных социальных последствий. Специально в течение года будем обкатывать проекты в пилотном режиме, чтобы корректно рассчитать социальные нормы».

Переход на социальные нормы стимулирует население активнее устанавливать индивидуальные приборы учета, надеется Булгакова: платеж будет ниже, чем по нормативу, когда счетчика нет.

Тульский губернатор Владимир Груздев считает норму логичной: «Дотациями должно пользоваться ограниченное число граждан – малоимущие, инвалиды, многодетные, а люди, которые ставят более мощные приборы или не экономят на ЖКХ, должны платить коммерческий тариф».

Самое важное – методика расчета социальной нормы и то, как регионы будут ее применять, уверен Дмитрий Гордеев из Института экономики города: скорее всего нормы будут занижаться, обычно отвечающие за тарифы ЖКХ должностные лица тесно связаны с ресурсными организациями. Булгакова говорит, что социальная норма на электроэнергию уже есть во Владимирской области и опыт признан удачным.

вернуться



Интерфакс, 30 августа 2012

ЦЕНЫ НА РОССИЙСКОМ ЭНЕРГОРЫНКЕ ОСТАЛИСЬ СТАБИЛЬНЫМИ

Свободные цены на энергорынке РФ по итогам торгов в среду с поставкой на четверг продолжили незначительно снижаться в европейской части РФ и на Урале (первая ценовая зона) и расти в Сибири (вторая ценовая зона).

Так, согласно материалам с сайта организатора торгов на энергобирже ОАО "АТС", индекс равновесных цен в первой зоне уменьшился за сутки на 1,2% - до 1148,08 руб./МВт.ч, во второй - вырос на 2,9%, до 744,55 руб./МВт.ч.

По отношению к итогам торгов на аналогичную дату прошлого года текущий индекс в первой зоне оказался выше на 24,1%, во второй - на 26,7%.

Энергопотребление в европейской части России и на Урале снизилось на 0,35% - до 1,836 млн МВт.ч, в Сибири - увеличилось на 0,2%, до 488,6 тыс. МВт.ч.

Структура генерации первой зоны вновь осталась стабильной, а в Сибири доля выработки ТЭС поднялась еще на 1 процентный пункт, до 51%.

Внутрисуточная волатильность в первой зоне равняется 34%, в Сибири - 40,5%.

Согласно данным ОАО "Системный оператор ЕЭС" (на 16:00 - ИФ), по итогам торгов в среду, 29 августа, по сравнению с предыдущим типовым днем, вторником, индекс балансирующего рынка (БР) в европейской части РФ и на Урале снизился на 3,1% - до 1097,3 руб./МВт.ч, в Сибири - вырос на 20,1%, до 726,5 руб./МВт.ч.

Почти все средние индексы БР в первой ценовой зоне сложились выше отметки в 1100 руб./МВт.ч. Исключением стал средний индекс БР в объединенной энергосистеме (ОЭС) Северо-Запада, который составил 1021 руб./МВт.ч.

Максимальный индекс БР наблюдался в ОЭС Урала: в 10:00 он поднялся до 1451,2 руб./МВт.ч. Максимумы в ОЭС Средней Волги, ОЭС Центра и ОЭС Юга превысили уровень в 1300 руб./МВт.ч, максимум в ОЭС Северо-Запада достиг 1244,8 руб./МВт.ч. Последние четыре - сложились в 21:00.

Минимальный индекс БР в I ценовой зоне зафиксирован в ОЭС Северо-Запада в размере 606,1 руб./МВт.ч. Следом по возрастанию идет минимум в ОЭС Юга - 644,2 руб./МВт.ч. Оставшиеся три минимума находятся в диапазоне от 711,5 до 731 руб./МВт.ч. Все они наблюдались в 4:00.

Минимальный индекс БР во II ценовой зоне упал на 10,2% - до 341,2 руб./МВт.ч, максимальный - вырос на 22,6%, до 957,7 руб./МВт.ч. Они зафиксированы в 1:00 и 12:00, 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](#)

РБК daily

РБК Daily, 30 августа 2012

РАО «ЭС ВОСТОКА» НАДЕЕТСЯ НА ПОМОЩЬ ГОСУДАРСТВА

Сергей Исполатов

РАО «ЭС Востока» не готово строить экономически необоснованные проекты без бюджетной поддержки. Основная причина — отсутствие механизма возврата инвестиций на Дальнем Востоке. Занимать деньги для строительства новых мощностей на адекватных условиях компания больше не способна — соотношение долг/ЕБИТДА уже достигает коэффициента 5.

РАО «ЭС Востока» больше не может реализовывать социально значимые, но экономически неэффективные проекты без бюджетной поддержки либо изменений правил игры в неценовой зоне Дальнего Востока. О трудностях компании ее генеральный директор Сергей Толстогузов рассказал вчера после церемонии пуска новой мощности на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Газовый энергоблок (91,2 МВт) стал первым обновлением обособленных энергомоощностей острова с 1984 года. Проект обошелся РАО «ЭС Востока» в 3,3 млрд руб. Его реализация позволяет существенно нарастить объем резерва — ранее он составлял лишь 30 МВт, так что практически любая авария приводила к веерным отключениям потребителей. Резерв вырастет до 109 МВт за счет вывода в этом году 12 МВт мощности крайне изношенной Сахалинской ГРЭС.

Следующим модернизируемым объектом станет четвертый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ. Новая газовая генерация (139,1 МВт) позволит нарастить резерв в энергосистеме острова до 164 МВт. Но этот проект реализует Сахалинская энергетическая компания (СЭК), в которой РАО владеет менее чем блокпакетом. По неофициальной информации, «ЭС Востока» вкладывают в него лишь около 1 млрд руб. Основные средства выделяются из бюджета Сахалинской области (50%), а также Росимуществом, владеющим долей в СЭК, сообщил вице-премьер регионального правительства Сергей Хоточкин.

РАО испытывает существенные проблемы в части финансирования инвестпрограммы и не готово больше самостоятельно финансировать экономически неэффективные проекты. Хотя компания имеет обширные планы по необходимой региону программе модернизации. «ЭС Востока» разрабатывают проект строительства Сахалинской ГРЭС-2: первая очередь станции (110—130 МВт) предварительно оценивается в 17 млрд руб., сообщил г-н Толстогузов. Кроме того, на острове необходимо менять сети, так как нынешние не соответствуют климатическим условиям, что грозит постоянными авариями. Сетевая программа может быть реализована в горизонте пяти лет. Но сейчас у РАО не просто нет денег: общий долг компании приближается к 60 млрд руб., коэффициент долг/ЕБИТДА составляет 5 при максимально приемлемом для рынка 3. При таком показателе попытки занять по «подъемным» ставкам вряд ли увенчаются успехом.

Основная проблема дальневосточной энергетики — отсутствие рынка энергии, весь объем реализуется по тарифам, ежегодно устанавливаемым властями. Рассчитывать на адекватный возврат вложенного капитала в этой ситуации не приходится. «Памятники в тайге мы строить не готовы», — отметил вчера Сергей Толстогузов.

Регион ежегодно выделяет на развитие энергетики 0,5—1,5 млрд руб., уточнил Сергей Хоточкин. Но этих средств явно недостаточно. Выходом из ситуации могли бы стать федеральные целевые программы развития Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также энергетики на востоке страны. Так, проект Сахалинской ГРЭС-2 на 60% мог бы быть профинансирован из госказны, остальные расходы готовы разделить РАО и региональный бюджет. В этом случае затраты энергетиков будут не критичными для РАО — на уровне 3 млрд. Еще 10 млрд руб. Сахалин рассчитывает получить на обновление сетей в рамках федеральной программы развития энергетики. Вопрос в том, готовы ли местные потребители оплачивать новую мощность, отметил вчера г-н Толстогузов. Возможность докапитализации компании с привлечением «Роснефтегаза» он комментировать не стал.

Впрочем, для реализации экономически оправданных проектов РАО «ЭС Востока» средства изыскивать готово. Проект строительства Уссурийской ГРЭС мощностью 470 МВт может быть реализован в рамках схемы SPV-компании. РАО вышло на финальные договоренности с ФСК о продаже магистральных сетей на Дальнем Востоке — компании ДРСК. Основные параметры согласованы, заявил Сергей Толстогузов, отказавшись назвать конкретную сумму. Ранее РАО хотело продать компанию за 19,7 млрд руб., но сумма не устроила ФСК. Сейчас речь идет о 8—10 млрд руб., говорит источник, близкий к одной из сторон сделки. Деньги пойдут на оплату ЕРС-подряда у крупнейших мировых инжиниринговых компаний, это позволит привлечь их софинансирование в проект Уссурийской ГРЭС, пояснил суть схемы глава РАО.

вернуться

Интерфакс, 30 августа 2012

ОБОБЩЕНИЕ: ОГК-2 РЕЖЕТ ИЗДЕРЖКИ В ОЖИДАНИИ ПОДМОГИ ОТ ГАЗПРОМА

Генерирующая ОГК-2 до поглощения ОГК-6 (обе подконтрольны "Газпрому" (РТС: GAZP)) из года в год показывала уверенный рост финпоказателей: выйдя из чистого убытка в 2007-2008 гг., компания фиксировала рост чистой прибыли вплоть до первого полного периода работы объединенной ОГК - I квартала текущего года.

Теперь же, испытывая дефицит финансирования инвестпрограммы и ожидая денег от газовой монополии через свою допэмиссию, компания вынуждена сокращать издержки. Так, за второе полугодие ОГК-2 намерена снизить запланированную на год себестоимость на 13 млрд руб. как за счет уменьшения трат на топливо, так и с помощью экономии на ремонте оборудования и оплате труда.

ПОЯСА ПОТУЖЕ

Запланированные бюджетом на 2012 год траты по РСБУ ОГК-2 рассчитывает сократить на 8 млрд руб. в части условно-переменных расходов (до 73 млрд руб.) и еще на 5 млрд руб. - в части условно-постоянных (до 24 млрд руб.).

Как пояснила в ходе телефонной конференции заместитель генерального директора по экономике и финансам компании Наталья Вайтуленис, в большей степени будут сокращены затраты на топливо. Что же касается условно-постоянных расходов, топ-менеджер назвала такие статьи, как ремонты с учетом материалов (более 1 млрд руб.) и расходы на оплату труда (почти на 800 млн руб.) и на отчисления на страховые взносы (на 150 млн руб.).

"Имеется в виду переменная часть фонда оплаты труда, то есть полностью практически снимается премирование", - сообщила Н.Вайтуленис.

С другой стороны, ОГК-2 намерена к концу года сократить кредитный портфель относительно начала 2012 г. на 4 млрд руб., что в свою очередь позволит снизить на 400 млн руб. относительно бизнес-плана расходы по процентам по кредитам.

"Скорее всего, они (сниженные уровни затрат - ИФ) будут зафиксированы, кроме регулируемых статей - военизированная охрана, плата "Системному оператору" и т.д. Регулируемые статьи, естественно, будут индексироваться", - сказала топ-менеджер.

"Наши затраты на 2013 год останутся практически на уровне скорректированных 2012 года. При этом следует понимать, что в 2013 году снизить еще на 5 млрд руб. не представляется возможным - это была разовая акция. По ряду статей мы сейчас достигли уровня 2010 года", - отметила Н.Вайтуленис.

ПОМОЩЬ ОТ ГАЗПРОМА

В среду ОГК-2 сообщила, что за I полугодие 2012 года показатель EBITDA по МСФО составил 4,383 млрд рублей, что оказалось на 33% ниже аналогичного показателя годом ранее. Чистая прибыль за полугодие снизилась на 90% - до 429 млн руб., выручка сократилась на 11% - до 48,113 млрд руб. Отчетность "была подготовлена, как если бы реорганизация ОГК-2 и ОГК-6 была завершена до 1 января 2010 года", а не в ноябре прошлого года.

За 2012 год ОГК-2 рассчитывает получить около 102 млрд руб. выручки по РСБУ, 1,7 млрд руб. чистой прибыли и порядка 7 млрд рублей EBITDA. По международным стандартам EBITDA ожидается на уровне 6 млрд руб.

"Мы не считаем, что прогноз пессимистический", - прокомментировала Н.Вайтуленис ожидаемый скромный уровень показателя с учетом того, что по итогам I полугодия он уже превысил 4 млрд руб. - Первое полугодие (в *электроэнергетике* - ИФ) всегда более прибыльное, чем третий квартал".

Согласно отчету о движении денежных средств, расходы на инвестиции ОГК-2 за I полугодие снизились - при том, что сейчас компания находится в активной фазе реализации инвестпрограммы. "Здесь произошло перераспределение между периодами, то есть, если смотреть год к году - 2012 к 2011 - (расходы) будут примерно на одном уровне. Основные платежи будут проведены во втором полугодии 2012 года. Как известно, ждем допэмиссию", - отметила топ-менеджер.

В настоящее время компания готовится к допэмиссии акций по открытой подписке, через которую "Газпром", как ожидается, вольет около 20 млрд руб. на инвестпрограмму ОГК. Во второй декаде сентября совет директоров генкомпании определится с ценой размещения допвыпуска.

В целом же траты на обязательную инвестпрограмму менеджмент оценивает в 14 млрд руб. (с НДС) в 2012 г. и порядка 20 млрд руб. - в 2013 г. Еще ежегодно предполагается тратить по 3 млрд руб. на техперевооружение и реконструкцию мощностей.

При этом помогать ОГК-2 в реализации инвестпрограммы будет другая подконтрольная "Газпрому" генкомпания - "Мосэнерго" (ПТС: MSNG). Она станет совладельцем ООО "ОГК-Инвестпроект", занимающегося финансированием строительства четвертого энергоблока Череповецкой ГРЭС в составе ОГК-2.

"Сейчас "Мосэнерго" получает контроль над SPV-компанией и, соответственно, весь проект на Череповецкой ГРЭС теперь будет вести "Мосэнерго", - пояснил начальник управления строительства ОГК-2 Дмитрий Матюшкин. Вопросы относительно стоимости проекта и его финансирования менеджер переадресовал "Мосэнерго".

Проект строительства энергоблока мощностью 420 МВт на Череповецкой ГРЭС входит в перечень обязательных инвестпроектов генкомпаний, утвержденный правительством РФ в августе 2010 г. Блок должен быть введен в ноябре 2014 г. Череповецкая ГРЭС установленной мощностью 630 МВт расположена в 50 км западнее Череповца.

ОГК-2 после присоединения ОГК-6 представляет собой генерирующую компанию установленной мощностью около 18 ГВт. В состав объединенной компании входят 8,7 ГВт мощностей собственно ОГК-2 (Серовская, Троицкая, Ставропольская и Псковская ГРЭС, а также Сургутская ГРЭС-1) и 9,2 ГВт мощностей ликвидированной ОГК-6 (Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Череповецкая ГРЭС).

Доля группы "Газпром" в объединенной ОГК-2 составляет 57,6%, ОАО "Интер РАО ЕЭС" (ПТС: IRAO) (IRAO) - 5,7%.

[вернуться](#)



Интерфакс, 29 августа 2012

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ "Э.ОН РОССИЯ" ПО МСФО ЗА I ПОЛУГОДИЕ ВЫРОСЛА НА 22,3%, ДО 8,7 МЛРД РУБ.

Чистая прибыль ОАО "Э.ОН Россия" (OGKD) по МСФО за I полугодие 2012 года превысила 8,6 млрд рублей, что оказалось на 22,3% выше аналогичного показателя годом ранее.

Как следует из отчетности на сайте компании, выручка за 6 месяцев увеличилась на 12,5% - до 35,2 млрд руб.

Себестоимость также возросла - на 14,2%, достигнув почти 25,5 млрд руб.

Прибыль от текущей деятельности составила порядка 9,8 млрд руб. (+12,6%), прибыль до налогов - 10,7 млрд руб. (+20,2%).

В состав "Э.ОН Россия" входят пять ГРЭС общей мощностью 10,345 ГВт, в том числе Сургутская ГРЭС-2, Березовская, Шатурская, Смоленская и Яйвинская ГРЭС. Германский концерн E.ON владеет 82,3% компании.

[вернуться](#)



Интерфакс, 30 августа 2012

МЕСТА В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ МРСК УРАЛА СОХРАНИЛИ ТОЛЬКО 4 ИЗ 11 ЧЕЛОВЕК

Акционеры ОАО "МРСК Урала" (ПТС: MRKU) на внеочередном собрании в среду переизбрали совет директоров, 7 из 11 мест в котором заняли новые члены.

Как говорится в сообщении компании, вновь избраны в совет входившие в его прежний состав генеральный директор "МРСК Урала" Валерий Родин, советник по портфельным инвестициям филиала ООО "Вермут Эссет Менеджмент ГмбХ" Константин Юшков, директор по слияниям и поглощениям ЗАО "КЭС" Михаил Азовцев и директор по инвестициям ООО "Инфраструктура Капитал" Дмитрий Федоров.

В совет директоров впервые избраны представители ОАО "ФСК ЕЭС" (ПТС: FEES) Игорь Хвалин, Роман Бердников, Евгений Жуйков, Сергей Лебедев, а также два представителя "Холдинга МРСК" Александр Пятигор и Алексей Демидов и представитель Минэнерго РФ Валерия Куваева.

В совет директоров региональной компании, избранный на годовом собрании 14 июля, входили представители ОАО "Холдинг МРСК" Михаил Курбатов, Тарас Шевченко, Сергей Юрчук, Дмитрий Архименко, Андрей Муров, Алексей Воронин, а также представитель Минэнерго РФ Алексей Степанов.

Внеочередное собрание созывалось по требованию "Холдинга МРСК". При этом ни один из его представителей из прежнего совета директоров "МРСК Урала" не был включен в список кандидатур для нового голосования.

В российских РСК в настоящее время меняются советы директоров в связи с переходом сетевых компаний под управление "ФСК ЕЭС".

ОАО "МРСК Урала" - операционная компания уральского региона, осуществляющая управление распределительными сетевыми комплексами Свердловской, Челябинской, Курганской областей и Пермского края.

Основным акционером "МРСК Урала" является ОАО "Холдинг МРСК", которому принадлежат 51,52% уставного капитала. В номинальном держании ЗАО "Депозитарно-клиринговая компания" находится 33,97%. Free float составляет около 20%.

[вернуться](#)

Ангелина Давыдова

В РФ ни такой отрасли, ни политики в ней государства не обнаружено

Китай занял первое место в ежеквартальном отчете Ernst&Young, проанализировавшем привлекательность 40 стран мира для рынка возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Объем инвестиций в ВИЭ в КНР практически удвоился за второй квартал 2012 года. Второе место рейтинга делят США и Германия, из бывшего СССР в рейтинге представлена лишь Украина, оказавшаяся на 29-м месте.

По данным Ernst&Young, несмотря на сложную глобальную экономическую ситуацию, объем инвестиций в ВИЭ по миру продолжал расти. Так, во втором квартале 2012 года он оказался на 24% больше, чем в первом квартале 2012 года, увеличившись до \$59,6 млрд. Одновременно общая стоимость сделок в области ВИЭ снизилась почти наполовину. Впрочем, по мнению аналитиков, эта тенденция носит временный характер, так как во второй половине 2012 года ожидается заметный рост экспортной и инвестиционной активности китайских компаний, нацеленных на освоение новых рынков.

Китай тем временем продолжает оставаться лидером рейтинга Ernst&Young. Китайские инвестиции в отрасль по сравнению с первым кварталом практически удвоились (повысились на 92%), в результате власти страны даже повысили цель по установке мощностей солнечной генерации к 2020 году в четыре раза. Однако аналитики Ernst&Young выражают определенную обеспокоенность перепроизводством ветряных установок и солнечных панелей в Китае (китайские компании уже разорили многих производителей солнечных панелей и оборудования в Испании и Германии), а также степенью присоединения установок ВИЭ к электросети. По данным исследования, от 20% до 25% всех ветряных установок в Китае пока работает вне сети.

Второе и третье места рейтинга делят США и Германия. В США аналитики Ernst&Young зафиксировали определенное замедление рыночной активности и мер господдержки сектора ВИЭ, что объясняют приближающимися выборами. Кроме того, позиции ВИЭ в США в последнее время заметно поколебала «сланцевая революция», прежде всего ввиду перспектив добычи дешевого газа методом гидроразрыва пласта. Власти Германии, напротив, заметно увеличили поддержку сектора. Среди недавних мер правительства ФРГ, отмеченных Ernst&Young,— проект постановления о гарантированном обеспечении работы ветряных турбин в открытом море и об их присоединении через морской кабель к магистральным сетям. Главным вопросом для ФРГ тем временем остается проблема передачи электричества, производимого преимущественно на севере страны, промышленному югу Германии.

Четвертое место рейтинга принадлежит Индии, которая недавно повысила цель ВИЭ в энергобалансе страны (без учета крупной гидроэнергетики) к 2020 году с 6,4% до 15%, что потребует инвестиций на уровне \$400 млрд. Лоббисты отрасли добиваются, чтобы 1% расходов федерального бюджета страны шел на поддержку отрасли. Правда аналитики указывают, что в моменты пикового потребления энергосистема Индии может испытывать дефицит до 10% от общей мощности (тут уместно вспомнить недавнюю серию «блэкаутов», поразивших различные регионы страны в последние месяцы). Кроме того, около 40% населения страны по-прежнему не имеет доступа к электричеству.

Ряд стран еврозоны в большей степени, чем Германия, страдают от последствий экономического кризиса. Так, пакет государственной поддержки ВИЭ в Испании (14-е место по сравнению с 13-м в прошлом квартале) практически свернут. Власти Италии (6-е место вместо 5-го) также недавно объявили о дефиците средств на дальнейшую господдержку механизма ценовых надбавок для ВИЭ (feed-in-tariff). Практически везде в ЕС сектор ВИЭ заметно недофинансирован — основные средства в него поступают либо из Европейского инвестиционного банка, либо из Немецкого банка развития.

Из всех стран бывшего СССР в рейтинг попала только Украина (29-е место вместо 30-го). Россия, по словам аналитиков, была исключена из исследования, так как в данный момент сектор ВИЭ «не играет в стране существенной роли». С подобной оценкой согласны в исследовательской компании Aenergy, специализирующейся на анализе рынка возобновляемой энергетики в РФ. «За последние годы в области ВИЭ мы только деградировали, отстав от лидеров рейтинга минимум на 25 лет»,— заявили “Ъ” в компании.

В то же время вице-президент Российской ассоциации ветроиндустрии Анатолий Копылов не согласен с мнением Ernst&Young. По его мнению, к ВИЭ необходимо относить всю гидроэнергетику независимо от мощности станций (напомним, на данный момент из перечня выпадают крупные ГЭС). «С учетом ГЭС мы входим в пятерку мировых лидеров»,— полагает господин Копылов. Впрочем, большинство экологов, как российских, так и международных, продолжает выступать против включения крупных ГЭС в возобновляемую энергетику, указывая на ущерб, наносимый подобными проектами экосистемам региона, бассейнам рек и благосостоянию местного населения.

вернуться

ШЕЛЬФ НЕ ОПРАВДЫВАЕТ СРЕДСТВА

Ольга Мордюшенко

Освоение Штокмана отложено на неопределенный срок

После двух лет переноса сроков начала освоения Штокмана "Газпром" наконец признал провал проекта в текущем виде. Монополия не решилась на громкие заявления: об этом как о само собой разумеющемся сообщил один из ее топ-менеджеров в Норвегии. Теперь "Газпром" будет искать новых партнеров по проекту, а инвестиционное решение примет не раньше 2014 года. Новые подробности о судьбе Штокмана могут стать известны после собрания акционеров его оператора Shtokman Development AG, которое назначено на 4 сентября.

Вчера на конференции по шельфу в Норвегии член правления "Газпрома" Всеволод Черепанов первым среди топ-менеджеров монополии официально признал, что освоение Штокмановского газоконденсатного месторождения в текущей ситуации признано нецелесообразным ("Ъ" предполагал такое развитие событий еще 8 августа). "Все стороны пришли к соглашению, что расходы слишком велики, чтобы мы смогли делать это на данном этапе", — пояснил господин Черепанов. Изначально вложения в первый этап проекта планировались на уровне \$12-14 млрд, но позже возросли до \$30 млрд. Впрочем, уточнили "Ъ" в "Газпроме", никаких формальных решений о переносе сроков проекта или его заморозке правление и совет директоров монополии пока не принимали.

В "Газпроме" говорят, что концерн продолжает переговоры с уже существующими и потенциальными партнерами, а также изучает данные для построения новой модели разработки Штокмана. По словам господина Черепанова, монополия должна выбрать, с кем продолжать проект, в течение месяца. Но инвестиционное решение по освоению Штокмана, добавил топ-менеджер, не будет принято раньше 2014 года.

Штокмановское месторождение расположено в Баренцевом море. Запасы — 3,9 трлн кубометров газа по категории С1, конденсата — 53,3 млн тонн по категориям С1 и С2. Лицензией владеет "Газпром добыча шельф". Оператор реализации первой фазы месторождения — Shtokman Development AG, где "Газпрому" принадлежало 51%, французской Total — 25%, норвежской Statoil — 24%. Вторую и третью стадии проекта "Газпром" предполагал разрабатывать самостоятельно, но теперь рассматривает вопрос о привлечении партнеров и на эти фазы.

Соглашение о создании Shtokman Development "Газпром", Statoil и Total подписали в 2008 году. Тогда предполагалось, что в уже в 2013-2014 годах начнутся поставки газа с месторождения. Однако стороны не смогли договориться о технической реализации проекта, а следовательно, принять инвестиционное решение. Французская сторона настаивала на транспортировке газа и конденсата на берег по одной трубе (с разделением их на берегу), а российская — на отделении конденсата от газа сразу на добывающем судне и его отгрузке в море.

В апреле 2011 года совет директоров Shtokman Development одобрил схему, близкую к предложениям Total, однако разработать экономически эффективную модель компании так и не смогли. При этом срок принятия окончательного решения несколько раз переносился в 2011 году, а затем дважды — в 2012 году. Последний срок был назначен на 1 июля, когда рамочное соглашение между компаниями прекращало свое действие и после которого они должны были вернуть свои доли "Газпрому". Сроки начала добычи на Штокмане были отодвинуты на 2016-2017 годы, но обсуждался вариант переноса их еще на два года. К 1 июля никакой определенности в отношении месторождения

не возникло, и Statoil в соответствии с акционерным соглашением вернула свою долю в проекте "Газпрому" и списала уже вложенные в Штокман \$340 млн.

Total называла крайним сроком принятия своего решения о дальнейшем участии в проекте конец августа — до собрания акционеров Shtokman Development AG, которое должно было состояться сегодня. Но, как сообщили вчера "Ъ" в компании, собрание отложено "на самое начало сентября". Источник "Ъ", знакомый с ситуацией, уточнил, что наиболее вероятная дата 4 сентября. В Total вчера не стали комментировать ситуацию вокруг Штокмана, лишь подтвердив, что ожидают результатов собрания акционеров. Представитель Statoil подчеркнул, что компания уже официально объявляла о своем решении не продлевать существующее рамочное соглашение в отношении Штокмана. Как пояснили в Statoil, она теоретически может вернуться в проект, но для этого "нужно новое рамочное соглашение с другими сроками и условиями". "Мы продолжаем переговоры с "Газпромом" относительно новых сроков, которые сделают разработку Штокмана возможной", — говорят в Statoil.

"Газпром" до последнего не хотел признавать очевидного провала проекта разработки Штокмана. Еще месяц назад глава монополии Алексей Миллер уверял, что к сентябрю она завершит консультации о конфигурации и условиях реализации Штокмановского месторождения. Но, как отмечают собеседники "Ъ", знакомые с ситуацией, монополию давно не устраивали ее партнеры и она искала новых. По неофициальной информации, переговоры велись с Shell и ExxonMobil, но их итоги неизвестны. Как отмечают источники "Ъ", за счет новых партнеров "Газпрому" нужно решить одну из основных проблем проекта — техническую реализацию добычи в сложных условиях шельфа.

Вчера Всеволод Черепанов подтвердил это, отметив, что "технически проект сдерживает то, что пока неясно, какая технология сжижения газа подходит для Арктики, а также какое оборудование использовать — надводное или подводное". Второй проблемой Штокмана было отсутствие рынков сбыта и постоянное снижение спроса на газ в Европе. Вчера зампред правления "Газпрома" Валерий Голубев заверил Reuters, что "газ Штокмана будет востребован на рынке и теперь просто нужно пересмотреть инвестиционные подходы". "Наша задача — выбрать оптимальный путь вперед", — подчеркнул топ-менеджер.

Виктор Марков из компании "Капиталь Управление активами" уверен, что работа по проекту освоения Штокмана возобновится "не ранее чем через два-три года после стабилизации ценовой ситуации на газовом рынке". Он отмечает, что цены на газ находятся в понижательном тренде с 2008 года, а "дна пока не видно". В данной ситуации "Газпром" не хочет рисковать, говорит аналитик, особенно в условиях европейского финансового кризиса и неопределенности мировых рынков, поэтому долго тянул с началом запуска Штокмана.

Однако пока перспективы улучшения ситуации на газовом рынке туманны. Например, Минэкономики существенно снизило прогнозы объемов экспорта и цены российского газа. По данным Reuters, в базовом прогнозе министерства — в 2012 году Россия экспортирует 193 млрд кубометров газа вместо 212 млрд (в 2011 году экспортирован 221 млрд кубометров газа), а в 2015 году — 209 млрд кубометров вместо 253 млрд. Средняя цена на газ в СНГ при этом должна составить не \$439, а \$393 за 1 тыс. кубометров в 2012 году и всего \$390 — в 2015 году. Еще во вторник замминистра экономики Андрей Клепач говорил, что прогноз экспорта и цены на газ снижен из-за перспектив добычи сланцевого газа и снижения спроса в Европе, признав, что раньше "Газпром" недооценивал риски на экспортных рынках.

вернуться

Интерфакс, 30 августа 2012

МИНЭНЕРГО СКОРРЕКТИРУЕТ ЭНЕРГОСТРАТЕГИЮ ДО 2030Г С УЧЕТОМ ДОБЫЧИ СЛАНЦЕВОГО ГАЗА В США

Минэнерго планирует скорректировать Энергостратегию РФ до 2030 года с учетом роста добычи сланцевого газа в США и развитием производства СПГ в странах Азиатско-тихоокеанского региона, сообщил журналистам глава ведомства Александр Новак.

"Мы сейчас рассматриваем возможность корректировки нашей Энергостратегии с учетом тех вызовов, которые стоят перед отраслью в целом, и тех изменений, которые произошли в последние годы, в том числе связанные со сланцевой революцией, с появлением новых технологий по добыче сланцевого газа, сланцевой нефти", - сказал он.

"Сегодня транспортные и сбытовые потоки серьезно отличается о тех, что прогнозировались несколько лет назад, в том числе в связи с увеличением собственных объемов добычи США. Компании, ранее планировавшие поставки туда СПГ, сегодня уходят на европейский рынок, где увеличиваются поставки СПГ с Ближнего Востока", - отметил министр.

А.Новак подчеркнул, что многие страны АТР ориентируются, в первую очередь, на СПГ. "Например, коллеги из Австралии объявили, что собираются в 4 раза увеличить свое производство СПГ. Нам сейчас более внимательно нужно изучить те тенденции, которые происходят в мире", - отметил министр.

Согласно Энергостратегии РФ, утвержденной в 2009 году, добыча нефти к 2030 году составит 530-535 млн тонн, газа - до 880-940 млрд кубометров, производство *электроэнергии* - до 1,8-2,2 трлн кВт.ч. Экспорт нефти и нефтепродуктов составит по энергостратегии к 2030 году 329 млн тонн, экспорт газа - 349-368 млрд кубометров. Суммарные инвестиции в ТЭК, согласно документу, до 2030 года оцениваются в размере 60 трлн рублей.

Между тем, по обновленному прогнозу Минэкономразвития только в 2012 году добыча газа составит 676 млрд куб. метров. Добыча нефти прогнозируется на уровне 514 млн тонн нефти.

[вернуться](#)

Интерфакс, 29 августа 2012

ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА В РФ В ИЮЛЕ НЕ ИЗМЕНИЛОСЬ

Потребление газа в России в июле 2012 года осталось на уровне прошлогодних показателей на фоне того, что температура воздуха по России почти точно соответствовала прошлогодним показателям.

Как свидетельствуют данные ЦДУ ТЭК, в июле 2012 года потребителям РФ по ЕСГ России было поставлено 18,1 млрд кубометров топлива, что на 347 млн кубометров ниже законтрактованного объема.

С июля в статистику ЦДУ ТЭК вошел Приморский край.

Данные о поставках газа регионам РФ в июле в млн кубометров:

По газопроводам лимит '12 факт '12 +/-к лимиту факт '11 % изм. '12/11

ОАО "Газпром" 18475,8 18101,6 -374,2 18165,2 -0,4

в том числе:

Архангельская 124,6 117,9 -6,7 93,3 26,4

Астраханская 107,3 97,3 -10 87 11,8

Белгородская 348,6 346,6 -2 358 -3,2

Брянская 111 108,8 -2,2 121,3 -10,3

Владимирская 98,5 91,9 -6,6 87,4 5,1

Воронежская 250,8 233,6 -17,2 232,6 0,4

Волгоградская 300,4 263,2 -37,2 247,5 6,3

Вологодская 440,9 403,4 -37,5 391,2 3,1

Свердловская 1006 965,7 -40,3 1031,6 -6,4

Ивановская 94,5 79,4 -15,1 69,1 14,9

Кировская 226,4 237,8 11,4 196,2 21,2

Костромская 287,8 311,6 23,8 309,8 0,6

Курская 78,5 71 -7,5 62,2 14,1

Курганская 75,9 81,4 5,5 69,3 17,5

Калужская 67,2 56,1 -11,1 58,4 -3,9

Кемеровская 241,3 220,3 -21 247,3 -10,9

Калининградская 156,4 152,5 -3,9 151,3 0,8

Ленинградская 312,3 318,1 5,8 344,1 -7,6

Липецкая 314,2 288,9 -25,3 258,9 11,6

Москва 1138 1191,1 53,1 1128,2 5,6

Московская 980,9 1002 21,1 1104,8 -9,3

Нижегородская 365,6 339 -26,6 337,8 0,4

Новгородская 235,2 216,2 -19 192,2 12,5

Новосибирская 93,7 54,2 -39,5 68,7 -21,1

Оренбургская 545,6 565,1 19,5 504,1 12,1
Орловская 58,2 58,4 0,2 46,6 25,3
Омская 164,8 128,9 -35,9 145,6 -11,5
Псковская 55,9 61,5 5,6 55,9 10,0
Пензенская 69,3 61,2 -8,1 73,6 -16,8
Пермская 847,9 847,2 -0,7 906,6 -6,6
Рязанская 310,5 307,4 -3,1 284,4 8,1
Ростовская 205 201,8 -3,2 345,3 -41,6
Санкт-Петербург 521,6 484,2 -37,4 459,5 5,4
Самарская 914,2 849,1 -65,1 853,2 -0,5
Саратовская 188,2 191,3 3,1 210 -8,9
Смоленская 186,7 191,9 5,2 169,7 13,1
Тверская 306,1 304,8 -1,3 349 -12,7
Тамбовская 44,1 38,1 -6 42,7 -10,8
Томская 107 147,8 40,8 128,2 15,3
Тульская 435,6 431,4 -4,2 442,6 -2,5
Тюменская 1217,6 1171,2 -46,4 1177,9 -0,6
Ульяновская 124,9 115,5 -9,4 111,5 3,6
Челябинская 888 965 77 893 8,1
Ярославская 118,7 104,2 -14,5 111,5 -6,5
Алтайский край 14 17,8 3,8 18,8 -5,3
Республика Алтай 0,6 0,4 -0,2 0,5 -20,0
Адыгея 21,4 16,8 -4,6 16 5,0
Башкортостан 954,5 904 -50,5 976,6 -7,4
Дагестан 51 75,9 24,9 75,4 0,7
Ингушетия 8,8 20,2 11,4 17,6 14,8
Кабардино-Балкария 38 27,8 -10,2 29,4 -5,4
Калмыкия 6,9 3,3 -3,6 3,6 -8,3
Коми 162,1 119,5 -42,6 141,4 -15,5

Карачаево-Черкессия 53 48,4 -4,6 49,8 -2,8
Краснодарский край 436,2 387,5 -48,7 371,4 4,3
Марий Эл 45,5 49,8 4,3 43,7 14,0
Мордовия 123,8 130,5 6,7 119,6 9,1
Ставропольский край 574 545,1 -28,9 551,8 -1,2
Северная Осетия 33,2 40,4 7,2 35,8 12,8
Татарстан 831,4 928,1 96,7 858,9 8,1
Удмуртия 111,1 111,5 0,4 103,2 8,0
Чечня 106,2 62,9 -43,3 65,7 -4,3
Чувашия 106,9 105,1 -1,8 101,9 3,1
Карелия 31,3 32,6 1,3 25,1 29,9
кроме того:
Красноярский край 93 93 0 82,4 12,9
Якутия 50,8 50,8 0 49,5 2,6
Архангельская 5,8 5,5 -0,3 5,5 0,0
Иркутская область 0,3 0,2 -0,1 0,2 0,0
Хабаровский край 33,5 29,3 -4,2 0,7 4085,7
Камчатский край 20,4 15,1 -5,3 15,5 -2,6
Приморский край 49,6 31,4 -18,2
ВСЕГО 18729,2 18326,9 -402,3 18319 0

вернуться

РБК Daily, 30 августа 2012

КТО ОПЛАТИТ МОСКОВСКОЕ ЖКХ

Илья Долматов, директор Института проблем ценообразования и регулирования естественных монополий НИУ ВШЭ Версия для печати

Тарифы на ЖКХ в Москве более чем на 20% субсидируются столичными властями, в результате доля коммунальных расходов в бюджете москвичей уже сильно уступает средней по России. С присоединением к Москве дополнительных территорий нагрузка на городскую казну еще более возрастет. Между тем ради того, чтобы этот сектор стал более эффективным, двигаться чиновникам следует в противоположном направлении — долгосрочная тарифная политика должна предусматривать отказ от бюджетного субсидирования коммунальной инфраструктуры.

С 1 сентября тарифы на воду, отопление и услуги водоотведения вырастут в среднем на 6%. Решение об их индексации не с начала года, а в июле и в сентябре принималось на федеральном уровне и было продиктовано необходимостью не слишком резкого увеличения нагрузки на потребителей. В среднем по году рост тарифов ЖКХ будет рекордно низким за последние несколько лет: впервые не превысит ожидаемую инфляцию почти по всем видам коммунальных услуг (за исключением газоснабжения).

Вряд ли кто-либо может сказать однозначно, что это будет абсолютно правильным решением: слишком много проблем накопилось в коммунальном комплексе. Рост тарифов и в предыдущие годы не являлся «прихотью коммунальщиков» или «попустительством властей», как зачастую об этом рассуждают. Для их повышения существует несколько объективных причин: увеличение стоимости ресурсов, превышающее инфляцию, высокий износ и соответствующая потребность в инвестициях, необходимость ликвидации «перекосов» в системе цен (перекрестное субсидирование) и в системе нормативов потребления, не отвечающих реальному расходу ресурсов, доставшихся «в наследство» от советских времен.

Очевидно, что и предприятия далеко не всегда эффективны, что во многом объясняется их технологической отсталостью (это и высокий расход ресурсов, низкая производительность труда). Побороть такую отсталость можно в первую очередь за счет модернизации оборудования и технологических процессов. А на это нужны деньги, и немалые.

При этом в подавляющем большинстве случаев тарифы для населения не окупают реальных расходов на содержание, обслуживание и модернизацию коммунальной инфраструктуры. Так происходит и в Москве, где бюджет выделяет колоссальные средства на компенсацию коммунальным предприятиям расходов, не оплачиваемых населением, а также на инвестиции, ремонт коммунальной инфраструктуры и жилых домов. Правительство Москвы «облегчает» платеж граждан не менее чем на 20%. Дополнительно к этому выделяются субсидии для отдельных категорий граждан в рамках оказания соцподдержки. К слову сказать, Москва в числе лидеров по «пороговому» значению доли коммунального платежа в доходах, после которого граждане получают поддержку от регионального правительства: в Москве эта доля составляет 10% при среднероссийском стандарте 22%.

Для решения проблем городского хозяйства, особенно с учетом новых присоединенных территорий, требуется все больше и больше финансовых средств. На фоне выпадающих доходов бюджета Москвы, связанных с налоговыми изменениями в части, касающейся консолидированных налого-плательщиков, потребуются искать возможности по сокращению затрат. Не исключено, что

оптимизация финансовых потоков коснется и прямого субсидирования коммунальных предприятий — ведь эти расходы не самые эффективные: во-первых, не стимулируют компании к повышению своей эффективности, а во-вторых, позволяют пользоваться заниженной стоимостью ресурса всем потребителям, включая обеспеченные слои населения. Отказ от прямых дотаций — эффективное мероприятие. Несмотря на то что в случае роста тарифов увеличатся расходы на оказание социальной поддержки, это будут меньшие траты, чем прямое дотирование организаций. Совокупная экономия бюджетных средств будет достигнута.

Об этом мы говорим в рамках разработки стратегии социально-экономического развития Москвы до 2025 года, рекомендуя поэтапный отказ от бюджетного финансирования коммунальной инфраструктуры.

Перед Москвой стоит в части тарифной политики еще один вызов — выравнивание тарифов для населения в границах старой и недавно присоединенной территории. Благодаря усилиям правительства Москвы внесены изменения в федеральное законодательство, в результате которых жители новых присоединенных территорий не почувствуют «тарифную разницу» одномоментно, этот процесс будет растянут аж до 2017 года.

Говоря о росте тарифов, необходимо принимать во внимание и проблему ресурсосбережения. Ведь чем выше мы платим за потребляемые ресурсы, тем экономнее и бережнее к ним относимся. К примеру, сейчас водопотребление в Москве составляет свыше 200 л на человека в сутки, при рациональном расходе порядка 150 л.

А если посмотреть на среднюю стоимость жилищно-коммунальных услуг в Москве на человека в месяц, то она составляет порядка 5,2% от среднедушевых доходов населения (по данным за 2010 год), при среднероссийском значении — 8,1%. Конечно, это далеко не основной фактор, привлекающий в город значительное количество мигрантов, но дополнительный разрыв с уровнем жизни в российских регионах, очевидно, создает.

В этих условиях представляется важным выработать долгосрочную тарифную политику, включая вопросы оснований для получения социальной поддержки со стороны города, с ее обоснованием и разъяснением как для населения, так и для прочих потребителей.

вернуться