



گفتگو

تغییر اقلیم با روزمرگی مدیریتی؛ عامل بحران سیل



بارش‌های بالای نرمال در روزهای پایانی اسفند ۹۷ و نیمه اول فروردین ۹۸، سیل را میهمان ناخوانده نوروژ ایرانیان کرد و متأسفانه خسارت‌های مالی و جانی بر جای گذاشت. از همان روزها مسئولان و کارشناسان در مورد ابعاد مختلف سیل از دلایل وقوع تا چرایی ویرانگر بودن واقعه اخیر سخن گفتند. در این میان سید محمد مجابی در گفت‌وگو با ایسنا علاوه بر اظهار نظر در مورد عوامل سیلاب‌ها و داوری عملکرد دستگاه‌های مختلف در این موضوع، استراتژی پیشنهادی خود را به منظور جبران خسارت‌ها و جلوگیری از مخاطرات احتمالی آینده تشریح کرد.

مجابی، رئیس کمیته محیط‌زیست مجمع تشخیص مصلحت نظام در پاسخ به این پرسش که در سیل ویرانگر ایران عامل گرمایش جهانی تا چه حد موثر بوده‌است، گفت: برای ارائه نظر قطعی در مورد عوامل اصلی وقوع سیل ماه گذشته باید منظور نتیجه بررسی و مطالعات «کمیته ملی سسیل» باشیم البته حتی اگر بپذیریم که سسیل اخیر از پیامدهای گرمایش جهانی و پدیده تغییر اقلیم است اما نمی‌توان نقش سایر عوامل را انکار کرد. قبول داریم که میزان بارش‌های فروردین ۹۸ نسبت به میانگین بلندمدت بسیار بالا بود اما باید بپذیریم که در نظام مدیریتی هم دقیق عمل نکرده بودیم، برای مثال رعایت نشدن حریم رودخانه‌ها در تشدید تخریب‌های سیل نقش داشته‌است.

وی ادامه داد: متأسفانه به دلیل خشکسالی‌های متمادی در سال‌های اخیر، برخی این استنباط را داشتند که دیگر شرایط برآبی رخ نخواهد داد. به همین علت مجوز ساخت و ساز مجاز یا غیر مجاز در حریم رودخانه‌ها صادر و در نتیجه خسارت ناشی از سیل شدیدتر شد. دلیل دیگر برای افزایش خسارت سسیل اخیر، کم‌توجهی به طرح‌های آبخیزی‌داری است که اگر طی سال‌های گذشته اجرایی می‌شد، می‌توانست تأثیر بسیاری بر کاهش خسارت‌ها داشته باشد. به هر حال باید در نظام مدیریتی پیش‌بینی‌های لازم را انجام می‌دادیم، به‌ویژه اینکه تعداد زیادی از شهرها در دامنه‌های شیب‌دار واقع شده‌اند و باید به لحاظ خطر سیل مورد توجه قرار گیرند

رئیس کمیته محیط زیست مجمع تشخیص مصلحت نظام با تأکید بر ضرورت برنامه‌ریزی برای مخاطرات احتمالی کشور اظهار کرد: مخاطرات مناطق مختلف را باید شناسایی و بر برنامه‌ریزی‌ها اثرات مخرب پدیده‌های طبیعی مثل سیل و زلزله را به حداقل برسانیم.

مجابی در پاسخ به این پرسش که چه پیشنهادی برای کاهش مخاطرات ناشی از سیل دارید، با بیان اینکه در وهله اول باید مانیتورینگ تمامی شهرهای کشور انجام و وضعیت شهرها به لحاظ «مخاطرات احتمالی» تبیین شود، گفت: بعداز شناسایی مخاطرات طبیعی هر شهر و دسته‌بندی هر یک از آن‌ها باید استانداردها و دستورالعمل‌های لازم برای ایجاد سکونگاه‌ها را تعریف و در ادامه وضعیت موجود شهرها را با توجه به این استانداردها اصلاح کنیم و شهرها را به سمت پایدار ی‌بریم. از نظر من برای حفظ پایداری شهرها طی این مسیر و فرآیند واجب است، هر چند که در شرایط حاضر بر اثر دست‌اندازی‌های صورت‌گرفته به طبیعت، پایداری را در شهرها متزلزل کرده و اصول پایداری را رعایت نکرده‌ایم.

معاون سابق سازمان حفاظت محیط زیست در ادامه با اشاره به ضرورت اصلاح سکونگاه‌ها بر اساس استاندارد‌ها اظهار کرد: متأسفانه غالباً در نظام مدیریتی تنها به مسائل روزمره توجه و برای آن هزینه می‌شود، در حالی که برنامه‌های طرح‌ریزی شده برای آبخیزداری – که نقش بسیاری در کاهش خسارت سسیل دارد – می‌توانست طی سال‌های متمادی و با هزینه کم انجام شود، حال آنکه سیل در چند ساعت یا چند روز، ده‌ها هزار میلیارد تومان خسارت بر جای گذاشت. متأسفانه پرداختن به این موارد معمولاً به آینده موکول می‌شود و همین موضوع، سنتر بحران‌هایی مشابه سیل اخیر را فراهم کرده‌است.



قبوض آب با تعرفه‌های جدید از خرداد

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران با بیان اینکه قبوض آب براساس تعرفه‌های جدید اول خردادماه صادر می‌شود، گفت: متوسط قبوض آب در برخی نقاط به ۷ هزار تومان می‌رسد، اما هزینه تمام‌شده صدور قبوض ۱۵ هزار تومان است و اگر می‌شد، قبض آب صادر نمی‌کردیم.محمدرضا بختیاری در پاسخ به این سؤال که چند درصد مشترکان تهرانی پر مصرف هستند و آیا قبوض آب با تعرفه‌های جدید از اول خرداد صادر خواهد شد، گفت: با توجه به ابلاغیه مصوبه دولت آب بهای مشترکان که الگوی مصرف را رعایت می‌کنند ۷ درصد رشد و مشترکان پر مصرف ۱۶ درصد افزایش خواهد داشت. وی در پاسخ به این سؤال که چند درصد مشترکان تهرانی پر مصرف هستند، گفت: ۶۰ درصد مشترکان آب تهرانی، کاملاً کم‌مصرف و زیر الگوی مصرف، آب مصرف می‌کنند.

بررسی «اقتصاد سرآمد» از اما و اگرهای قیمت نفت؛

ناتوانی طلای سیاه برای صعود



شدت کاهش پیدا کرده بود زیرا بازارهای انرژی منتظر اقدام بعدی اوپک در واکنش به پایان معافیت‌ها برای مشتریان نفتی بزرگ ایران بودند. از سویی دیگر آمار هفتگی دولت آمریکا نشان داده بود حدود ۱۰ میلیون بشکه به ذخایر داخلی نفت این کشور افزوده شده‌است که بزرگترین رشد هفتگی در سال میلادی جاری بود. این آمار همچنین نشان داد تولید داخلی نفت آمریکا ۱۰۰ هزار بشکه رشد کرده و به رکورد ۱۲.۳ میلیون بشکه در روز رسیده‌است.

منابع آگاه می‌گویند: شاید عربستان در ماه ژوئن تولید نفت خود را افزایش دهد اما این بهای معاملات آتی نفت روز پنج‌شنبه به

مسله لزوما به معنی افزایش صادرات برای پر کردن جای خالی نفت ایران نخواهد بود. منابع آگاه اعلام کردند این احتمال وجود دارد که عربستان در ماه ژوئن تولید نفت خود را افزایش دهد اما این افزایش تولید نفت احتمالا به جای برآورده کردن انتظار آمرکایی‌ها در افزایش صادرات برای تعیین نیاز نیروگاه‌های داخلی این کشور اختصاص خواهد یافت. این منابع گفتند هر گونه افزایش تولید نفت عربستان و صادرات آن در چارچوب سهمیه تعیین شده از سوی این کشور بر توافق کاهش عرضه بین کشورهای اوپک و دیگر کشورهای تولید کننده نفت، خواهد بود.

بنا به گفته منابع نفتی انتظار می‌رود تولید نفت عربستان به عنوان بزرگترین صادر کننده نفت در جهان در ماه می حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز باشد که نسبت به ماه آوریل کمی بیشتر شده اما همچنان کمتر از سقف تعیین شده ۱۰.۳ میلیون بشکه در روز تعیین شده در توافق بین کشورهای اوپک و دیگر کشورهای تولید کننده نفت موسوم به اوپک پلاس است.

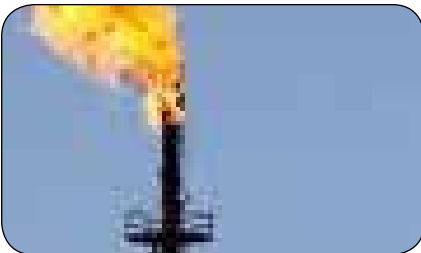
ریاض معمولاً تولید نفت خود را در ماه‌های تابستان افزایش می‌دهد تا بتواند سوخت نیروگاه‌های حرارتی خود را تأمین کرده و رشد تقاضای برق در این کشور را پاسخ دهد. پس افزایش تولید لزوماً به معنی صادرات نفت عربستان نیست.

یکی از این منابع آگاه می‌گوید: افزایش تولید نفت این کشور در ماه می ربطی به فشارهای آمریکا برای افزایش صادرات نفت اوپک پس از لغو معافیت‌های تحریمی ایران ندارد.

هفته گذشته دونالد ترامپ از عربستان و اوپک خواست تا با افزایش عرضه نفت قیمت را کاهش دهند. اما مشخص نشد که مخاطب سخنان وی چه کشوری است. طی ۶ ماه گذشته به دلیل نگرانی‌ها از کاهش صادرات نفت ایران، قیمت نفت حدود ۴۰ درصد افزایش یافته و به حدود ۷۵ دلار در هر بشکه رسیده‌است. یک منبع آگاه دیگر گفت: سعودی‌ها تمایل دارند تا حداقل برای یک تا دو ماه آینده قیمت نفت در سطح کنونی باقی بماند.

سوزاندن فلر

اتلاف انرژی‌های یاری رسان صنعت نفت



عضو کمیسیون انرژی مجلس می‌گوید: قیمت‌های یارانه‌ای برق و عدم امکان صادرات آن برای سرمایه‌گذاران یکی از موانع جذب سرمایه‌گذار برای تبدیل گازهای مشعل است.

سلام امینی در با اشاره به اینکه وزارت نفت و شرکت‌های زیرمجموعه آن مکلفند، تا پایان برنامه ششم توسعه تا ۹۰درصد از گازهای همراه نفت را جمع‌آوری کنند، گفت: کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به این موضوع ورود کرده و مسئله با حضور مسئولان وزارت نفت مورد بررسی قرار گرفته‌است، لذا باید این سرمایه ملی که به راحتی در حال از بین رفتن است را به شیوه‌های

نماینده مردم ایلام در مجلس شورای اسلامی، با بیان اهمیت جدی گرفتن آسیب‌های محیط زیستی سوختن گازهای همراه نفت، ادامه داد: جمع‌آوری گازها و تبدیل آن به مشتقات مختلف نفتی با استفاده از توانمندی بخش خصوصی از وظایف وزارت نفت است به همین دلیل شورای عالی انرژی مهلتی برای جمع‌آوری این گازها به وزارتخانه نفت داده‌است.

وی با تأکید بر ضرورت ارائه تسهیلات و خدمات به بخش خصوصی برای تمایل به خرید این گازها، اضافه کرد: یکی از موانع تعیین تکلیف و جذب سرمایه‌گذار برای گازهای مشعل مناطق خشکی دور از ساحل که برای استفاده بهینه در صنعت نفت به فروش می‌رسد، قیمت‌های یارانه‌ای برق در کشور و عدم امکان صادرات برق برای سرمایه‌گذاران این گازهاست که باید با همکاری وزارت نیرو با ایجاد سازوکارهای مناسب در قیمت‌گذاری و خرید برق تولیدی برای آن چاره ای اندیشیده شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس همچنین یادآور شد: بخش خصوصی تصمیم داشت با استفاده از تکنولوژی روز گازهایی که به شکل پراکنده همراه با نفت بوده را تبدیل به انرژی الکتریکی کند و برق آن را برای تجهیزات سرچاهی و تاسیسات نفتی به وزارت نفت بفروشد و از این طریق درآمذزایی کند، اما بخش دولتی از اقدامات و طرح‌های بخش خصوصی استقبال نکرد.

امینی بیان اینکه شیرین‌سازی، تحویل به شبکه انتقال گاز برای مصرف، توزیع، جمع‌آوری و تزریق به مخازن نفتی از عمده‌ترین روش‌های استفاده از گازهای همراه نفت است، ادامه داد: جمع‌آوری و تولید برق با کمک ژنراتورهای کوچک ترش‌سوز، جمع‌آوری و تبدیل به گاز مایع و حمل به نقاط مصرف و تولید برق از گاز از دیگر مصارف گازهای همراه نفت است، که باز یافت اقتصادی قابل توجهی نیز به دنبال دارد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس با اشاره به مضرات سوزاندن گاز فلر یادآور شد: ازسویی سوزاندن گازهای همراه نفت، در حکم اتلاف و هدررفت انرژی‌هایی است که می‌تواند در زمینه‌های مختلف، به صنعت نفت یاری برساند و از طرف دیگر، سوزاندن گازهای همراه نفت، مخاطرات زیست محیطی قابل توجهی دارد.

انرژی

رشد ۶.۸ درصدی تورم تولید کننده برق در ساعات اوج مصرف

شاخص قیمت تولید کننده بخش برق، بر مبنای سال پایه ۱۳۹۰، در ساعات اوج بار، در سال ۱۳۹۷ برابر با ۱۲۵،۷۸ می‌باشد که نسبت به سال قبل ۶.۸۵ درصد افزایش داشته، عدد شاخص مذکور در سال ۱۳۹۶ برابر با ۱۱۷.۷۲ بوده که نسبت به سال قبل ۵.۱۷ درصد کاهش یافته‌است. شاخص کل قیمت تولید کننده بخش برق، بر مبنای سال پایه ۱۳۹۰، در سال ۱۳۹۷ برابر با ۱۲۶،۲۴ می‌باشد که نسبت به سال قبل ۴.۷۴ درصد افزایش داشته‌است. شاخص قیمت بخش برق در سال ۱۳۹۶، رقم ۱۳۱.۱ بوده که نسبت به سال قبل از آن معادل ۸،۰۷ درصد کاهش داشته‌است. شاخص قیمت تولید کننده بخش برق، بر مبنای سال پایه ۱۳۹۰، در ساعات اوج بار، در سال ۱۳۹۷ برابر با ۱۲۵،۷۸ می‌باشد که نسبت به سال قبل ۶.۸۵ درصد افزایش داشته‌است. همچنین عدد شاخص مذکور در سال ۱۳۹۶ برابر با ۱۱۷.۹ بوده که نسبت به سال قبل ۷،۰۲ درصد کاهش یافته‌بود. شاخص قیمت تولید کننده بخش برق، بر مبنای سال پایه ۱۳۹۰، در ساعات کم بار، در سال ۱۳۹۷ برابر ۱۲۵،۶۶ می‌باشد که نسبت به سال قبل ۴.۶۹ درصد افزایش داشته‌است. همچنین عدد شاخص مذکور در سال ۱۳۹۶ برابر ۱۲۹.۵۶ بوده که نسبت به سال قبل ۱۲.۴۸ درصد کاهش یافته‌بود. /تسنیم

بارگیری و صادرات ۱۳۰ میلیون بشکه نفت از فلات قاره

به رغم تحریم‌های آمریکا صادرات قطع نشده و چند روز گذشته محموله ای به میزان ۱۳۰ میلیون بشکه نفت بارگیری و صادر شد.حمید پورد مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران در حاشیه چهارمین روز از بیست و چهارمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز و پتروشیمی در جمع خبرنگاران اظهار کرد: به رغم تحریم‌های نفتی آمریکا صادرات ما قطع نشده‌است چرا که در چند روز گذشته ۱۳۰ میلیون بشکه نفت از شرکت نفت فلات قاره بارگیری و به مقاصد هدف صادر شده‌است.پورد با بیان اینکه بهترین مدل مدیریت مخازن مشترک در تمام دنیا مدیریت یکپارچه مخزن است، افزود: متأسفانه به دلیل شرایط سیاسی و یا عدم تفاهم فنی بجز عمان با هیچ یک از کشورهای عربی حاشیه خلیج فارس یعنی امارات، قطر، عربستان و کویت که با آن‌ها دارای مخازن مشترک هستیم به منظور انجام کار مشترک برای مدیریت مخازن به نتیجه نرسیده‌ایم و تنها ی عمان در میدان مشترک هنگام همکاری خوبی داریم. وی تأکید کرد: علی رغم اینکه رقابتی ما در مخازن مشترک از آخرین تکنولوژی روز در میداین استفاده می‌کنند، اما به طور کلی در بحث تولیدتجمیعی در مخازن مختلف نسبت به رقبا عقب نیستیم./باشگاه خبرنگاران

زمستان ۹۷ بدون مشکل گذشت

مدیر دیسپچینگ شرکت گاز گفت: راهبری شبکه گاز کشور در فصل سرد را با انتخاب آرایش بهینه خطوط و تاسیسات تقویت فشار گاز به گونه‌ای انجام شد که در زمستان ۱۳۹۷، گاز بخش خانگی کشور ۱۰۰ درصد تأمین شد.مهدی جمشیدیدانا مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در حاشیه بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به فعالیت این مدیریت در مجموعه شرکت ملی گاز ایران، گفت: مدیریت دیسپچینگ با راهبری بهینه شبکه گاز کشور و همچنین اتخاذ تدابیر لازم برای مدیریت شبکه با تکیه بر تولیدات داخلی و تأمین کامل گاز مورد نیاز بخش‌های مولد کشور و نیروگاه‌ها، نقش بسیار مهمی در عملیاتی کردن شعار امسال که همان رونق تولید است دارد.وی افزود: مشارکت در تدوین برنامه‌های تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، خطوط انتقال گاز و تاسیسات تقویت فشار گاز تنها بخشی از این نقش مهم و حیاتی است. به گفته جمشیدیدی دانا این مدیریت در سال ۹۷، راهبری شبکه گاز کشور در فصل سرد را با انتخاب آرایش بهینه خطوط و تاسیسات تقویت فشار گاز به گونه‌ای انجام داد که در زمستان ۱۳۹۷، گاز بخش خانگی کشور ۱۰۰ درصد تأمین شد. /افارس

کشور از واردات متانول بی نیاز می شود

یک مقام مسئول از قطع واردات متانول به کشور با دستیابی متخصصان داخلی به دانش تولید کاتالیست سنتز متانول خبر داد.علی پروهان مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در حاشیه چهارمین روز از بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز و پتروشیمی در حاشیه مراسم امضاء نخستین قرارداد تأمین کاتالیست تولید متانول در کشور، اظهار کرد: با توجه به تلاش‌های انجام شده برای ساخت کاتالیست بومی سنتز متانول بعد از انجام فعالیت‌های پایلوت و تست‌های صورت گرفته بر اساس نتایج حاصل قرارداد تأمین کاتالیست سنتز متانول شرکت صنایع پتروشیمی سیلان امروز منعقد شده و امید است با همکاری این شرکت داخلی گامی بلند در داخلی سازی کاتالیست‌ها برداشته شود.وی ادامه داد: ظرفیت متانول کشور در حال حاضر ۵ هزار و ۴۴ تن و تولید در سال‌های اخیر با راندمانی بالغ بر ۹۶ درصد حدود ۴.۹ میلیون تن بوده‌است، با تکمیل طرح‌های توسعه صنعت پتروشیمی کشور تا سال ۱۴۰۰ که با هدف تأمین نیاز داخل کشور طی سال‌های آتی و حضور در بازارهای بین‌المللی طراحی شده‌اند، ظرفیت متانول به حدود ۱۵.۶ میلیون تن خواهد رسید. /باشگاه خبرنگاران