اخبار

وضعیت منابع آبی ایران چگونه است؟

مدیر کل دفتر مطالعات پایه منابع آب شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: وضعیت بهره‌برداری از مخازن سدها نیز تا سوم مردادماه گویای آن است که در حال حاضر ۱۹۳ سد در کشور وجود دارد که کل ورودی آنها ۵۲.۹۷ میلیارد مترمکعب بوده و خروجی آن ۴۷.۲۵ میلیارد مترمکعب ثبت شده است.

سید محمد علی مصطفوی اظهار کرد: حجم آب موجود در مخازن سدهای کشور در این تاریخ معادل ۳۴.۱۳ میلیارد مترمکعب است. میزان ورودی به مخازن سدهای کشور نسبت به سال قبل ۳۸ درصد، میزان خروجی ۳۲ درصد و حجم آب موجود در کل مخازن نیز پنج درصد کاهش نشان می دهد.

به گفته وی میزان متوسط بلند مدت ارتفاع بارش کشور طی فصول پاییز، زمستان، بهار و تابستان به ترتیب معادل ۶۲.۵ میلیمتر، ۱۱۴ میلیمتر، ۶۲ میلیمتر و ۱۲ میلیمتر است. بر این اساس، فصول پاییز، زمستان، بهار و تابستان به ترتیب حدود ۲۵ ، ۴۵ ، ۲۵ و ۵ درصد بارش یکسال آبی کامل را به خود اختصاص می دهند.

مدیر کل دفتر مطالعات پایه منابع آب شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: میزان بارندگی متوسط کشور از ابتدای سال آبی جاری تا سوم مرداد معادل ۳۱۱ میلیمتر بوده که نسبت به سال آبی گذشته (معادل ۳۳۸ میلیمتر) حدود هشت درصد کاهش یافته است.

وی اظهار کرد: همچنین از شش حوضه آبریز اصلی کشور، تنها در حوضه های آبریز اصلی فلات مرکزی و مرزی شرق نسبت به سال آبی گذشته، افزایشی به ترتیب معادل ۸ و ۲۲ درصد نشان داده و در سایر حوضه های آبریز اصلی، میزان بارندگی نسبت به سال آبی گذشته، کاهش یافته است.

مدیر کل دفتر مطالعات پایه منابع آب شرکت مدیریت منابع آب ایران همچنین افزود: میزان بارندگی تجمعی استانی از ابتدای سال آبی جاری تا سوم مردادماه بیانگر این است که در سه استان اردبیل، چهارمحال و بختیاری و خوزستان میزان بارندگی نسبت به بلند مدت کاهش داشته است.

به گفته وی همچنین میزان بارش طی سال آبی جاری در ۲۲ استان کمتر از بارش سال آبی گذشته است. میزان سطح پوشش برف کشور منتهی به تاریخ ۲۶ فروردین ماه سال آبی جاری نیز نسبت به سال آبی گذشته حدود ۳۳ درصد کاهش یافته است.

مصطفوی در خصوص وضعیت بهره‌برداری از مخازن سدهای استان تهران نیز گفت: در حال حاضر کل حجم آب ورودی از ابتدای سال آبی تا چهارم مردادماه سالجاری ۱۹۱۴ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به سال قبل ۱۶ درصد کاهش داشته و میزان خروجی نیز اکنون ۱۷۵۳ میلیون مترمکعب است که نسبت به سال قبل ۲ درصد افزایش داشته است.

به گفته مدیرکل دفتر مطالعات پایه شرکت مدیریت منابع آب ایران به طور کلی در مورد وضعیت سدهای تهران باید گفت که اکنون حجم سدهای پنج‌گانه ۱۰۷۳ میلیون مترمکعب است که نسبت به سال قبل ۹ درصد کاهش داشته است.

لزوم مدیریت مصرف مردم در روزهای اوج بار؛

هیچ خاموشی برنامه‌ریزی شده‌ای در پایتخت رخ نداده است

شرکت توزیع برق نیروی تهران خبر داد، با بالا رفتن دمای هوا و همچنین افزایش مصرف برق در ساعات اوج بار ممکن است گاه، منجر به بروز اشکالات کوتاه مدت در تجهیزات شبکه توزیع برق شهری شود که در صورت وقوع اقدام به رفع عیب خواهد شد.

شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در اطلاعیه ای اعلام کرد، هرساله به منظور کنترل بار شبکه توزیع برق در ساعات اوج بار فصول گرم سال، اقدامات متعددی را در حوزه های مختلف فنی مهندسی و فرهنگی اجرا می کند که از جمله آن می توان از رفع عیب و سرویس پست های توزیع، اصلاح و تقویت شبکه و کاهش تلفات، اجرای طرح‌های پاسخگویی بار از طریق امضای تفاهم نامه های همکاری با مشترکان صنعتی و اداری، کنترل سامانه های سرمایشی ادارات، ارزیابی لحظه ای مصرف برق با استفاده از کنتورهای هوشمند و نظارت میدانی بر کاهش مصرف برق در ساعات اوج بار توسط دستگاه های اداری، اجرای طرح تجمیع کننده بار و آگاه سازی مشترکان از وضعیت شبکه و لزوم مدیریت مصرف برق، ورود مولدهای خودتامین به مدار مصرف در ساعات اوج مصرف و ... نام برد.

در همین راستا با به کارگیری راهکارهای گفته شده، تلاش شبانه روزی تمامی مدیران و کارشناسان و همکاری قابل تقدیر مشترکان تهرانی در سال جاری، شبکه توزیع برق پایتخت در حال حاضر کاملا پایدار بوده و در همین راستا به اطلاع مشترکان تهرانی می رساند تاکنون هیچ گونه خاموشی برنامه ریزی شده ای در پایتخت، اعمال نشده است.

بر همین اساس، با بالا رفتن دمای هوا در روزهای اخیر و همچنین افزایش مصرف برق در ساعات اوج بار ممکن است گاه، منجر به بروز اشکالات کوتاه مدت در تجهیزات شبکه توزیع برق شهری شود که در صورت وقوع در کوتاه ترین زمان توسط نیروهای عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ اقدام به رفع عیب خواهد شد.

شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از مردم فهیم پایتخت تقاضا دارد با به کارگیری راهکارهای مدیریت مصرف برق و خودداری از استفاده از وسایل برقی پرمصرف، همراه و همیار این شرکت در حفظ و تداوم پایداری شبکه توزیع برق تهران باشند.

وزیر نیرو:

ایران حق آبه هیرمند را از افغانستان می‌گیرد

رئیس کمیسیون مشترک همکاری های اقتصادی ایران و افغانستان گفت: در سال آبی جاری حق آبه رودخانه هیرمند را دریافت می‌کنیم و در شرایط خوبی به سر می بریم.

رضا اردکانیان با اشاره به مسئولیت وزارت نیرو به عنوان مسئول کمیسیون همکاری‌های اقتصادی ایران و افغانستان، گفت: به اعتقاد من زمینه خوبی برای توسعه همکاری‌ها بین ایران و افغانستان وجود دارد.

وزیر نیرو گفت: در آینده نزدیک دو نمایشگاه در زمینه فعالیت‌های تجاری، بازرگانی و صنعتی را برپا خواهیم کرد و کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی را در افغانستان برگزار می‌کنیم. اردکانیان افزود: در زمینه برق، همکاری‌ها را با افغانستان توسعه خواهیم داد و زمینه بسیار خوبی برای توسعه روابط تجاری و اقتصادی بین دو کشور وجود دارد.

وزیر نیرو درباره حق آبه ایران از رودخانه هیرمند هم گفت: در چارچوب معاهده سال ۱۳۵۱ بین ایران و افغانستان عمل می‌کنیم که در آن معاهده، ساز و کاری تحت عنوان تشکیل هیئت کمیساریای هیرمند پیش بینی شده است که از هر دو طرف یعنی از جمهوری اسلامی ایران و افغانستان در آن عضو هستند.

اردکانیان گفت: از جمله وظایف این کمیساریای هیرمند، نظارت بر اجرای معاهده بوده و خوشبختانه با توجه به فضای خوب همکاری، این بخش از معاهده فعال است.

وی افزود: جلسات کمیساریای هیرمند به صورت مرتب در تهران و کابل برگزار می‌شود.

وزیر نیرو همچنین گفت: اقدامات خوبی هم برای پایش اجرای معاهده هیرمند در حال انجام است و سفر اخیر سرپرست وزارت خارجه افغانستان به ایران هم تأکیدی بر این موضوع در گفتگوهای دو جانبه بود.

اردکانیان تصریح کرد: در سال آبی فعلی هم طبیعتاً آن میزان از حق آبه رودخانه هیرمند را دریافت می‌کنیم و در شرایط خوبی به سر می بریم. وی درباره احداث سد جدید در مسیر رودخانه هیرمند تصریح کرد: به طور طبیعی هر نوع سازه آبی که در مسیر این رودخانه احداث شود، نباید بر قرارداد ایران و افغانستان در زمینه هیرمند تأثیر بگذارد و ما امیدوار هستیم این مسئله مورد توجه همکارانمان در افغانستان هم باشد.

وزیر نیرو افزود: قرارداد بین ایران و افغانستان درباره بهره برداری از رودخانه هیرمند یک قرارداد رسمی و تأیید شده دو کشور بوده که برای هر دو طرف قابل احترام است.

اردکانیان درباره رودخانه هریرود هم گفت: این رودخانه یک رودخانه مرزی است و در انتها، ایران و ترکمنستان از این رودخانه فصلی بهره مند هستند.

وی افزود: رودخانه هریرود رودی است که در ماه‌هایی از سال پرآب می‌شود که ما سد دوستی را روی این رودخانه احداث کردیم.

اردکانیان در ادامه با اشاره به اینکه مذاکرات با مقامات افغانستان درباره هریرود در جریان است، گفت: وزارت امور خارجه در قالب سند همکاری‌های جامع و بلندمدت دو کشور بحثی را به این امر اختصاص داده است.

وزیر نیرو افزود: پیشرفت‌های خوبی در مذاکرات برای استفاده از رودخانه هریرود بین ایران و افغانستان انجام شده است که امیدواریم در آینده نزدیک این سند جامع به طور رسمی به امضا برسد.

راهکار واردات در سال جهش تولید؛

تعیین تکلیف تامین پی وی سی در واحدهای تولیدی جدید

باتوجه به افزایش تقاضای پی وی سی در کشور و همچنین با عنایت به الزام قانونی و سیاست‌های وزارت صمت در تسهیل صدور مجوز کسب و کار و عدم محدودیت برای صدور مجوز تاسیس واحدهای جدید تولیدی، بخشی از نیاز به این ماده باید از طریق واردات و توسط خودِ متقاضیان تامین شود.

در میانه تیرماه بود که بحث رشد مجدد تقاضای پی وی سی در بازار شدت یافت و این موضوع به افزایش قیمت و کمبود این ماده اولیه برای صنایع پایین دست پلاستیکی منجر شد. البته افزایش تقاضای این محصول از ۹ ماه پیش توسط کارشناسان این حوزه گوشزد شده بود اما افزایش نرخ ارز در سال جاری، سبب تشدید تقاضا برای تولید محصولات پایین دستی شد.

گفتنی است که پی وی سی از جمله محصولاتی است که مصرف بسیار بالایی دارد و از سوی شرکت‌های پتروشیمی به بازار عرضه می‌شود. اما مدتی است که میزان عرضه این محصول نسبت به تقاضا کاهش چشمگیری پیدا کرده و صنایع پایین‌دستی را با مشکل روبه‌رو کرده است. در این بین پیشنهاداتی را برای کاهش التهابات در بازار پی وی سی مطرح شد. برخی کارشناسان معتقد بودند، ارائه مجوز واردات PVC به پتروشیمی‌ها راهکاری است که فعالان این حوزه برای جبران اثرات کاهش عرضه این محصول در بورس و پایان دادن به التهابات ۹ ماهه در بازار، موثرخواهد بود. کمبود PVC در بازار موجب شده تا مصرف پلی‌اتیلن افزایش پیدا کند در حالی که این محصول برای لوله و اتصالات کیفیت لازم را ندارد و می‌تواند در آینده خسارت‌های جبران‌ناپذیری در پی داشته باشد. از سویی دیگر برخی از کارشناسان نیز نظر به محدود ساختن ارائه مجوز برای واحدهای جدیدالتاسیس را دادند. اما وزارت صمت در نامه ای به تاریخ ۵ مردادماه سال جاری از سوی مدیرکل دفتر امور طرح‌ها و تامین مالی وزارت صمت طی نامه‌ای در خصوص درخواست کمیته راهبردی مدیریت تقاضای محصولات پتروشیمی برای توقف صدور جواز تاسیس برای مصرف‌کنندگان PVC در جهت کمبود این مواد اولیه، ضمن اعلام عدم امکان ممنوع‌سازی صدور جواز تاسیس، اعلام کرده است که در متن جواز تاسیس اعلام خواهد شد که PVC مورد نیاز این واحدها باید توسط خود آنها از طریق واردات تامین شده و دولت هیچ تعهدی برای تامین مواد اولیه آنها ندارد.

رشد ۹۳ درصدی صادرات گاز در دولت تدبیر و امید

صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه در حالی سال ۹۸ به ۱۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون متر مکعب رسید که این عدد در سال ۹۲ حدود ۹ میلیارد متر مکعب بوده که نشان‌دهنده رشد ۹۳ درصدی در طول دولت تدبیر و امید است.

توجه به صادرات گاز در ایران به پیش از سال ۲۰۰۰ میلادی باز می‌گردد. با توجه به رایزنی‌هایی که صورت گرفت، شرکت ملی گاز ایران با ترکیه یک قرارداد صادرات گاز بلندمدت امضا کرد که از سال ۲۰۰۱ آغاز شد. در آن زمان ایران با ترکیه به توافقی ۲۵ ساله برای صادرات گاز رسیدند.

بر اساس آن قرارداد، ترکیه باید هر سال حداقل حدود ۸.۵ میلیارد مترمکعب گاز برداشت کند. هر چند در سال‌های اخیر و به دلیل تنوع منابع انرژی ترکیه، بهانه‌های مختلفی برای کاهش برداشت گاز از سوی این کشور مطرح می‌شود.

با این حال تا مدت‌ها ترکیه تنها مشتری جدی گاز ایران به شمار می‌رفت اما در اواخر دهه ۸۰ بود که موضوع صادرات گاز ایران به عراق نیز مطرح شد.

در حالی که تفاهم‌نامه صادرات گاز ایران به کشور عراق در سال ۱۳۸۸ امضا و دو سال بعد به قرارداد تبدیل شد اما جریان گاز بین دو کشور تا سال ۹۶ به طول انجامید.

بر اساس این قرارداد ایران متعهد می‌شد که روزانه ۲۰ تا ۲۵ میلیون متر مکعب گاز به عراق صادر کند. البته بعدها حجم این قرارداد که به منظور تأمین سوخت نیروگاه‌های «المنصوره» و «الصدر» بغداد است، با الحاقیه‌ای به ۲۵ میلیون مترمکعب رسید و با این تبصره که در روزهای گرم سال این مقدار تا ۳۵ میلیون مترمکعب افزایش یابد.

آبان ماه سال ۹۴ نیز دومین قرارداد صادرات گاز ایران به شهر بصره عراق میان حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت ایران و خالد حسن صالح، معاون وزیر برق عراق امضا شد.

قراردادی که هرچند ایران همواره تاکید داشت آماده اجرای آن است اما مسائل مختلف از جمله مسائل امنیتی در کشور عراق و عدم گشایش ال سی در این کشور مدام آن را به تعویق می‌انداخت.

سرانجام با اجرای برجام و ایجاد گشایش در مبادلات مالی ایران، از شامگاه چهارشنبه، ۳۱ خردادماه ۱۳۹۶، جریان گاز به صورت آزمایشی بین ایران و عراق آغاز شد. درآن زمان صادرات با حجم حدود هفت میلیون مترمکعب در روز آغاز شد تا سرانجام به ۳۵ میلیون مترمکعب در روز برسد.

افزایش صادرات گاز به عراق تا آنجا ادامه داشته که اردیبهشت ماه امسال مدیر سابق دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران به ایرنا گفته بود که صادرات گاز ایران به عراق به ۳۲ میلیون متر مکعب در روز رسیده است.

با آغاز جریان گاز ایران به عراق و تداوم صادرات به ترکیه، صادرات گاز ایران که به گفته مدیرعامل وقت شرکت ملی گاز در سال ۹۲، حدود ۹ میلیارد متر مکعب در روز بود بر اساس بررسی‌های ایرنا به ۱۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون متر مکعب در سال ۹۸ رسیده است.

پیش از این نیز «حسن منتظر تربتی» مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به ثبت رکوردهای جدید تولید، انتقال، توزیع و صادرات گاز در سال ۹۸، از ثبت رکورد بی‌سابقه صادرات گاز طبیعی کشور در این سال خبر داده و گفته بود که سال گذشته، صادرات گاز ایران با ثبت جهشی ۲۶ درصدی، حدود ۳.۶ میلیارد مترمکعب افزایش یافت.

این آمار حکایت از آن دارد که ایران در سال ۹۷ ، ۱۳ میلیارد و ۸۵۰ میلیون متر مکعب صادرات گاز صادر کرده که با رشدی ۲۶ درصدی این عدد در سال ۹۸ به ۱۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون متر مکعب رسیده است.

وی با بیان این‌که سال گذشته کل برداشت گاز از منابع، حدود ۲۷۰ میلیارد مترمکعب بوده است، تاکید کرد: همزمان با افزایش مصرف گاز و توسعه شبکه خطوط لوله و بهره‌برداری از تاسیسات جدید تقویت فشار، در مجموع، گازی تولید نشد که برای انتقال و توزیع آن مشکلی وجود داشته باشد.

افزایش ۹۳ درصدی صادرات گاز در دولت تدبیر و امید در حالی محقق شده که ایران در سال ۹۲ سالانه ۶ میلیارد متر مکعب گاز از ترکمنستان وارد می‌کرد، اما با بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی و افزایش ظرفیت شبکه گاز کشور، ایران از واردات گاز بی‌نیاز شده و علاوه بر تامین نیاز داخلی، تعهدات صادراتی خود را نیز به طور کامل انجام می‌دهد. در حال حاضر ظرفیت تولید گاز ایران یک میلیارد متر مکعب در روز است.

معاون تولید شرکت ملی نفت ایران:

طرح ملی ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌های نفت، وارد فاز تکمیلی شد

معاون تولید شرکت ملی نفت ایران گفت: طرح ملی ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌های نفت نتیجه یک فعالیت خوب گروهی در حوزه نفت است که اکنون در فاز تکمیلی خود قرار گرفته است.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران، «فرخ علیخانی» اظهار داشت: موفقیت در به نتیجه رسیدن طرح تهیه و انتقال نفت سنتزی به عنوان خوراک پالایشگاه‌های اصفهان و آبادان نتیجه کار خوب گروهی بین شرکت‌های ملی نفت ایران، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و مجتمع گازی پارس جنوبی با محوریت شرکت ملی نفت همراه بوده است.

وی با اعلام خبر ارسال روزانه ۲۰ هزار بشکه نفت سنتزی به عنوان خوراک پالایشگاه آبادان از چهارشنبه، ۸ مرداد ۱۳۹۹، گفت: عمده تولید گاز کشور از پارس‌جنوبی صورت می‌گیرد که همراه آن میعانات گازی نیز تولید می‌شود؛ میعانات گازی در برخی از پالایشگاه‌ها و پتروشیمی ها به ویژه پالایشگاه ستاره خلیج فارس استفاده می شود اما مازاد آن باید مدیریت شود تا خدشه‌ای به تولید پایدار گاز کشور وارد نشود.

وی با اشاره به راه‌کارهای پیش رو برای مدیریت میعانات گازی، گفت: تولید نفت سنتزی یکی از روش‌های به‌کارگیری میعانات مازاد بود که در واقع ترکیب نفت خام فوق سنگین و میعانات گازی با نسبتی مشخص برای استفاده در پالایشگاه‌ها به عنوان خوراک است.

علیخانی از برگزاری جلسات متعدد و برنامه‌ریزی برای به‌کارگیری این روش یاد کرد و گفت: ابتدا برنامه‌ریزی برای استفاده از آن به عنوان بخشی از خوراک پالایشگاه‌های شمال کشور از مبدا پالایشگاه اصفهان صورت گرفت و پس از عملیاتی شدن و تثبیت شرایط، در فاز تکمیلی، تامین بخشی از خوراک پالایشگاه آبادان نیز از این نوع نفت در دستور کار قرار گرفت و اجرایی شد.

همکاری گروهی شرکت‌های تابعه وزارت نفت با محوریت شرکت ملی نفت ایران

علیخانی از انجام کار خوب گروهی برای اجرای این طرح ملی یاد کرد و گفت: همکاری شرکت‌های ملی نفت ایران، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و مجتمع گازی پارس جنوبی (SPGC) در این موضوع با محوریت شرکت ملی نفت ایران منجر به اجرای صحیح طرح در زمان بسیار کوتاهی شد؛ از طرفی در شرکت ملی نفت ایران نیز همکاری شرکت‌های عملیاتی از جمله شرکت نفت فلات قاره، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، و شرکت پایانه‌های نفتی ایران در کنار مدیریت‌های نظارت بر تولید و امور بین الملل، با حمایت و پیگیری مدیریت ارشد شرکت ملی نفت ایران، منجر به تسریع و صحت انجام طرح شد.

به گفته معاون تولید شرکت ملی نفت ایران، نفت سنتزی از بهرگان با استفاده از خطوط لوله شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به تلمبه‌خانه امیدیه و بعد به سمت پالایشگاه اصفهان ارسال می‌شود و با تثبیت شرایط و ایجاد هماهنگی بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، اجرای طرح برای پالایشگاه آبادان نیز کلید خورد.

وی افزود: از آنجایی که خط لوله مورد نظر برای انتقال نفت سنتزی به پالایشگاه آبادان وجود نداشت، نزدیک‌ترین نقاط شناسایی و ظرف مدت ۱۶ روز از سوی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاجاری، خط لوله مورد نظر بین دو خط ایجاد شد و چهارشنبه، ۸ مردادماه انتقال نفت سنتزی به پالایشگاه آبادان با دبی روزانه ۲۰ هزار بشکه آغاز شد.

علیخانی تولید و ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌های اصفهان و آبادان را نتیجه همدلی و چالاکی بخش‌های مختلف شرکت‌های تابعه وزارت نفت دانست و گفت: متناسب با ظرفیت خوراک پالایشگاه‌ها امکان افزایش میزان نفت سنتزی ارسالی وجود دارد، اما در حال حاضر ۵۰ هزار بشکه در روز برای اصفهان و ۲۰ هزار بشکه به سمت آبادان ارسال می‌شود و بعد از دریافت بازخورد پالایشگاه آبادان قصد داریم جمع ارسال خوراک نفت سنتزی به ۲ پالایشگاه را در مجموع بین ۸۰ تا ۹۰ هزار بشکه در روز برسانیم.

وی در خصوص برنامه ارسال نفت سنتزی برای دیگر پالایشگاه‌های کشور نیز گفت: ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه اصفهان به معنای ارسال این خوراک به رینگ پالایشگاه‌های شمال کشوراست، که پالایشگاه‌های تهران و تبریز را نیز در بر می‌گیرد.

گشایش مسیری جدید برای میعانات تولیدی کشور

علیخانی در پاسخ به اینکه اگر در آینده خریدار بین‌المللی برای میعانات گازی پارس جنوبی بیشتر شود، تکلیف این خوراک چیست، گفت: مشکلی از این بابت نیست و تولید نفت سنتزی برای خوراک پالایشگاه‌های کشور، یک گزینه به گزینه‌های پیش روی ما اضافه کرد که در شرایط مختلف بتوانیم انعطاف لازم و قدرت مانور بیشتری داشته باشیم.

وی با بیان اینکه نفت سنتزی همچون خوراک پالایشگاه‌ها است، گفت: نفت سنتزی ترکیبی است که با مشخصات خوراک اصلی پالایشگاه‌ها نزدیک بوده و به حجم خوراک موجود اضافه می‌شود و بر همین اساس ما هر میزان که بخواهیم می‌توانیم نفت سنتزی تهیه و به خوراک اصلی پالایشگاه‌ها اضافه کنیم و هیچ محدودیتی در این زمینه وجود ندارد.

معان مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در پایان تأکید کرد این موفقیت بزرگ نتیجه تلاش تیمی متشکل از شرکت‌های مختلف وزارت نفت و نظارت شخص مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و همچنین پیگیری‌های وزیر نفت بوده است.

اخبار

مذاکرات غول نفتی چین برای حضور در میدان گازی عمان

شرکت ملی نفت چین (CNPC) سرگرم مذاکره برای خرید ۱۰ درصد سهم شرکت BP در یک میدان گاز طبیعی بزرگ عمان است که قراردادش ۱.۵ میلیارد دلار ارزش خواهد داشت.

منابع آگاه به بلومبرگ اظهار کردند شرکت ملی نفت چین در مرحله مذاکره پیشرفته با شرکت BP برای خرید ۱۰ درصد سهم میدان گاز طبیعی خزان قرار دارد و این سهم اندک حدود ۱.۵ میلیارد دلار ارزش دارد. با این حال تصمیم نهایی هنوز گرفته نشده و سایر شرکتها هم نسبت به خرید این دارایی ابراز علاقه کرده اند.

بلومبرگ پیش از این در ژوئن گزارش کرده بود که شرکت BP سرگرم مذاکره برای فروش سهم ۱۰ درصدی در میدان گاز طبیعی خزان است. این غول نفتی ۶۰ درصد سهم در این پروژه دارد و شرکت نفت عمان پس از این که ۱۰ درصد سهمش را در سال ۲۰۱۸ به شرکت نفتی دولتی مالزی فروخت، از این میدان ۳۰ درصد سهم دارد.

چین در راستای تلاش پکن برای افزایش نفوذ جهانی خود و احیای مسیرهای تجاری قدیمی تحت ابتکار کمربند و جاده، در حال تقویت حضورش در خاورمیانه است. شرکت دولتی برق چین سال گذشته ۴۹ درصد سهم در شرکت انتقال برق دولتی عمان خریداری کرد که نخستین خصوصی سازی بزرگ یک تولیدکننده نفت غیرعضو اوپک در خاورمیانه بود.

بر اساس گزارش بلومبرگ، شرکت CNPC فعالیتهایی در پنج کشور خاورمیانه شامل عمان دارد. این شرکت با ۵۰ درصد سهم در میدان نفتی بلوک ۵ در سال ۲۰۰۲ فعالیتش در این کشور را آغاز کرد. همچنین این غول نفتی چینی در سال ۲۰۱۸ حدود ۱.۲ میلیارد دلار برای خرید سهم در دو امتیاز نفت و گاز طبیعی در ابوظبی پرداخت کرد.

زیان ۸ میلیارد دلاری توتال از سقوط قیمت نفت و گاز

شرکت توتال فرانسه پس از کاهش دورنمای قیمت نفت و گاز، ارزش داراییهای خود را که عمدتا پروژه های ماسه نفتی کانادا بودند، هشت میلیارد دلار کاهش داد.

کاهش ارزش داراییهای انرژی توتال به دنبال اقدام مشابه سایر شرکتهای بزرگ نفت و گاز شامل رویال داچ شل و BP در هفته های اخیر و در واکنش به کاهش شدید مصرف سوخت به دلیل پاندمی ویروس کرونا صورت می گیرد.

توتال دورنمای کوتاه مدت قیمت نفت را کاهش داد که به کاهش ۱.۵ میلیارد دلاری ارزش داراییهای کانادایی و کاهش ۸۰۰ میلیون دلاری تاسیسات گاز طبیعی مایع (LNG) استرالیایی این شرکت منجر شد.

ماسه های نفتی کانادا مستلزم فرآیند استخراج پیچیده و انرژی بری هستند که باعث آلایندگی شدید می شود. ضرر و زیان ۱۷.۵ میلیارد دلاری شرکت BP در ماه گذشته هم شامل داراییهایی در کانادا بود.

توتال که اخیرا طرحهایش برای کاهش چشمگیر انتشار گازهای گلخانه ای را اعلام کرده بود، در پی کاهش دورنمای بلندمدت قیمت نفت، ۵.۵ میلیارد دلار از ارزش پروژه های ماسه نفتی فورت هیلز و سورمونت کانادایی خود را کاهش داد.

اقدام مذکور ذخایر نفت و گاز توتال را از ۱۹ سال به ۱۸.۵ سال سطح تولید فعلی کاهش می دهد.

توتال همچنین سرمایه گذاری در پروژه های توسعه ظرفیت در ماسه های نفتی کانادایی را متوقف می کند. همچنین این شرکت فرانسوی تصمیم گرفته است از انجمن تولیدکنندگان نفت کانادا خارج شود و اعلام کرده که این انجمن منطبق با مواضع توتال نیست.

بر اساس گزارش رویترز، توتال پیش بینی قیمت نفت برای سالهای آینده را با توجه به افت قیمتها در سال ۲۰۲۰ مورد بازنگری قرار داد و قیمت هر بشکه نفت برنت را ۳۵ دلار در سال ۲۰۲۰، ۴۰ دلار در ۲۰۲۱، ۵۰ دلار در سال ۲۰۲۲ و ۶۰ دلار در سال ۲۰۲۳ پیش بینی کرد.

طبق برآورد توتال، میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در فاصله سال ۲۰۲۰ تا ۲۰۵۰ در ۵۶ دلار و هشت سنت قرار دارد که تقریبا مشابه برآورد شرکت BP است. با این حال توتال بر این باور است که کاهش سرمایه گذاریها در بخش نفت از سال ۲۰۱۵ به ظرفیت ناکافی تولید جهانی تا سال ۲۰۲۵ منجر شده و باعث بهبود قیمتها می شود. توتال انتظار دارد پس از سال ۲۰۳۰ با توجه به پیشرفتهای فناوری به خصوص در حوزه حمل و نقل، تقاضا برای نفت به پیک خود می رسد و قیمت نفت برنت در محدوده ۵۰ دلار در هر بشکه خواهد بود.

کشف ۷۰۰۰ لیتر سوخت قاچاق در خلیج‌فارس

بوشهر فرمانده پایگاه دریابانی کنگان از کشف یک فروند یدک‌کش حامل سوخت قاچاق در کنگان خبر داد.

سرهنگ غلامرضا محقق در تشریح این خبر گفت: دریابانان پایگاه دریابانی کنگان با تشدید گشت‌های دریایی موفق شدند یک فروند یدک‌کش حامل سوخت قاچاق را خارج از محدوده لنگرگاه توقیف کنند.

وی افزود: در بازرسی از شناور مذکور، در دو مخزن شناور حدود ۷۰۰۰ لیتر سوخت قاچاق از نوع گازوییل به ارزش ۵۶۰ میلیون ریال کشف و ضبط شده است.

سرهنگ «محقق» در ادامه ضمن اشاره به دستگیری ۳ نفر متهم در این رابطه، افزود: شناور به دلیل عدم ارائه مدارک هویتی و دریانوردی توقیف و به همراه سوخت مکشوفه و جهت سیر مراحل قانونی پس از هماهنگی با مقام قضایی به اسکله دیر منتقل شد.

فرمانده پایگاه دریابانی کنگان در پایان افزود: سود سرشار حاصل از فروش مواد سوختی قاچاق، افزایش تقاضا از سوی دلالان مواد سوختی در دریا، کاهش صید ناشی از کم شدن منابع آبزیان خلیج فارس و... باعث شده تا بسیاری از صیادان به قاچاق مواد سوختی روی آورده ولی مأمورین ما با تلاش شبانه‌روزی خود مانع از فعالیت‌های این چنینی قاچاقچیان سوخت خواهند شد.