

معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد

مصرف ۶۷ درصدی تولید گاز ایران در بخش خانگی

معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد که بیش از ۶۷ درصد تولید گاز ایران طی این روزها، به بخش خانگی اختصاص داده شده است.

مجید چگنی با اشاره به ثبت رکورد تازه مصرف گاز گفت: با آغاز زمستان زودرس امسال که از اوایل آبان‌ماه آغاز شده، در نیمه دوم این ماه نسبت به همین بازه زمانی در سال پیش و پنج سال گذشته، مصرف‌های خانگی و تجاری به‌واسطه برودت بیش از حد هوا به‌ویژه در استان‌های شمالی کشور، افزایش ۲۰ درصدی را تجربه کرد. وی با بیان اینکه این مقدار رشد مصرف در آبان‌ماه، نشان از وضع نه‌چندان مطلوب است، ادامه داد: ما باید بدانیم که اکنون مقدار تولید گاز محدود است، ما یک پارس جنوبی بیبستر نداریم که طرح‌های توسعه‌ای آن تقریباً به پایان رسیده و در کوتاه‌مدت، شرایط خوبی برای تولید گاز نداریم. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: از این رو، از هم‌وطنان می‌خواهیم تا با انجام اقدام‌های ساده‌ای مانند تنظیم دمای رفاه ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتیگراد، پوشیدن لباس‌های گرم، محدود کردن فضای گرمایشی در منازل، خاموش کردن وسایل گرمایشی زمان ترک منزل و اماکن دولتی و اجتماعی، ما را در بخش مصرف همراهی کنند تا بتوانیم بی‌دغدغه زمستان امسال را هم پشت سر بگذاریم. چگنی تصریح کرد: این اقدام‌های به‌ظاهر ساده می‌تواند تا ۱۰ درصد ذخیره انرژی را به‌دنیال داشته باشد که به ما این امکان را می‌دهد تا در تأمین گاز نیروگاه‌ها و بخش خانگی و تجاری در فصل سرد، مشکل خاصی نداشته باشیم. وی با اشاره به ۲۸ میلیون مشترک گاز در سراسر کشور و در همه بخش‌ها، بیان کرد: اگر هر واحد با کاهش دمای محیط، یک مترمکعب که رقم بسیار ناچیزی است، صرفه‌جویی کند ما به رقم ۲۸ میلیون مترمکعب کاهش در مصرف گاز دست می‌یابیم که برای ما رقم بسیار بزرگی است و با یک فاز پالایشگاه پارس جنوبی برابری می‌کند. معاون وزیر نفت در امور گاز در پایان، اظهار کرد: این حجم از صرفه‌جویی که در واقع به نوعی همان بهینه مصرف کردن انرژی است، می‌تواند ناترازی و مشکل اوج مصرف در فصل سرما را برطرف و عبور ما را از زمستان، آرام و بدون دغدغه کند.

انتقال گاز روسیه به اوکراین افزایش یافت

انتقال گاز روسیه به اوکراین به سطح ماه سپتامبر بازگشت و بیشتر این افزایش مربوط به خط لوله سودزا بوده است.

بررسی این خبرگزاری نشان داد که انتقال گاز طبیعی روسیه به اوکراین پس از کاهش در ماه اکتبر بهبود یافته و به سطح پایان تابستان ۲۰۲۱ رسیده است و دلیل آن افزایش انتقال با خط لوله سودزا بود. حجم انتقال گاز روسیه از طریق نقطه‌های اتصال سودزا و سوخرانیوکا به اوکراین از دهم نوامبر حدود ۱۱۰ میلیون مترمکعب در روز بوده است. این رقم در یکم نوامبر به ۵۸ میلیون مترمکعب گاز در روز رسیده بود. به این حال، روند انتقال تغییر کرده و با ورود بیشتر گاز روسیه به سودزا در مقایسه با سوخرانیوکا – که سبب افزایش واردات اسلوواکی در مجتمع ولک کاپوینسکی شده – در هفته‌های اخیر به بالاترین سطح خود در سال جاری میلادی رسیده است. افزایش انتقال گاز روسیه از طریق اوکراین پس از آن رخ داد که گازپروم اعلام کرد مخازن ذخیره‌سازی زیرزمینی داخلی روسیه پر شده‌اند.

افزایش صادرات نفت عربستان در سپتامبر ۲۰۲۱

صادرات نفت خام عربستان در سپتامبر امسال به بالاترین سطح در هشت ماه گذشته رسید.

مؤسسه آمار جودی (JODI) روز پنجشنبه (۲۷ آبان‌ماه) اعلام کرد که صادرات نفت خام عربستان در ماه سپتامبر برای پنجمین ماه پیاپی افزایش یافت و به بالاترین رقم از ژانویه امسال رسید. صادرات نفت خام ریاض در ماه سپتامبر افزایش یافت و به ۶ میلیون و ۵۱۶ هزار بشکه در روز رسید. این رقم در ماه آوت ۶ میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز بود.

مجموع صادرات عربستان که شامل فرآورده‌های نفتی هم می‌شود در ماه سپتامبر به ۷ میلیون و ۸۲۰ هزار بشکه در روز رسید. تولید نفت خام بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان در ماه سپتامبر نسبت به ماه پیش از آن ۱۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به روزانه ۹ میلیون و ۶۶۲ هزار بشکه رسید که بالاترین رقم از اوت‌بار ۲۰۲۰ است. بر اساس داده‌های مؤسسه جودی، نفت خام فرآوری‌شده عربستان در این ماه کاهش یافت و به ۲ میلیون و ۴۹۰ هزار بشکه در روز رسید، مصرف مستقیم نفت خام هم در این ماه ۱۱۱ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۵۴۲ هزار بشکه در روز رسید.

گاز ۶۶ اداره دولتی استان تهران قطع شد

مدیرعامل شرکت گاز استان تهران از بازدید حدود ۲۸۰۰ اداره و اماکن دولتی این استان از ۱۲ تا ۲۵ آبان‌ماه امسال برای کنترل مصرف بهینه گاز طبیعی خبر داد و اظهار کرد: گاز ۶۶ مشترک در پی بی‌توجهی به اخطارها قطع شد.

سعید توکلی درساره جزئیات این بازدیدها گفت: از حدود ۲۸۰۰ بازدید اداره و اماکن دولتی، ۱۷۰۷ مورد در شهرستان‌ها و ۱۰۷۴ مورد از آن در شهر تهران انجام شده است. وی تصریح کرد: از این تعداد ۲۰۱۲ مشترک دولتی مصرف بهینه نداشته‌اند و ۲۱۲ مشترک اخطار دریافت کردند که بی‌توجهی به اخطارها سبب قطع گاز ۶۶ مشترک شد. مدیرعامل شرکت گاز استان تهران بیان کرد: دمای رفاه ۱۸ تا ۲۲ درجه سانتی‌گراد است و الزام اداره‌ها به سازمان‌ها به خاموش کردن سیستم گرمایشی پس از پایان ساعت اداری و بهینه کردن سیستم موتورخانه‌ها هم موضوعی ضروری است و به همین دلیل بازدید سرزده و بدون اطلاع قبلی، پس از پایان ساعت اداری، از اماکن انجام شده و در صورت خاموش نبودن سیستم گرمایشی و تکرار این کار، اخطار قطع جریان گاز صادر شده است.

ژاپن هم به کارزار تلاش برای کاهش قیمت نفت می‌پیوندد

نخست‌وزیر ژاپن از احتمال برداشت بخشی از ذخیره‌سازی‌های نفت خام این کشور با هدف کاهش قیمت‌ها خبر داد.

خبرگزاری کیودو اعلام کرد که ژاپن برای نخستین بار در حال بررسی آزادسازی ذخیره‌سازی‌های نفت خام خود برای جلوگیری از افزایش قیمت آن است و فومیو کیشیدا، نخست‌وزیر این کشور آمادگی خود را برای مقابله با افزایش قیمت نفت پس از درخواست ایالات متحده اظهار کرد. ژاپن برای توجیه این اقدام با مشکل روبه‌رو می‌شود زیرا براساس قوانین این کشور، توکیو تنها می‌تواند در زمان محدودیت عرضه یا بلایای طبیعی از ذخیره‌سازی‌ها نفت خود برداشت کند و نمی‌تواند چنین اقدامی را برای کاهش قیمت انجام دهد. دولت جو بایدن، رئیس‌جمهوری ایالات متحده، که با کاهش محبوبیت و افزایش قیمت بنزین روبه‌رو شده، بعضی از بزرگ‌ترین اقتصادهای جهان را زیر فشار قرار داده است تا آزادسازی نفت ذخیره‌سازی راهبردی برای کاهش قیمت‌های بالای انرژی را بررسی کنند. نخست‌وزیر ژاپن به خبرنگاران گفت: در حال بررسی‌های این موضوع هستیم که با توجه به قانون و با این فرض که ژاپن با ایالات متحده و دیگر کشورها هماهنگ شود، چه کاری می‌توانیم انجام دهیم. کیشیدا اظهار کرد: پس از بررسی کامل شرایط هر کشور و آنچه ژاپن می‌تواند انجام دهد، نتیجه‌گیری می‌کنیم.

دعوت معاون نخست‌وزیر آذربایجان از شرکت‌های حوزه انرژی ایران

معاون نخست وزیر آذربایجان با اشاره به اینکه سفر به ایران نتایج مثمر ثمری به دنبال دارد، خواستار همکاری شرکت‌های ایرانی برای اجرای پروژه‌های حوزه انرژی این کشور شد.

شاهین مصطفی‌اف معاون نخست وزیر آذربایجان در نشست مشترک با رستم قاسمی وزیر راه و شهرسازی اظهار کرد: روابط موجود بین دو حوزه‌های فرهنگی، دینی، اقتصادی، تاریخی و … مبتنی بر روابط دو جانبه بوده و باید تلاش کنیم آن را گسترش دهیم. وی با بیان اینکه برای ارتقاء همکاری‌های بین دو کشور ظرفیت‌های بزرگی وجود دارد افزود: به عنوان روسای کمیسیون اقتصادی مشترک روابط تنگاتنگی بین دو کشور وجود دارد و این قبیل ملاقات‌ها را ادامه خواهیم داد. معاون نخست وزیر آذربایجان با اشاره به اینکه برگزاری اجلاس کمیسیون مشترک اقتصادی برعهده کشور آذربایجان است افزود: مطمئن هستم سفر ما به ایران و برگزاری مذاکرات پرثمر خواهد بود. مصطفی‌اف با اشاره به اینکه در حوزه افزایش سطح همکاری‌های تجاری مذاکراتی با طرف ایرانی داشته‌ایم، تصریح کرد: ما جزو نیرو و انرژی پروژه‌های متعددی داریم که در حال انجام است. تمام است در حوزه تولید خودرو نیز، همکاری برای تولید مشترک قطعات قابل بررسی است. پس از سخنان معاون نخست وزیر آذربایجان، قاسمی وزیر راه و شهرسازی از آمادگی برای اجرای پروژه‌های حوزه نفت و نیرو توسط شرکت‌های ایرانی در کشور آذربایجان استقبال کرد.

نفت و انرژی

مشترکان پرمصرف و بدمصرف گاز از یکم آذرماه جریمه می‌شوند

وزیر نفت با دعوت از مردم برای مصرف بهینه گاز از افزایش تعرفه‌ها و جرائم برای مشترکان پرمصرف و بدمصرف گاز از یکم آذرماه خبر داد.

جواد اوجی امروز پس از دیدار با شاهین مصطفی‌یف، معاون نخست وزیر جمهوری آذربایجان در جمع خبرنگاران اظهار کرد: نشست سازنده‌ای با هیئت آذربایجانی برگزار شد و توافق‌های خوبی شکل گرفت.

وی به ذخایر عظیم نفت و گاز ایران اشاره کرد و با بیان اینکه با توجه به این ظرفیت دو کشور ایران و آذربایجان می‌توانند همکاری مطلوبی با یکدیگر داشته باشند، تصریح کرد: جمهوری آذربایجان هم ظرفیت مطلوبی در بخش نفت و گاز دارد.

وزیر نفت با بیان اینکه در نشست امروز توافق خوبی با جمهوری آذربایجان درباره سوآپ گاز از کشورهای همسایه به جمهوری آذربایجان از قبیل ترکمنستان انجام شد، افزود: درباره قرارداد گازی به نخبوان توافق‌های خوبی انجام شد.

اوجی از توسعه میدان‌های نفت و گاز در دریای خزر به‌عنوان دیگر محور مذاکره با هیئت آذربایجانی نام برد و گفت: در این زمینه صحبت‌های اولیه انجام شد و هیئت‌های کارشناسی دو کشور در حال مذاکره هستند.

طبق اعلام وزارت نفت، وی اظهار امیدواری کرد که در هفته‌های آینده قراردادهای خوبی در بخش نفت، گاز و توسعه میدان‌های نفت و گاز خزر با آذربایجان امضا شود.

مشترکان پرمصرف و بدمصرف گاز از یکم آذرماه جریمه می‌شوند

جواد اوجی همچنین درباره وضع سوخت‌رسانی اظهار کرد: امسال زمستان خیلی زود آغاز شد، مصرف روزانه ۵۴۰ میلیون مترمکعب گاز در بخش

خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده در فصل پاییز بی‌سابقه بوده است.

وی با بیان اینکه با همکاری بخش بالادستی صنعت نفت و همین‌طور شرکت ملی گاز ایران خوشبختانه تأمین سوخت برای نیروگاه‌ها و صنایع با تدابیر اندیشیده شده در حال انجام است، تصریح کرد: در بخش تأمین سوخت صنایع هم تأکید می‌کنم که دغدغه و مشکلی وجود ندارد و وزارت نفت طبق وظیفه خود سوخت آنها را تأمین می‌کند.

وزیر نفت با اشاره به تلاش شبانه‌روزی کارکنان صنعت نفت برای تأمین گاز بخش‌های مختلف کشور با درخواست از مردم به‌منظور صرفه‌جویی در مصرف انرژی و رعایت الگوی مصرف، تأکید کرد: با مصرف بهینه گاز به‌ویژه در بخش خانگی اجازه دهیم همه مشترکان از این نعمت خدادادی استفاده کنند.

افزایش ظرفیت صادرات میعانات گازی ایران در خلیج فارس

در کشور انجام شده است، بیان کرد: امکان کنترل و پایش عملیات بارگیری از طریق سامانه‌های مستقر در ایستگاه میترینگ خشکی و بدون نیاز به حضور نفرات بر روی گوی شناور فراهم شده است.

مجری فاز ۱۹ پارس جنوبی با اشاره به اینکه تا پیش از این میعانات گازی تولیدی از پالایشگاه‌های منطقه پارس ۲ فقط امکان بارگیری از طریق گوی شناور را ۱۲ پارس جنوبی را داشتند، خاطر نشان کرد: با راه‌اندازی چهارمین گوی شناور پارس جنوبی، امکان تعمیرات دوره‌ای هر دو گوی شناور مستقر در بخش فراساحل پالایشگاه‌های منطقه پارس ۲ نیز فراهم شده است. عظیمی ظرفیت بارگیری میعانات گازی از چهارمین گوی شناور پارس جنوبی را تا ۷ هزار مترمکعب در ساعت عنوان کرد و افزود: بهره‌برداري از این سازه دریایی در فاصله تقریبی ۷کیلومتری از ساحل و عمق حدود ۵۰ متری از بستر دریا امکان پهلوگیری نفتکش‌های عظیم‌الجثه در کنار گوی شناور فاز ۱۹ پارس جنوبی را میسر کرده است.

بهربرداري از چهارمین گوی شناور انتقال میعانات گازی پارس جنوبی را از جمله پروژه‌های اولویت‌دار و دارای حساسیت ویژه شرکت ملی نفت ایران بوده و راه‌اندازی گوی شناور چهارم پارس جنوبی موجب تنوع‌بخشی به مبادی صادراتی میعانات گازی پارس جنوبی می‌شود.

میدان گازی پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان گازی جهان است. مساحت این میدان ۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع است، که ۳ هزار و ۷۰۰کیلومتر مربع آن در آب‌های سرزمینی ایران و ۶ هزار کیلومتر مربع آن در آب‌های سرزمینی قطر قرار دارد.

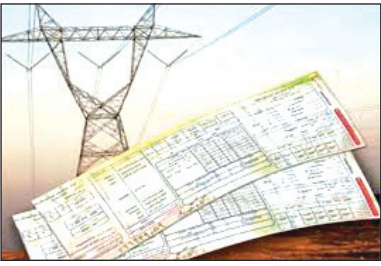
حجم ذخیره درج‌سای گاز طبیعی میدان پارس جنوبی در حدود ۵۱ تریلیون مترمکعب و ذخیره قابل برداشت آن ۲۶ تریلیون مترمکعب برآورد می‌شود.



اوجی با بیان اینکه افزایش تعرفه‌ها و جرائم برای مشترکان پرمصرف و بدمصرف گاز از یکم آذرماه اجرا می‌شود، ادامه داد: مشترکانی که در سقف الگوی مصرف هستند تسویق و مشترکان بدمصرف همان‌طور که بارها هم اعلام کردیم جریمه می‌شوند. وی از تنظیم دمای محیط روی ۱۸ درجه سانتی‌گراد، استفاده از لباس گرم و خاموش کردن وسایل گرمایشی هنگام خروج از منزل یا محل کار به‌عنوان چند راهکار ساده برای مهار مصرف گاز نام برد و گفت: آن‌شاه‌الله با همکاری مردم با خادمان خود در صنعت نفت و شرکت ملی گاز زمستان بدون چالشی را سپری کنیم.

وزیر نفت درباره میزان افزایش قیمت برای مشترکان پرمصرف هم اظهار کرد: قیمت گاز به‌مورت پلکانی و در ۱۲ پله برای مشترکان محاسبه

بیشترین قبض برق در چه حدودی است؟



سختگویی صنعت برق گفت: خوشبختانه بیش از ۸۵ درصد از قبوض برق کمتر از ۳۰ هزار تومان است و بیشترین قبض های برق که به صورت موردی است، بیش از ۱۰ میلیون تومان بوده که البته این مبالغ استثنا هستند و کمتر از ۲ درصد از مشترکان قبوض بیش از ۷۰۰ هزار تومان پرداخت می‌کنند.

مصطفی رحبی شهرداری با تأکید بر اینکه باید ساز و کاری لحاظ شود تا مشترکان نسبت به مصرف برق حساس‌تر باشند، اظهار کرد: البته در حال حاضر بیش از ۸۵ درصد مشترکان قبض برق زیر ۳۰ هزار تومان پرداخت می‌کنند.

وی با بیان اینکه ۱۵ درصد باقی مانده معادل کل ۸۵درصد مشترکان مصرف برق دارند که همین مساله اهمیت لزوم برخورد با این دسته از مشترکان را نشان می‌دهد، گفت: در همین راستا لازم است ایزاری برای کنترل مصرف بی‌رویه در صنعت برق لحاظ شود تا افراد پرمصرف نسبت به این مهم حساس‌تر باشند.

او با اشاره به برنامه دولت برای افزایش تعرفه مشترکان پرمصرف و حتی اخذ قیمت تمام شده از آنها گفت: در حال حاضر هیچ افزایش قیمتی در هیات محترم وزیران تصویب نشده است و طبق تعرفه کنونی هم ساله از اردیبهشت ماه ۷ درصد افزوده شده و برای مشترکان پرمصرف ۱۶ درصد نیز به این میزان اضافه می‌شود. این طرح منتظر مصوبه هیات دولت است و زمانی که تصویب شود مورد اجرا قرار خواهد گرفت.

وی با بیان اینکه در حال حاضر نرخ هزینه برق مشترکان در حد الگوی مصرف حدود ۸۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت تخمین زده می‌شود که سهم مصرفی این بخش حدود ۴۰ میلیارد کیلووات ساعت

می‌شود، مشترکانی که در سه پله نخست هستند همان قیمت گاز پارسال محاسبه می‌شود و هیچ افزایش قیمتی داده نخواهد شد، اما مشترکان پر مصرف و خارج از الگوی مصرف به صورت پلکانی شامل جریمه می‌شوند.

اوجی تصریح کرد: بیشترین یارانه انرژی را مشترکان پرمصرف دریافت می‌کنند که نشان‌دهنده آن است عدالت اجتماعی رعایت نشده است، با این حال مبنای افزایش تعرفه گاز مشترکان پر مصرف قیمت گاز صادراتی نیست و خیلی پایین‌تر از آن است و به‌صوت پلکانی محاسبه می‌شود.

همکاری ثمربخش ایران و آذربایجان در بخش انرژی

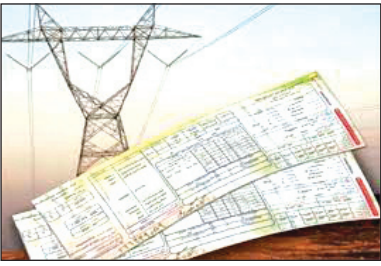
معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان هم پس از این دیدار به نمایندگان رسانه‌ها گفت: جمهوری آذربایجان و ایران کشورهای دوست و همسایه هستند و بین مردم دو کشور پیوند تاریخی وجود دارد.

وی با بیان اینکه همکاری موفقیت‌آمیزی بین ایران و آذربایجان در همه حوزه‌ها به‌ویژه انرژی وجود دارد، افزود: همکاری ایران و آذربایجان در بخش نفت و گاز ثمربخش بوده است.

معاون نخست وزیر جمهوری آذربایجان با بیان اینکه در دیدار با وزیر نفت ایران راه‌های گسترش همکاری دو کشور در بخش انرژی بررسی شد، تصریح کرد: ایران و آذربایجان درساره تعدادی از طرح‌های نو در بخش انرژی مذاکره کردند، باور دارم در آینده نزدیک در نتیجه مذاکراتمان اسناد تازه‌ای امضا خواهد شد.

مصطفی‌یف به حضور گروه کارشناسان آذربایجانی در ایران اشاره کرد و گفت: این گروه قرار است درباره جزئیات محور مذاکرات ایران و آذربایجان با یکدیگر مذاکره کنند.

بیشترین قبض برق در چه حدودی است؟



است، گفت: در نقطه مقابل نرخ مشترکان پرمصرف حدود ۲۵۰ برابر این رقم است و ۲۵۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت می‌رسد.

به گفته وی، نرخ هزینه برق مشترکان در حد الگوی مصرف حدود ۸۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت است که سهم مصرفی این بخش حدود ۴۰ میلیارد کیلووات ساعت است. در نقطه مقابل نرخ مشترکان پرمصرف حدود ۲۵ برابر این رقم است و ۲۵۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت می‌رسد.

به گفته وی پیرو بند "ی" تبصره ۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ برای اصلاح تعرفه‌های مشترکان خانگی، مراحل کارشناسی طرحی به پایان رسیده که در صورت تصویب آن در هیات دولت، با کاهش یارانه برق پرداختی به این دسته از مشترکان، نرخ برق مصرفی مشترکان پرمصرف با قیمت تمام شده محاسبه خواهد شد.

وی با بیان اینکه رفتار مصرفی مشترکان پرمصرف به گونه‌ای است که گاهی بیش تا ۱۵ تا ۲۰ برابر یک مشترک کم مصرف، از برق استفاده می‌کنند، گفت: اگر ساز و کار درستی اتخاذ نشود، روبه مصرف این دسته از مشترکان به همین روال باقی خواهد ماند و اثرات مخرب آن گریبان گیر کل کشور می‌شود.

دستور وزیر نفت برای بازنگری و اصلاح سند چشم‌انداز تولید نفت

است. هرچند به روند تدوین این سند انتقاداتی وارد بود لیکن این سند در شورای عالی انرژی تصویب شد. مردانه‌امسال و با تصمیم اعضای هیئت عالی نظارت بر منابع نفتی، محضر مقام معظم رهبری ارسال شد که ایشان دستور بررسی و برنامه‌ریزی در وزارت نفت دولت جدید را مرقوم فرمودند. ازاین‌رو این سند نخستین اولویت بنده برای برسی و برنامه‌ریزی در این معاونت بود که براین اساس وزیر نفت کارگروهی از معاونت‌های نظارت بر منابع هیدروکربوری، برنامه‌ریزی، مهندسی، پژوهش و فناوری و وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران تشکیل شد که به بررسی و بازنگری سند و تعیین دقیق الزام‌ها و مفروضه‌های آن می‌پردازد.

۴- چه مشکلاتی به سند گفته شده وارد بوده است؟

این سند چند ایراد اساسی دارد. نخستین ایراد، فروش اشتباه آن است. همه سناریوهای مطرحه در این سند با فرض فراهم نبودن شرایط محدودکننده (تقلیر محدودیت در دسترسی به فناوری، صادرات و حضور سرمایه‌گذاران خارجی) و به‌صورت خوش‌بینانه طراحی شده‌اند. همچنین این فرض گرفته شده است که امکان خرید و تهیه تجهیزات به‌قدر کافی وجود دارد درصورتی‌که ما برای توسعه به تجهیزات گسترده‌ای نیاز داریم که امکان آن تهیه آن وجود ندارد. دومین مشکل این است که در این سند محدودیت‌های اجرایی شرکت‌های مجری داخلی لحاظ نشده است. با توجه به تعداد محدود شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) داخلی، در صورت اجرای طرح‌های توسعه، هر شرکت چند طرح توسعه هم‌زمان خواهد داشت. تجربه نشان می‌دهد که توان مدیریتی و اجرایی شرکت‌های یادشده پاسخگویی چند طرح به‌صورت هم‌زمان نخواهد بود و ما می‌دانیم بسیاری از این شرکت‌ها نوپا هستند و سرانجام یک تا دو میدان را می‌توانند توسعه دهند. در این سند، توسعه میدان‌ها دچار هم‌زمانی می‌شود که این امر با توان مدیریتی کنونی مجموعه صنعت نفت سازگاری ندارد و در صورت یادشده برای رفع آن چاره‌اندیشی نشده است. سومین مشکل محدودیت دکل‌های حفاری است؛ که بر اساس ظرفیت کنونی ناوگان حفاری ما، به دکل‌های بیشتری برای این رقم توسعه نیاز است که امکان تأمین آن وجود ندارد. همچنین اکثر طرح‌های توسعه ارائه‌شده در این سند دارای بازه طول تولید هم‌زمان هستند که منجر به افزایش سقف تولید در یک بازه مشخص می‌شود

و ظرفیت موردنیاز و هزینه‌های متناظر برای تأسیسات فرآوری و خطوط انتقال را افزایش خواهد داد. به‌طورکلی مقدار منابع موردنیاز برای دستیابی به تولید مدنظر در این سند بیش از ۱۴۰ میلیارد دلار است که جذب این حجم از سرمایه‌گذار با شرایطی که برایه زمانی کوتاه دور از ذهن است.



منابع مالی و عدم دسترسی به فناوری‌های پیشرفته)، میانگین ضریب بازیافت میادین نفتی کشور کمتر از ۲۵ درصد است درحالی‌که میانگین ضریب بازیافت نهایی میادین نفتی جهان حدود ۳۵ درصد است. با توجه به اینکه ایران در مجموع ذخایر هیدروکربور قابل برداشت (نفت و گاز معادل نفت‌خام)، در رتبه اول جهان قرار دارد بنابراین نسبت به میزان ذخایر کشور و میانگین ضریب بازیافت کنونی، امکان افزایش برداشت بیشتر وجود دارد.

۲- چرا افاق زمانی سند ۲۰ ساله لحاظ شده است؟

بر اساس گزارش‌های موجود، رشد تقاضای جهانی نفت در حالت خوش‌بینانه، از سال ۲۰۴۰ میلادی سیر نزولی را طی خواهد کرد و تخلیه سریع‌تر و بهرهمندی به‌موقع از ذخایر نفتی اهمیت ششایانی دارد که این خود مستلزم انجام برنامه‌ریزی‌های واقع‌گرایانه و متناسب با شرایط موردآشاره برای صنعت نفت کشور و ایجاد جذابیت در قراردادهای نفتی و تسهیل فرآیند تصویب‌خواهی توسعه میدان‌هاست.

۳- برنامه تولید ۱۴۲۰ که توسط وزارت نفت دولت گذشته تحویل داده شد را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

در سال پایانی دولت گذشته، چند سند برای بخش های مختلف صنعت نفت تدوین شد از جمله سند نگهداشت توان تولید پارس جنوبی، بهره‌گیری حداکتری از ظرفیت پالایشگاههای گازی غرب خلیج‌فارس، سند تراز تولید و مصرف گاز و سند چشم‌انداز تولید نفت‌خام در افاق ۱۴۲۰. در سند چشم انداز تولید نفت، سهم ایران در اوپک در یک بازه زمانی بیش از ۲۰ درصد مدنظر قرار گرفته و بر اساس این سهم برنامه تولید ۲۰ ساله نفت تهیه شده