نگاه

آخرین جزییات راه اندازی بورس نفت

پس از تاکید ریاست جمهوری در اواخر سال ۸۹، برای راه‌اندازی بورس نفت مقرر شد در مقطع اول معاملات بین المللی نفت، در بورس کالا انجام شود بر این اساس جلسات مشترکی بین مدیران بورس کالا، سازمان بورس و شرکت نفت برگزار شد.خواجه نصیر با اشاره به تعدد خریداران در بورس نفت براساس قرارداد سلف موازی گفت: راه اندازی بورس نفت به لحاظ استراتژیک منجر به قیمت گذاری نفت فارغ از مسایل تحریم خواهد شد.محمودرضا خواجه نصیر سرپرست نظارت بر بورس ها در گفت و گو با برنا به تشریح برنامه های بورس نفت پرداخت و اظهارداشت: پس از تاکید ریاست جمهوری در اواخر سال ۸۹، برای راه اندازی بورس نفت مقرر شد در مقطع اول معاملات بین المللی نفت، در بورس کالا انجام شود بر این اساس جلسات مشترکی بین مدیران بورس کالا، سازمان بورس و شرکت نفت برگزار شد. وی افزود: به دنبال آن سازمان بورس مدل عملیاتی جهت راه اندازی بورس نفت بر اساس مسایل شرعی تدوین کرد براین اساس دستور عمل معاملات سلف موازی استاندارد برای معاملات در نظر گرفته شد.به گفته خواجه نصیر بر اساس این دستورالعمل، شرکت ملی نفت ایران به عنوان عرضه کننده در نظر گرفته شد.سرپرست نظارت بر بورس ها گفت: شرکت بورس کالا در هفته اول فروردین ماه نرم افزار معاملاتی بورس نفت را تدوین کرد و جلساتی برای کارگزاران تشکیل شد و چند متقاضی به آنها معرفی شد. البته این خریداران از کشورهای خارجی هم بودند.وی در پاسخ به سوالی مبنی بر اینکه آیا سیاست تک عرضه ای در بورس نفت، ماهیت بورس بین المللی را به مخاطره می اندازد، گفت: هدف اصلی کسانی که به صورت استراتژیک به دنبال نفت هستند، فراهم سازی بستری مناسب برای قیمت گذاری نفت خود در منطقه است و بورس نفت ایران هم به دنبال مدیریت قیمت نفت با شفافیت بیشتر است. خواجه نصیر افزود: در برنامه بورس نفت، تبدیل شدن نفت کوره به عنوان شاخص ترسیم شده است و در صورتی که این بورس بعد از راه اندازی مورد استقبال قرار گیرد نفت ایران مبنای قیمت گذاری در منطقه و فراتر از آن قرار می گیرد.وی با اشاره به مزایای راه اندازی بورس نفت، تصریح کرد: راه اندازی بورس نفت به لحاظ استراتژیک منجر به قیمت گذاری نفت فارغ از مسایل تحریم خواهد شد و با توجه به اینکه معاملات براساس سلف موازی صورت می گیرد، بعد از عرضه نفت توسط شرکت ملی نفت، خریداران می توانند براساس گواهی های سلف موازی، نفت خود را بفروشند و از این طریق شاهد تعدد خریداران خواهیم شد.این مقام مسوول در پاسخ به سوالی مبنی بر اینکه در بورس نفت تمهیداتی برای مشکلات عرضه که پیش از این در بورس کالا وجود د اشت، اندیشیده شده، گفت: مکانیزم عرضه در بورس کالا با بورس نفت متفاوت است چرا که در بورس کالا عرضه به یکباره انجام می شود و محصول مورد نظر تا زمان تحویل قابلیت انجام معامله ندارد؛ اما در بورس نفت خریدار می تواند قرارداد را یک روز بعد از انجام رسانده و مشکلات بورس کالا در بورس نفت به وجود نمی آید.وی در پایان گفت: تا ۲ هفته آینده بورس نفت راه اندازی می شود و علت تاخیر در راه اندازی آن مشخص نشدن واریز وجوه حاصل از معاملات به خزانه است لذا وزارت اقتصاد باید حسابی را به وزارت نفت به منظور واریز وجوه اعلام کند.

اخبار مهم

ثبت رکورد جدید حفاری در فاز ۱۲ پارس جنوبی

حفاری حفره ۲۴ چاه شماره SPD۱۲C-۰۱ با رکورد زمانی ۵.۲ روز با موفقیت به اتمام رسید که نسبت به رکورد قبلی حفاری پتروپارس ۱۲ ساعت بهبود را نشان می دهد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروپارس، حفاری حفره ۲۴ اینچ چاه شماره SPD۱۲C-۰۱ با رکورد زمانی ۵/۲ روز با موفقیت به اتمام رسید. مقایسه این رکورد با آخرین رکورد قبلی (۹/۷۱ روز برای چاه شماره SPD۱۲C-۰۹) نشانگر صرفه جوئی زمان معادل ۱۲ ساعت نسبت به رکورد فوق می باشد. بر اساس این گزارش زمان بندی کارفرما جهت حفاری حفره ۲۴ (شامل حفاری و راندن لوله های جداری و سیمانکاری) ۱۱/۵ روز برآورد شده در حالیکه بخش حفاری زمان بندی ۱۰/۵ روز برای هر مقطع ۲۴ را به عنوان هدف در نظر گرفته است. بر این اساس چنین رکوردهایی در حالی ثبت شده است که حفاری بخش ۲۴ اینچ بدلیل هر روزی کامل گل حفاری دارای ریسک بالای گیر کردن لوله های حفاری و لوله های جداری که در برخی حالت ها منجر به بریدن لوله حفاری و عملیات مانده یابی است. تاکنون حفاری ۹ حفره ۲۴ اینچ در سکوی C با موفقیت به اتمام رسیده که ماحصل آن صرفه جویی زمانی ۳۳/۵۵ روز نسبت به برنامه کارفرما و ۲۲/۵۵ روز نسبت به برنامه هدف پتروپارس بوده است.

قبل از حل اختلافات خود با ایران:

کویت توسعه میدان گازی آرش را آغاز کرد

کویت که به طور یک جانبه اقدام به توسعه میدان گازی مشترک خود با ایران کرده است اعلام کرد عملیات توسعه این میدان مطابق برنامه پیش نرفته است.

به گزارش رویترز مدیر برنامه ریزی شرکت ملی نفت کویت تاکید کرد توسعه میدان گازی آرش(الدوره) که میان این کشور و ایران مشترک است از برنامه تعیین شده عقب تر است . هاشم الرفاعی تصریح کرد ما کاملا از برنامه های تعیین شده برای توسعه میدان گازی الدوره عقب تر هستیم . برنامه توسعه این میدان گازی به علت اختلاف کویت و عربستان بر سر مسیر خط لوله انتقال گاز تولیدی از این میدان گازی از برنامه های تعیین شده عقب تر است . در حالی کویت به طور یک جانبه برای توسعه این میدان گازی اقدام کرده است که بر اساس قوانین بین المللی قبل از هرگونه اقدامی باید با ایران بر سر این میدان به توافق برسد. کویت قصد دارد میزان تولید گاز خود را تا سال ۲۰۳۰ میلادی با چهار برابر افزایش به بیش از ۴ میلیارد فوت مکعب در روز افزایش دهد . هنوز میزان دقیق گاز تولیدی از میدان گازی الدوره که کویت و ایران در آن شریک هستند مشخص نشده است . این میدان گازی از دهه ۱۹۶۰ میلادی مورد اختلاف ایران و کویت بوده و دو طرف هنوز در خصوص نحوه استخراج منابع گازی آن به توافق نرسیده اند . کویت و سایر کشورهای عربی خلیج فارس به شدت نگران افزایش شدید مصرف گاز هستند و منابع نفتی این کشورها نیز به تنهایی برای تامین انرژی مورد نیاز آنها کافی نیست . درصد ذخایر گازی جهان را در اختیار دارد ولی از بین کشورهای منطقه تنها قطر گاز کافی برای تامین نیاز داخلی خود را تولید می کند .

دکتر قلاوند تشریح کرد:

راهبرد اصلی در مناطق نفت خیز جنوب مبتنی بر تولید صیانتی است

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: راهبرد اصلی این شرکت راهبری تولید براساس اصل صیانت از مخازن است.

دکتر هرمز قلاوند که به مناسبت ۲۹ اسفند سالروز ملی شدن صنعت نفت سخن می گفت، افزود: استفاده بهینه از موهبت نفت با نگاه به آینده و در نظر گرفتن منافع دراز مدت کشور دستاورد ملی شدن صنعت نفت است که تحقق کامل آن پس از پیروزی انقلاب اسلامی صورت گرفت. وی اظهار داشت: با نگاهی به عملکرد شرکت های خارجی در ایران و نمودار تولید از چاه ها و میادین بزرگ کشور در دوره تسلط بیگانگان، غارت منابع ملی تنها عبارتی است که از شیوه تولید و نحوه بهره برداری بی رویه آنان به ذهن تداعی می شود. عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران تاکید کرد: مهمترین رهیافت صنعت نفت در ۳۰ سال اخیر تحقق کامل اصل تولید صیانتی از مخازن هیدروکربوری است و این مهم چارچوب برنامه ها و طرح های راهبری مخازن را تشکیل می دهد. قلاوند با بیان این که مخازن تحت مدیریت این شرکت در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و برای تثبیت و پایداری تولید باید راهکارهای لازم صورت گیرد، گفت: از جمله راهکارهای مقطعی در این زمینه استفاده از شیوه های جدید حفاری چاه های توسعه ای و تعمیری و بکارگیری تلمبه های درون چاهی و فن آوری های نوین فراز آوری نفت خام است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به این که از روش های ازدیاد برداشت و تولید صیانتی در بلند مدت، توسعه طرح های تزریق گاز به میادین نفتی است، اضافه کرد: در این زمینه طرح هایی در دست اقدام است که با اولویت پیگیری و اجرا خواهد شد. شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب بزرگترین شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران است که در گستره ای به وسعت حدود ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع در استان خوزستان و بخش هایی از استان های کهگیلویه و بویر احمد، فارس و بوشهر در زمینه تولید نفت، گاز و مایعات گازی فعالیت دارد.

مدیرعامل نفت مناطق مرکزی خبر داد:

مراحل پایانی مطالعه میدان گازی تابناک با حفاری ۳۰ حلقه چاه

دانش نفت: مدیرعامل نفت مناطق مرکزی گفت: برای تعیین عملکرد واقعی میدان گازی تابناک و مطالعه مجدد میدان براساس اطلاعات کسب شده از حفاری ۳۰ حلقه چاه از سال ۱۳۸۷ ، مطالعه این میدان در مراحل پایانی است که تا پایان سال جاری نتیجه این مطالعه ارائه می شود.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهدی فکور، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، در رابطه با مطالعه صورت گرفته روی ساختار مخزن تابناک اظهار داشت: مطالعه قبلی انجام شده در میدان تابناک در سال ۱۳۸۱ با استفاده از اطلاعات یک حلقه چاه انجام پذیرفت و براساس آن برنامه توسعه میدان با حفاری ۱۲ حلقه چاه در فاز اول و ۱۸ حلقه چاه در فاز دوم انجام و میزان تولید روزانه از این میدان یک هزار و ۴۰۰ میلیون فوت مکعب در نظر گرفته شد. وی افزود: نتیجه مطالعات انجام شده باعث افزایش دو برابری حجم برآورده شده در مدل زمین شناسی می شود که بیانگر عدم دقت در تعریف صحیح مرزهای محدود کننده میدان و مساحت واقعی مخزن تابناک است. مدیرعامل نفت مناطق مرکزی بررسی احتمال گسترش میدان به سمت شمال شرق و شمال غرب، اتصال احتمالی میدان به عسلویه شرقی و دیگر پتانسیل های هیدروکربوری ناشناخته اطراف جهت توضیح افزایش گاز در جای میدان با انجام لرزه نگاری های تکمیلی در گستره وسیعتر میدان و اطراف آن و حفاری چاه های توصیفی در مرزهای محدود کننده فعلی مخزن (دامنه ها و دماغه های مخزن) برای تعیین دقیق تر منحنی های همتراری از پیشنهادات مطالعه انجام شده تاکنون دانست. براساس این گزارش، میدان گازی تابناک در جنوب غربی استان فارس و در نزدیکی شهرستان لامرد قرار دارد. از سال ۱۳۸۳ این میدان در حال تولید می باشد و در حال حاضر ۳۲ حلقه چاه تولیدی دارد.

با ابلاغ قانونی از سوی رئیس جمهور صورت گرفت:

تخصیص اعتبار به مناطق محروم از محل ۲ درصد درآمد نفت و گاز تسهیل می شود

دانش نفت:رئیس جمهور، قانونی را ابلاغ کرد که با اجرای آن تخصیص اعتبار به مناطق محروم از محل ۲ درصد درآمد نفت و گاز، تسهیل می شود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی دولت، محمود احمدی نژاد رئیس جمهور قانون اصلاح ردیف ۱ جزء ع بند ۳ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۹ کل کشور را که در اسفند ماه گذشته به تصویب مجلس و تایید شورای نگهبان رسیده بود، جهت اجرا به معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی ابلاغ کرد.

بر اساس این مصوبه، یک تبصره به شرح ذیل به جزء (ع) بند ۳ ماده واحده بودجه سال ۸۹ اضافه می شود:

تبصره- بخشی از اعتبارات عمرانی استانها که از محل ۲ درصد نفت و گاز برای اختصاص به مناطق نفت خیز، گاز خیز و کمتر توسعه یافته استان ها منظور شده است، از حالت درآمد- هزینه خارج می شود. همچنین تخصیص این بخش از اعتبارات عمرانی استان ها مشابه سایر بخش های اعتبارات عمرانی است و در صورتیکه یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار پیش بینی شده موضوع ۲ درصد نفت و گاز از محل حساب ذخیره ارزی به حساب درآمدهای عمومی واریز شود، این بخش از اعتبارات عمرانی (از محل حساب ذخیره ارزی) ۱۰۰ درصد تخصیص یافته تلقی می شود. این قانون در تاریخ ۱۳۸۹.۱۲.۲۹ از سوی رئیس جمهور ابلاغ شده است. بر اساس مصوبه قبلی مجلس در قانون بودجه سال ۱۳۸۹ کشور، اعتبارات عمرانی مربوط به سهم مناطق محروم و مناطق تولیدکننده نفت و گاز از محل ۲ درصد صادرات نفت و گاز، به صورت درآمد-هزینه تعریف شده بود که طبق این حکم، تا زمانی که پولی به حساب ذخیره ارزی واریز نمی شد، بالتبع پرداخت حق مناطق محروم به تاخیر می افتاد. به همین جهت، با اصلاح صورت گرفته، اعتبارات عمرانی مربوط به مناطق محروم از محل ۲ درصد درآمد نفت و گاز از حالت درآمد- هزینه خارج شد تا مثل سایر اعتبارات عمرانی در سقف کل درآمدهای قابل وصول، تخصیص یابد.

یادداشت

۶برنامه اساسی وزارت نفت در بخش نفت، گاز و پتروشیمی در سال جهاد اقتصادی

محسن خجسته مهر
معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت

در بعد اقتصادی نفت و صنعت نفت پیشران اقتصاد کشور است و اگر ما می خواهیم به یک توسعه پایدار برسیم و اقتصاد کشور را از وجوه مختلف به ویژه از نظر اشتغال و تولید ثروت به سرانجام خوب و رشد یافته ای برسانیم حتما و حتما باید از کانال صنعت نفت به عنوان یک محور اصلی و تعیین کننده بهره ببریم. همانطور که مقام معظم رهبری فرمودند هدف ما این نیست که تلاش کنیم صرفا با تولید نفت و گاز کشور را اداره کنیم بلکه می خواهیم از بابت تولید نفت و گاز رشد اقتصادی قابل قبولی داشته باشیم، ثروت عظیمی برای کشور تولید کنیم و علاوه بر آن زیرساخت های اقتصادی را ارتقاء دهیم. صنعت نفت و گاز محرک اقتصاد کشور است و اینکه مقام معظم رهبری امسال را سال جهاد اقتصادی نامیدند با وجود اینکه فرمایش ایشان همه عرصه های مرتبط با اقتصاد را در کشور شامل می شود، اما نفت نقش اصلی و کلیدی را در آن بر عهده دارد و به همین دلیل است که ایشان دقیقا مشخص فرمودند که باید از نفت شروع کنیم و توجه، مواظبت و نظارت ویژه ای بر صنعت نفت داشته باشیم تا بتواند مأموریت های خطیر و اهداف مهمی را که از پیش تعیین شده و در اسناد ما از جمله در سند چشم انداز تعیین شده است بر اساس شاخص هایی که در برنامه پنجم توسعه ذکر شده رقم بزند. بازدید و سفر مقام معظم رهبری از تأسیسات بهره برداری از میدان گازی پارس جنوبی این توجه را به همه مسئولان کشور به ویژه مسئولان صنعت نفت می دهد که باید مواظبت، پایش و جدیت و همت مضاعف و کار مضاعف را در سال جهاد اقتصادی به کار بگیریم. جهاد اقتصادی همواره در برابر رقیبی که می خواهد از ما جلو بیفتد یا در مقابل رقیبی که ممکن است قصد انجام عمل بازدارنده ای داشته باشد انجام می شود بنابراین جهاد اقتصادی بسیار فراتر از فعالیت معمولی یا آنچه کار اقتصادی و تلاش اقتصادی خوانده می شود، است. برنامه های وزارت نفت در سال جهاد اقتصادی وظایفی است که در قالب برنامه پنجم ذکر شده است و امسال سال اول برنامه است که ما باید مهمترین تلاش ها، بیشترین سرمایه گذاری، بیشترین اختصاص بودجه و بهترین برنامه ریزی ها را در این سال سامان دهیم. سال ۹۰ سال پایه است و پروژه هایی که در سال ۹۰ شروع خواهد شد در خلال برنامه پنجم تداوم خواهند داشت، ما برای پروژه هایی نیاز به پول داریم و برای پروژه هایی باید سرمایه گذاری کنیم که بعضا به خصوص در پروژه هایی که به تولید نفت و گاز منجر می شود، ممکن است در سال های آینده به نتیجه برسد. بنابراین سال ۹۰ به عنوان سال پایه سال بسیار مهم و با ارزشی است اما تحقق تنها بخشی از برنامه های وزارت نفت در سال ۹۰ پیش بینی شده است و بخش قابل توجهی از برنامه های ما برنامه هایی است که در سال های آینده یعنی سال های ۹۲ تا ۹۴ به بهره برداری می رسد.

برنامه های وزارت نفت برای برنامه پنجم و سال ۹۰

ما نیاز داریم ظرفیت تولید نفت را در طول برنامه پنجم یک میلیون بشکه اضافه کنیم و به ظرفیت تولید ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در سال ۹۴ برسیم که برای رسیدن به چنین ظرفیتی از سال جاری باید شروع به سرمایه گذاری کنیم. وی اضافه کرد: در پایان برنامه قصد داریم تولید گاز را به دو برابر تولید میزان فعلی یعنی به هزار و ۲۰۰ میلیون متر مکعب افزایش دهیم که بخش مهمی از آن از فازهای پارس جنوبی تأمین می شود. مهمترین کار ما در صنعت گاز به تولید رساندن همه فازهای پارس جنوبی است یعنی تولید گاز از پارس جنوبی باید به ۸۰۰ میلیون متر مکعب در پایان برنامه پنجم برسد. حدود ۴۵ میدان نفتی و گاز در برنامه پنجم توسعه پیدا خواهند کرد و در خلال برنامه پنجم همه طرح های بنزین سازی و بهینه سازی بر اساس استانداردهای روز بهره برداری خواهند شد. در طول برنامه پنجم مطابق قانون اصل ۴۴، واگذاری های تکلیف شده بر اساس قانون انجام خواهد شد اما این کار بر اساس اهداف اجرای سیاست های اصل ۴۴ که توسط مقام معظم رهبری ابلاغ شده است انجام می شود که از جمله این اهداف می تواند به بهره برداری و توانمند سازی بخش خصوصی اشاره کرد. در برنامه پنجم صادرات گاز کشور متحول خواهد شد و تمام میادین مشترک کشور به تولید و بهره برداری خواهند رسید، در حال حاضر همه میادین مشترک تعیین تکلیف شده اند یعنی یا در حال توسعه هستند یا مرحله توسعه تکمیلی را می گذرانند یا در حال عبور از مراحل اکتشافی هستند.

بسته شدن برنامه جامع اکتشاف و امکان ایجاد ۲ میلیون شغل در پتروشیمی

در سال اول برنامه پنجم برنامه جامع اکتشاف بسته خواهد شد و رشد قابل توجهی اکتشافات خواهیم داشت، ذخایر هیدروکربوری کشور همینطور که از ۱۳۷ به ۱۵۱ میلیارد بشکه رسیده است قطعا در طول برنامه پنجم نیز افزایش خواهد یافت. در پتروشیمی تمرکز ما بر روی تکمیل زنجیره های پایین دستی پتروشیمی است، چنانکه بر اساس بررسی هایی که ما انجام دادیم برنامه پنجم می توان از محل تکمیل زنجیره های پایین دستی پتروشیمی ۲ میلیون شغل در کشور ایجاد کرد. صادرات محصولات پتروشیمی ما مطابق برنامه افزایش خواهد یافت و ظرفیت نصب شده در این بخش به ۵۵ میلیون تن در سال خواهد رسید و به طور کامل و در سطح وسیعی صادر کننده بنزین و دیگر فرآورده های پالایشگاهی خواهیم بود.

احداث خط سراسری جدید انتقال گاز در کریدور شرق به غرب در برنامه پنجم

در برنامه پنجم با توجه به بهره برداری از فازهای جدید پارس جنوبی، یک خط جدید سراسری انتقال گاز علاوه بر خطوط موجود که با در حال اجرا هستند با برنامه ریزی شده اند اجرا خواهد شد. مسیر این خط لوله سراسری در کریدور شرق به غرب کشور تعریف می شود که بتواند گاز را برای مصارف مختلف از جمله تزریق در میادین نفتی به طور متوازن در کنار سایر خطوط موجود منتقل کند. در مرحله بررسی و مطالعه خط جدید سراسری با توجه به بهره برداری از فازهای جدید پارس جنوبی هستیم که در سال ۹۰ هم توجیه فنی اقتصادی و هم سرمایه گذاری آن مشخص خواهد شد که این خط از خط جدید صادراتی ما مجزا خواهد بود. ما در حال بررسی یک خط جدید صادراتی هستیم که از ایران به عراق و سوریه و سپس اروپا گاز را منتقل کند که به خط اسلامی موسم است و اسناد آن در حال تهیه است.

تزریق ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز بیش از برنامه فعلی و نیاز پارس جنوبی به سرمایه گذاری ۱۶ میلیارد دلاری در سال ۹۰

در برنامه پنجم برنامه بازنگری در برنامه تزریق گاز خواهیم داشت به گونه ای که بر اساس برنامه ریزی ما ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز علاوه بر برنامه قبلی ما که حدود ۲۶۰ میلیون متر مکعب در روز بود به میادین نفتی تزریق شود. قطعا به منابع مالی داخلی که در بودجه سنواتی ذکر خواهد شد منابع مالی ما گستردگی بیشتری خواهد داشت و سرمایه گذاری بیشتری برای تحقق اهداف برنامه انجام خواهیم داد چنانکه در سال ۹۰ تنها برای پارس جنوبی به ۱۶ میلیارد دلار پول برای سرمایه گذاری نیاز خواهیم داشت.

امکان بهره بردن از ظرفیت واردات گاز کشور برای ترانزیت و سوآپ گاز

برنامه ما این است که تراز واردات و صادرات کشور را مثبت کنیم به گونه ای که صادرات گاز ما در برنامه پنجم خیلی بیشتر از واردات ما شود، وارداتی که در حال حاضر انجام می شود دو منظوره است یعنی هم در فصل زمستان از آن استفاده می شود و هم به منظور استفاده بهینه از شبکه انتقال گاز کشور گاز وارد می کنیم. در سال های آینده قطعا نیازی به واردات گاز نخواهیم داشت و اگر گاز وارد کنیم در قبال آن صادرات ما بسیار بیشتر خواهد بود، در این خصوص بحث هایی مانند ترانزیت و سوآپ مطرح است و در عین حال اگر توجیه اقتصادی داشته باشد گاز را در مناطقی وارد کرده اما گاز خودمان را از مناطق دیگری صادر می کنیم؛ البته شبکه انتقال گاز کشور به گونه ای طراحی شده که انعطاف پذیری لازم در آن وجود دارد و هر زمانی که قصد واردات نداشته باشیم از شبکه داخلی استفاده می کنیم. ما در حال حاضر عمدتا به لحاظ فنی و اقتصادی گاز را وارد می کنیم؛ البته ما در مناطقی نیازمند گاز هستیم اما در آینده می توانیم این کار را هم انجام ندهیم مگر اینکه به لحاظ اقتصادی به نفع ما باشد.

زمینه های لازم برای ساماندهی حرکت جهادی در صنعت نفت

متناسب با مسئولیتی که برای وزارت نفت تعریف و تکلیف شده است و اهدافی که برای صنعت نفت تدوین کرده ایم، در کنار افزایش تلاش باید زیر ساخت های لازم را نیز فراهم کنیم. به عنوان مثال باید بتوانیم منابع مالی حداکثری و مطمئن تری برای حرکت جهادی در صنعت نفت فراهم کنیم. مهمتر از این مساله اراده، خود باوری و همت مضاعف است که خوشبختانه در صنعت نفت وجود دارد چنانکه با یک اراده آهنین به خودکفایی در تولید بنزین دست یافتیم و حتی آن را صادر کردیم. هیچ هدفی در صنعت نفت امروز دست نیافتنی نیست و همه اهداف قابل دسترسی هستند در حالی که زمانی وجود داشت که ما نمی توانستیم حتی یک فاز پارس جنوبی را خودمان به تولید برسانیم. مقام معظم رهبری در بازدید از پارس جنوبی از فازهای ۱۵ و ۱۶ و از فازهای ۹ و ۱۰ بازدید کردند که دلیل آن این است که این فازها نماد خودباوری و نماد یک ساخت کاملا ایرانی هستند. دیدار مقام معظم رهبری نشاط و بهجت روحی و توان مضاعفی در کالبد صنعت نفت ایجاد کرد که تصور می کنم این برای صنعت نفت کافی است تا بتوانیم برنامه های این صنعت را جلو ببریم. یکپارچگی، نظم و انضباط، استفاده از ظرفیت های داخلی و توان ساخت داخل، ایجاد فرهنگ کار بصورت کنسرسیومی و تعاونی، هدایت و گسیل منابع مالی از گوشه گوشه کشور به بخش انرژی می تواند زمینه های لازم برای این حرکت جهادی عظیم در صنعت نفت باشد.