

ضرورت نگاه ملی به شتاب دهی و انجام عملیات پشتیبانی از توسعه پارس جنوبی



کل ذخایر کشف شده گاز جهان و ۴۷ درصد ذخایر شناخته شده کشور) و ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی برآورده شده است. درآمدهای حاصل از خام فروشی ذخیره و منبع گازی پارس جنوبی در یک دوره تقریبی ۵۰ساله، بیش از دو هزار میلیارد دلار برآورده شده است که می توان آن را با سرمایه‌گذاری مناسب و تولید دانش محور و تبدیل ماده خام به محصولات فرآوری شده، چند برابر کرد تا کشور و ملت عزیز ایران از آن بیشتر بهره مند شوند. بر این اساس، جایگاه و نقش منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در تحقق اهداف برنامه های کلان توسعه اقتصادی - اجتماعی کشور بسیار حیاتی و در بازارهای بین المللی انرژی بسیار تعیین کننده و اثرگذار است. مشترک بودن میدان گازی پارس جنوبی با کشور قطر و بهره‌برداری گسترده از این میدان مشترک از سوی رقیب سبب شده است تصمیم سازان، تصمیم گیران و مدیران ارشد کشور در زمینه تامین شایسته و حفظ منافع ملی، رویکرد بهره برداری حداکثر از این میدان گازی را در دستور کار قرار دهند و رشد و توسعه صنعتی و اقتصادی منطقه را با تسهیل ویژه در طراحی و اجرای پروژه ها و فازهای جدید شتاب بخشند. همچنین تصمیم گیران و مدیران ارشد کشور باید با یک رویکرد علمی و مشارکت پژوهشگران، صاحب نظران، متولیان و ذی نفعان کلیدی، آینده آرمانی منطقه را طراحی و نقش های راه، برای دستیابی به موقع به اهداف تعیین شده و آینده مطلوب را ترسیم و پیاده سازی کنند. وی افزود: بی شک سهم سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در دستیابی به اهداف مشخص شده در چارچوب ماموریت های سنگین محوله بسیار مهم است که در این میان نقش خانواده کارکنان در یک نگاه نظام مند به موضوع از جایگاهی ویژه برخوردار است. در زمینه تحقق سلامت کارکنان، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با برخورداری از درک علمی، روانی، احساسی و اقتصادی، خود را ملزم به ایجاد فضای سالم در درون خانواده های کارکنان و به طور طبیعی در محیط کاری خوانده؛ از این رو علاوه بر فعالیت‌های مختلفی که تا کنون در این زمینه انجام شده، گام دیگر در این راه سخت را با اجرای این برنامه آموزشی (برنامه آموزشی در مسیر خوشبختی) آغاز کرده است.نقش خانواده در ایجاد محیط سالم و شاد و تحقق سلامت کارکنان، مهم و حیاتی است. سلامت کارکنان موجب افزایش ایمنی، بهره وری و تسهیل در انجام وظایف آنان در صنعت نفت کشور می شود.

اخبار نفت

کورتا: با هدف حفظ محیط زیست؛

اوپک باید از کشورهای صنعتی عوارض نفتی بگیرد

رییس جمهور اکوادور تاکید کرد: اوپک باید عوارض ۵ درصدی فروش نفت را بر کشورهای بزرگ واردکننده وضع کند تا میزان تولید دی اکسید کربن در جهان کاهش یابد .

به گزارش بلومبرگ، رافائل کورتا که در نشست وزرای نفت اوپک در کیتوی اکوادور سخن می گفت تصریح کرد: اعمال این عوارض موجب کسب درآمد ۴۰ میلیارد دلاری در سال خواهد شد که بخش عمده آن را باید کشورهای صنعتی و توسعه یافته بپردازند. وی افزود: اوپک که ۴۰ درصد نفت مورد نیاز بازارهای جهانی را تامین می کند این مسئولیت و وظیفه را دارد که از محیط زیست حفاظت و حمایت کند . کشورهای صنعتی بیشترین نقش را در آلودگی محیط زیست دارند و باید هزینه آن را بپردازند. وی در ادامه ضمن اشاره به پایان مهلت اعتبار پیمان کیوتو در سال ۲۰۱۲ گفت با توجه به عدم توافق کشورهای صنعتی و در حال توسعه برای کاهش تولید گازهای گلخانه ای پس از سال ۲۰۱۲ اوپک باید تا حدی نقش خود را برای حفاظت از محیط زیست انجام دهد .

با تکمیل یک خط لوله تا یک ماه آینده؛

امارات برای صادرات نفت خود تنگه هرمز را دور می زند

وزیر نفت امارات اعلام کرد خط لوله انتقال نفت ابوظبی به بندر فجیره که وابستگی این کشور به تنگه هرمز برای صادرات را ۶۰درصد کاهش می دهد تا یک ماه آینده به بهره برداری می رسد.

به گزارش نشریه پلانس، محمد بن دائن الحملی تصریح کرد: قرار است از این خط لوله ۴۰۴ کیلومتری روزانه ۱.۵ میلیون بشکه نفت ابوظبی به بندر فجیره منتقل شود . فجیره یکی از هفت منطقه امارات به شمار می رود. این خط لوله با هدف دور زدن تنگه هرمز احداث شده است . این پروژه توسط شرکت بین المللی سرمایه‌گذاری نفت ابوظبی اجرا شده و هدف اصلی آن کاهش وابستگی به تنگه هرمز برای صادرات نفت منطقه خلیج فارس است . قرار است این خط لوله از ژانویه ۲۰۱۱ به بهره برداری برسد . این خط لوله این امکان را به امارات می دهد تا ۶۰درصد نفت صادراتی خود را بدون عبور از تنگه هرمز صادر کند . امارات هم اکنون کل نفت صادراتی خود را که معادل ۲.۳ میلون بشکه در روز است از طریق تنگه هرمز صادر می کند . این پروژه از سال ۲۰۰۷ میلادی در دستور کار مقامهای امارات قرار گرفته است . حدود ۴۰درصد نفت مورد نیاز بازارهای جهانی از طریق تنگه هرمز ترانزیت می شود . در ماه جولای یک نفت کش ژاپنی با ۲ میلیون بشکه نفت در تنگه هرمز مورد حمله قرار گرفت .

پروقیب‌اژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

در دستور کار متن قرار گرفت؛

تولید روزانه ۸۰ هزار بشکه نفت سنگین از میدان فردوسی



دانش نفت: مجری طرح توسعه میدان های

نفت سنگین، ذخایر نفت درجای میدان فردوسی را بیش از ۳۵ میلیارد بشکه و تولید نهایی از این میدان را روزانه ۸۰هزار بشکه برآورد و پیش بینی کرد که طرح تولید زودهنگام ۲۰ هزار بشکه نفت از این میدان از اواخر سال آینده اجرایی شود.

بهمن صمیمی سده میدان فردوسی را بزرگ ترین میدان نفت سنگین ایران و خاورمیانه توصیف و تصریح کرد؛ وجود نفت در پنج لایه در یک میدان بسیار کم نظیر است. وی از اجرای طرح تولید زودهنگام در میدان نفت سنگین فردوسی پس از نهایی شدن طرح جامع توسعه این میدان خبر داد و پیش بینی کرد از این میدان در فاز مقدماتی توسعه، روزانه ۱۵ تا ۲۰هزار بشکه نفت تولید شود.صمیمی تصریح کرد: شرکت ملی نفت ایران نخستین چاه ارزیابی (F۱) در میدان فردوسی را با هدف بررسی لایه های نفتی آن در سال ۱۹۶۶میلادی (یعنی حدود ۴۴سال پیش) حفاری و وجود ذخایر هیدروکربوری قابل اعتمادی را در لایه های کژدمی (بورگان)، گدوان (خلیج)، داریان، فهلیان و سورمه (سورمه) کشف کرد؛ درجه سبکی نفت (API) در این لایه ها از ۱۶تا ۱۶مغیر است.

پتانسیل گازی فردوسی در لایه های پایینی

عضو شورای عالی مخازن شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: همچنین چاه شماره ۲ فردوسی (F۲) در منظور بررسی پتانسیل گاز در لایه های دالان، کنگان و فراقون در سال ۱۹۶۷ حفاری و وجود گاز در این لایه های همحز و اثبات شد.این میدان در بخش مرکزی خلیج فارس، در غرب میدان گازی پارس جنوبی در مجاورت میدان گازی گلشن قرار دارد؛ فاصله موقعیت این میدان از بندر بوشهر حدود ۱۹۰ کیلومتر و از خط ساحلی حدود ۸۸ کیلومتر است. وی ادامه داد: شرکت آداکس سوئیس در سال ۱۳۸۴ با توصیف و ارزیابی میدان فردوسی از طریق چاه های اول و دوم، حجم نفت درجا در لایه های پنج گانه مختلف این میدان را ۳۱ میلیارد بشکه برآورد و توان تولید از آن را روزانه ۷۰ هزار بشکه پیش بینی کرد، ضمن آن که ساخت چهار سکوی دریایی و حفر ۱۰تا ۱۵ حلقه چاه روی هر یک از آنها را برای تحقق این تولید پیشنهاد داد. صمیمی یادآور شد: با بررسی نتیجه مطالعات تکمیلی مخزن فردوسی که اخیرا انجام شده است، حجم نفت درجای میدان فردوسی به بیش از ۳۵ میلیارد بشکه رسید، همچنین این میدان روی افق فهلیان حدود ۲۰ کیلومتر طول و ۱۳ کیلومتر عرض دارد که با تکمیل مطالعات، ممکن است ابعاد مخزن بیشتر هم شود.وی توضیح داد: در میان لایه های نفتی پنج گانه میدان فردوسی، سازند فهلیان با توجه به ضخامت و مرغوبیت بیشتر نفت آن، شرایط بهتری در قیاس با سایر لایه های این میدان دارد.

به روزرسانی مطالعات مخزن فردوسی

به گفته مجری طرح توسعه میدان های نفت سنگین، شورای عالی مخزن شرکت ملی نفت ایران پس از بررسی مطالعات شرکت سوئیس به این نتیجه رسید که اطلاعات موجود میدان فردوسی قدیمی است و بهتر است اطلاعات جدیدی از میدان به دست آید و سپس توسعه آن آغاز شود. وی ادامه داد: از این رو مقرر شد شرکت متن با حفر دو حلقه چاه ارزیابی در میدان فردوسی، مطالعات خود را تکمیل کند؛ به همین منظور لرزه نگاری سه بعدی کاملی شامل برداشت، پردازش، تعبیر و تفسیر اطلاعات، مغزه گیری و آزمایش لایه های مخزنی و نمودارگیری کامل در دستور کار این شرکت قرار گرفت. صمیمی یادآور شد: برای تکمیل مطالعات مخزن و تکمیل طرح جامع توسعه (MDP) لایه نفتی میدان فردوسی ۳۶ ماه زمان پیش بینی شد و شرکت متن طبق مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت، فعالیت خود را از آذر ۱۳۸۷ آغاز کرد و قرار شد که در آذر ۱۳۹۰ طرح جامع توسعه تکمیل و به روز شده را به هیئت مدیره شرکت ملی نفت ارائه کند.به گفته وی، همچنین مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران از شرکت متن خواست که حفر چاه های ارزیابی را در میدان فردوسی عمیق تر کند و در کنار هدف اصلی خود که بررسی لایه های نفتی است، لایه های گازی این میدان را هم آزمایش، بررسی و مطالعات آن را تکمیل کند.

تامین اعتبار برای تهیه MDP در ۳۶ ماه

عضو شورای عالی مخازن با بیان این که منابع مالی مورد نیاز برای اجرای پروژه تکمیل مطالعات میدان فردسی به صورت ارزی و ریالی در اختیار شرکت متن قرار گرفت، اظهار داشت: هیئت مدیره شرکت ملی نفت با پیشنهاد تأمین اعتبار ۸۱۵میلیون دلاری و ۵۵ میلیارد ریال برای انجام این پروژه در مدت ۳۶ ماه موافقت کرد.وی اظهار داشت: حفاری چاه شماره سه میدان نفت سنگین فردوسی با هدف انجام مطالعات تکمیلی و تهیه طرح جامع توسعه (MDP) با استفاده از اطلاعات چهار حلقه چاه (دو حلقه چاه موجود و دو حلقه چاه جدید) در فروردین امسال آغاز شد.صمیمی ادامه داد؛ با آغاز حفاری لایه های نفت سنگین، بررسی های اولیه نشان داد در لایه های پنج گانه میدان شامل کژدمی، داریان، گدوان، فهلیان و سورمه، ذخایر چشمگیری از نفت سنگین با درجه های سنگینی (API) مختلف وجود دارد.

وضعیت حفاری چاه شماره ۳ فردوسی

به گفته مجری طرح توسعه میادین نفت سنگین، قرار شد شرکت نفت و گاز پارس پس از انجام عملیات حفاری و تکمیل مطالعات خود از لایه های گازی میدان فردوسی، چاه را به شرکت متن تحویل دهد، اما با توجه به در اولویت بودن طرح های توسعه میدان مشترک پارس جنوبی، عملیات حفاری چاه شماره سه میدان فردوسی (F۳) در حدود سه ماه گذشته متوقف و دکل حفاری آن به موقعیت فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی منتقل شد. صمیمی افزود: شرکت نفت و گاز پارس قول داده است که دکل حفاری برای ادامه حفر چاه سوم فردوسی را تا پایان امسال در موقعیت این چاه در آب های خلیج فارس مستقر کند؛ از این رو شرکت متن هم اکنون منتظر استقرار مجدد دکل در محل چاه شماره سه است و در این فاصله انجام آزمایش های مربوط به نمونه های گرفته شده با ابزار MDT و آزمایش مغزه های (RCALSCAL) گرفته شده از میدان فردوسی را دنبال می کند. وی افزود: شرکت متن برای آنالیز و بررسی مغزه ها و نمونه های گرفته شده از چاه شماره سه میدان فردوسی با یک شرکت خارجی مذاکره و توافق کرده است؛ چنانچه این شرکت به هر دلیل نتواند همکاری خود را ادامه دهد، این پروژه به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار می شود.

مغزه گیری از لایه های ۱۵گانه فردوسی

عضو شورای عالی مخازن با بیان این که از عمق ۱۲۴۵متری در لایه بورگان تا عمق ۱۷۹۵متری در لایه سورمه در چاه شماره سه فردوسی حدود ۲۷۰ متر مغزه گیری شده است، گفت: ۱۹متر در بورگان، ۶۷متر در داریان، ۲۰متر در خلیج، ۱۷۸متر در فهلیان و ۹۶متر در سورمه مغزه گیری شده است. وی با ارزیابی مطلوب از نتیجه آزمایش های چاه شماره سه فردوسی تا عمقی که در آن حفاری متوقف شده است، یادآور شد: به پایه بررسی ها و مطالعات زمین شناسی اولیه و با استفاده از فناوری های برتر می توان تولید نفت از این میدان را به ۸۰هزار بشکه در روز رساند.

اشتقاق خارجی ها برای مشارکت در توسعه

صمیمی با بیان این که توسعه کامل میدان فردوسی به پنج تا هفت سال زمان نیاز دارد، گفت: توسعه میدان فردوسی با این ذخایر چشمگیر نفت و گاز و قطعیت اقتصادی بودن توسعه آن، برای بسیاری از شرکت های خارجی جذاب است، از این رو بسیاری از آنها منتظر نهایی شدن طرح جامع میدان بودند تا به طور جدی مذاکره کنند. وی با بیان این که شرکت ملی نفت ایران توسعه میدان فردوسی را از طریق ببع متقابل دنبال می کند، اظهار داشت: شرکت ملی نفت با توجه به ویژه بودن فناوری توسعه میدان های نفت سنگین و استفاده از ابزارهای تخصصی نفت سنگین در آنها، در نظر دارد توسعه این میدان را از طریق ببع متقابل به شرکت های خارجی واگذار کند. مجری طرح توسعه میادین نفت سنگین و بسیار سنگین شرکت متن افزود: شرکت متن در مذاکره با شرکت های خارجی به آنها اطلاعات عمومی و کلی میدان را ارائه کرده و قرار گذاشته است که اگر این شرکت ها برای مشارکت در این طرح تفاهم نامه (MOU) همکاری امضا کنند، اطلاعات بیشتری در اختیار آنها قرار دهد.

<p>تربیون آزاد</p>	<p>۸۸۹۶۵۴۰۸</p>
--------------------	-----------------

مواضع اوپک متناقض است

می خواستم بگویم این اختلاف نظرها بر سر قیمت نفت به صرفه و صلاح اوپک نیست. به نظر من بایستی طرحی نو دراوپک برنامه ریزی کرد و اعضای اوپک را به اهمیت تصمیم گیریها و اظهاراتشان بیش از پیش آگاه نمود. این قبول که برخی از اعضای اوپک مواضع غربی دارند و همواره به طرف مصرف کننده غش می کنند اما می توان با اتخاذ تدابیری از جمله همکاریهای دیپلماتیک مواضع آنان را با مواضع کشورمان همسو کرد. به طور مثال در همین اجلاس اخیر علی النعیمی وزیر نفت عربستان از قیمت ۷۰دلاری برای هر بشکه نفت حمایت کرد اما در سویی دیگر دکتر میرکاظمی وزیر نفت کشورمان از نفت ۱۰۰ دلاری. این تفاوت مواضع به نفع اوپک نیست.

حمیدرضا افکاری - اهواز

چهره های جهانی در المپیاد هفتم گاز

من یکی از شرکت کنندگان حاضر در المپیاد هفتم گاز بودم. سطح مسابقات خیلی بالا بود. به طور مثال حسن روحانی قهرمان کاراته ایران و جهان در تیم فوتسال گاز زنجان عضویت داشت که برای من خیلی جالب بود یا غلامرضا رحمتی بازیکن سابق تیم ملی بدمینتون، مربیگری تیم بدمینتون گاز اصفهان را عهده دار شده بود. موضوع جالب عضویت آقای علی اشکانی کشتی گیر نام آشنای کشورمان در تیم فوتسال گاز بود. این موضوع نشان داد که سطح کیفی رقابت ها خیلی بالا بود.

ابوالقاسم کوچکی - گاز گیلان

برای زمستان ۸۹آماده ایم

بدینوسیله از تربیون دانش نفت مراتب تقدیر و تشکر خویش را از زحمت کشان و مجریان برگزاری المپیاد گاز اعلام می نمایم. در درجه اول از آقای مهندس اوچی مدیر عامل ورزشی گاز تقدیر ویژه دارم.آقای مهندس هادی زاده هم متحمل زحمات زیادی شدند که بایستی از ایشان تشکر داشته باشم. همچنین از آقای گلچین دبیر برگزاری مسابقات که سعی و تلاش زیادی را در جهت برگزاری با نظم و ترتیب مسابقات انجام دادند تقدیر و تشکر دارم. انصافا المپیاد در سطح بسیار بالایی برگزار شد و تیم های شرکت کننده در ۹ روز رقابت هیجانات ورزشی خود را به طور کامل تخلیه کردند. اینک می توانم بگویم ما برای تامین گاز زمستان ۸۹ و کار و تلاش و فعالیت به طور کامل آمادگی داریم.

احسان امیری - مجتمع گاز پارس جنوبی

تقدیر از حرکت معنوی مدیران گازی

بنده از مسئولان شهرستان رامسر هستم. در حاشیه المپیاد سراسری گاز، مدیران گازی کشور در حرکتی نمادین و معنوی با حضور در بهشت شهدای رامسر، با شهدای ۸ سال جنگ تحمیلی تجدید میثاق کردند. می خواستم از این حرکت معنوی مدیران و مجریان گازی کمال تقدیر و تشکر را داشته باشم.

امضا محفوظ

متهم اصلی آلودگی هوا

آلودگی هوا در شهرهای صنعتی ایران طبیعی نیست. می خواستم بدانم که واقعا منشا این آلودگی های عجیب از کجاست؟ شایع شده که بنزین تولیدی مجتمع های پتروشیمی عامل اصلی آلودگی های کلان شهرهای کشور است. این حرف تا چه میزان مبنای علمی و واقعی دارد؟

محسن شبکیب - تهران

دانش نفت: به طور مشخص نمی توان یک عامل را در آلودگی هوا نام برد، اما قدر مسلم شرایط جوی پایدار حاکم بر کلان شهرها در ۲۰روز اخیر عامل اصلی تشدیدکننده آلودگی هوا بوده است. نوزیدن باد و بناریدن باران و نزولات آسمانی در تشدید آلودگی هوا موثر بوده است. علاوه بر آن آلاینده های زیست محیطی از جمله خودروها، خودروسازها، کارخانه های تولید سیمان و ..در آلودگی هوای شهرهای صنعتی در رده اول اتهام قرار دارند.

اختلاف نظر

وزیر نفت کشورمان در آخرین اجلاس اوپک در سال ۲۰۱۰ از نفت ۱۰۰ دلاری حمایت کردند، اما متأسفانه وزیر نفت عربستان نفت ۷۰ تا ۸۰ دلاری را مناسب می داند. این مواضع متفاوت به هیچ وجه برای اوپک مفید نخواهد بود و این کشورهای مصرفی هستند که از این مواضع متضاد نهایت سود را می برند.

رضا تامینی - بندر انزلی

افزایش سطح جوایز المپیادها

از متولیان و برگزارکنندگان المپیاد فرهنگی ورزشی گاز کمال تشکر را دارم. من یکی از شرکت کنندگان حاضر در این المپیاد بودم. سطح برگزاری مسابقات در حد مطلوبی بود منتها از دست اندرکاران این المپیاد خواهش می کنم سطح جوایز نقرات و تیم های برتر را اندکی افزایش دهند تا ورزشکاران با انگیزه بیشتری قدم به مسابقات بگذارند.

یکی از شرکت کنندگان از گاز استان گیلان

گاز الگوی صنعت نفت

اخبار مربوط به برپایی المپیاد ورزشی کارکنان گاز را از طریق نشریه تان پیگیری کردم. من یکی از کارکنان شرکت ملی صنایع پتروشیمی هستم. امیدوارم متولیان ورزش پتروشیمی هم بتوانند چنین المپیادی را در این سطح برگزار کنند. به نظر من گاز در برهه کنونی الگوی ورزشی صنعت نفت است. من به عنوان یک صنعت نفتی امید زیادی دارم که در پتروشیمی هم چنین المپیادی برگزار شود.

امضا محفوظ

انتقال عجیب

خبر انتقال تیم فوتبال نفت تهران به اراک، بنده را بهت زده کرد. مگر اراک شهری نفتی است؟! مگر می شود یک تیم با ریشه تهرانی را به همین راحتی از پایتخت جدا کرد؟ بنده این انتقال را به هیچ وجه به مصالح نفت نمی دانم. این انتقال عجیب و غیرکارشناسی است؟

علیرضا کاووسی - تهران

تکلیف کادر فنی

با انتقال تیم فوتبال نفت تهران به اراک تکلیف کادر فنی آن چه می شود؟ به نظر من با این انتقال شوک بزرگی به تیم فوتبال نفت تهران از بازیکنان تا همه عوامل فنی وارد شد.

رضا کاردان - تهران

انتقال احساسی

مگر انتقال تیم هایی چون پاس تهران، پیکان تهران، راه آهن تهران، صبای تهران به شهرهای همدان، قزوین، شهرری و قم دردی از دردهای فوتبال ایران درمان کرد که حالا می خواهند نفت تهران را هم از تهران منتقل کنند. به نظر من این کار بسیار غیرحرفه ای و کاملا احساسی است.

حمیدرضا شوکت - تهران

خوشحال و ناراحت

من یک شهروند اراکی هستم. نمی توانم خوشحالی خودم را از انتقال تیم نفت تهران به شهرم پنهان کنم. ای کاش مسئولان فکری به حال تیم های باریشه اراک که هم اکنون در مشکلات خود دست و پا می زنند نیز می کردند. تیم هایی چون شن سا، آلومینیوم، هیکو بر اثر همین مشکلات از لیگ یک فوتبال کشور حذف شدند. تنها تیم حاضر در لیگ یک همیاری است که این تیم هم در میانه جدول امیدوی به صعود به لیگ برتر ندارد. من از انتقال خوشحالم اما از عدم نتیجه گیری و توجه به تیم های بومی اراک ناراحتم.

محمد فراهانی - اراک

اعزام نخبه های ورزش گاز به مسابقات سراسری نفت

می خواستم پرسرم نقرات برتر المپیاد هفتم سراسری گاز به چه مسابقاتی اعزام می شوند؟

دانش نفت: نقرات بر تر به مسابقات سراسری صنعت نفت با حضور همه ورزشکاران بر تر صنعت نفت اعزام شده و در آنجانی پس از برگزاری مسابقات و تعیین نقرات بر تر، نخبه های ورزشی صنعت نفت شناسایی و به مسابقات کشوری معرفی می گردند.