

صنایع پتروشیمی



اعتراف امریکا به افزایش صادرات نفت ایران با وجود تشدید تحریمها

صفحه ۲



صرفه جویی سالانه ۲۳ میلیارد دلار با اصلاح مصرف سوخت

صفحه ۳



۳ برابر شدن صادرات نفت با وجود تشدید تحریمها

صفحه ۴



بازتاب دستاوردهای نفتی دولت سیزدهم

صفحه ۷



تولید نفت تا پایان سال به ۴ میلیون بشکه در روز

اوجی گفت: هر ۶ ماه یک بار در دولت قبل یک کشتی می خریدند تا با استفاده از آن بتوانند میعانات گازی و نفت فوق سنگین را ذخیره کنند. وزیر نفت گفت: ذخیره سازی نفت و میعانات سبب کاهش تولید گاز شده بود و این موضوع باعث آسیب رسانی به نیروگاهها و عدم دریافت سوخت در نیروگاهها بود که منجر به خاموشی در سال ۱۳۹۹ شد. وی بیان کرد: این کشتیها سالانه ۴۶۰ میلیون دلار به کشور ضربه می زدند که در دولت سیزدهم نه تنها کشتی خرید نشده، بلکه تمامی ذخیرهها نیز به فروش رشید. اوجی اضافه کرد: با استفاده از روشهای نوین در حوزه فروش نفت و دیپلماسی موفق انرژی توانستیم تا اوایل سال ۱۴۰۱ همه میعانات گازی را به فروش برسانیم. وزیر نفت گفت: برنامه ما در ابتدای دولت این بود که پروژههای نیمه کاره و تولیدی را در اولویت قرار دهیم که از جمله آنها طرحهای ذخیره سازی، توسعه میادین، جمع آوری گازهای فلر، انتقال فرآورده بود. در حال حاضر نیز بیش از ۳۰۰ پروژه به ارزش ۱۲۰ میلیارد دلار را در دستور کار داریم.

وزیر نفت با بیان اینکه تولید نفت خام تا پایان سال جاری به ۴ میلیون بشکه در روز می رسد، گفت: ایران هم اکنون بیش از ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز از پارس جنوبی نسبت به قطر برداشت دارد. جواد اوجی در نشست خبری مشترک با علی بهادری جهرمی سخنگوی دولت و علی سلاجقه رئیس سازمان حفاظت محیط زیست، اظهار داشت: در دولت سیزدهم ۱۵۳ پروژه در بخشهای بالادستی و پایین دستی به ارزش ۳۴ میلیارد به سرانجام رسید. وی افزود: سال ۱۴۰۰ که فعالیت را شروع کردیم فروش نفت پایین بود و مختومه ماندن پروژهها سبب شده بود که نیروهای وزارت نفت بی انگیزه شوند؛ همچنین ۲۰ تا ۳۰ میلیون بشکه نفت فوق سنگین نیز بر روی کشتیها مانده بود. وزیر نفت ادامه داد: در دولت قبل به سبب عدم فروش نفت، تمامی مخازن خشکی و دریایی ایران پر شده بود و ۱۲ کشتی VLCC به ظرفیت هر کدام ۲ تن وظیفه ذخیره سازی را بر عهده داشتند.

انس پالادیوم	
نرخ فعلی:	۱,۰۱۷,۵۳
بالاترین قیمت روز:	۱,۰۲۴,۷۸
پایین ترین قیمت روز:	۱,۰۱۴,۷۸
بیشترین مقدار نوسان روز:	۴,۴۹ ▲
درصد بیشترین نوسان روز:	۰,۱۷% ▲
نرخ بازگشایی بازار:	۱,۰۱۷,۷۸
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۸:۵۶:۲۴
نرخ روز گذشته:	۱,۰۱۷,۷۸
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰,۰۲% ▼
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۰,۲۵ ▼
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	کاهش

انس پلاتین	
نرخ فعلی:	۱,۰۱۰
بالاترین قیمت روز:	۱,۰۱۴,۹۵
پایین ترین قیمت روز:	۱,۰۰۷,۶
بیشترین مقدار نوسان روز:	۱,۵۵ ▲
درصد بیشترین نوسان روز:	۰,۰۹% ▲
نرخ بازگشایی بازار:	۱,۰۱۲,۳۵
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۸:۵۶:۲۴
نرخ روز گذشته:	۱,۰۱۲,۳۵
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰,۲۳% ▼
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۲,۳۵ ▼
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	کاهش

انس نقره	
نرخ فعلی:	۲۹,۷۱۳۵
بالاترین قیمت روز:	۲۹,۷۱۴۴۵
پایین ترین قیمت روز:	۲۹,۴۸۲۵
بیشترین مقدار نوسان روز:	۰,۰۶ ▼
درصد بیشترین نوسان روز:	۰,۴۷% ▼
نرخ بازگشایی بازار:	۲۹,۵۳۷۵
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۸:۵۶:۲۳
نرخ روز گذشته:	۲۹,۵۳۷۵
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰,۰% ▲
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۰,۱۷۶ ▲
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	افزایش

انس طلا	
نرخ فعلی:	۲,۳۳۵,۴۸
بالاترین قیمت روز:	۲,۳۳۵,۶
پایین ترین قیمت روز:	۲,۳۲۷,۲۲
بیشترین مقدار نوسان روز:	۱,۹۶ ▼
درصد بیشترین نوسان روز:	۰,۰۲% ▼
نرخ بازگشایی بازار:	۲,۳۲۹,۸۲
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۸:۵۶:۲۳
نرخ روز گذشته:	۲,۳۲۹,۸۲
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰,۲۴% ▲
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۵,۶۶ ▲
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	افزایش

« خروج شرکت ملی حفاری از فهرست واگذاری به نفع صنعت کشور است

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس خارج شدن نام شرکت ملی حفاری ایران از فهرست شرکت‌های در حال واگذاری به بخش خصوصی را گامی بزرگ به منظور توسعه بالادست صنعت نفت کشور بویژه در توسعه طرح‌های پارس جنوبی دانست. محمدحسین متجلی در این باره گفت: خروج نام شرکت ملی حفاری ایران به‌عنوان یک شرکت مهم بالادستی با توجه به سابقه و تجربه فراوان در توسعه مهم‌ترین طرح‌های میدان‌های هیدروکربوری سبب تقویت و توسعه طرح‌های مهم توسعه‌ای صنعت نفت کشور خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس بیان کرد: بی‌شک حمایت‌های وزیر نفت، اعضای هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران و رئیس‌جمهور شهید در خروج این شرکت که با سابقه فعالیت بیش از چهل سال با فرمان بنیانگذار انقلاب اسلامی امام خمینی (ره) تأسیس شد، در دولت سیزدهم غیرقابل انکار است.

اعتراف امریکا به افزایش صادرات نفت ایران با وجود تشدید تحریم‌ها



ارزش صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۰ که هنوز فعالیت دولت سیزدهم آغاز نشده بود، ۷ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار بود اما در سال ۲۰۲۱، به ۲۵ میلیارد دلار و ۵۰۰ میلیون دلار رسید.

مریم سبزواری - باربارا لیف، دستیار وزیر امور خارجه امریکا می‌گوید: اینکه دولت امریکا ایران را تحریم نمی‌کند، نادرست است و افزوده که تحریم‌های نفتی را علیه ایران اعمال می‌کنیم و ما هزینه‌های سنگینی روی دست آنها گذاشتیم

و خنثی کردن اثر تحریم و بهبود معیشت مردم با استفاده از درآمدهای نفتی بود، از همین جهت شاهد رشد تولید و صادرات نفت از ابتدای دولت سیزدهم بودیم، موضوعی که قرار بود با مذاکرات و دادن امتیاز حل شود اما به گواه نهادهای غربی در دولت شهید رئیسی شاهد تحقق این امر بدون مذاکره بودیم. اطلاعات شرکت‌های مشاوره انرژی و آمار کشتیرانی نشان می‌دهد صادرات و تولید نفت ایران با وجود تحریم‌های امریکا به رکورد جدیدی در سال ۲۰۲۳ رسیده است.

آمار اداره اطلاعات انرژی امریکا در ژوئن سال ۲۰۲۳ نشان داد که ایران با درآمد ۵۴ میلیارد دلاری از صادرات نفت در سال ۲۰۲۲، در میان اعضای اوپک در رتبه پنجم ایستاد.

همچنین طبق آمار منتشره در بولتن آماری سالانه ۲۰۲۳ اوپک، ارزش صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۲، به ۴۲۶ میلیارد دلار رسید که در مقایسه با ارزش صادرات نفتی سه سال گذشته، بالاتر بود. ارزش صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۰ که هنوز فعالیت دولت سیزدهم آغاز نشده بود، ۷ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار بود اما در سال ۲۰۲۱، به ۲۵ میلیارد دلار و ۵۰۰ میلیون دلار رسید.

این رکوردزنی متوقف نشد و طبق داده‌های شرکت ورتکسا، صادرات نفت ایران در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۴، به بالاترین سطح در ۶ سال گذشته صعود کرد. صادرات نفت ایران پس از خروج دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور وقت امریکا، از توافق هسته‌ای در سال ۲۰۱۸ و وضع مجدد تحریم‌ها، متأثر شد. اما صادرات نفت ایران با وجود موانعی مانند بن‌بست مذاکرات هسته‌ای و رقابت از سوی نفت ارزان روسیه، در دوران دولت سیزدهم روند رو به رشدی را تجربه کرد. وزیر نفت گفته است که طی سه سال فعالیت دولت سیزدهم، به مراتب کمتر از دولت‌های یازدهم و دوازدهم تخفیف در زمینه فروش نفت کشور اعمال شده است.

دلار از محل فروش نفت به ایران برود. با این همه اما بلینکن دلیل ناکامی تحریم‌های امریکا را می‌داند و معتقد است که آنها سخت تلاش می‌کنند تا به هر روش ممکن بتوانند تحریم را دور بزنند. بلینکن گفته است که ما هر روز فعالیت آنها را رصد می‌کردیم؛ تلاشی سخت که پیش از این بلمبرگ، جزئیات آن را در گزارش مفصلی ارائه و شبکه انتقال دارایی پنهان ایران را از دید خزانه‌داری امریکا جست‌وجو کرده بود.

واقعیت این است که ایران بیش از هر زمان دیگری در ۶ سال گذشته نفت صادر می‌کند و درآمد ایران به سالانه ۳۵ میلیارد دلار رسیده است، حتی در شرایطی که کشورهای غربی درباره افزایش تحریم‌ها در پاسخ به حمله به اسرائیل بحث می‌کنند. با روی کار آمدن دولت سیزدهم، تاکتیک فروش نفت به سمت بازارسازی نفت تغییر کرد و هم‌اکنون نیز طبق آمار بین‌المللی به بیش از ۱.۵ میلیون بشکه در روز رسیده است. این موضوع سبب افزایش درآمدهای نفتی نیز شده و طبق آخرین آمار گمرک، ایران توانسته درآمدهای خود را به بیش از ۳۶ میلیارد دلار در سال از طریق فروش نفت برساند و بیشترین رشد اقتصادی کشور نیز مربوط به صنعت نفت می‌باشد. طبق گزارش فایننشال تایمز، تهران در سه ماه اول سال جاری میلادی به طور متوسط ۱.۵۶ میلیون بشکه در روز نفت فروخته است که تقریباً تمام آن به چین و بالاترین سطح از سه ماهه سوم سال ۲۰۱۸ است. رئیس خدمات ریسک ژئوپلیتیک در گروه انرژی راپیدان در ایالات متحده گفته که ایرانی‌ها هنر دور زدن تحریم‌ها را به دست آورده‌اند.

اطلاعات شرکت‌های مشاوره انرژی و نهادهای غربی نظیر آژانس بین‌المللی انرژی و اداره اطلاعات انرژی امریکا نشان می‌دهد تولید و صادرات نفت ایران در دولت سیزدهم، روند رو به رشدی داشت و رکوردهای جدیدی را به ثبت رساند. دغدغه اول و آخر شهید رئیسی خدمت به مردم

سناطور تدرکوز از ایالت تگزاس که از فروش روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای نفت ایران در شرایط سخت تحریم‌های بین‌المللی علیه ایران ناراحت و نگران است، مقامات فعلی و سابق سیاست خارجی امریکا را یکی پس از دیگری به نشست استماع گزارش مجلس نمایندگان دعوت کرده است. سناطور تدرکوز می‌خواهد بداند که جریان چیست و ایران چگونه در عرض سه سال فروش نفت خود را ۱۰ برابر کرده است.

این یکی از تازه‌ترین نشست‌های تدرکوز درباره فروش نفت ایران است. این بار او میزبان معاون و دستیار وزیر خارجه امریکا در امور خاور نزدیک شده است. تدرکوز می‌پرسد که ایران چطور توانسته ۸۰ میلیارد دلار از افزایش صادرات نفت به دست آورد؟ در شرایطی که نرخ فروش نفت ایران از ۳۰۰ هزار بشکه در ابتدای دولت به دو میلیون بشکه در روز رسیده و ایران حدود ۸۰ میلیارد دلار درآمد به دست آورده است، دولت باید از اعمال تحریم‌های نفتی علیه ایران جلوگیری می‌کند!

در این بین، باربارا لیف، دستیار وزیر امور خارجه می‌گوید: اینکه دولت امریکا ایران را تحریم نمی‌کند، نادرست است و افزوده که تحریم‌های نفتی را علیه ایران اعمال می‌کنیم و ما هزینه‌های سنگینی روی دست آنها گذاشتیم و تنها ۲۳۰ مورد تحریم علیه کسانی اعمال شده که در دور زدن تحریم‌ها به ایران کمک می‌کنند. دستیار وزیر امور خارجه امریکا در عین حال اذعان داشته که نمی‌داند کجای کار اشتباه بوده و چرا تحریم‌ها علیه ایران کارساز نیستند. ناگفته نماند که تدرکوز، یک ماه قبل هم مشابه این سؤالات را از آنتونی بلینکن وزیر امور خارجه امریکا پرسیده بود اما با لحنی متفاوت‌تر. تدرکوز خطاب به بلینکن می‌گوید که هیچ تحریم‌های ایران را شل کرده‌اید و افزوده که دولت باید از جمله تو مسئول حمله هفت اکتبر حماس به اسرائیل هستید، چون اجازه دادید که ۸۰ میلیارد

خبر

« تکمیل فاز دوم پتروشیمی کرمانشاه با ۱۸ همت سرمایه‌گذاری در دستور کار قرار گرفت

استاندار کرمانشاه گفت: تکمیل فاز دوم پتروشیمی کرمانشاه با حدود ۱۸ همت سرمایه‌گذاری به عنوان یکی از پروژه‌های بزرگ در عرصه تولید و اشتغال استان در دستور کار قرار گرفته است.

محمدطیب صحرایی پنجشنبه شب پس از بازدید و بررسی آخرین وضعیت احداث فاز دوم شرکت صنایع پتروشیمی استان، در نشستی دستورات لازم را برای رفع موانع تسریع در اجرای این مگا پروژه صادر کرد.

وی اظهار کرد: رونق تولید و افزایش فرصت‌های اشتغال برای جوانان کرمانشاهی، اولویت اصلی استان است.

استاندار کرمانشاه عنوان کرد: در بازدید میدانی، مشکلات زیرساخت‌های آب، برق و گاز و مشکلات گمرکی، استاندارد، جهاد کشاورزی، مجموعه پتروشیمی و فاز دوم این مجموعه بررسی شد.

صحرایی به روند مناسب اجرای فاز دوم پتروشیمی اشاره کرد و گفت: امیدواریم با جدیتی که در مجموعه مدیریت ارشد استان و مدیران پتروشیمی وجود دارد، فاز دوم این مجموعه با سرعت مناسب و طبق زمان بندی اعلام شده به بهره برداری برسد. وی در ادامه از اهمیت موضوع استخدام نیروهای جدید در فاز دوم پتروشیمی برای مردم اشاره کرد و گفت: این مجموعه در فاز دوم باید با اطلاع رسانی دقیق، به موقع و شفاف پیرامون آزمون برای استخدام نیرو انجام دهد.

در این نشست با دستور استاندار کرمانشاه مقرر شد با تشکیل یک کارگروه در زیرمجموعه معاونت اقتصادی استانداری موضوع فراهم کردن زیرساخت‌های گاز، آب و برق و مشکلات شرکت پتروشیمی در حوزه استاندارد، گمرک در اسرع وقت پیگیری و به سرانجام برسد. استاندار:

تکمیل فاز دوم پتروشیمی کرمانشاه با ۱۸ همت سرمایه‌گذاری در دستور کار قرار گرفته است. گزارش ایران، شرکت پتروشیمی بیستون در کیلومتر ۸ جاده کرمانشاه- بیستون واقع گردیده و از عمده تولید کنندگان آلکیل بنزن خطی (L.A.B) و آلکیلات سنگین (H.A.B) در ایران و منطقه خاورمیانه است. این شرکت با تولید ۵۵ هزار تن L.A.B در سال در راستای پاسخ به نیازهای صنایع پایین دستی داخلی برای تولید مواد شوینده و محصولات بهداشتی و همچنین با صادرات این محصولات نقش مهمی در رشد اقتصادی ایران و منطقه داشته و به عنوان صادر کننده پیشرو در ایران شناخته شده است. در حال حاضر، با بهره مندی از نیروی کار جوان و متخصص، استفاده از دانش فنی به روز شده، بهینه سازی فرآیند تولید، محصولات جانبی متنوعی (حلال های صنعتی و ...) تولید و عرضه می نماید و به یک تولید کننده شناخته شده مؤثر آلکیل بنزن خطی و حلال های صنعتی تبدیل شده است. این شرکت به منظور حفظ و افزایش سهم بازار خود در بازارهای منطقه ای و جهانی، به دنبال گسترش صادرات محصولات خود به سایر نقاط جهان است. این شرکت در زمینی به مساحت ۶۳ هکتار واقع گردیده است.

عملیات حفاری دومین چاه نفتی میدان گازی مختار بویراحمد آغاز می شود

عملیات اجرایی پروژه گاز مختار یاسوج پس از کش و قوس های فراوان در سالیان متمادی، با دستور شهید جمهر در دولت سیزدهم آغاز شده است، طبق اعلام معاون اقتصادی استاندار کهگیلویه و بویراحمد، هم اینک حفاری اولین چاه آن اتمام یافته و به زودی عملیات حفاری چاه دوم هم آغاز خواهد شد. سید احسان عسکری اظهار کرد: هم اینک کارهای مربوط به اجرای چهار میدان نفتی و گازی در مناطق سردسیری استان کهگیلویه و بویراحمد آغاز شده است. وی افزود: این میدان ها در سالیان قبل شناسایی شده بود اما رها شده بودند، میدان گازی مختار با ظرفیت ۱۰۹ میلیارد متر مکعب است که در حال تسطیح آن هستیم و ظرف یک ماه آینده دکل با ۱۶۰ تریلی انتقال پیدا خواهد کرد.

کافزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت در مناطق نفت خیز جنوب



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، اعلام کرد که سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا دانشی بیان کرد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را عهده دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاهها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم. وی با بیان اینکه خط مشی های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۳۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدفگذاری شد و کمبود دکل و کویل را با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی جبران کردیم. دانشی افزود: سقف تولید تا پایان اسفندماه پارسال یک میلیون و ۳۵۲ هزار بشکه افزایش یافته است، افزون بر آن فعالیت های گسترده ای برای ترمیم و تعمیر چاه ها انجام و پروژه هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی ساماندهی شد و بعضی از پروژه ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم. وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه گذاری و هزینه کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به مدت سه سال پیایی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است. دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام هایی شایسته را در بخش های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: از جمله این اقدام ها می توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه ای نفت قابل برداشت است. وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه اندازی شد.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران یکی دیگر از راه های بهینه سازی مصرف سوخت را توجه به موضوع فرسوزی عنوان کرد و گفت: در صورت پایان فرسوزی معادل ۵ میلیارد دلار صرفه جویی صورت می گیرد.



صرفه جویی سالانه ۲۳ میلیارد دلار با اصلاح مصرف سوخت

قابل توجهی در حوزه نیروگاهی است.

راندانمان نیروگاهها ۳۲ درصد است

وی بیان داشت: راندانمان نیروگاهها ۳۲ درصد است که عدد بسیار پایینی بوده و در صورتی که بهینه سازی اتفاق بیفتد حجم قابل توجهی صرفه جویی محقق می شود.

سالاری با اشاره به اینکه سوخت نیروگاهها را بر اساس راندانمان تحویل می دهیم، گفت: انگیزه برای بهینه سازی در نیروگاهها باید ایجاد شود و راندانمان به ۷۰ درصد برسد. نیروگاههایی که راندانمان پایینی دارند باید از چرخه عملکردی خارج شوند. همچنین تلفات در شبکه نیروگاهی ۸ درصد است که باید کاهش یابد.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران با بیان اینکه مصرف بخش نیروگاهی در سال ۱۴۰۱ معادل ۲۴۰ میلیون لیتر در روز مجموع سوخت مایع بوده که امسال این مقدار به ۲۶۸ میلیون لیتر در روز رسیده است، اعلام کرد: ما در کشور سوخت را می سوزانیم در صورتی که اگر ۱۰ درصد صرفه جویی شود، شاهد اتفاقات مثبتی در این حوزه خواهیم بود.

وی ادامه داد: بهینه سازی مصرف انرژی، در دسترس ترین اقدامی است که می توان در این حوزه انجام داد و الگوهای خوبی نیز برای اجرای آن وجود دارد. سالاری تأکید کرد: سال گذشته ۹۳ میلیارد لیتر سوخت از طریق حمل زمینی توزیع شده که انتظار می رود این مقدار در سال جاری نیز رشد داشته باشد.

معاون وزیر نفت با اشاره به مقرون به صرفه بودن انتقال فرآورده های نفتی از طریق خطوط لوله گفت: اگر ۱۰ درصد جابه جایی با خطوط لوله صورت پذیرد، شاهد مقدار قابل توجهی صرفه جویی در این حوزه خواهیم بود. اختلاف سرمایه گذاری در این حوزه نسبت به حمل و نقل جاده ای ۱/۶ است.

وی با بیان اینکه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران می تواند به موضوع خودروه های فرسوده و نوسازی ناوگان حمل و نقل ورود پیدا کرده و آمادگی های لازم در این خصوص را دارد، عنوان کرد: باید خودروه های استاندارد و با مصرف سوخت مناسب وارد چرخه تولید شود که اولویت با حمل و نقل عمومی است. در صورت کاهش مصرف سوخت با استفاده از شیوه های مدیریت مصرف و بهینه سازی آن، منابع تأمین نقدینگی برای خرید خودروه های جدید تحقق می یابد.

وی با اشاره به تردد خودروه های فرسوده در ناوگان حمل و نقل کشور و مصرف بالای این خودروه ها بیان کرد: سال ۱۳۸۶ خودروه های فرسوده از چرخه خارج شد که نتیجه خوبی داشت. اگر خودروه های فرسوده از چرخه حمل و نقلی کشور خارج شوند ۹۰ میلیون لیتر سوخت (گازوئیل و بنزین) در روز معادل سالانه ۲۳ میلیارد دلار صرفه جویی صورت می گیرد که نشان از اهمیت توجه به موضوع خودروه های فرسوده دارد.

سالاری ادامه داد: در صورت جایگزینی خودروه های فرسوده ضمن صرفه جویی ریالی، شاهد تثبیت کرایه های حمل و نقل، توسعه ناوگان حمل و نقل و تأمین خوراک پتروشیمی ها که صرف سوخت می شود، خواهیم بود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران یکی دیگر از راه های بهینه سازی مصرف سوخت را توجه به موضوع فرسوزی عنوان کرد و گفت: در صورت پایان فرسوزی معادل ۵ میلیارد دلار صرفه جویی صورت می گیرد.

وی اجرای طرح پایش خودروه های ناوگان حمل و نقل عمومی را از دیگر اقدامات دولت سیزدهم برای مبارزه با قاچاق سوخت دانست و اظهار داشت: به هر خودرویی که در مسیر نباشد هشدار داده خواهد شد و پیمایش آن پایش می شود. این طرح از ابتدای ماه جاری آغاز شده که انتظار می رود باعث صرفه جویی ۵ میلیون لیتری در روز شود.

روزانه ۱۰ میلیون لیتر بنزین صرفه جویی با پایش بخش حمل و نقل

سالاری ادامه داد: با پایش بخش حمل و نقل و همچنین الکترونیکی شدن بارنامه ها، روزانه ۱۰ میلیون لیتر بنزین صرفه جویی می شود. بر اساس گزارش ها، قاچاق سوخت به گونه ای است که گازوئیل لیتری ۳۰۰ تومان با عدد لیتری ۱۳ هزار تومان در مرز کشورهای همسایه معامله می شود که این اختلاف قیمت سود قابل توجهی را متوجه سودجویان و قاچاقچیان سوخت می نماید. معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه با اجرای بهینه سازی مصرف سوخت معادل ۸۰ درصد درآمد صادرات نفت خام نقدینگی جذب می شود، با اشاره به مصرف بالای سوخت نیروگاهی تصریح کرد: نیروگاه های کشور در سه سال گذشته به ترتیب ۴۳، ۵۰ و ۵۵ میلیون لیتر سوخت مصرف کرده اند که رشد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران با بیان اینکه مصرف بنزین خودروه ها در کشور به ازای هر ۱۰۰ کیلومتر ۱۲ لیتر است، گفت: با اصلاح روند مصرف سوخت خودروه ها و خارج کردن خودروه های فرسوده می توان سالانه ۲۳ میلیارد دلار صرفه جویی کرد و با این پول ناوگان حمل و نقل عمومی کشور را توسعه داد.

جلیل سالاری با اشاره به میزان بالای مصرف بنزین و تمرکز دولت سیزدهم بر راهکارهای غیرقیمتی، اظهار داشت: در سال ۱۳۹۹ برنامه ریزی تولید بنزین ۱۰۵ میلیون لیتر در روز بود که ۹۴ میلیون لیتر تولید شد. مصرف بنزین نیز برای ۱۰۵ میلیون لیتر در روز برنامه ریزی شده بود که ۷۵ میلیون لیتر روزانه نیز مصرف داشتیم؛ اگر همین روند ادامه پیدا می کرد شاهد افزایش مصرف و ناترازی بنزین می بودیم، اما شیوع کرونا باعث شد تا میزان مصرف بنزین کم شود.

وی ادامه داد: در سال ۱۴۰۰ مصرف بنزین به ۹۱ میلیون لیتر، در سال ۱۴۰۱ به ۱۰۴ میلیون لیتر و در سال ۱۴۰۲ نیز به ۱۱۱ میلیون لیتر رسید که این روند افزایشی مصرف سبب شد تا سیاست های غیرقیمتی با تمرکز بر مدیریت مصرف سوخت در دستور کار دولت خدمتگزار سیزدهم قرار گیرد. همچنین در سه سال گذشته ۳ میلیون لیتر کارت سوخت توزیع و عملاً ۵ میلیون لیتر بنزین روزانه به ظرفیت کشور اضافه شد.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه در حوزه انرژی سرمایه گذاری سخت و منابع محدود است، تصریح کرد: طرح های سرمایه ای در حوزه انرژی زودبازده نیست و مصرف انرژی با تولید ناخالص داخلی تناسب ندارد. برای تأمین نقدینگی باید به سمت بهینه سازی مصرف حرکت کنیم و در حوزه سرمایه گذاری و تأمین نقدینگی، می توان به منابع داخلی اتکا کرد.

سالاری تأکید کرد: ناوگان فرسوده و انحراف سوخت یکی از دلایل افزایش مصرف است که در صورت اصلاح این روند شاهد کاهش مصرف سوخت خواهیم بود. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران با بیان اینکه باید در چرخه مصرف تحول ایجاد شود، گفت: برای تولید ۵ میلیون لیتر باید پالایشگاهی با سرمایه گذاری ۴ میلیارد دلاری احداث شود که رقم قابل توجهی است. در صورتی که با مدیریت مصرف و بعضی اقدامات دیگر می توان شاهد کاهش مصرف با حداقل هزینه های تحمیلی به کشور بود.

« بهره‌برداری از ۴۸ واحد نیروگاهی تجدیدپذیر

رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران (ساتبا) گفت: رشد ۸۰ درصدی احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور با بهره‌برداری از ۴۸ واحد نیروگاهی به ظرفیت ۳۱۶ مگاوات در ۱۲ استان کشور در سه ماه آینده محقق خواهد شد. محمود کماتی افزود: ریل‌گذاری این صنعت با حمایت دولت سیزدهم به ثمر نشست است که در نتیجه این امر ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر با دستور رئیس‌جمهور شهید، آیت‌الله سید ابراهیم رئیسی در شورای عالی انرژی، مصوب و هدفگذاری شد. وی، ادامه داد: با اخذ مجوزهای مربوط از شورای عالی اقتصاد، مناقصه‌های متعددی برگزار شده و هم‌اکنون برای ظرفیت بیش از ۱۳ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، پروانه احداث صادر شده است. معاون وزیر نیرو خاطر نشان کرد: این پروژه‌ها با درصدهای پیشرفت مختلف در حال احداث هستند.



شواهد نشان می‌دهد در سال‌های گذشته دولت سیزدهم در سایه دیپلماسی هوشمند، قوی و فعال خود توانست بسترساز فروش نفت و گاز کشور شود. اگر چنین نبود، رشد اقتصادی ۵.۴ درصدی میسر نمی‌شد و اقتصاد کشور پیش نمی‌رفت.

۳ برابر شدن صادرات نفت با وجود تشدید تحریم‌ها

مونا هادی - صادرات نفت کشور اکنون نسبت به آغاز فعالیت دولت سیزدهم ۳ برابر شده و وصول درآمدهای ارزی نیز افزایش یافته و هر دولتی در امر یک‌ساز کار بیاید، نمی‌تواند مانع صادرات و تولید نفت ایران شود.

صادرات تجهیزات و خدمات فنی-مهندسی و تجارت فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی از سوی شرکت دانش‌بنیان ایرانی از دیگر دستاوردهای توسعه دیپلماسی انرژی در دولت سیزدهم طی کمتر از سه سال اخیر بوده است. شواهد نشان می‌دهد در سال‌های گذشته دولت سیزدهم در سایه دیپلماسی هوشمند، قوی و فعال خود توانست بسترساز فروش نفت و گاز کشور شود. اگر چنین نبود، رشد اقتصادی ۵.۴ درصدی میسر نمی‌شد و اقتصاد کشور پیش نمی‌رفت. فراموش نکنیم این دیپلماسی انرژی فعال دولت سیزدهم در سه سال اخیر بدون برجام، افای‌تی‌اف و زانو زدن مقابل دشمن محقق شد.

« افزایش ۳ برابری صادرات نفت کشور در دولت سیزدهم

وزیر نفت با بیان اینکه صادرات نفت کشور اکنون نسبت به آغاز فعالیت دولت سیزدهم ۳ برابر شده و وصول درآمدهای ارزی نیز افزایش یافته است، تأکید کرد: هر دولتی در امر یک‌ساز کار بیاید، نمی‌تواند مانع صادرات و تولید نفت ایران شود.

جواد اوجی با حضور در نشست علنی مجلس شورای اسلامی در گزارشی درباره تازه‌ترین وضع تولید بنزین و گازوئیل در کشور به تفکیک پالایشگاه‌ها و برنامه وزارت نفت برای کاهش هدررفت سوخت و پایش تولید و مصرف، گفت:

در عمر کمتر از سه سال دولت سیزدهم، در حوزه دیپلماسی انرژی دستاوردهای فراوانی حاصل شد. برای نمونه، زمانی که این دولت سکان را در خرداد ۱۴۰۰ تحویل گرفت، صادرات نفت ایران به حدود کمتر از ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسیده بود و اقتصاد کشور در خطر جدی بود. اما دولت‌مردان دولت سیزدهم با توسعه دیپلماسی انرژی فعال، سبب ایجاد جهش در صادرات نفت خام و میعانات گازی کشور و دستیابی به رکورد بالاترین رقم صادرات از سال ۱۳۹۷ و آغاز تحریم‌های ظالمانه تاکنون شدند. افزایش ۴۰ درصدی وصول درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی، گاز طبیعی و محصولات پتروشیمی، افزایش ۲۲ درصدی حجم صادرات گاز طبیعی کشور، امضای ۸ قرارداد به مبلغ ۹ میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار (۴ قرارداد توسعه میدان‌های مستقل و ۴ قرارداد توسعه میدان‌های مشترک)، بازسازی و نوسازی مجتمع تولید آمونیاک در ونزوئلا، تجهیز ایستگاه تقویت فشار ونزوئلا، امضای ۱۸ تفاهم‌نامه برای توسعه میدان‌های نفت و گاز به ارزش حدود ۶۹ میلیارد دلار، صدور نخستین محموله کاتالیست ایرانی به روسیه، وصول ۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون دلار مطالبات معوق از عراق، اجرایی‌شدن عملیات پالایش فراسرزیمینی در ونزوئلا، تشکیل کارگروه مشترک نفتی وزارتخانه‌های نفت ایران و عراق، توافق با عمان برای تشکیل کارگروه مشترک توسعه میدان هنگام، تفاهم برای

سیاه‌نمایی به سبک و سیاق وزیر امور خارجه دولت قبل در مورد تحریم‌ها و فروش نفت در دولت سیزدهم، درحالی که در پایان دولت قبل، ۸۰ میلیون بشکه نفت و میعانات گازی روی دریا مانده بود. محمدجواد ظریف به تازگی ادعا کرده که فروش نفت در دولت سیزدهم برخاسته از سیاست بایدن بوده که پیچ فروش نفت ایران را شل کرده! ادعای ظریف بیشتر با هدف نادیده انگاشتن توفیقات جدی دولت سیزدهم در افزایش تولید و فروش نفت در سه سال اخیر بوده؛ توفیقی که دولت متبوع او از این امر بی‌بهره بود. واقعیت این است که دولت سیزدهم بدون برجام و افای‌تی‌اف و در سایه دیپلماسی هوشمند، قوی و فعال خود توانست بسترساز فروش نفت و گاز کشور شود که امروز محموله‌های نفت خام و میعانات گازی به کشورهای زیادی صادر می‌شود و در اوج تحریم‌ها حتی یک سنت طلب نفتی نداریم. سه سال اخیر در حالی سپری شد که نفت، گاز و دیگر محصولات هیدروکربوری ایران مانند سال‌های پیش از تحریم با تکیه بر دیپلماسی انرژی وزارت نفت دولت سیزدهم صادر شد. برای نمونه، جواد اوجی وزیر نفت، تنها در سال ۱۴۰۲، ۲۵ میلیارد رسمی با هم‌تایان و مسئولان اقتصادی کشورهای همسایه و خارجی داشت و با تجارب مثبت خود، گام‌های مؤثری در زمینه ارتباطات جهانی در صنایع نفت و گاز برداشت.

« تلاشی بزرگ برای پایداری و ایمنی انتقال انرژی

انتقال فرآورده‌های نفتی در مناطق مختلف کشور، همواره موضوعی حائز اهمیت و دغدغه آفرین بوده است؛ موضوعی که از سویی با تأمین انرژی مورد نیاز بخش‌های مختلف صنعتی و عمومی مرتبط بوده و هرگونه اهمال یا اختلال در آن باعث از کار افتادن چرخه کار و فعالیت یا حتی زندگی روزمره مردم می‌شود؛ و از سوی دیگر حساسیت نقل و انتقال این فرآورده‌ها و خطرات ناشی از آن، ارتباط مستقیم با مسائل زیست محیطی دارد. همچنین هزینه‌های انتقال بخصوص با تردد نفتکش‌های جاده‌پیما نکته‌ای است که از منظر اقتصادی اهمیت بسیار دارد. هر ساله حجم زیادی از سوخت به مصرف همین ناوگان حمل و نقل جاده‌ای می‌رسد و این به غیر از مخاطرات جاده‌ای، ایمنی حمل و نقل، واژگونی و حوادث جاده‌ای و کیفیت جاده‌ها است. مجموعه این نکات باعث شده که چه در دید ملی و چه مدیریت منطقه‌ای، چگونگی این شیوه نقل و انتقالات و افزایش ظرفیت انتقال با روش‌های مطمئن‌تر و به صرفه‌تر برای تأمین قابل اتکای فرآورده‌های نفتی مدنظر قرار گرفته و طرح‌های بزرگ و ارزشمندی در این خصوص طراحی و به مرحله اجرا درآید.

تازه‌ترین طرح در این خصوص طرح «خط لوله ۱۴ اینچ انتقال فرآورده‌های نفتی تبریز - سلماس - ارومیه» است، طرحی که زمینه انتقال انواع فرآورده‌های نفتی پالایشگاه تبریز به ظرفیت روزانه ۶۵ هزار بشکه را در طول منطقه تبریز، سلماس، خوی و ارومیه فراهم می‌کند و در فازهای بعدی قابلیت افزایش را تا ۱۰۰ هزار بشکه نیز دارد. در واقع این خط لوله در مسافتی به طول ۲۲۲ کیلومتر امتداد خواهد داشت و علاوه بر اینکه اقدامی بزرگ و ارزشمند در توسعه نهضت بهینه‌سازی مصرف انرژی به منظور کاهش مصرف سوخت در فرآیند انتقال و جابه‌جایی نفت خام و فرآورده‌های نفتی است به تأمین مستمر و روزانه سوخت مورد نیاز واحدهای صنعتی، پتروشیمی، پالایشی و کارخانجات مختلف در منطقه منجر خواهد شد. اکنون ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی به شهرهای واقع در شمال دریای ارومیه دچار افزایش مقبولی خواهد شد. علاوه بر آن باید به مزیت مهم این طرح اشاره کرد که همانا حذف انتقال جاده‌ای و بالطبع صرفه‌جویی در سوخت و زمان و کاهش خطرات ترافیکی مربوطه است. با بهره‌برداری از این طرح، تردد روزانه ۷۰۰ دستگاه نفتکش جاده‌پیما نیز در این مسیر، بلاموضوع خواهد شد و از مزایای دیگر آن، پایداری و ایمنی انتقال و کاهش اثرات مخرب زیست محیطی است. اجرای این طرح دارای حجم فعالیتی گسترده و دارای ابعاد مختلف است. به‌عنوان نمونه باید به تهیه و نصب سه دستگاه الکتروپمپ در تأسیسات تبریز با قدرت یک مگاوات و همچنین تهیه و احداث ۲۶۰ کیلومتر کابل فیبر نوری در مسیر خط لوله مذکور اشاره کرد. مضاف بر آن احداث ۲۴ کیلومتر خط لوله ۱۰ اینچ انشعاب خوی، احداث پایانه برقی خوی در جوار انبار نفت موجود، احداث پایانه برقی ۸ اینچ خط لوله قدیم میان‌دوب/ارومیه، احداث ۳۶ کیلومتر جاده سرویس در مسیر خط لوله به صورت مخلوط ریزی و بسترسازی، احداث دو واحد ایستگاه رادیویی است.

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال امروز با ۳ سنت معادل ۰.۰۴ درصد افزایش به ۸۵ دلار و ۳۶ سنت رسید. نگرانی در مورد تشدید درگیری در اروپا و خاورمیانه تأثیر افزایش ذخایر نفت خام را خنثی کرده و باعث بالارفتن قیمت نفت در اولین ساعات تجارت در روز چهارشنبه شده است. قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال امروز با ۳ سنت معادل ۰.۰۴ درصد افزایش به ۸۵ دلار و ۳۶ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت امریکا بدون تغییر نسبت به روز گذشته ۸۱ دلار و ۵۰ سنت معامله شد. به گزارش چابک آنلاین، هر دوی این شاخص‌های نفتی بیش از یک درصد در روز گذشته افزایش قیمت داشتند که نتیجه حمله پهپادی اوکراین به یک پایانه نفتی در یکی از بنادر بزرگ روسیه و آتش‌سوزی در این بندر بود.

صنایع انرژی بر ۶ هزار مگاوات نیروگاه خود تأمین در حال احداث دارند

باتوجه به افزایش میزان مصرف برق در فصل گرم سال و لزوم تأمین حداکثری برق در بخش صنعت، وزارت نیرو از ابتدای دولت سیزدهم طرحی را مستند به قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق در پیش گرفت که بر اساس آن صنایع بزرگ مکلف به احداث نیروگاه خود تأمین شدند، برنامه مهمی که بررسی‌ها نشان می‌دهد در همین راستا برای ۱۷ هزار مگاوات نیروگاه خود تأمین موافقتنامه اصولی صادر شده است. در ابتدای دولت سیزدهم صنعت برق در فصل گرم سال با ناترازی ۱۵ هزار مگاواتی برق روبه‌رو بود و بر همین اساس وزارت نیرو تلاش کرد تا با اجرای طرح‌های مختلف مانند افزایش ظرفیت و راندمان نیروگاهی، تعمیر واحدهای نیروگاهی دارای اشکال، توسعه شبکه و مدیریت مصرف برق این ناترازی را کاهش دهد.

باتوجه به برنامه‌های اجرا شده در سه سال گذشته از جمله افزایش ۹ هزار مگاواتی ظرفیت تولید برق و اجرای برنامه‌های متنوع مدیریت مصرف میزان ناترازی صنعت برق در فصل گرم سال جاری به ۱۰ هزار مگاوات کاهش یافته است. به گزارش چابک آنلاین، در این بین تأمین برق برای بخش صنعت به عنوان موتور محرک اقتصاد کشور همواره مورد توجه وزارت نیرو بوده و بر همین اساس برنامه‌ریزی ویژه‌ای برای این بخش صورت گرفته است.

از جمله برنامه‌های مهم تأمین برق صنایع در فصل گرم تفکیک این صنایع بر اساس میزان مصرف انرژی است، اقدامی که بر اساس آن ۵۸۰ هزار صنعت کوچک و کارگاهی بدون محدودیت برق دریافت می‌کنند، صنایع متوسط که در شهرک‌های صنعتی مستقر هستند نیز با جابه‌جایی تعطیلات پایان هفته ۶ روز در هفته برق دریافت می‌کنند و جدا از این دو بخش صنعتی، صنایع بزرگ نیز از طریق جابه‌جایی بار در شبانه‌روز به میزان کافی برق دریافت خواهند کرد.

در کل سال ۱۴۰۲ نیز نسبت به سال ۱۴۰۰ میزان برق تحویلی به صنایع انرژی بر ۱۳.۲ درصد افزایش یافت و از رقم ۶۸۸۵ مگاوات ساعت در سال ۱۴۰۰ به ۷۷۹۶ مگاوات ساعت در سال ۱۴۰۲ رسید که در بین مشترکان صنعتی انرژی‌بر صنایع فلزی رشد ۱۹ درصدی، صنایع سیمانی رشد ۷.۳ درصدی و صنایع فولادی نیز رشد ۱۱ درصدی را تجربه کردند. در حقیقت در سه سال گذشته و به رغم گرمای بی‌سابقه، میزان انرژی تحویلی به صنایع روند صعودی خود را حفظ کرد و از رقم ۱۱۰ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۴۰۱ و ۱۱۶ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۱۴۰۲ رسید. در کنار این اقدامات که با محوریت مدیریت مصرف اجرایی شد، همچنین مستند به ماده ۴ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، صنایع بزرگ مکلف به تأمین نیروگاه خود تأمین به ظرفیت ۱۰ هزار مگاوات شدند. مستند به این ماده قانونی صنایع انرژی‌بر با هماهنگی وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو مکلفند حداقل ۹۰۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج درصد (۵۵ درصد) و ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کنند.

بهره‌برداری آن به ثمر نشست. وی تأکید کرد: در سال ۱۳۹۴ دولت وقت اعلام کرد که حاضر است پالایشگاه آبادان را به‌صورت رایگان واگذار کند، اما مرحله دوم این پالایشگاه به لطف الهی و تلاش شبانه‌روزی همکارانم در صنعت نفت به بهره‌برداری رسیده است و روزانه ۲۱۰ هزار بشکه افزایش ظرفیت دارد و پارسال نیز بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان سود داشت.

وزیر نفت با بیان اینکه در سه سال اخیر در زمینه توسعه میدان‌های نفتی و گازی مشترک و غیر مشترک بیش از ۲۳ میلیارد دلار قرارداد امضا شده است، گفت: این حجم قرارداد به‌طور تقریبی معادل دو برابر قراردادهای امضا شده در دهه ۹۰ در صنعت نفت کشور است. وزارت نفت همچنین همزمان با سرمایه‌گذاری در میدان‌های هیدروکربوری، در سال‌های اخیر تلاش‌های زیادی را برای تأمین امنیت انرژی به‌منظور رشد تولید و بهینه‌سازی انجام داده است.

وزیر نفت بیان کرد: امروز اعلام می‌کنم تولید نفتی که در زمان آغاز کارمان روزانه ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه بود، با استفاده از توان داخلی به ۳ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه رسیده است.

واقعیت این است که فروش نفت و گاز موضوع پیچیده‌ای است و کشورهای دارنده این منابع باید از دیپلماسی ویژه‌ای در این زمینه بهره‌برند، خصوصاً کشور ما که درگیر تحریم‌های امریکا بوده، مسیر فروش نفت خام را باید به‌طور جدی‌تر و با تنوع بیشتری دنبال کند.

سؤالی که باید از شخص پزشک‌کیان و ظریف پرسید، این است که اگر در زمان بایدن در دولت روحانی می‌توانستید نفت بفروشید؛ چرا ۸۰ میلیون بشکه نفت خام و میعانات گازی شناور روی دریا را تحویل دولت شهید رئیسی دادید و چگونه دولت شهید رئیسی با دیپلماسی فعال انرژی خود، نه تنها تمام این نفت‌های شناور را به فروش رساند؛ بلکه توانستیم بیش از ۱.۴ میلیون بشکه در روز افزایش تولید نفت خام داشته باشیم و به جایگاه قبلی ایران در بین صادرکنندگان نفت خام در اوپک بازگردیم.

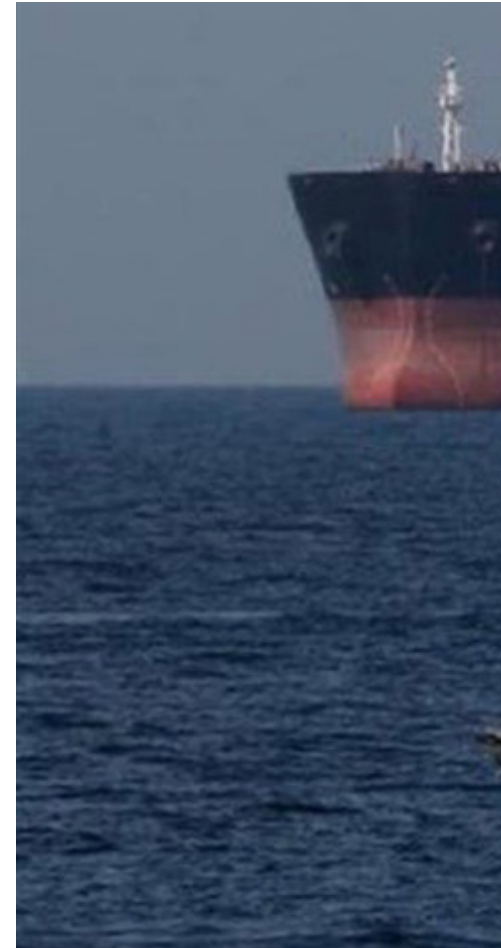
وزیر نفت تصریح کرد: وصول درآمد‌ها در وضع بحرانی قرار داشت و با کسری بیش از ۴۰۰ هزار میلیارد تومانی ناشی از تأمین منابع هدفمندی یارانه‌ها و منابع عمومی دولت روبه‌رو بودیم. به خاطر می‌آوریم که در آغاز به کار دولت سیزدهم ۸۷ میلیون بشکه نفت روی آب داشتیم. آن زمان هیچ فروشی در حوزه نفت سنگین و فوق سنگین اتفاق نیفتاده بود. اوجی ادامه داد: طرح‌های نیمه‌کلان و طرح‌های اولویت‌دار هم‌سوی با افزایش تولید در وزارت نفت بلا تکلیف مانده بودند. از ظرفیت شرکت‌های توانمند و پیمانکاران و سازندگان داخلی استفاده نمی‌شد و اعتقادی به ظرفیت داخلی نداشتند. کشور در این شرایط با ناترازی شدید انرژی و ناپایداری تأمین سوخت روبه‌رو بود، بویژه در زمستان ۱۳۹۹ که خاموشی نیروگاه‌ها به دلیل تأمین نشدن گاز اتفاق افتاد.

وزیر نفت گفت: طی این سه سال به فضل الهی و با کار و جهاد شبانه‌روزی تولید نفت خام کشور بیش از یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت که بخش عمده‌ای از این افزایش تولید از محل امضای قراردادهای سرمایه‌گذاری از سوی پیمانکاران و سازندگان داخلی کشور رقم خورده است.

اوجی افزود: به گفته مسئولان امریکا، با وجود وضع بیش از ۶۰۰ تحریم جدید در حوزه صادرات نفت و محصولات پتروشیمی، امروز شاهد جهش در حوزه صادرات نفت و وصول مطالبات خود هستیم. ما به وضع پیش از تحریم‌های ظالمانه نزدیک شده‌ایم و هیچ مشکلی در وصول مطالبات خود نداریم.

وزیر نفت به موضوع سرمایه‌گذاری در صنعت نفت اشاره و بیان کرد: در همین سه سال عمر دولت مردمی ۱۵۵ پروژه نیمه‌تمام در بخش بالادست و پایین دست به ارزش ۳۴ میلیارد دلار با توان داخلی تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیده است.

اوجی ادامه داد: بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی که قرارداد آن ۲۰ سال دست‌به‌دست می‌شد، در همین سه سال تکمیل شد و با استفاده از توان داخلی به بهره‌برداری رسید. قرارداد این فاز با شرکت توتال ۴ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار بود که با آغاز تحریم‌ها در دولت ترامپ، توتال ایران را ترک کرد، اما به فضل الهی در همین سه سال هم قرارداد و هم



ناترازی سوخت در حالی در زمان آغاز به کار دولت مردمی گریبانگیر وزارت نفت شد که اهداف برنامه ششم توسعه در زمینه سرمایه‌گذاری تحقق نیافته بود.

وی افزود: همه چیز به رفع تحریم‌ها گره خورده بود. شهریور ۱۴۰۰ در شرایطی وزارت نفت را تحویل گرفتیم که تولید عملیاتی نفت خام کشور به روزانه ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه رسیده و صادرات نفت به پایین‌ترین حد خود در یک دهه اخیر کاهش یافته بود.

تبادلات اقتصادی ایران و تاجیکستان به ۵ برابر افزایش یافت

وزیر نیرو گفت: حجم روابط ایران و کشورهای منطقه از جمله تاجیکستان در گذشته کاهش یافته بود، اما با رویکرد دولت سیزدهم این روابط توسعه یافت و اکنون حجم تبادلات ایران و تاجیکستان به پنج برابر رسیده است. علی اکبر محرابیان در حاشیه چهارمین نشست وزیران انرژی کشورهای عضو سازمان همکاری شانگهای در دیدار با «دلیر جمعه» وزیر انرژی و منابع آب تاجیکستان با بیان اینکه حجم روابط دو کشور ایران و کشورهای منطقه از جمله تاجیکستان در گذشته کاهش یافته بود، افزود: رئیس جمهور شهید خواستار توسعه روابط ایران با کشورهای منطقه بودند و اعتقاد قابل توجهی به گسترش این روابط داشتند. وی با بیان اینکه روابط ایران و تاجیکستان به میزان پنج برابر افزایش یافته است، خاطر نشان کرد: نخستین سفر رئیس جمهور شهید پس از انتخاب شدن به کشور تاجیکستان بود. محرابیان با دعوت از وزیر انرژی تاجیکستان برای حضور در اجلاس آتی شورای حکام آب در تهران گفت: اجلاس مهم آب که چندی پیش در شهر دوشنبه برگزار شد، بسیار موفق بود و لازم است نتایج آن پیگیری شود. وزیر نیرو ادامه داد: همچنین مؤسسه تحقیقات آب ایران برای انتقال تجربیات خود بویژه در خصوص مدیریت یخچال‌های در حال آب شدن در کشور تاجیکستان آمادگی دارد. محرابیان با اشاره به فعال بودن شرکت‌های فنی و مهندسی ایران با دارا بودن تجربه و دانش و نیز نیروهای مجرب چنانچه در کشور تاجیکستان حمایت شوند، می‌توانند در پیشبرد پروژه‌های مختلف آبی و برقی در این کشور حضور فعالی داشته باشند. وی به سابقه حضور شرکت فراب در کشور تاجیکستان اشاره کرد و گفت: شرکت فراب یکی از شرکت‌های موفق در صادرات خدمات فنی

و مهندسی است و اخیراً به دنبال فعالیت این شرکت در کشور سریلانکا پروژه بزرگ اوماویا به بهره‌برداری رسید. محرابیان بیان کرد: در ادامه این همکاری‌ها، شرکت فراب در کنار سایر شرکت‌های ایرانی در پیشبرد پروژه سد راغون می‌توانند حضور مؤثری داشته باشند.

وی همچنین با پیگیری مسائل و مشکلات شرکت‌های همکار در پروژه‌های آبی و برقی تاجیکستان بر حل این مسائل و مشکلات تأکید کرد. وزیر نیرو در حاشیه اجلاس سازمان همکاری شانگهای در قزاقستان از آمادگی جمهوری اسلامی ایران برای صادرات خدمات فنی و مهندسی و همچنین تأمین تجهیزات در بخش انرژی خبر داد و گفت: اتصال شبکه برق ازبکستان به ترکمنستان و سپس ایران، امکان تبادل برق را برای کشورهای منطقه بخصوص در دوره اوج بار مصرف تابستان و زمستان فراهم می‌آورد. علی اکبر محرابیان، با اشاره به قابلیت‌های جمهوری اسلامی ایران در ساخت تجهیزات تولید، انتقال و توزیع برق خاطر نشان کرد: کارخانه‌های تولید تجهیزات در جمهوری اسلامی ایران با قیمت رقابت‌پذیر آمادگی همکاری با ازبکستان را دارند. وی گفت: در صورت اتصال شبکه برق ازبکستان به شبکه برق ترکمنستان، امکان تبادل برق با ازبکستان و مدیریت اوج مصرف در تابستان و زمستان فراهم می‌شود. محرابیان گفت: جمهوری اسلامی ایران با توجه به آینده انرژی، بر اهمیت محوری‌هایی چون ایجاد بازار برق منطقه‌ای بین کشورهای عضو، ارتقای امنیت انرژی، توسعه ظرفیت آب‌شیرین‌کن‌های برقی، توسعه فنی و تجاری‌سازی منابع ذخیره‌ساز انرژی و خودروهای برقی، توجه به مقوله کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، تبادل دانش فنی و همکاری‌های علمی و تبادل خدمات فنی و مهندسی حوزه انرژی برای همکاری‌های مشترک تأکید دارد.

« افزایش بازارهای پایدار صادراتی

بعد از کشورهای استرالیا، عمان، دبی، ترکیه، روسیه، افغانستان، ترکمنستان، آفریقا، سواحل عاج، تاجیکستان، آلمان، انگلیس، ایتالیا، با همراهی فعالان بخش خصوصی سیزدهمین دفتر حمایت از اقتصاد تولیدی خانه صنعتکاران در خارج از کشور در شرق اروپا و حوزه بالکان افتتاح شد.

علیرضا بنی‌هاشمی رئیس خانه صنعتکاران با اشاره به تلاش برای توسعه دیپلماسی اقتصادی بخش خصوصی ایران در کشورهای مختلف، گفت: مأموریت‌های این دفتر، توسعه و ایجاد بازارهای پایدار صادراتی، جذب سرمایه‌گذاران، انتقال تکنولوژی و کمک به صادرات خدمات فنی است.

نفس گازهای مشعل میادین نفتی به شماره افتاد



اقدامات و بخشنامه‌های اخیر دولت و بانک مرکزی نشان می‌دهد مجید عشقی تلاش‌ها و مذاکرات لازم با دولت را برای کنترل نرخ بهره صورت داده که در پایان به آن اشاره خواهیم کرد.

علیرضا حیدری - هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده و دولت سیزدهم تلاش می‌کند با جمع‌آوری گازهای مشعل باقیمانده، تعهدهای بین‌المللی محیط زیستی را در نظر داشته باشد.

همراه نفت در مدت یادشده، بیش از ۱۱ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب گازهای همراه نفت خام جمع‌آوری و به پتروشیمی‌ها برای خوراک تحویل شده است و براساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، تا هفته آینده ۴ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب دیگر به این حجم گاز جمع‌آوری شده افزوده می‌شود. در بخش جمع‌آوری گازهای مشعل، یکی از پروژه‌های مهم طرح پترو پالایش دهلران است که به آن جی‌ال ۳۱۰۰ نیز معروف است. سابقه اجرای این طرح به سال ۱۳۹۰ بازمی‌گردد که بر اساس آمار، تا سال ۱۴۰۰ پیشرفت حدود ۳۸ تا ۴۰ درصدی را ثبت کرده بود، اما با روی کار آمدن دولت سیزدهم اجرای این پروژه و طرح‌های مشابه سرعت بیشتری گرفت به طوری که هم‌اکنون تمامی مراحل مربوط به پیش‌راه‌اندازی این طرح انجام شده و این آمادگی وجود دارد تا با دریافت خوراک گاز شیرین (۸۰ میلیون استاندارد فوت مکعب) و ترش (۱۶۰ میلیون استاندارد فوت مکعب) با ظرفیت کامل روزانه ۲۴۰ میلیون استاندارد فوت مکعب راه‌اندازی شود. کارخانه گاز و گاز مایع آن‌جی‌ال ۳۱۰۰ که با سرمایه‌گذاری ۱٫۱ میلیارد یورو در منطقه موسیان دشت عباس در زمینی به وسعت بیش از ۱۰۰ هکتار واقع شده است، گازهای همراه نفت میدان‌های چشمه خوش، پایدار غرب، دانان، سروک و آذر و دهلران را جمع‌آوری و ۹ مشعل این میدان‌ها را به طور کامل خاموش می‌کند. همچنین برآورد می‌شود که با اجرای این طرح سالانه بتوان نزدیک به ۷۰۰ تا ۷۶۰ میلیون دلار درآمدزایی کرد. در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه نفت، طرح‌های بلندمدت شامل احداث پالایشگاه و جمع‌آوری گازهای همراه و مشعل با سرمایه‌گذاری ۴٫۸ میلیارد دلار برای جمع‌آوری حدود ۲ میلیارد فوت مکعب در روز (معادل ۲ فاز پارس جنوبی) تا پایان سال ۱۴۰۴ است که از میان آنها می‌توان به احداث کارخانه گاز و گاز مایع آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ با ظرفیت فرآورش روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه نفت، تولید روزانه ۹۷ هزار بشکه محصول آن‌جی‌ال برای پتروشیمی بندر امام است.

اصلی به‌صورت طرح‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت برنامه‌ریزی شده و در حال اجراست که طرح‌های بلندمدت (احداث کارخانه‌های گاز و گاز مایع و ایستگاه‌های جمع‌آوری گازهای همراه و مشعل) طبق برنامه‌ریزی و اقدام‌های انجام‌شده، تا پایان سال ۱۴۰۴ با تکمیل ظرفیت به بهره‌برداری کامل خواهند رسید. هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده و دولت سیزدهم تلاش می‌کند با جمع‌آوری گازهای مشعل باقیمانده، افزون بر صرفه اقتصادی، تعهدهای بین‌المللی محیط زیستی را در نظر داشته باشد.

سیدجلال‌الدین نورموسوی، مدیر ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل (اچ‌اس‌آی) شرکت ملی گاز ایران از اجرای پروژه کاهش گازهای مشعل در پالایشگاه‌های پارس جنوبی طی سه سال اخیر خبر داد و گفت: این پروژه تاکنون بیش از ۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و انتظار می‌رود تا سال ۱۴۰۵، مشکل مربوط به گازهای مشعل به‌طور کلی حل شود.

گفته می‌شود که با اجرای پروژه کاهش انتشار گاز مشعل تا پایان مرداد امسال، در مجموع ۱۲ پالایشگاه این مجموعه سالانه حدود هزار و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نسبت به سال ۱۴۰۱ کاهش انتشار گاز مشعل در ۱۲ پالایشگاه پارس جنوبی در پایان سال ۱۴۰۲ پیشرفت خوبی داشته و انتظار داریم با تکمیل این پروژه تا پایان مرداد ۱۴۰۳، حجم انتشار گاز مشعل از روزانه ۸ میلیون و ۷۰۰ هزار مترمکعب به ۵ میلیون و ۳۰۰ هزار مترمکعب برسد. این مقدار هم‌اکنون به روزانه ۷ میلیون و ۴۰۰ هزار مترمکعب رسیده است. واقعیت این است که جمع‌آوری گازهای مشعل از اقدام‌های با اولویت بالا در وزارت نفت دولت سیزدهم و مورد تأکید رئیس‌جمهور شهید بوده که در این زمینه طرح مهم پتروپالایش دهلران در آستانه بهره‌برداری است. جواد اوجی وزیر نفت، به تازگی در گزارشی، به موضوع جمع‌آوری گازهای همراه نفت اشاره کرد و گفت: «در زمینه جمع‌آوری گازهای

یکی از مشکلات صنعت نفت و دغدغه‌های رئیس‌جمهور شهید، جمع‌آوری گازهای مشعل بود به طوری که این دغدغه شهید رئیسی در دولت سیزدهم برطرف شد و طبق صحبت مسئولان قرار است تا پایان ۱۴۰۴، گازهای مشعل خاموش شود. جمع‌آوری گازهای همراه نفت همواره مورد تأکید رهبر معظم انقلاب و رئیس‌جمهور بوده است. در دولت گذشته در این زمینه اقدام اساسی نشد، اما دولت سیزدهم مصمم بوده تا پایان مسئولیت خود همه گازهای همراه مربوط به شرق و غرب کارون را جمع‌آوری کند. براساس آمارهای بانک جهانی، ایران تا سال ۲۰۱۸ میلادی سومین کشور بعد از روسیه و عراق در میان تولیدکنندگان این گازها بوده است، با این حال، میزان مشعل‌سوزی در کشور از ۱۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۸ به ۱۳٫۷۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۹ رسیده است.

این یعنی روزانه حدود ۳۸ میلیون مترمکعب گاز در حال سوختن است. واقعیت این است که برای جمع‌آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران، ظرفیت جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه و مشعل در حدود ۲ میلیارد فوت‌مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب ۵ طرح بلندمدت و ۱۴ مزایده فروش برنامه‌ریزی شده است. در سال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین روزانه حدود ۱۱۳٫۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران تولید شد که از این مقدار حدود ۶۵ درصد آن معادل ۷۴٫۶ میلیون مترمکعب در روز به‌وسیله ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و کارخانه‌های موجود جمع‌آوری شد. حدود ۵ درصد معادل ۵ میلیون مترمکعب در روز با راه‌اندازی پروژه‌های کوتاه‌مدت و بلندمدت جمع‌آوری شد و ارسال به مشعل حدود ۳۰ درصد کل گازهای تولیدی معادل ۳۴ میلیون مترمکعب در روز بود که تا پایان سال ۱۴۰۴ این مقدار نیز جمع‌آوری خواهد شد. روزانه ۳۷٫۴ میلیون مترمکعب از گازهای جمع‌آوری شده به شبکه سراسری تزریق می‌شود.

طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در دو بخش

« سرمایه‌گذاری ۲ هزار و ۶۰۰ میلیارد تومانی دولت برای رفع ناترازی برق تلاش برای بهبود و پایداری برق پایتخت یکی از اهداف شهید‌جمهور بود که با تلاش‌های انجام شده اکنون برق پایتخت در آستانه تحویلی بزرگ قرار گرفته تا نمره تلاش‌های خدمت ماندگار برای بهبود پایداری برق در تهران را نمایان سازد.

ناترازی تولید و مصرف برق در سال‌های گذشته سبب بروز خاموشی‌های گسترده شبکه برق در تابستان سال ۱۴۰۰ شد.

دولت سیزدهم از زمانی که سکان امور را به دست گرفت تلاش گسترده‌ای را برای کاهش ناترازی و رفع خاموشی‌ها انجام داد.

این تلاش‌ها در زمینه توسعه ظرفیت نیروگاهی، توسعه خطوط انتقال و توسعه پست‌های برق از یک سو و مدیریت مصرف در بین مشترکان صورت گرفت.

یکی از نقاط مهمی که در توسعه صنعت برق هدف‌گذاری شد توسعه ظرفیت‌های تأمین برق برای تهران بود.

براین اساس، افزایش ظرفیت تأمین برق در تهران در پست‌های انتقال و فوق توزیع پرنیان، اسلامشهر، خاتون‌آباد، یوسف‌آباد، ابودر، مولوی، شهید آیت و اندیشه با اعتباری بالغ بر ۱۱۰۰ میلیارد تومان باهدف تأمین برق موردنیاز متقاضیان صنعتی جدید و همچنین بهبود پایداری و ولتاژ شبکه برای همه مشترکان تجاری، خانگی در سراسر تهران اجرایی شده است.

همچنین توسعه خطوط انتقال برق در تهران باهدف توازن در تأمین برق و جلوگیری از حبس تولید برق نیروگاه‌ها در تهران از طریق تعویض هادی خط تغذیه‌کننده در پست‌های شمس‌آباد ۳ و پرنیان در بخش صنایع و همچنین پست‌های شهریاری و شهر قدس در بخش خانگی و تکمیل کامل پروژه احداث خط انتقال از گل، نمایشگاه، سعادت‌آباد در بخش‌هایی از شمال و جنوب شهر تهران با اعتباری بالغ بر پانزده هزار ریال انجام شد.

احداث بانک خازنی در پست‌های المپیک در شمال غرب تهران و همچنین پند مسکونی در جنوب تهران باهدف کاهش چشمگیر افت ولتاژ مشترکان و بهبود گسترده پایداری شبکه برق در مناطق استان نصب شده است.

توسعه فیدرهای تغذیه‌کننده برق در بخش فوق توزیع در پست‌های برق بهارستان، پردیس، شهر قدس، شیر پاک سعادت‌آباد و جمال‌زاده در سراسر تهران باهدف تأمین برق متقاضیان جدید و همچنین کاهش افت ولتاژ و بهبود پایداری برق همه مشترکان تهران در بخش‌های خانگی، تجاری و مسکونی با اعتباری بالغ بر هزار و صد میلیارد تومان در دست است.

همچنین احداث ۶ نیروگاه تولید پراکنده باهدف کاهش ناترازی تولید برق در پایتخت و همچنین تأمین برق مشترکان صنعتی در شهرک‌های چرمشهر و عباس‌آباد تهران و همچنین کاهش تلفات برق در بخش انتقال و توزیع از طریق احداث نیروگاه در محل مصرف با اعتباری بالغ بر ششصد میلیارد تومان در دست انجام است.

مجموع این پروژه‌ها در سال جهش تولید با مشارکت مردم با اعتباری بالغ بر ۲ هزار و ۶۰۰ میلیارد تومان دستاوردهای خدمت‌ماندگار با راهبری و حمایت سیدالشهدای خدمت شهید رئیسی آماده شده است.

سختگویی صنعت برق گفت: با گذشت دو هفته از اجرای طرح کاهش ساعت کار ادارات و سازمان‌های عمومی و دولتی، نیمی از هدف‌گذاری صنعت برق برای کاهش مصرف برق این بخش محقق شد.

مصطفی رجبی مشهیدی با اعلام این خبر، یکی از راه‌های کاهش ناترازی بین تولید و مصرف برق را اجرای طرح‌های مدیریت مصرف در بخش اداری عمومی عنوان کرد و اذعان داشت: کاهش هزار و ۵۰۰ مگاواتی مصرف برق ادارات، هدف‌گذاری شرکت توانیر برای دوره گرم تابستان امسال است که با گذشت تنها دو هفته از اجرای این طرح، با همراهی و مشارکت مطلوب ادارات، سازمان‌ها و دستگاه‌های دولتی و عمومی، ۸۲۱ مگاوات آن محقق شده است.

بازتاب دستاوردهای نفتی دولت سیزدهم



بررسی آمارها حاکی از آن است که توسعه روابط با کشورهای همسایه و منطقه در دولت سیزدهم و توجه به توسعه تجارت خارجی، صادرات گلستان را در مقایسه با دولت قبل به رشد ۲ برابری رسانده و توانست رکود ۴۰ سال گذشته این استان شمالی در حوزه صادرات را بشکند.

اکبر محمدی - تولید نفت و میعانات گازی ایران در دولت سیزدهم نسبت به سال آخر دولت قبل رشد ۴۴ درصدی داشته و حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته است

کتاب پایان سردرگمی ۱۷ ساله پتروشیمی گلستان

استاندار گلستان از عقد قرارداد اجرایی پروژه پتروشیمی گلستان خبر داد و گفت: این پروژه به عنوان بن‌بست‌شکنی شهید رئیسی در زمان مقرر به بهره‌برداری خواهد رسید.

به گزارش از پایگاه اطلاع‌رسانی استانداری گلستان، علی محمد زنگانه در مراسم عقد قرارداد اجرای پروژه پتروشیمی گلستان (انعقاد قرارداد EPCC احداث واحدهای آمونیاک و اوره طرح) اظهار کرد: پس از ۳۱ ماه تلاش دولت سیزدهم و دستور قاطع رئیس جمهور شهید، همراهی و همکاری وزرای کشور، نفت و اقتصاد، توجه ویژه مدیرعامل محترم هلدینگ خلیج فارس، حمایت و همراهی نماینده ولی فقیه در گلستان و مجمع نمایندگان مردم استان در مجلس شورای اسلامی و دستگاه قضایی، پروژه آغاز عملیات اجرایی پتروشیمی گلستان به‌ایستگاه پایانی رسید.

وی با اشاره به اقدامات ۳۱ ماهه انجام شده برای حل مشکلات این پروژه، ادامه داد: این پروژه که از سال ۱۳۸۵ با بیش از ۹۰ هزار سهامدار بلا تکلیف مانده بود، به نقطه نهایی و نتیجه بخش رسیده است.

استاندار گلستان گفت: تاکنون اقدامات متعددی از جمله رفع مسائل حقوقی، مهندسی و اجرایی و مطالبات قراردادی متعدد در دستور کار قرار گرفت که پیگیری بی‌وقفه برای حل این مشکلات انجام شد و در نهایت با ورود هلدینگ خلیج فارس در بهمن ماه سال ۱۴۰۱ به عنوان سرمایه‌گذار جدید با دستور رئیس جمهور شهید آیت الله دکتر سیدابراهیم رئیسی و افزایش سرمایه پتروشیمی گلستان، پروژه در فاز جدیدی قرار گرفت.

زنگانه افزود: پس از حل مسائل و دغدغه‌های اصلی سرمایه‌گذار از جمله تأمین و تحفیف خوراک و گاز پتروشیمی، تأمین آب و برق و خوراک مورد نیاز و اجرای بخش مهندسی پروژه، مقدمات لازم برای اجرای پروژه فراهم شد.

وی گفت: پس از قبول عملیات تسهیلات ۴۸۰ میلیون یورویی پتروشیمی گلستان توسط بانک تجارت از محل صندوق توسعه ملی، تمامی مقدمات لازم فراهم شد و امروز با امضای قرارداد پیمانکاری، پروژه در ایستگاه پایانی فاز آغاز عملیات اجرایی قرار گرفت.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس نیز در این جلسه با بیان اینکه شهید جمهور نقش ویژه‌ای در به نتیجه رسیدن پروژه پتروشیمی گلستان داشت اظهار کرد: این پروژه به قله‌ای برای پیشرفت دانش در استان گلستان مبدل خواهد شد. علی‌عسگری ادامه داد: این پروژه پیچیدگی فوق‌العاده‌ای داشت اما از همان ابتدا روحیه «نه» گفتن نداشتیم بلکه با بیان شروط به سمت جلو حرکت کردیم و در نهایت کاری که برای پتروشیمی گلستان انجام شد اقدامی ارزشمند بود. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: اگر می‌خواهیم به توسعه برسیم باید کار جهادی، شبانه‌روزی انجام دهیم و کشور با کارهای عادی به نتیجه نخواهد رسید.

وی پتروشیمی گلستان را پروژه‌ای مهم و مؤثر در توسعه منطقه دانست و یادآور شد: این پروژه با کمک و حمایت‌های ملی و استانی به نقطه مطلوب رسیده و تمام تلاش و تأکید ما تحقق این پروژه طبق زمانبندی است.

قبل از آن رشد ۷,۸ درصدی داشته است. ۳,۱ درصد از کل نفت پالایش شده جهان مربوط به فعالیت‌های پالایشی در ایران بوده است. ایران هفتمین قدرت پالایش نفت در جهان طی سال ۲۰۲۳ بوده است. ایران بیشتر از کشورهای مثل عراق، کویت، الجزایر، ژاپن، ترکیه، فرانسه، آلمان و کانادا در این سال نفت پالایش کرده است. آمریکا با پالایش روزانه ۱۵ میلیون و ۹۶۳ هزار بشکه نفت در رتبه نخست جهان از این نظر قرار داشته است.

ایران در جمع ۳ ابر قدرت گازی دنیا

تولید گاز طبیعی ایران طی سال‌های اخیر همواره روندی صعودی داشته و این روند در دولت سیزدهم نیز ادامه پیدا کرده است.

تولید گاز طبیعی ایران در دولت سیزدهم رشد ۷ درصدی داشته و به بیش از ۲۵۱ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۲۳ رسیده است. ایران در سال ۲۰۲۰ بالغ بر ۲۳۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی تولید کرده بود. تولید گاز طبیعی ایران در سال ۲۰۲۳ نسبت به سال قبل از آن رشد ۱,۶ درصدی و سهم ایران از کل گاز تولیدی دنیا در این سال ۶,۲ درصد بوده است. بر این اساس، ایران سومین تولیدکننده بزرگ گاز طبیعی دنیا در سال ۲۰۲۳ بوده است. آمریکا با تولید ۱۰۳۵ میلیارد مترمکعب در رتبه نخست و روسیه با ۵۸۶ میلیارد مترمکعب در رتبه دوم از این نظر قرار داشته‌اند.

این گزارش همچنین نشان می‌دهد ایران در سال گذشته میلادی ۱۴,۳ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی از طریق خط لوله صادر کرده است.

دولت سیزدهم نسبت به سال آخر دولت قبل رشد ۴۴ درصدی داشته و حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته است. در سال ۲۰۲۳ تولید نفت و میعانات گازی ایران نسبت به سال قبل از آن ۱۹ درصد افزایش داشته است.

۴,۸ درصد از کل نفت خام و میعانات گازی تولیدی دنیا در این سال در ایران تولید شده است.

ایران جایگاه از دست رفته خود در تولید نفت را پس گرفت

با افزایش تولید، جایگاه از دست رفته ایران در میان تولیدکنندگان بزرگ دنیا نیز بازپس گرفته شد و ایران با دو پله صعود نسبت به سال ۲۰۲۰ هفتمین تولیدکننده بزرگ نفت دنیا در سال ۲۰۲۳ شده است. ایران در سال ۲۰۲۰ با عقب افتادن از برزیل و امارات نهمین تولیدکننده نفت دنیا بود. آمریکا با تولید ۱۲ میلیون و ۹۲۷ هزار بشکه‌ای در رتبه نخست دنیا از این نظر قرار داشته است.

رشد ۱۷ درصدی پالایش نفت ایران

بر اساس این گزارش، تولیدات پالایشگاهی ایران نیز در دولت سیزدهم جهش قابل توجهی داشته و در سال ۲۰۲۳ به طور متوسط ۲ میلیون و ۵۷۸ هزار بشکه در روز نفت در داخل کشور پالایش شده که این رقم نسبت به سال آخر دولت دوازدهم رشد ۱۷ درصدی داشته است.

ایران در سال ۲۰۲۰ به طور متوسط ۲ میلیون و ۱۹۳ هزار بشکه در روز نفت پالایش کرده بود. پالایش نفت ایران در سال ۲۰۲۳ نسبت به سال

یکی از معتبرترین گزارش‌های انرژی جهان از رشد ۴۴ درصدی تولید نفت خام و میعانات ایران، افزایش ۱۷ درصدی پالایش نفت، رشد ۷ درصدی تولید گاز طبیعی و بهبود رتبه‌های جهانی ایران در دولت سیزدهم خبر داده است.

«مرور آماری انرژی جهان»

STATISTICAL REVIEW OF WORLD ENERGY

یکی از معتبرترین گزارش‌های انرژی جهان است که هر ساله منتشر می‌شود و آمار تولیدات نفتی در کشورهای مختلف جهان از جمله ایران ارائه می‌کند. آمار ارائه شده در جدیدترین نسخه این گزارش که در ماه جاری منتشر شد، موفقیت چشمگیر دولت سیزدهم در جهش تولید نفت و گاز پس از دوره رکود و عقب‌گردی که در دولت دوازدهم شاهد بودیم را تأیید می‌کند. بر اساس این گزارش، تولید نفت خام و میعانات ایران پس از طی روندی نزولی از سال ۲۰۱۸ در سال آخر دولت حسن روحانی یعنی در سال ۲۰۲۰ به ۲ میلیون و ۷۳۴ هزار بشکه در روز رسیده بود.

با روی کار آمدن دولت آیت‌الله شهید رئیسی روند نزولی تولید نفت ایران متوقف شد و با افزایش در سه سال متوالی در سال ۲۰۲۱ به ۳ میلیون و ۱۸۴ هزار بشکه در روز، در سال ۲۰۲۲ به ۳ میلیون و ۳۱۲ هزار بشکه در روز و در سال ۲۰۲۳ به ۳ میلیون و ۹۴۰ هزار بشکه در روز رسید.

رشد ۴۴ درصدی تولید نفت ایران در دولت سیزدهم

بر این اساس، تولید نفت و میعانات گازی ایران در

به بهره‌برداری می‌رسد. احمد رضا محمدی ده‌چشمه افزود: امسال عملیات اجرایی هفت تصفیه‌خانه فاضلاب دیگر شامل تصفیه‌خانه‌های فاضلاب ورامین، قرچک، پاکدشت، خرگوش‌دره، شهر آفتاب، فاز جدید شهرک غرب و باغ گیاه‌شناسی در استان تهران آغاز خواهد شد.

تکمیل ۵ تصفیه‌خانه فاضلاب استان تهران تا پایان سال معاون بهره‌برداری و توسعه فاضلاب شرکت آب و فاضلاب استان تهران از تکمیل ۵ طرح تصفیه‌خانه فاضلاب در سال ۱۴۰۳ خبر داد و گفت: این تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در صورت تأمین منابع تا پایان امسال

چاپ: انتشارات آمو

گستره توزیع: سراسری

تلفن: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱

ایمیل: info@petrochemicalind.ir

نشانی: تهران، بلوار مرزداران، خیابان ایثار

انتهای کوچه مالک، پلاک ۶۱

هفته نامه تخصصی صنایع پتروشیمی

صاحب امتیاز و مدیر مسئول: دکتر مریم رباط

قائم مقام مدیر مسئول: ابوالفضل حمیدی

زیر نظر شورای سیاست گذاری

سردبیر: رضا مظفری

صفحه آرا: محمود بابایی

لیست قیمت انواع کامیون با مدل ۱۴۰۲

مدل	توضیحات	قیمت (تومان)
۱۹۲۴ کامپرسی	پلاک سفید	۳,۴۷۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ کامپرسی	پلاک زرد	۳,۵۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ کامپرسی	پلاک زرد با اتاق	۳,۸۷۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ باری	پلاک سفید	۳,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ باری	پلاک زرد	۳,۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ کامپرسی	پلاک سفید	۵,۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ کامپرسی	پلاک زرد با اتاق	۵,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ باری	پلاک سفید	۴,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ باری	پلاک زرد	۴,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کشنده آتامان	فول	۴,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فوتون ۴۳۰	پلاک زرد	۴,۵۳۰,۰۰۰,۰۰۰
فوتون ۴۶۰ ADR	پلاک زرد	۵,۰۸۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو ۴۶۰	تک محور	۴,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو ۴۲۰	تک محور	۴,۵۵۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو ۴۲۰	جفت محور	۵,۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو جفت	کمپرسی	۵,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
دافران	فول	۵,۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
پیلسان اتوماتیک	فول	۵,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
پیلسان دستی		۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
امپاور	فول	۵,۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰
دیما	بدون کولر درجا	۵,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
دیما	کولر درجا + فلاپ	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
KX۴۸۰	فول	۵,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
KX۵۲۰	فول	۵,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کشنده C&C	نیوفیس	۵,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰

قیمت طلا و ارز در بازار



سکه و ارز	قیمت (تومان)
سکه تمام طرح جدید (۸۶)	۳۶,۴۰۰,۰۰۰
سکه تمام طرح قدیم	۳۴,۶۰۰,۰۰۰
نیم سکه	۲۱,۱۰۰,۰۰۰
ربع سکه	۱۳,۵۰۰,۰۰۰
سکه گرمی	۶,۶۰۰,۰۰۰
طلا ۱۸ عیار	۳,۰۳۵,۰۰۰
طلا ۲۴ عیار	۴,۰۴۷,۰۰۰
هر مثقال طلا (مظنه تهران)	۱۳,۱۵۰,۰۰۰
اونس طلا	\$ ۲۱۵۹

قیمت عمده فروشی انواع آجیل و خشکبار



آجیل و خشکبار	قیمت درجه یک (تومان)
قیمت آلبالو نیمه خشک	۱۴۵,۰۰۰
قیمت آلو بخارا	۱۵۹,۰۰۰
قیمت آلو جنگلی درشت	۹۹,۰۰۰
قیمت انجیر خشک	۳۹۰,۰۰۰
قیمت بادام منقارک پوست کاغذی	۴۵۵,۰۰۰
قیمت بادام هندی سایز ۳۲۰	۶۴۰,۰۰۰
قیمت برگ زرد آلو ممتاز (زرین)	۱۸۵,۰۰۰
سکه ای	۱۹۸,۰۰۰
قیمت پسته احمدآقایی	۵۹۰,۰۰۰
قیمت پسته اکبری	۷۸۰,۰۰۰
قیمت پسته فندق	۴۷۵,۰۰۰
(دور سفید و سیاه)	۱۷۰,۰۰۰
قیمت تخمه آفتابگردان ریز	۱۲۱,۰۰۰
قیمت تخمه آفتابگردان شمشیری ممتاز	۱۲۵,۰۰۰
قیمت تخمه کدو گوشتی	۲۹۵,۰۰۰
قیمت پودر نارگیل	۱۸۵,۰۰۰
قیمت خلال بادام زمینی	۱۸۰,۰۰۰
قیمت سنجد	۱۷۵,۰۰۰
قیمت سویا آجیلی	۷۵,۰۰۰
قیمت شاهدانه	۹۸,۰۰۰
قیمت عناب	۱۲۵,۰۰۰
قیمت فندق با پوست خام	۴۲۵,۰۰۰
قیمت کشمش بلوئی (خرمایی و سیاه)	۱۴۵,۰۰۰
قیمت کشمش بلوئی طلایی	۹۹,۰۰۰
قیمت کشمش سبز پیکانی	۹۸,۰۰۰
قیمت کنجد خام سفید	۱۶۵,۰۰۰
قیمت کنجد خام سیاه	۱۴۰,۰۰۰
قیمت گردو با پوست کاغذی (وارداتی)	۳۶۰,۰۰۰
قیمت گندم بوداده	۹,۶۰۰
قیمت مغز بادام	۴۸۵,۰۰۰
قیمت مغز بادام زمینی درشت (با پوست)	۱۷۵,۰۰۰
قیمت مغز گردو	۴۹۰,۰۰۰
قیمت مویز بدون هسته	۱۶۵,۰۰۰
قیمت مویز با هسته	۹۵,۰۰۰
دوآتشه بی نمک	۸۹,۰۰۰
دوآتشه شور	۹۸,۰۰۰
قیمت خلال پسته	۴۹۵,۰۰۰
قیمت مغز فندق شور	۴۷۵,۰۰۰
قیمت مغز بادام زمینی ممتاز ایرانی	۱۶۵,۰۰۰
قیمت تخم شربتی	۸۹,۰۰۰
قیمت خاکشیر	۹۵,۰۰۰
قیمت تخمه کدو گوشتی دوآتشه ممتاز	۱۷۹,۰۰۰

قیمت جدید سیمان به صورت کیسه ۵۰ کیلوگی و فله (تناز)



نام محصول	قیمت (تومان)
قیمت سیمان پاکتی درب کارخانه	
تهران تیپ ۲	۶۴,۸۰۰
تهران پوزولان	۵۵,۰۰۰
جاجرود تیپ ۲	۶۹,۰۰۰
شاهرود تیپ ۲	۵۳,۹۰۰
ساوه پوزولان	۵۶,۵۰۰
ساوه تیپ ۲	۶۴,۹۰۰
آبیک تیپ ۲	۶۰,۰۰۰
مرکب آبیک	۵۳,۵۰۰
فیروزکوه	۵۵,۹۰۰
مرکب فیروزکوه	۴۹,۹۰۰
فراز تیپ ۲	۵۵,۹۰۰
مرکب فراز	۵۰,۵۰۰
سبزوار	۴۵,۵۰۰
نیزار	۶۹,۰۰۰
نکا تیپ ۲	۵۷,۹۰۰
تهران تیپ ۵	۶۶,۵۰۰
سیمان فله درب کارخانه	
تهران تیپ ۲	۱,۱۶۰,۰۰۰
تهران تیپ ۵	۱,۰۴۰,۰۰۰
ساوه تیپ ۲	۱,۱۲۸,۰۰۰
ساوه تیپ ۱	۱,۱۱۹,۰۰۰
آبیک	۱,۰۹۵,۰۰۰
شاهرود	۹۳۲,۰۰۰
فیروزکوه	۱,۰۱۵,۰۰۰
نیزار	۱,۱۸۶,۰۰۰

قیمت انواع گوشی سامسونگ

مدل گوشی سامسونگ	SAMSUNG	قیمت (تومان)
سامسونگ گلکسی ۱۲۸ ۲۴۱ گیگ	Samsung Galaxy A۲۴	۷,۹۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۳۱-۶۴ گیگ	Samsung Galaxy A۱۳	۵,۸۴۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۴۱-۶۴ گیگ	Samsung Galaxy A۱۴	۵,۳۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۴۱-۲۵۶ گیگ	Samsung Galaxy A۵۴ ۲۵۶G	۱۵,۴۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۲۲	Samsung Galaxy A۷۳	۱۷,۲۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۲۸ ۳۴-۱۲۸ گیگ	Samsung Galaxy A۳۴	۱۰,۸۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۲۸ ۷۱-۱۲۸ گیگ	Samsung Galaxy A۷۱	۱۰,۴۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۲۸ ۲۵۶-۲۵۶ گیگ	Samsung Galaxy A۵۳-۲۵۶	۱۲,۸۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی ۱۲۸ ۲۳-۱۲۸ گیگ	Samsung Galaxy A۲۳-۱۲۸	۶,۵۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی اس ۱۲۰ اف ای ۱۲۸	Samsung Galaxy S۲۰ FE-۱۲۸	۱۶,۴۰۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی اس ۲۱-۲۵۶	Samsung Galaxy S۲۱-۲۵۶	۱۹,۰۵۰,۰۰۰
سامسونگ گلکسی اس ۲۳-۲۵۶ یولترا	Samsung Galaxy S۲۳-۲۵۶	۴۴,۲۰۰,۰۰۰

