

اخبار



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 به بهره‌برداری می‌رسد. 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.

وی مجموع ظرفیت اسمی ۳۱ تصفیه‌خانه فاضلاب در مدار بهره‌برداری استان تهران را حدود ۵۵۰ میلیون مترمکعب در سال عنوان و خاطر‌نشان کرد: در برخی از تصفیه‌خانه‌های فاضلاب مانند اسلامشهر و فیروزبهرام ظرفیت خالی وجود دارد که با تکمیل شبکه‌های جمع‌آوری این ظرفیت کامل خواهد شد ضمن آنکه با بهره‌برداری از پنج تصفیه‌خانه هدف‌گذاری شده برای سال ۱۴۰۳، مجموع ظرفیت تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در سطح استان به حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب در سال خواهد رسید.

محمدی ده چشمه با بیان اینکه پروژه‌های فاضلاب، پروژه‌های هزینه‌بری هستند و پیچیدگی‌های تکنولوژیک بسیاری در بخش‌های تصفیه فاضلاب وجود دارد، گفت: در حال حاضر قیمت تمام شده برای اجرای یک متر طول شبکه فاضلاب حدود ۱۰ میلیون تومان بوده و برای تصفیه یک مترمکعب فاضلاب حدود ۴۰ میلیون تومان اعتبار نیاز است. وی خاطر‌نشان کرد: برای تکمیل طرح‌های فاضلاب باقی‌مانده استان تهران، افزون بر ۵۰ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری نیاز است.

این مقام مسئول با بیان اینکه در حال حاضر حدود ۴۵۰ میلیون مترمکعب پساب تصفیه شده در تصفیه‌خانه‌های فعال تولید می‌شود، گفت: طبق سند تخصیص ابلاغی از وزارت نیرو، حجم پسابی که در انتهای دوره طرح یعنی پایان ساخت همه تصفیه‌خانه‌ها در سطح استان تهران تولید خواهد شد، سالانه حدود ۹۶۰ میلیون مترمکعب خواهد بود و برای تولید این حجم از پساب باید ۵۱ واحد تصفیه‌خانه فاضلاب ناترازی با ظرفیت ۳۱ کرونا باعث شد تا میزان مصرف بهره‌برداری قرار گرفته‌است.

ایران سی‌امین کشور دنیا در تولید برق هسته‌ای شد

ایران در سال میلادی گذشته ۶.۶ تراوات ساعت برق هسته‌ای تولید کرد و سی‌امین کشور دنیا در این زمینه شد. مؤسسه انرژی در «گزارش مرور آماری انرژی جهان» که جدیداً منتشر کرده از رشد درصدی تولید برق هسته‌ای در ایران طی سال ۲۰۲۳ خبر داده است. ایران در این ۶.۶ تراوات ساعت برق هسته‌ای تولید کرده که این رقم نسبت به سال قبل رشد یک درصدی داشته است. تولید برق هسته‌ای ایران در دولت سیزدهم حدود ۵ درصد رشد داشته است. ایران در سال ۲۰۲۰ یعنی در سال آخر دولت دوازدهم ۶.۴ تراوات ساعت برق هسته‌ای تولید کرده بود. ایران در میان معدود کشورهایی در جهان است که از تولید برق هسته‌ای برخوردار هستند. در سال ۲۰۲۳ تنها ۳۳ کشور جهان از جمله ایران برق هسته‌ای تولید کرده‌اند.



بازتاب دستاوردهای نفتی دولت سیزدهم در معتبرترین گزارش‌های جهانی

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

گزارش

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 را 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. براساس 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



با افزایش

تولید، جایگاه

از دست رفته

ایران در میان

تولیدکنندگان

بزرگ دنیا

نیز بازیس

گرفته شد و

ایران با دو پله

صعود نسبت

به سال ۲۰۲۰

هفتمین

تولیدکننده

بزرگ نفت

دنیا در سال

۲۰۲۳ شده

است

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 درروز،

در سال ۲۰۲۲ به ۳ میلیون و ۳۱۲

هزار بشکه درروز و درسال ۲۰۲۳

به ۳ میلیون و ۹۶۰ هزار بشکه در

روز رسید.

رشد ۴۴ درصدی تولید نفت ایران

در دولت سیزدهم

بر این اساس، 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.

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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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.

خبر

افزایش ۶ میلیارد بشکه‌ای 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 ۵۲۲ هزار بشکه افزایش یافته است. علیرضا اسفندیجی دیگر می‌گردد: در ابتدا که مسئولیت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را عهده‌دار شدم، این شرکت با حجم عظیمی از بدهی، کمبود قطعات، عدم بازآمدی دستگاه‌ها، انبارهای خالی و تولید حداقلی به دلیل شرایط ناشی از تحریم روبه‌رو بود که خوشبختانه پس از استقرار دولت سیزدهم همه بدهی‌ها پرداخت شد و مدعی هستیم هیچ سند مالی نداریم.

وی با بیان اینکه خط مشی‌های سازمانی را برای تولید ۵ ساله ارتقا داده‌ایم، افزود: شاخص تولید ۳ میلیون و ۲۸۰ بشکه نفت در دولت سیزدهم هدف‌گذاری شد و کمبود دکل و کوپل 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 برآن فعالیت‌های گسترده‌ای برای ترمیم و تعمیر چاه‌ها انجام و پروژه‌هایی مانند ۲۸ مخزن تا حدودی سالم‌اندی شد و بعضی از پروژه‌ها را که از سوی پیمانکاران رها شده بود به سرانجام رساندیم.

وی با اشاره به اینکه نقطه عطف اقدام‌های دولت سیزدهم در این شرکت رکوردزنی در زمینه سرمایه‌گذاری و هزینه‌کرد در بخش پژوهش و فناوری تولید، برای نخستین بار در تاریخ پس از انقلاب اسلامی است، ادامه داد: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌مدت سه سال پیاپی عنوان نخست تولید بار اول را در وزارت نفت کسب کرد که رهاورد آن برنامه‌ریزی جدی برای ساخت توربوپمپ و توربوکمپرسور تا دو سال آینده است.

دانشی با بیان اینکه واحد مطالعات مخازن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اقدام‌هایی شایسته را در بخش‌های پژوهشی به انجام رسانده است، افزود: در جمله این اقدام‌ها می‌توان به افزایش بیش از ۱۵ میلیارد بشکه نفت درجا با روش‌های نوآورانه اشاره کرد و رهاورد آن افزایش ۶ میلیارد بشکه‌ای نفت قابل برداشت است.

وی با اشاره به توسعه و نوسازی تأسیسات بیان کرد: بسیاری از زمین‌ها و ابنیه این شرکت در گذشته از بین رفتند، به همین منظور نهضت دیوارکشی، نوسازی و رنگ‌آمیزی برای نگهداشت تأسیسات راه‌اندازی شد. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: پروژه بیدبلند خلیج فارس هم اکنون نزدیک ۷۰ درصد پیشرفت دارد که امیدواریم در یک‌سال و نیم آینده به پایان برسد، همچنین پروژه جمع‌آوری گازهای همراه ۲۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز مربوط به شرکت مارون وضع بسیار خوبی دارد. دانشی با تأکید بر ضرورت جمع‌آوری و فروش گازهای مشعل بیان کرد: حدود ۲۲ میلیون فوت‌مکعب از گازهای مشعل مارون از ۵ سوی بخش خصوصی به فروش رسیده است.

وی افزود: پارسال ۱۰۲ پروژه را در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به بهره‌برداری رساندیم، همچنین اقدام‌های مؤثری به‌منظور خرید خودروهای سبک و سنگین انجام شد که بخشی از آن به ناوگان حمل‌ونقل این شرکت افزوده شد و در آینده نیز با مجوزهای دریافت‌شده این آمار را افزایش خواهیم داد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ادامه داد: کسب مجوز ساخت ساختمان‌های اداری در مناطق نفت خیز جنوب در سال‌های اخیر به رقبای تبدیل شده بود، اما در دولت سیزدهم توانستیم این مجوزها را از مرکز دریافت کنیم، همچنین قریب به ۱۶۰ صوبه از هیأت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران دریافت شد که در این مدت بی‌سابقه‌ترین حالت ممکن بوده است.

دانشی تصریح کرد: در سال ۱۴۰۲ موفق شدیم ۴۰ هزار میلیارد تومان اسناد مالی پرداخت کنیم که یکی از گام‌های بی‌سابقه مناطق نفت‌خیز جنوب بود، با این مفهوم که به موازات افزایش تولید، صادرات و خوراک پتروشیمی‌ها، اقدام‌های جدی در جهت فعال‌سازی چرخه پیمانکاری انجام شد.

صرفه جویی سالانه ۲۳ میلیارد دلار با اصلاح مصرف سوخت خودروها



را متوجه سودجویان و قاچاقچیان سوخت می‌نماید.

معاون وزیرنفت با تأکید براینکه با اجرای بهینه‌سازی مصرف سوخت معادل ۸۰ درصد درآمد صادرات نفت خام نقدینگی جذب می‌شود، با اشاره به مصرف بالای سوخت نیروگاهی تصریح کرد: نیروگاه‌های کشور در سه سال گذشته به ترتیب ۵، ۴۳، و ۵۵ میلیون لیتر سوخت مصرف کرده‌اند که رشد قابل توجهی در حوزه نیروگاهی است.

سازاری ادامه داد: در صورت جایگزینی خودروهای فرسوده ضمن صرفه‌جویی

ریالی، شاهد تثبیت کرایه‌های حمل و نقل، توسعه ناوگان حمل‌ونقل و تأمین

خوراک پتروشیمی‌ها که صرف سوخت می‌شود، خواهیم بود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش

فرآورده‌های نفتی ایران یکی دیگر از

راه‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت

را توجه به موضوع فرسوزی عنوان

کرد و گفت: در صورت پایان فرسوزی

معادل ۵ میلیارد دلار صرفه‌جویی

صورت می‌گیرد.

وی اجرای طرح پایش خودروهای

ناوگان حمل‌ونقل عمومی را از دیگر

اقدامات دولت سیزدهم برای مبارزه با

قاچاق سوخت دانست و اظهار داشت:

به هر خودرویی که در مسیرنباشند

هشدار داده خواهد شد و پیمایش آن

پایش می‌شود. این طرح از ابتدای

ماه جاری آغاز شده که انتظار می‌رود

باعث صرفه‌جویی ۵ میلیون لیتری

در روز شود.

تحول ایجاد شود، گفت: برای تولید

۵ میلیون لیتر باید پالایشگاهی با

سرمایه‌گذاری ۴ میلیارد دلاری احداث

شود که رقم قابل توجهی است. در

فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه

مصرف بنزین خودروها در کشور به

ازای هر ۱۰۰ کیلوستر ۱۲ لیتر است،

گفت: با اصلاح روند مصرف سوخت

خودروها و خارج کردن خودروهای

فرسوده می‌توان سالانه ۲۳ میلیارد دلار

صرفه‌جویی کرد و با این پول ناوگان

حمل‌ونقل 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 برنامه‌ریزی

تولید بنزین ۱۰۵ میلیون لیتر در روز

بود که ۹۴ میلیون لیتر تولید شد.

مصرف بنزین نیز برای ۱۰۵ میلیون

لیتر در روز برنامه‌ریزی شده بود که

۷۵ میلیون لیتر روزانه نیز مصرف

داشتیم؛ اگر همین روند ادامه پیدا

می‌کرد شاهد افزایش مصرف و

ناترازی بنزین می‌بودیم، 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 سیاست‌های 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 وزیرنفت با بیان اینکه در

حوزه انرژی سرمایه‌گذاری سخت و

منابع محدود است، تصریح کرد:

طرح‌های سرمایه‌ای در حوزه انرژی

زودبازده نیست و مصرف انرژی با

تولید ناخالص داخلی تناسب ندارد.

برای تأمین نقدینگی باید به سمت

بهینه‌سازی مصرف حرکت کنیم و در

حوزه سرمایه‌گذاری و تأمین نقدینگی،

می‌توان به منابع داخلی اتکا کرد.

سازاری تأکید کرد: ناوگان فرسوده و

انحراف سوخت یکی از دلایل افزایش

مصرف است که در صورت اصلاح این

</