تاثیر مرگ پادشاه عربستان بر بازار نفت

فرهیختگان| در حالی که انتظار می‌رفت مرگ پادشاه عربستان تاثیر قابل‌توجهی بر بازارهای نفتی داشته باشد، اما انتقال بدون خشونت قدرت موجب شد این تاثیر بسیار ناچیز باشد. آنطور که شبکه تلویزیونی سی‌ان‌ان گزارش داده است بهای نفت در بازارهای جهانی با دو درصد افزایش، کمی بالاتر از ۴۷ دلار هر بشکه معامله می‌شود. نگرانی‌های ناشی از انتقال قدرت میان برادر و برادرزاده ملک عبدالله، این انتظار را به وجود آورده بود که بازار جهانی نفت، به‌شدت تحت تاثیر قرار گیرد. به گفته کارشناسان نفتی، با این جانشینی، به نظر نمی‌آید که عربستان سعودی تغییر عمده‌ای در سیاست‌های طولانی‌مدت نفتی خود انجام دهد.

ایستگاه

فوت پادشاه و سرنوشت قیمت نفت

محمدرضا احمدی‌نیا | ساعت ۲ بامداد جمعه سوم بهمن ۱۳۹۳ به وقت تهران بود که خبر رسمی فوت ملک عبدالله، ششمین پادشاه عربستان سعودی، از سوی تلویزیون دولتی این کشور اعلام شد. پادشاهی که از حدود ۲۰ روز قبل به دنبال وخامت وضعیت تنفسی، به بیمارستان منتقل شد و موضوع آینده سیاسی و اقتصادی این کشور را دستمایه گمانه‌زنی‌های زیادی کرده بود. همزمان با اعلام خبر فوت پادشاه و جانشینی رسمی سلمان بن عبدالعزیز، ولیعهد این کشور به جای او، بازارهای جهانی نفت خام خود را در آستانه استرسی تازه یافت که موجب شد به محض بازگشایی در صبح جمعه، قیمت نفت برنت دریای شمال به آستانه ۵۰ دلار برسد. اگرچه این صعود بیشتر از چند ساعت دوام نداشت و به حوزه وست‌تگزاس اینترمدیت نرسید، اما خود نشان از تاثیر بسزایی است که عربستان و سیاست‌های نفتی این کشور می‌تواند در تعیین قیمت جهانی نفت خام داشته باشد.

نقشی که طی ماه‌های اخیر از سوی مسئولان این کشور نادیده گرفته شده تا بتوانند به جای حفظ ماهی بیشتر در تور خود، ماهی‌های درشت‌تری را در حوزه خود نگهدارند.

خبرگزاری بلومبرگ در یک نظرخواهی فوری از کارشناسان نفتی، نتیجه گرفت که سیاست نفتی عربستان وابسته به کسی که تاج بر سر دارد، نیست. این کارشناسان با یادآوری رویه‌ای که تقریبا در ۱۰ سال گذشته بر فلکه‌های نفتی این کشور حاکم بوده‌است، علی‌النعیمی، وزیر نفت ۸۰ ساله این کشور را صاحب اختیار جریان نفت بزرگ‌ترین فروشنده نفت جهان دانستند و عنوان کرده‌اند که تنها در صورتی که پادشاه ۷۹ ساله تازه، قصد داشته باشد تا بازنشستگی را به‌عنوان هدیه تولد ۸۰ سالگی به النعیمی بدهد، می‌توان انتظار تغییر در خط مشی این کشور داشته باشیم. عربستان سعودی طی یک ماه گذشته بیش از ۹/۵ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده است و از این میزان، ۷ میلیون بشکه را به بازارهای جهانی فرستاده تا در حالی که یک‌دهم ذخایر دنیا را در اختیار دارند، یک‌پنجم نیاز نفت بازار را تامین کنند و النعیمی کسی است که همه این روند را در تحت مدیریت خود دارد.

براساس تحلیلی که وال استریت ژورنال درباره تغییرات قدرت در عربستان و تاثیری که بازار نفت خام از آن می‌پذیرد، منتشر کرد، سیاست نفتی ریاض که یک‌بار در پاییز گذشته مانع از کاهش سقف تولید و دخالت اوپک در قیمت جهانی نفت خام شد، در آینده نزدیک تغییر نخواهد کرد و همه‌چیز بستگی به حضور یا کنار رفتن النعیمی خواهد داشت. عرف و قانون‌اساسی در عربستان می‌گوید که سیاست‌های مربوط به نفت توسط شورایی سلطنتی به رهبری پادشاه تعیین می‌شود، در این شورا افراد رده‌بالا از خاندان سعود و برخی وزرا به همراه وزیر نفت و مدیران شرکت‌های صنعت نفت کشور عضویت دارند. خبرگزاری رویترز نیز با یادآوری یک تحقیق که در ماه اکتبر سال ۲۰۱۴ (مهر ۱۳۹۳) انجام داده بود، النعیمی، وزیر نفت را یگانه سکان‌دار این تصمیمات در ۱۰ سال گذشته معرفی کرد و تاکید داشت که پادشاه فقید و ولیعهد آن روزهای عربستان نیز به‌شدت سیاست حفظ سهم بازار او را حمایت می‌کردند. بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت عضو اوپک که به‌تنهایی یک‌سوم از تولید این سازمان ۱۲ عضوی را برعهده دارد، از ابتدای بحران قیمت نفت در تابستان امسال، تمرکز خود را بر حفظ سهم خود در بازار فروش نفت خام گذاشته و از دخالت در تعیین قیمت پرهیز کرده است. سیاستی که با جاری‌شدن منابع شیل آمریکا به مجموع تولید روزانه جهان، بسیار عاقلانه و منطقی به‌نظر می‌رسد.

روز جمعه همچنین سناتور رابرت منندز، سناتور دموکرات اما مخالف دولت آمریکا، در توییتر خود خبر از جدی‌تر شدن لایحه فاز چهارم خط لوله کیستون برای انتقال نفت شیل نبراسکا داد. این فاز از خط لوله عظیم آمریکای شمالی، تداوم سیاست ۵۰ ساله‌ای است که از دهه ۷۰ میلادی و در دولت نیکسون آغاز شده بود تا میزان وابستگی آمریکا در حوزه انرژی به واردات را به حداقل برساند. اگرچه علی‌النعیمی تاکنون بارها اعلام کرده است که ترجیح می‌دهد خود را بازنشسته کند تا به امور شخصی زندگی خود برسد، اما به‌نظر می‌رسد خاندان سلطنتی عربستان هیچ‌تصمیمی برای جایگزین‌کردن وزیر مقتدر و کارکشته خود ندارند. ثباتی که نه‌تنها هدایت جریان نفت عربستان را در مسیرهای فعلی حفظ می‌کند، بلکه قیمت نفت را نیز به نظام بنیادین عرضه و تقاضا در بازار می‌سپارد تا خود به کار حفظ مشتریانش بپردازد.

> اگرچه علی‌النعیمی تاکنون بارها اعلام کرده است که ترجیح می‌دهد خود را بازنشسته کند تا به امور شخصی زندگی‌اش برسد، به‌نظر می‌رسد خاندان سلطنتی عربستان هیچ‌تصمیمی برای جایگزین‌کردن وزیر مقتدر و کارکشته‌شان ندارند

خبر

صندوق بین‌المللی پول پیش‌بینی کرد

زیان صادرکنندگان نفت در سال ۲۰۱۵

فرهیختگان| کشورهای خاورمیانه و آسیای مرکزی به دلیل افت بهای نفت در سال ۲۰۱۵، ۳۰۰ میلیارد دلار زیان می‌بینند. به گزارش رویترز، صندوق بین‌المللی پول (IMF) با ارائه گزارشی، ضمن اعلام این مطلب، نوشت: «این میزان معادل ۲۱ درصد از تولید ناخالص داخلی کشورهای عضو شورای همکاری‌های خلیج‌فارس است.» کشورهایی که به شدت به صادرات نفتی وابسته هستند، ازجمله قطر، عراق، لیبی و عربستان سعودی بیش از دیگران از کاهش ۵۰ درصدی بهای نفت، آسیب خواهند دید. بر اساس داده‌های موجود، در حقیقت، سقوط بهای نفت و زیان مالی صادرکنندگان به معنای منفعت واردکنندگان طلای سیاه در خاورمیانه و آسیای مرکزی نیست، زیرا اقتصاد این کشورها نیز به دلیل رشد کم اقتصاد دیگر کشورها در منطقه یورو و روسیه، آسیب می‌بینند. بر بنیاد این گزارش، تمامی کشورهای صادرکننده نفت در خاورمیانه و آسیای مرکزی امسال به دلیل افت بهای نفت، دچار کسری بودجه خواهند بود و به همین دلیل، IMF پیش‌بینی خود از رشد اقتصادی این مناطق را، یک درصد نسبت به پیش‌بینی قبلی خود کاهش داده است.

گزارشی درباره منطقه غرب کارون؛ پیشانی وزارت نفت

ایران در «سندباد» عراق را برد

سهیلا زمانی | ایران در برداشت از میدان مشترک «سندباد» از عراق پیشی گرفته است. برداشت از میدان «یادآوران» در حالی به روزانه ۵۴ هزار بشکه و در مجموع، با تولید زودهنگام، از اسفند ۹۰ تاکنون، به ۳۰ میلیون بشکه رسیده که عراق هنوز برداشتی از این میدان انجام نداده و به تازگی حفاری را در این منطقه آغاز کرده است.

مجری طرح میدان نفتی یادآوران، یکی از میادین منطقه غرب کارون و مشترک با میدان سندباد عراق، در جریان بازدید خبرنگاران از این منطقه، با بیان این مطلب اظهار داشت: «قرارداد انجام این کار بین شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران (متن) به‌عنوان کارفرما و شرکت سینوپک چین به ارزش حدود دو میلیارد دلار برای تولید روزانه ۸۵ هزار بشکه در فاز اول و همچنین تولید ۱۰۰ هزار بشکه در فاز دوم به صورت بیع متقابل منعقد شد.»

هادی نظرپور در ادامه اظهار داشت: «آبان ماه پارسال، پس از تاکید بیژن زنگنه، وزیر نفت بر توسعه هر چه سریع‌تر میدان‌های مشترک بخش خشکی به‌ویژه میدان یادآوران و نیز انتقاد از عملکرد پیمانکار چینی در این پروژه، سینوپک وعده داد که میزان تولید را تا بهمن سال ۹۲ به روزانه ۵۰ هزار بشکه برساند.»

این در حالی است که میزان نفت درجای این میدان به گفته وی، ابتدا ۱۲ میلیارد، سپس ۱۷ و در حال حاضر، ۳۴ میلیارد بشکه برآورد شده است.

منطقه غرب کارون پیشانی وزارت نفت

منطقه غرب کارون یکی از اولویت‌دارترین پروژه‌های وزارت نفت و به نوعی، پیشانی این وزارتخانه است.

مدیرعامل شرکت «متن» با بیان این مطلب و تاکید بر اینکه تمدن جدیدی در غرب کارون در حال شکل‌گیری است، گفت: «متاسفانه در آن دوره به همکاران ما اجازه اجرای نقش کارفرمایی و برخورد با پیمانکار چینی داده نشد، اما در حال حاضر، آقای زنگنه به ما تکلیف کرد که وظیفه کارفرمایی خود را اجرا کنید؛ همین موجب اخطار ۹۰ روزه به چینی‌ها و درنهایت فسخ قرارداد با آنها در یکی از این میادین از اردیبهشت‌ماه ۹۳ شد.»

عبدالرضا حاجی حسین‌نژاد با اعلام اینکه در طول ۱۹ ماهی که چینی‌ها در این طرح حضور داشتند تنها سه دکل حفاری فعال شد، گفت: «پس از حدود شش ماه از خروج آنها، تعداد دکل‌های حفاری در این میدان به ۱۶ دستگاه رسیده است.»

جزئیات توسعه آزادگان جنوبی پس از اخراج چینی‌ها

پروژه میادین نفتی آزادگان جنوبی، بزرگ‌ترین و مظلوم‌ترین پروژه این منطقه است.

مجری طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی با بیان این مطلب و اینکه ظرفیت تولید این میدان، روزانه ۶۰۰ هزار بشکه برآورد شده، اظهار کرد: «این پروژه طی ۱۹ ماه حضور پیمانکاران چینی، فقط ۹ درصد پیشرفت داشته است.»

سیدمحمود مرعشی با بیان اینکه میزان نفت درجای این میدان بیش از ۲۵ میلیارد بشکه برآورد شده و به نظر ما از این نیز بیشتر است، افزود: «برای تولید ۳۲۰ هزار بشکه نفت در فاز اول باید ۱۸۵ حلقه چاه حفاری شود که در این راستا در حال حاضر با ۱۶ دکل در حال حفاری هستیم و برای تسریع روند حفاری قرار است به‌زودی تعداد دکل‌ها به ۲۵ دکل افزایش پیدا کند.» براساس این گزارش، در حال حاضر حدود ۵۰ هزار بشکه نفت از این میدان تولید و پیش‌بینی می‌شود که با برداشت ۳۰ هزار بشکه نفت در روز، در سال ۹۴ این رقم به ۸۰ هزار بشکه برسد.

تکمیل فاز نخست آزادگان شمالی تا تیر ۹۴

اخراج پیمانکار چینی از آزادگان جنوبی، باعث شد تا عملیات توسعه‌ای توسط چینی‌ها در آزادگان شمالی که با میدان مجنون عراق مشترک است، با جدیت بیشتری پیگیری شود به‌طوری که طرح توسعه این میدان نفتی از پیشرفت ۹۱ درصدی برخوردار شده و با بهره‌برداری از فاز اول در تیرماه سال آینده، برداشت نفت از این میدان به ۷۵ هزار بشکه و پس از اجرای فاز دوم به ۱۵۰ هزار بشکه خواهد رسید. کرامت‌الله بهبهانی مجری طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی با بیان این مطلب، گفت: «عملیات توسعه‌ای فاز اول با هدف برداشت روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت از این میدان نفتی مشترک آغاز شد و بر خلاف یادآوران، تولید زودهنگام نداشت.»

برداشت روزانه ۴۰ هزار بشکه نفت از یاران جنوبی

با اجرای عملیات توسعه‌ای میدان مشترک یاران جنوبی، برداشت از این میدان مشترک تا نیمه سال آینده به روزانه ۴۰ هزار بشکه می‌رسد، این در حالی است که عراق روزانه ۲۰۰ هزار بشکه از این میدان برداشت می‌کند. همایون کاظمینی، سرپرست طرح توسعه یاران جنوبی با بیان این مطلب و با اشاره به انجام حفاری این میدان در نقطه صفر مرزی ایران و عراق، اظهار داشت: «طبق آخرین آمار تا پایان سال ۲۰۱۴، عراق روزانه ۲۰۰ هزار بشکه از این میدان برداشت کرده است، اما ایران در یاران جنوبی تولید زودهنگام ندارد و پس از اینکه هر یک از چاه‌ها به تولید برسد، به واحد بهره‌برداری اروندان منتقل خواهد شد.»

بهره‌برداری کامل در فروردین ۹۵

در پی مصوبه شورای اقتصاد مبنی‌بر توسعه یکپارچه میادین غرب کارون و در اولویت قرار داشتن برداشت از میادین مشترک، برنامه‌ریزی برای برداشت پلکانی از میدان نفتی یاران شمالی صورت گرفته که در صورت تصویب شرکت ملی نفت، تولید تا تیر ماه سال آینده به ۱۲ تا ۱۵ هزار بشکه در روز می‌رسد.

مجری طرح توسعه این میدان مشترک نفتی در جریان بازدید از میادین مشترک، اظهار داشت: «این میدان نفتی که با میدان مجنون عراق مشترک است، اکنون روزانه پنج هزار بشکه نفت تولید می‌کند و این در حالی است که حجم عمده مخازن این میدان نفتی در کشور عراق قرار گرفته است.»

آرش باقرزاده به برنامه تولید پلکانی از این میدان مشترک اشاره کرد و افزود: «در صورت موافقت شرکت نفت تا تیرماه سال آینده، برداشت از این میدان به ۱۲تا ۱۵ هزار بشکه می‌رسد.»

مشکل ما کمبود پول نیست، بلکه مدیریت است

هفته‌ای یک یا دو پیشنهاد از اروپایی‌ها و کره‌ای‌ها برای حضور در پروژه‌های نفتی دریافت می‌کنیم اما این شرکت‌ها منتظر برداشتن تحریم‌ها هستند و اکثر آنها با این شرایط حاضر به کار در کشور نیستند. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به تولید یک میلیون بشکه نفت خام از غرب کارون، نوید یک تمدن جدید نفتی در این منطقه را داد و گفت: «تاکنون از صندوق توسعه ملی برای غرب کارون سه میلیارد دلار تصویب شده است.» عبدالرضا حسین‌نژاد درباره احتمال توسعه همکاری با عراق برای توسعه میدان‌های غرب کارون افزود: «طبق دستور وزیر نفت، میدان‌های مشترک منطقه غرب کارون از این موضوع مستثنی شده‌اند؛ همکاری با عراق تنها برای دو میدان مشترک کوچک صورت خواهد گرفت.» به گفته حسین‌نژاد، مشکل ما در توسعه میادین، کمبود پول نیست، بلکه مدیریت است.

دریچه

غول‌های نفتی بر لبه تاریکی

ترجمه جمیله گلکاران| عربستان و تگزاس از جمله نقاطی در جهان هستند که نام‌شان با تولید نفت گره خورده است. این دو کشور هر دو در تلاشند با روند سقوط بهای نفت کنار بیایند. بنا به اظهارات شرکت آمریکایی، بانکداری و سرمایه‌گذاری چندملیتی «گلدمن ساچه»، با توجه به بهای ۷۰ دلار در هر بشکه نفت خام برنت، سرمایه‌گذاری یک تریلیون دلاری در پروژه‌های حفاری سودآور نخواهد بود.

عربستان سعودی و تگزاس با توجه به ماهیت‌شان که تولیدکنندگانی با هزینه پایین هستند در مقایسه با سایر تولیدکنندگان می‌توانند با وضعیت کنونی بازار نفت کنار بیایند. اما نکته اینجاست که اقتصاد هر دو به‌شدت وابسته به انرژی است. البته پیامد نفت ارزان گریبان این دو منطقه را نیز خواهد گرفت که در ذیل به آن پرداخته می‌شود.

تگزاس

معمولا تگزاس در رویارویی با مسائل و مشکلات اقتصادی بسیار موفق عمل کرده است. در دوران رکود اقتصادی این ایالت در ارتباط با رشد تولید ناخالص ملی، بیکاری، میزان درآمدها، جمع‌آوری مالیات و هزینه‌های مصرف‌کنندگان در خلال سال‌های ۲۰۰۹-۲۰۰۸ عملکرد خوبی داشته است. طی پنج سال گذشته بیش از دو سوم رشد تولید نفت خام آمریکا از تگزاس تامین شده است. برمبنای اسمی، سهم تگزاس از تولید کل نفت خام آمریکا ۴۰ درصد بوده که این میزان د ر سال ۲۰۱۱، ۲۵ درصد بوده است. موقعیت کنونی بازار نفت را می‌توان با سال ۱۹۸۶ که بهای نفت خام ۵۰ درصد کاهش یافته بود، مقایسه کرد. نرخ بیکاری در تگزاس در سه ماهه اول همان سال ۲ درصد افزایش پیدا کرد. متعاقب آن بازار کار و مسکن دچار تنش شد و بهای مسکن ۱۴ درصد کاهش یافت. بحران دامن سیستم بانکی را هم گرفت و صدها بانک در تگزاس در خلال سال‌های ۱۹۸۹-۱۹۸۸ ورشکسته‌شدند.

عربستان سعودی

عربستان آشکارا در تلاش است سهم خود در بازار جهانی نفت را بازیابد، آن هم از طریق افزایش عرضه و وارد کردن شوک به تولیدکنندگان ضعیف، اما به چه قیمتی؟

از ماه سپتامبر بازار سهام عربستان یکی از ناموفق‌ترین مجریان سهام در دنیا بوده؛ آن هم با ۲۵ درصد کاهش ارزش سهام. در یک برهه زمانی شاخص سهام ۳۵ درصد کاهش یافت. بنابراین پس از آنکه وزیر دارایی عربستان اعلام کرد که دولت نباید بودجه پروژه‌های توسعه در سال ۲۰۱۵ را علی‌رغم کاهش درآمدهای نفتی کم کند، شاخص سهام افزایش یافت. تا زمانی که بهای نفت تثبیت شود، بازار سهام عربستان ممکن است جذابیت خود را برای سرمایه‌گذاران حفظ کند. گشایش بازار سهام عربستان برای هدایت سرمایه‌گذاران خارجی چندان دور نیست و انتظار می‌رود تقاضا برای سرمایه‌گذاری نیز زیاد باشد. اما چنانچه بهای نفت همچنان سیر نزولی داشته باشد، ممکن است بحران اقتصادی جدی به بار آورد. دولت عربستان درصدد تنوع‌سازی اقتصاد کشور است زیرا بیش از ۹۰ درصد از درآمدهایش از محل فروش نفت تامین می‌شود. البته رسیدن به این امر نیاز به سال‌ها وقت دارد. درست است که این غول بزرگ نفتی ذخایر مالی عظیمی در اختیار دارد و می‌تواند در برابر آشفتگی‌ها و نابسامانی‌های بازار نفت تاب بیاورد اما کاهش دائمی بهای نفت برای این کشور غنی و ثروتمند نیز مشکل‌آفرین خواهد بود.

چهره خبر

طی ۳ سال آینده محقق می‌شود

افزایش ۱/۵ برابری ظرفیت صادرات گاز

با توجه به افزایش تولید سالانه ۱۰۰ میلیون متر مکعبی گاز از پارس جنوبی، حداقل تا سه سال آینده ۱۵۰ میلیون متر مکعب گاز در روز به ظرفیت صادراتی کشور افزوده می‌شود. این موضوع را مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران نیز تایید کرده است. علیرضا کاملی گفته است: «با توجه به بازارهای خوب منطقه و افزایش ظرفیت صادراتی طی سال‌های آینده، مشکلی برای انعقاد قراردادهای جدید و صادرات گاز نخواهیم داشت.» پیش از این اخباری از مذاکره ایران با کشورهای کویت، امارات و عمان برای صادرات گاز منتشر شده بود افغانستان نیز به‌عنوان یکی از بازارهای صادراتی مطرح است اما به نظر می‌رسد با توجه به بعد مسافت و نیاز به احداث خط لوله طولانی، صادرات گاز به این کشور نیز چندان اقتصادی نباشد. اما مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران می‌گوید «ایران به دنبال افزایش روابط گازی با کشورهای همسایه است زیرا این روابط گازی، استحکام روابط تجاری و به دنبال آن روابط سیاسی را به همراه دارد.»

چهره خبر

معاون نخست‌وزیر روسیه خبر داد

احتمال کاهش تولید نفت مسکو

فرهیختگان| احتمال دارد یک میلیون بشکه از تولید روزانه نفت روسیه کاهش یابد. به گزارش پایگاه خبری مسکوتایمز، معاون نخست‌وزیر روسیه با بیان این مطلب گفت: اگرچه روسیه تصمیمی برای کاهش تولید نفت خود در راستای هماهنگی با اوپک ندارد، اما احتمال دارد تولید این کشور به‌طور طبیعی حدود یک میلیون بشکه در روز کاهش یابد. آرکادی دوورکوویچ در ادامه افزود: «البته اگر قیمت نفت در درازمدت روی ۵۰ دلار برای هر بشکه باقی بماند، برخی از پروژه‌ها جذابیت خود را از دست می‌دهند و به تدریج شاهد کاهش تولید نیز خواهیم بود.» روسیه بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت است و سال گذشته میلادی تولید این کشور با رسیدن به روزانه ۱۰/۶ میلیون بشکه، رکورد تولید خود در دوران بعد از فروپاشی شوروی را شکست. به هرحال روسیه پیش از این اعلام کرده بود که ممکن است اجرای برخی پروژه‌های نفتی خود را متوقف کند، اما تولید خود را کاهش نخواهد داد.

چهره خبر

مدیرعامل بهینه‌سازی سوخت عنوان کرد

تاثیر مخرب مدل اجرای هدفمندی بر اصلاح مصرف

مسئولان وزارت نفت هشدار می‌دهند که میزان مصرف گاز ایران با شدت بسیار زیادی در حال افزایش است و اگر با همین شدت مصرف انرژی ادامه داشته باشد پس از سال ۱۴۰۰ هجری شمسی به نقطه سر به سری تولید و مصرف می‌رسیم که این اتفاق یک بحران برای کشور است. این در شرایطی است که طبق برنامه باید در پایان برنامه پنجم توسعه به ۳۰ درصد شدت انرژی می‌رسیدیم و پس از این مرحله قرار است در برنامه ششم به نصف این میزان شدت انرژی برسیم اما با شرایط کنونی امیدواری اندکی برای این اهداف وجود دارد. برای کاهش شدت انرژی دو ابزار قیمتی (هدفمندی یارانه‌ها) و غیرقیمتی (صرفه‌جویی و اصلاح مصرف) پیش روی دولتها بود که دولت گذشته از مکانیسم قیمتی استفاده کرد. اما مدیرعامل سازمان بهینه‌سازی مصرف سوخت می‌گوید این مکانیسم پاسخ مناسبی نداده است. به گفته نصرت‌الله سیفی «مدل اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها حداقل چهار سال برنامه‌های مختلف صرفه‌جویی و اصلاح مصرف را به تعویق انداخت.»