اخبار کوتاه

پایگاه مشتریان LNG قطر متنوع می‌شود

قطر در تلاش برای داشتن پایگاه متنوعی از مشتریان برای گاز طبیعی مایع (LNG) است. سعد الکعبی، وزیر انرژی قطر در گفت‌وگو با نشریه آلمانی هندلزبلات گفت: درست مانند خریداران که می‌خواهند پایگاه تامین کننده خود را متنوع کنند، قطر هم مشتاق است پایگاه متنوعی از مشتریان برای گاز طبیعی مایع (LNG) داشته باشد. من نمی‌خواهم همه گاز قطر به آلمان فروخته شود. اگر آلمان تصمیم بگیرد استفاده از گاز را متوقف کند، در آن صورت ما گیر خواهیم افتاد.

وی در ادامه افزود: مذاکرات با آلمان بسیار سازنده بود.تمیم بن حمد آل ثانی، امیر قطر در یک کنفرانس مطبوعاتی مشترک با اولاف شولتس، صدراعظم آلمان، اعلام کرد قطر قصد دارد در سال ۲۰۲۴ عرضه گاز طبیعی مایع به آلمان را آغاز کند.شرکت RWE که بزرگترین تولید کننده نیرو در آلمان است، سال ۲۰۱۶ با «قطر گاز» که زیرمجموعه شرکت «قطر انرژی» است، قراردادی بست که تحت آن تا پایان سال ۲۰۲۳، حداکثر ۱.۱ میلیون تن گاز طبیعی مایع به شمال غرب اروپا تحویل داده می‌شود.بر اساس گزارش رویترز، برنامه‌های آلمان برای ساخت پایانه‌های LNG با سرعت پیش می‌رود زیرا این کشور در پی حمله نظامی مسکو به اوکراین، به شـــدت در تلاش برای رهایی از وابستگی به واردات ارزان‌تر گاز روسیه از طریق خط لوله است.مذاکرات سخت که میان قطر و نیروگاه‌های آلمانی، چالش‌های پیش روی اتحادیه اروپا در تلاش برای کاهش وابستگی به گاز روسیه را نمایان می کند. دولت آلمان تلاش می کند هر گونه توافق را با اهداف کاهش کربن خود متوازن کند. آلمان سالانه حدود ۱۰۰ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی مصرف می کند و ۵۵ درصد آن از روسیه و حجم اندکی از هلند و نروژ تامین می‌شود. آلمان از ساخت دو پایانه LNG حمایت کرده و چهار واحد مخازن شناور و مایع سازی گاز را کرایه کرده است. اما آنچه نیاز دارد، خود LNG است.

◆

بازگشت به روستا

ادامه از صفحه یک

اکنون این سئوال پیش می‌آید که آیا نقشه راه و راهبرد توسعه‌ای مناسب در طول این ۴۰ سال بعد انقلاب نداشته‌ایم. بخش کشاورزی در ایران از قابلیت‌های اساسی برای ایفای نقش پیشران توسعه ملی برخوردار است. ظرفیت های نرم افزاری و سخت افزاری بخش کشاورزی و منابع طبیعی، فرصت های فراوانی را برای ایفای نقش این بخش به عنوان محور پیشرفت کشور فراهم کرده‌اند. در گزارش حاضر عملکرد دولت در بخش کشاورزی و منابع طبیعی، در زمینه های مختلفی همچون امنیت و ایمنی غذایی؛ فضای کسب و کار و سرمایه گذاری؛ سیاست های حمایتی؛ بازاریابی و زنجیره ارزش؛ مدیریت منابع طبیعی و اراضی کشاورزی مورد ارزشیابی قرار گرفته است. نتایج ارزشیابی عملکرد دولت درخصوص تکالیف مندرج در اسناد بالا دستی نشان داد که با وجود فرصت‌های فراوان، بسیاری از موارد کلیدی و پُر اهمیت مورد غفلت قرار گرفته است. برخی از این موارد به شرح زیر عبارتند از:

کاهش در میزان تولید محصولات اساسی کشاورزی برخلاف تکلیف ماده (۳۱) قانون برنامه ششم توسعه، مبنی بر نیل به خودکفایی ۹۵ درصدی در محصولات اساسی و همچنین تکلیف ماده (۳) قانون تمرکز وظایف و اختیارات بخش کشاورزی در وزارت جهاد کشاورزی، مبنی بر افزایش سالیانه ۱۰ درصد در تولید این محصولات.اختلال در بازار محصولات کشاورزی و نهاده‌های مربوطه که یکی از دلایل اصلی آن تعلیق در اجرای بند «الف» از ماده (۱) قانون تمرکز وظایف و اختیارات بخش کشاورزی در وزارت جهاد کشاورزی، مبنی بر واگذاری تجارت و تنظیم بازار داخلی محصولات و کالا های اساسی زراعی، باغی و گیاهان دارویی به وزارت جهاد کشـــاورزی است.• عدم تحقق تکلیف ماده (۳۱) برنامه ششم توسعه، مبنی بر تراز تجاری مثبت در بخش کشاورزی. عدم تحقق تکلیف بند «ب» از ماده (۳۱) قانون برنامه ششم توسعه، مبنی بر خرید تضمینی به موقع محصولات کشاورزی و جبران خسارت ناشی از تأخیر در پرداخت توسط نظام بانکی. نقض بند «۷» از سیاست های کلی نظام در بخش کشاورزی مبنی بر بهبود رابطه مبادله بخش کشاورزی با سایر بخش‌ها، به دلیل دخالت های دولت در قیمتگذاری محصولات اساسی کشاورزی. عدم تحقق تکلیف بند «چ» از ماده (۳۳) قانون برنامه ششم توسعه مبنی بر افزایش سهم سرمایه گذاری در بخش کشاورزی در کل سرمایه گذاری ها به میزان سالیانه حداقل ۲ درصد.می توان نتیجه گرفت که با وجود ظرفیت های نرم افزاری و سخت افزاری فراوان در بخش کشاورزی، نبود یک استراتژی مشخص برای توسعه کشاورزی و تعهد همه‌جانبه نسبت به اجرای آن، مهم ترین عامل عدم موفقیت این بخش در ایفای نقش کلیدی خود به عنوان محور پیشرفت کشور است. بدین منظور لازم است استراتژی توسعه کشاورزی کشور برمبنای قابلیت ها و فرصت های بخش کشاورزی و منابع طبیعی و با تعریف دقیق و علمی شاخص های توسعه کشاورزی عدالت محور، مبتنی بر نتیجه و مشتمل بر فرایند، تدوین و اجرا شود. سند استراتژیک توسعه کشاورزی کشور باید واجد چشم‌انداز، مأموریت‌ها و نقشه راه تحقق آنها باشد.

آگهی ابلاغ اجرائیه مهریه و آگهی ابلاغ اخطاریه ماده ۸۷ پرونده شماره ۱/ ۱۴۰۰۰۴۰۰۷۱۵۱۰۰۰۵۶۹
بدینوسیله به خانم فریده منصوری نام پدر امامقلی تاریخ تولد ۱۳۳۶/۰۸/۲۲ شماره ملی ۰۶۳۹۵۰۳۰۰۴ شماره نشاسنامه ۷ به نشانی اسفراین شیخ اذری ۱۴ سمت راست انتهای کوچه و خانم طیبع حسن نژاد نام پدر محمد تاریخ تولد ۱۳۶۷/۰۶/۲۱ شماره ملی ۰۶۳۹۸۴۱۰۸۲ شماره شناسنامه ۲۱۲۸ نشانی اسفراین روستای سینان (نشانی متن سند) ابلاغ میشود که خانم ماه جبین سلیمانی قراجلوجهت وصول تعداد دویست قطعه سکه طلا تمام بهار ازادی باستناد مهریهمندرج در سند ازدواج شماره سند۷۰۶۰تاریخ سند ۱۳۸۴/۰۱/۰۸دفترخانه صادر کننده دفترخانه ازدواج شماره ۶۵ و طلاق شماره ۵۷ شهر اسفراین استان خراسان شمالی علیه شما اجرائیه صادر نموده است و پرونده اجرائی کلاسه ۱۴۰۰۰۴۰۰۷۱۵۱۰۰۰۵۶۹/۱ در این اداره تشکیل شده و طبق گزارش مامور پست اسفراین ادرس شما بشرح متن سند شناسایی نگردیده و ابلاغ واقعی میسر نگردیده است لذا بنا به تقاضای بستانکار بشرح وارده بشماره ۲۶۲-۱۴۰۱/۰۲/۲۴ طبق ماده ۱۸ ائین نامه اجرا مفاد اجرائیه فقط یک مرتبه در یکی از روزنامه های کثیرالانتشار محلی اگهی می شود چنانچه ظرف مدت ۲۰ روز از تاریخ ۱۰ روز از تارخی این آگهی که روز ابلاغ محسوب میگردد نسبت به پرداخت بدهی خود اقدام ننمایید عملیات اجرایی جریان خواهد یافت و همچنین ابلاغ میگردد ششدانگ عرصه و اعیان پلاک ثبتی شماره ۵۵۵ فرعی از ۲۳۱ اصلی بخش ۵ ملکی مرحوممحمد حسن نژاد در قبال تعداد دویست قطعه طلا تمام بهار ازادی بابت طلب خانم ماه جبین سلیمانی قراجرلو و پنج درصد حقوق دولتی بازداشت گردیده است لذا طبق ماده ۸۷ ائین نامه اجرا مراتب بشما اخطار میشود ضمنا هرگونه نقل و انتقالی از طرف شما نسبت به مورد بازداشت ممنوع است و ترتیب اثرداده نمی شود در ضمن این آگهی در یک نوبت در یکی از روزنامه های کثیرالانتشار محلی چاپ و منتشر میگردد و عملیات اجرایی بلافاصله پس از انتشار این آگهی ادامه خواهد یافت . شناسه اگهی : ۱۳۲۰۷۳۵
۶۱۸۲

تاسیس شرکت با مسئولیت محدود مشاوران صنعت اوشیدا درتاریخ ۱۴۰۱،۰۲،۱۵ به شماره ثبت ۹۱۵۸ به شناسه ملی ۱۴۰۱۱۱۰۸۳۶۹ ثبت و امضا ذیل دفاترتکمیل گردیده که خلاصه آن به شرح زیر جهت اطلاع عموم آگهی میگردد. موضوع فعالیت :انجام پژوهش، تحقیق و توسعه صنعتی ارائه مشاوره تخصصی کسب و کار اجرای پروژه های تخصصی مهندسی صنایع عارضه یابی سازمانی اجرای پروژه های بهبود صنعتی فعالیت در حوزه های مرتبط با خوشه های صنعتی و کسب و کار فعالیت در حوزه فناوری و تشخیص نیازهای فناورانه مشاور شناسایی و امکان سنجی خوشه های کسب و کار مشاور شرکت شهرکهای صنعتی و سازمان صنایع کوچک ارائه خدمات مشاوره توسعه صنعتی، مطالعات امکان سنجی (تهیه و بررسی طرح های توجیهی صنعتی) طرحهای سرمایه گذاری و نظارت بر اجرای طرح ها و مصرف صحیح منابع و خدمات مشاوره سرمایه گذاری مجریان طرح های صنعتی در بخش های مختلف اقتصادی، ارائه فعالیتهای مهندسی همایشها و سمینارهای عمومی و تخصصی پژوهش و کمکهای عملیاتی، بازاریابی غیر شبکه ای و غیر هرمی در رابطه با موضوعاتی همچون توسعه کارآفرینی و فرصتهای شغلی و سرمایه گذاری و کسب و کارهای نوپا، مدیریت مالی، تحلیل ترکیب سرمایه و نقدینگی، مشاوره امور مالی و مالیاتی و طراحی و تدوین سیستمهای حسابداری و مالی. انعقاد قرارداد خدمات فنی، مهندسی، اجرا و پیمانکاری، پیمان مدیریت، طراحی، مشاوره و پشتیبانی در خصوص موضوع فعالیت شرکت، انجام کلیه امور بازرگانی شامل صادرات و واردات کالاهای مجاز، شرکت در مناقصات،انجام خدمات اینترنتی ارائه تخصصی در رویدادهای تجاری داخلی و خارجی، برگزاری نمایشگاه های داخلی و خارجی و ارائه خدمات نمایشگاهی. انجام پروژه های تحقیقاتی و پژوهشی و ارائه مشاوره تخصصی در بخشهای مختلف تولید و تجارت.ثبت موضوع فعالیت مذکور به منزله اخذ و صدور پروانه فعالیت نمی باشد. درصورت لزوم پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط مدت فعالیت : از تاریخ ثبت به مدت نامحدود مرکز اصلی : استان سیستان وبلوچستان ، شهرستان زاهدان ، بخش مرکزی ، شهر زاهدان، محله پرستار ، بلوار پرستار ، خیابان یاس ، پلاک ۰ ، بلوک۲۲بنفشه ، طبقه همکف ، واحد ۲ کدپستی ۹۸۱۶۹۸۳۸۹۴ سرمایه شخصیت حقوقی عبارت است از مبلغ ۵،۰۰۰،۰۰۰ ریال نقدی میزان سهم الشرکه هر یک از شرکا آقای علی خزائی به شماره ملی ۳۶۲۱۲۵۷۳۱۴ دارنده ۲۰۰۰۰۰ ریال سهم الشرکه خانم یوکابد فدائی به شماره ملی ۳۶۲۱۴۳۲۶۳۹ دارنده ۴۸۰۰۰۰۰ ریال سهم الشرکه اعضا هیئت مدیره آقای علی خزائی به شماره ملی ۳۶۲۱۲۵۷۳۱۴ به سمت عضو اصلی هیئت مدیره به مدت نامحدود خانم یوکابد فدائی به شماره ملی ۳۶۲۱۴۳۲۶۳۹ به سمت رئیس هیئت مدیره به مدت نامحدود و به سمت مدیرعامل به مدت نامحدود دارندگان حق امضا : کلیه اوراق و اسناد بهادار و تعهدآور شرکت از قبیل چک، سفته، بروات، قراردادها، عقود اسلامی و همچنین کلیه نامه های عادی و اداری با امضاء یوکابد فدائی همراه با مهر شرکت معتبر می باشد. اختیارات مدیر عامل : طبق اساسنامه روزنامه کثیر الانتشار امروز جهت درج آگهی های شرکت تعیین گردید. ثبت موضوع فعالیت مذکور به منزله اخذ و صدور پروانه فعالیت نمی باشد.
اداره کل ثبت اسناد و املاک استان سیستان و بلوچستان
اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری زاهدان
۶۱۸۸ (۱۳۲۱۷۸۲)

وزیر نیرو اعلام کرد؛

پاداش ۵ برابری صرفه‌جویی برای مشترکان برق

وزیر نیرو با تشریح جزئیات مشوق‌های وزارت نیرو برای کاهش مصرف برق، گفت: از ابتدای خردادماه، مشـــترکان به ازای هر کیلووات ساعت کاهش مصرف، ۵ برابر تعرفه برق هر کیلووات یعنی معادل ۵۰۰ تومان پاداش می‌گیرند.

علی‌اکبر محرابیان اظهار کرد: امســال برای افرادی که در مصرف خود صرفه‌جویی می‌کنـــد، پاداش‌هایی پیش‌بینی کردیم که با انجام اقدامات کوچک مدیریت مصرفی می‌توانند پاداش لازم را برای صرفه‌جویی بگیرند.

وی با بیان اینکه الگوی مصرف ایام گرم ســال در مناطق غیرگرم و عادی ۳۰۰ کیلووات اســت، اضافه کرد: مشترکانی که در مصرف برق صرفه‌جویـــی و الگوی مصرف را رعایت کنند، بابت هر کیلووات به طور متوسط ۱۰۰ تومان پرداخت خواهند کرد و این مشترکان در صورت صرفه‌جویی و به ازای هر کیلووات ساعت ۵ برابر تشویق می‌شوند یعنی به ازای هر کیلووات ساعت ۵۰۰ تومان تشویق می‌شوند.

وزیر نیرو تصریح کرد: اگر این مشـــترک فقط ۵۰ کیلووات صرفه‌جویی کند به طور مثال ســال گذشـــته ۳۰۰ کیلووات مصرف داشته و امســال مصرف را به ۲۵۰ کیلووات برساند، قبض برق این مشـــترک رایگان شده و هیچ پولی بابت برق پرداخت‌نمی‌کند.

محرابیان خاطرنشان کرد: اگر مشترک ۲۰۰ کیلووات مصرف و ۱۰۰ کیلووات صرفه‌جویی کند، ۵۰ هزارتومان منفعت خواهد شـــد به نحوی که ۲۰ هزارتومان پول قبض شده و ۳۰ هزار تومان از دولت بستانکار می‌شود. به عبارتی دیگر در این موضوع نه تنها مشترک برای قبض خود هزینه‌ای پرداخت نمی‌کند بلکه برای صرفه‌جویی خود نیز پاداشی دریافت می‌کند.

طبق اعلام وزارت نیرو، وی با بیان اینکه الگوی مصرف در مناطق گرمسیر با مناطق معمولی متفات بوده و در مناطق گرم امکان صرفه جویی بسیار خوبی وجود دارد، گفت: در این مناطق کشور که از کولرهای گازی و داکت اسپلیت‌ها استفاده می‌شود، اگر مشترکان این مناطق بتوانند یک دستگاه را کمتر استفاده کنند، در ماه پاداش قابل توجهی را دریافت می‌کنند.

وزیر نیرو با اشاره به مصوبه دولت در زمینه الزام ادارات برای صرفه‌جویی برق اظهار کرد: طبق مصوبه دولت برای موضوع مدیریت تقاضا در بخش اداری برنامه‌ریزی شـــده که صرفه جویی قابل توجهی در ادارات و دستگاه‌های دولتی انجام شود.

وی افـــزود: از اول خرداد با تذکرات و تنظیماتی که بر روی دستگاه‌های سرمایشی و غیره ادارات اعمال می‌شود، مدیریت مصرف و تقاضای مورد نظر تا حدودی انجام می‌شود.

به گفتـــه وزیر نیرو، این برنامه مدیریت تقاضا برای ســـایر بخش‌های مصرف از جمله صنایع و تجاری هم در دســـتور کار قرار دارد.

◆

مدیر عامل سازمان آب و فاضلاب خبر داد؛

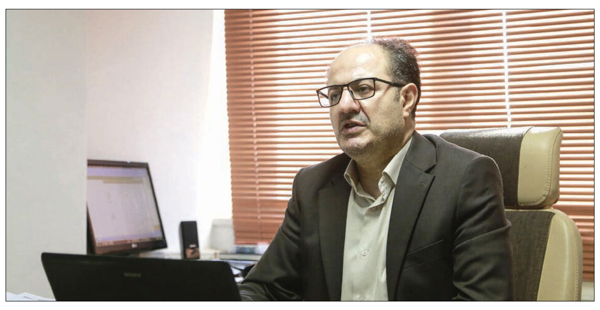
نصب ۱۵۰ مخزن آب اضطراری تا پایان سال

مدیر عامل ســـازمان آب و فاضلاب از نصـــب ۱۲۰ مخـــزن آب اضطراری تا پایان سال خبر داد. محمدرضا بختیاری با حضور در جلسه شورای شهر تهران، درباره وضعیت آب در پایتخت توضیحاتی ارائه کرد و گفت: شـــهر تهران، توسط پنج سد تامین آب می‌شود و مخازن آب تهران، ۱ میلیارد متر مکعب گنجایش دارد و تقریبا ۷۰ درصد آب در سالهای نرمال از طریق سدها و ۳۰ درصد از طریق آب‌های زیر زمینی تامین می‌شود؛ به گونه ای که ٦۰۰ حلقه چاه داریم که ۳۰ درصد آب مورد نیاز را تامین می کند.

وی با بیان این که ۹ میلیون و ۴۵۵ هزار نفر بر اساس سرشماری از آب شرب استفاده می کنند که به نظر می‌رســـد این جمعیت بیشتر است گفت: امسال دومین سال خشکسالی متوالی را پشت سر می گذاریم و متاسفانه امسال وضعیت بارندگی مناسب نیست چراکه تا به حال تنها ۱۷۹ میلیمتر باران باریده و این در حالی است که در مدت مشابه سال قبل ۲۵۹ میلیمتر باران باریده بود و امسال تهران جزو ۵ الی ۶ استانی است که به شدت از لحاظ آبی در تنش است.او با بیان این که در مورد وضعیت مخازن سدها باید بگوییم که ۲۰۰ میلیون لیتر کاهش مخازن را داریم که یک مقدار وضعیت تهران را با مشکل مواجه می کند گفت: با تمام ظرفیت چاه‌ها در مدار هستند چراکه مجبوریم مخازن استراتژیک را برای شهریورماه نگه‌داریم و به همین دلیل تمام چاه‌ها در مدار هستند.وی با بیان این که شهر تهران به تنهایی ۱۷ درصد آب شرب را مصرف می کند تصریح کرد: مصرف آب استان تهران در روزهای پیک تقریبا با دبی پایه رودخانه کارون برابر است.وی با بیان این که در پنج سال اخیر ۱۴۶ کیلومتر توسعه خطوط داشتیم و ۶۰۰ کیلومتر اصلاح و بازسازی انجام گرفته، درباره وضعیت مخازن اضطراری گفت: از برنامه نصب مخازن اضطراری عقب هستیم اما قول دادیم تا پایان امسال ۱۲۰ مخزن را نصب کنیم.وی با بیان این که همیشه این بحث بود که مناطق بالا در تهران، از آب لار استفاده کرده و جنوب شهر از آبهای زیر زمینی استفاده می کنند گفت: اما خوشبختانه در چند سال اخیر با کمک شورای شهر توانستیم سد ماملو را وارد مدار کرده و با راه اندازی تصفیه خانه شماره ۷ کیفیت آب در جنوب شرق تهران افزایش یافت.وی با اشاره به مساله رینگ آب تهران، گفت: اگر رینگ تهران تکمیل شود، تهران جزو شهرهای پیشرفته خواهد شد که تمام تصفیه خانه‌ها و سدها به یکدیگر متصل می‌شوند.او درباره وضعیت مخازن اضطراری تاکید کرد: ۳۷۴ مخزن اضطراری باید در تهران نصب شود و هدفمان این است که اگر زلزله بالای ۶ ریشتر رخ داد، بتوانیم ۳ تا ۱۰ روز آب تهران را تامین کنیم.وی با بیان این که مناقصه مخازن برگزار شده و تا پایان سال ۱۲۰ مخزن نصب می‌شوند گفت: مناقصه ۱۰۰ مخزن دیگر نیز در نیمه دوم سال برگزار می‌شود و این مخازن گنجایش صد متر مکعب دارند و در مسیر خط شبکه تهران، وصل می‌شوند که در صورت بروز زلزله بالای ۶ ریشتر، ما ۳ تا ۱۰ روز آب مطمئن مردم را تامین کرده و فرصت داریم که شبکه تهران را وارد مدار کنیم و این کار تنها در توکیو رخ داده و بعد از آن در تهران می‌دهد.بختیاری با بیان این که طرح فاضلاب شهر تهران، در حال پیگیری است گفت: از ۸۰۰۰ کیلومتر بیش از ۷۰۰۰ کیلومتر یعنی بالای ۹۰ درصد اجرایی شده و تنها ۱۰ درصد آن هم عمدتا در مناطق ۲۱ و ۲۲ مانده است و امیدواریم در سه سال آینده کل ۸۰۰۰ کیلومتر را نهایی کنیم.وی در پاسخ به سوالی مبنی بر این که چرا پساب خروجی به دشت ورامین داده می‌شود گفت: قرار بود آب سد لتیان ۵۰ درصد برای کشاورزی و ۵۰ درصد برای شرب باشد اما صد در صد برای شرب استفاده می‌شود و آب سد ماملو نیز قرار بود به طور صددرصد برای کشاورزی بشود. اما آن نیز به صورت کامل برای شرب استفاده شد و ما پساب خروجی را به دشت ورامین دادیم؛ چرا که آبشان را گرفتیم.او با بیان این که کیفیت پساب خروجی بسیار بالاست، به گونه ای که اگر ۱۰ درصد پایین‌تر می‌آمد می‌توانستیم به عنوان آب شرب از آن استفاده کنیم گفت: کیفیت پساب آنلاین بررسی می‌شود.وی در پاسخ به سوالی مبنی بر این که چرا آب کارواش‌ها وارد فاضلاب نمی‌شود گفت: فاضلاب ما برای فاضلاب انسانی است و به آنها اعلام کردیم که اگر پیش تصفیه انجام دهند، بمانند برخی از بیمارستان‌ها و آبشان بر اساس استانداردهای فاضلاب باشد، اجازه ورود پسابشان را به شبکه فاضلاب می‌دهیم.بختیاری در خصوص چشم انداز آب تهران با تاکید بر این که مخازن آب تهران گنجایش یک میلیارد متر مکعب را دارند و سالانه ۸۰۰ تا ۸۵۰ میلیون متر مکعب آب مصرف می‌شود گفت: به عبارت دیگر ۸۰ درصد مخازن سالیانه صرف می‌شود و اگر شبانه روز در تهران باران ببارد، بیش از یک میلیارد متر مکعب نمی‌توانیم ذخیره کنیم. پس برای جمعیت تهران باید برنامه ریزی اساسی شود.وی در مورد وضعیت آب تهران گفت: هر کس ادعا دارد که آب تهران از لحاظ کیفیت مشکل دارد، بیاید، چرا که آب تهران بهترین آب است و هیچ گونه آلودگی ندارد و ممکن است کیفیت آب متفاوت باشد اما آب آلوده نیست.

مجری طرح احداث خط ۲۶ اینچ بندرعباس - مهرآران:

خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس مهرآران تا پایان سال تکمیل می‌شود



مجری گستره یک طرح خط لوله بندرعباس - سیرجان - رفسنجان در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت گفت: گستره یک طرح احداث خط لوله ۲٦ اینچ بندرعباس - سیرجان - رفسنجان تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

به گزارش شانا، علی خانی‌پور ضمن اعلام خبر تکمیل گستره یک این پروژه تا اسفندماه امسال گفت: هدف از اجرای این پروژه، رساندن ظرفیت انتقال فرآورده‌های تولیدی پالایشگاه‌های بندرعباس و ستاره خلیج‌فارس به روزانه ۳۰۰ هزار بشکه معادل روزانه ۴۸ میلیون لیتر است.

وی افزود: برآورد اولیه هزینه‌های این طرح برابر با ۶۶ میلیون یورو در بخش ارزی و ۲۰۴ میلیارد تومان در بخش ریالی است که تحت مدیریت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران اجرا می‌شود. پیمانکار اجرایی گستره یک، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا (ص) با مشارکت شرکت تدبیر انرژی گستر ایرانیان و مشاور طرح نیز گروه مهندسین مشاور پارس است.

مجری طرح احـــداث خط ۲۶ اینچ بندرعباس – مهرآران درباره جزییات این طرح گفت: طول این خط ۲۵۰ کیلومتر است که به‌موازات آن، یک رشته کابل فیبر نوری به همان طول برای نصب سیستم نشت‌یاب هوشمند نیز احداث می‌شود، همچنین طراحی و احداث سیستم‌های حفاظت کاتدی به‌صورت موقت و دائم هم در دستور کار این طرح قرار دارد.

خانی‌پور با اشـــاره به دلایل اجـــرای این طرح راهبردی گفت: ضرورت اجـــرای این طرح، تأمین پایدار ســـوخت و امنیت انرژی با احداث و توســـعه خطوط لوله موازی اســـت که خط لوله قدیمی ۲۶ اینچ را پشتیبانی می کند، همچنین کاهش خیره‌کننده زمان و هزینه‌های انتقال با این خط لوله که حدود ۴ هزار میلیارد تومان در سال صرفه‌جویی در بخش حمل‌ونقل را به همراه دارد، از دیگر مزایای اجرای این طرح ملی است.

پیشرفت ۵۲ درصدی

وی پیشرفت کلی گستره یک را ۵۲ درصد اعلام کرد و افزود: تاکنون حدود ۲۳۰ کیلومتر از بستر خط، مسیرسازی شده، شیرآلات و اتصالات موردنیاز سفارش گذاری شده، ۲۵۰ کیلومتر فیبر نوری خریداری و به سایت ارسال و تمهیدات لازم برای لوله‌گذاری پیش‌بینی شده است، همچنین پروژه در بخش ساختمان و نصب ۳۵ درصد، در بخش تأمین کالا ۵۴ و در بخش مهندسی ۹۰ درصد پیش رفته است.

مجری طرح احداث خط ۲۶ اینچ بندرعباس – مهرآران ادامه داد: با توجه به آماده بودن ۷۰ کیلومتر لوله، اتمام جوشکاری ۴۲ کیلومتر و لوله‌گذاری ۲۵ کیلومتر از خط، همچنین دریافت لوله‌های سفارش داده شده تا چند ماه آتی و حمل قسمت به قسمت تجهیزات برای تسریع در پیشرفت کار و توان پیمانکار برای جوشکاری ۴۵ کیلومتر در ماه، انتظار می‌رود پروژه در موعد مقرر به اتمام برسد.

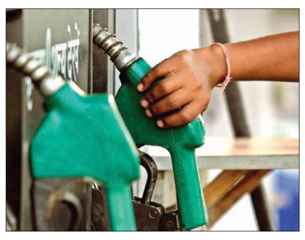
خانی‌پور درباره مســـئولیت اجتماعی طرح نیز گفت: توجه ســـازمان به مسئولیت اجتماعی موجب الزام پیمانکاران به بهره‌گیری از نیروی انسانی و ظرفیت‌های بومی منطقه شده، به‌گونه‌ای که در بخش پیمانکار ماهانه به‌طور متوسط بالغ بر ۳۰۰ نفر نیروی دائم و مستقیم اشتغال یافته‌اند، همچنین در بخش مشاور ۳۰ نفر و در مجموعه مدیریت طرح نیز ۱۰ نفر به‌صورت مستمر و مستقیم اشتغال دارند.

مجری طرح احداث خط ۲۶ اینچ بندرعباس – مهرآران با اشـــاره به برخی تنگناهای عملیاتی در اجرای طرح‌هـــای احداث خطوط لوله، مهم‌ترین چالش اجرای این دســـته از پروژه‌هـــای عمرانی و صنعتی را محدود بودن ظرفیت تولید تختال، ورق و لوله در کشـــور عنوان کرد و افزود: متأســـفانه تأمین مواد اولیه هنوز به‌صورت فراگیر در کشـــور انجام نشـــده و در انحصار یک یا دو شرکت قرار دارد و در نتیجه حجم انبوه تقاضا، سبب تحویل دیرهنگام سفارش‌ها و کندی و تأخیر در روند اجرای پروژه‌های احداث خط لوله می‌شود.

خانی‌پور تأکید کرد: اقلام مورد نیاز این طرح که توسط شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در حال اجراست، تماماً با استفاده از توان و ظرفیت شرکت‌های داخلی تأمین شده است.

اویل پرایس:

بازار نفت از رکود اقتصادی بیشتر می‌ترسد



نگرانی رو به رشدی در بازار نفت وجود دارد که رکود احتمالی می‌تواند به شدت روی تقاضا برای نفت تاثیر بگذارد. بازار نفت هفته گذشته یک هفته نوسانی دیگر را سپری کرد که طی آن رویارویی عوامل مثبت و منفی باعث شـــد قیمتها حدود پنج دلار در هر بشکه افت و خیز داشته باشند. هر دو شاخص نفت برنت و وست تگزاس اینترمدیت پس از این که در معاملات گذشته به بالاترین رکورد هشت هفته اخیر صعود کردند، اواخر همان روز عقب نشینی کرده و به ریزش وال استریت پیوستند که بر اثر تجدید نگرانی‌های سرمایه گذاران نسبت به احتمال وقوع رکود تحت تاثیر افزایش نرخ تورم و محدودیت‌های زنجیره تامین، روی داد.

در هفته منتهی به ۲۰ مه، شرکت کنندگان بازار نفت به نگرانیهای رکود توجه بیشتری نسبت به گزارش هفتگی ذخایر نفت و فرآورده‌های نفتی آمریکا نشان دادند. هر چند که این آمار از کاهش هفتگی ذخایر بنزین و وجود تقاضای بالا به رغم افزایش بی سابقه قیمت‌ها در آمریکا حکایت داشت. انتظار می رود افزایش قیمتهای بنزین با آغاز فصل رانندگی تابستانی در آمریکا، بیشتر شود.

اندرو لیپو، رئیس لیپو اویل آسوشیتدپرس در هیوستون که قیمتهای نفت پس از ریزش سنگین در ابتدای معاملات همان روز، تحت تاثیر افت ارزش دلار در سطح بالاتری بسته شدند. به رویترز گفت: بازار ساعت به ساعت به همه نوع خبری واکنش نشان می‌دهد و حرکت قیمت در بازارهای نفت بر مبنای روز به روز، اغراق آمیزتر می‌شود.

در کل، به نظر می رسد بازار بیشتر نگران افزایش احتمال وقوع رکود است تا این که نگران افت ذخایر سوخت آمریکا به پایین‌ترین سطح چند سال اخیر برای این وقت از سال باشد. سرمایه گذاران به دلیل نگرانی از کندی اقتصاد جهانی و حتی رکود، از نفت که یک دارایی پرریسک به حساب می آید، عقب نشینی کرده‌اند و ریسک گریزی آنها شدت پیدا کرده است.

سباســـتین بیسشری، استراتژیست تجارت نفت و گاز در شرکت «سان شاین پرافیتس» در اینوستینگ نوشت: احتمال تسهیل تحریمهای آمریکا علیه ونزوئلا هم عامل منفی دیگری محسوب می شود که به اقدام مجارستان در وتوی برنامه اتحادیه اروپا برای ممنوعیت واردات نفت روسیه اضافه شد.

اتحادیه اروپا همچنان در تلاش برای متقاعد کردن مجارستان برای موافقت با تحریم اتحادیه اروپا علیه واردات نفت روسیه است. عامل منفی دیگر، موجهای جدید شیوع کووید در چین بوده است و با وجود برنامه شانگهای برای بازگشایی، موارد ابتلا در منطقه پکن افزایش پیدا کرده است.

با این حال بازار در حالی که به دورنماهای اقتصادی تیره متمرکز شده، حداقل هفته گذشته سطح اندک ذخایر سوخت آمریکا را نادیده گرفت.

نه این که تقاضا برای نفت افزایش زیادی پیدا کرده باشد بلکه ظرفیت عرضه در سطح جهان و آمریکا چند میلیون بشکه در روز کمتر از دوران پیش از شیوع پاندمی شده است. تقاضای رو به رشد از زمان بازگشایی اقتصادها و ازسرگیری سفرهای مردم، به همراه ظرفیت پالایش کمتر و کمبود عرضه در بازارهای سوخت، میانگین ذخایر سوخت آمریکا را به شدت کاهش داده است.

طبق آمار هفتگی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ذخایر بنزین آمریکا در هفته منتهی به ۱۳ مه، به میزان ۴.۸ میلیون بشکه کاهش پیدا کرد و حدود هشت درصد زیر پایین میانگین پنج ساله برای این وقت از سال است. ذخایر بنزین آمریکا در پایین‌ترین سطح از سال ۲۰۱۴ برای این وقت از سال است و ذخایر کرانه شرقی در پایین‌ترین سطح از سال ۲۰۱۱ قرار دارند.

به گفته ونیو یو و وارن پاترسون، استراتژیستهای موسسه ING، اگرچه پالایشگاهها فضا برای افزایش ظرفیت تولید دارند اما تقاضا برای بنزین احتمالا در فصل رانندگی افزایش پیدا خواهد کرد و بازار بنزین آمریکا دچار محدودیت عرضه بیشـــتری خواهد شد. و احتمالا شاهد آن خواهیم بود که دولت آمریکا تحت فشار بیشتری برای کنترل قیمت بنزین قرار خواهد گرفت.

بر اساس گزارش اویل پرایس، تیم استراتژی ساکسو بانک در یادداشتی هشدار داد نگرانیها نسبت به رشد اقتصادی و متعاقبا، تقاضا برای سوختها هنوز در آمار فعلی منعکس نشده‌اند. این نگرانی هنوز در ذخایر نفت و بنزین انعکاس پیدا نکرده و اگرچه تقاضا برای بنزین کاهش پیدا کرده اما با وجود گرانی کم سابقه قیمتها، همچنان قوی مانده است. در چین هم تسهیل قرنطینه‌ها با موجود جدید شیوع، خوب پیش نمی‌رود و روند عادی سازی را آهسته کرده است. تا آن زمان، بازار احتمالا به سطح کلی ریسک پذیری متمرکز است که در حال حاضر به چالش کشیده شده است.

◆

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

اجرای پروژه‌های نفتی معطل خارجی‌ها نمی‌ماند

مدیرعامل شـــرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه در اجرای پروژه‌های نفتی معطل شـــرکت‌های خارجی نمی‌مانیم، گفت: در دولت گذشته و با کاهش تولید به‌دلیل تحریم‌ها، حدود یک میلیون بشکه از ظرفیت تولید نفت کشور از دست رفته بود که در دولت سیزدهم و با سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون دلاری این ظرفیت احیا شد.

به گزارش شانا، با خروج آمریکا از برجام در اردیبهشت سال ۱۳۹۷ که با هدف کاهش صادرات و به صفر رساندن فروش نفت ایران انجام شد، تولید نفت کشور به‌صورت تکلیفی کاهش یافت.

اگرچه صادرات ایران هیچ‌گاه به صفر نرسید اما در دولت گذشته به‌شدت محدود شد. کاهش صادرات نفت سبب شد برداشت از بعضی از میدان‌های نفتی کاهش یابد و از سوی دیگر به‌دلیل نبود سرمایه‌گذاری برای نگهداشت تولید در این مدت، حدود روزانه یک میلیون بشکه از ظرفیت تولید نفت کشور از دست رفت.

آن گونه که محسن خجسته‌مهر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت، با روی کار آمدن دولت سیزدهم و سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون دلاری، این ظرفیت احیا شد و ایران توان تولید ۳ میلیون و ۸۳۸ میلیون بشکه نفت در روز را دارد؛ موضوعی که با رفع تحریم‌ها می‌تواند صادرات نفت کشور را تا ۲ برابر افزایش دهد.

وی همچنین تأکید کرد که در این دولت برخلاف دولت گذشـــته، پروژه‌های نفتی را معطل حضور شرکت‌های خارجی نمی کنیم و با تکیه بر توان داخلی، توسعه این صنعت را ادامه می‌دهیم. در ادامه گفت‌وگوی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران را می‌خوانید:

ایران در دولت سیزدهم توانست در کمتر از ٦ ماه و با وجود ادامه تحریم‌ها، ظرفیت تولید نفت خود را به پیش از خروج آمریکا از برجام برساند. این کار چگونه انجام شد؟

ظرفیت تولید نفت ایران پیش از خروج آمریکا از برجام ۳ میلیون و ۸۳۸ هزار بشکه در روز بود. با توجه به تحریم‌ها و کاهش تولید نفت ایران، برای حفظ این ظرفیت باید سرمایه‌گذاری‌هایی انجام می‌شد تا چاه‌های تولیدی از مدار خارج نشوند. با این حال در دولت قبل این اقدام ها انجام نشد و حدود یک میلیون بشکه از ظرفیت تولید نفت کشور از دست رفت. با روی کار آمدن دولت سیزدهم، احیای این ظرفیت در دستور کار قرار گرفت و با سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون دلاری، ایران توانست در مدت کوتاهی با اقدام‌های فنی، ظرفیت تولید نفت را به میزان پیش از تحریم‌ها بازگرداند.

با توجه به اینکه ظرفیت تولید نفـــت ایران افزایش یافته، در صورت نتیجه‌بخش بـــودن مذاکرات و رفع تحریم‌ها، صادرات نفت کشور به چه مقدار می‌رسد؟

اگر تحریم‌ها برداشته شود، بلافاصله می‌توانیم صادرات نفت کشور را دو برابر کنیم

توسعه میدان‌های مشـــترک نفت و گاز و برداشت حداکثری و صیانتـــی از این میدان‌ها، از جمله اهداف وزارت نفت در دولت سیزدهم بوده است. با توجه به اینکه میدان‌های غرب کارون جزو مهم‌ترین میدان‌های نفتی کشور به‌شمار می‌روند و میدان آزادگان جنوبی جزو ۱۰ میدان بزرگ نفتی جهان است، برای توسعه آن چه اقدام‌هایی انجام شده است؟

برای هم‌افزایی و بهره‌گیری از مقدورات، ظرفیت‌ها و توانمندی‌های مربوط به تأمین سرمایه و منابع مالی مورد نیاز به‌منظور توسعه میدان‌های نفت و گاز در کشور در مجموعه وزارت نفت، با هدایتی که وزیر نفت دارد، اقدام شد، همچنین در هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت، ایجاد کنسرسیومی از شرکت‌های اکتشاف و تولید به‌همراه بانک‌های کشور برای توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون تصویب شد.بر این اساس، پروژه‌های بزرگ و بااهمیت به‌ویژه میدان‌های مشترک نفت و گاز را با یک هم‌افزایی اثربخش در سرمایه‌گذاری در قالب اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها نهایی می کنیم، در بخش صنعت نفت سیاست دولت سیزدهم و وزارت نفت و شرکت ملی نفت، اولویت‌بخشی به توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز است.

از همین رو، توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی در غرب کارون، تکمیل طرح کنونی آزادگان جنوبی و توسعه فاز دوم آزادگان جنوبی به ارزش ۷.۵ میلیارد دلار با بهره‌گیری از توان شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی، توان فنی و اجرایی آنها و اســـتفاده از توان تأمین مالی بانک‌های متعدد در کشور اجرا خواهد شد، این سرمایه‌گذاری و الگوی سرمایه‌گذاری وارد مرحله امضای تفاهم‌نامه و به‌دنبال آن امضای قرارداد خواهد شد.در این الگو اختصاص سهم سرمایه‌گذاری به هر یک از ذی‌نفعان انجام خواهد شد. بر اساس این الگو یک شرکت صاحب صلاحیت اکتشـــاف و تولید ایرانی از سوی چند شرکت ایجاد می‌شود و بقیه سهامداران مفروض ذیل این شرکت خواهند بود و سرمایه‌گذاری در قالب این مدل انجام می‌شود. با این هم‌افزایی است که امکان توسعه موفق این میدان‌ها وجود دارد.

سیاست ما این نیست که پروژه‌های بزرگ را به‌صورت انحصاری به مجموعه خاصی بدهیم، بلکه مبتنـــی بر توانمندی، همه ایرانیان می‌توانند در انجام این سرمایه‌گذاری در قالب شرکت‌ها مشارکت داشته باشند. این یکی از روش‌های مفید است که نقدینگی کشور به سمت اقتصاد مولد هدایت شود.

با توجه بـــه بازارهای موازی که در کشـــور وجـــود دارد، آیا سرمایه‌گذاران در داخل کشور برای حضور در توسعه میدان‌های نفت و گاز حاضر خواهند شد؟

همه پروژه‌های نفت و گاز در ایران جذابیت ویژه‌ای دارند و بعید می‌دانم به جز نفت و گاز جای دیگری وجود داشته باشد که مطلوبیت و جذابیت بیشتری نسبت به این میدان‌ها داشته باشد.

قرارداد ۷.۵ میلیارد دلاری برای توسعه میدان‌های غرب کارون که با یک کنسرسیوم ایرانی امضا خواهد شد، در قالب کدام یک از قراردادهای نفتی امضا خواهد شد؟

در شرکت ملی نفت ایران، محدودیتی در نوع قرارداد نداریم، قراردادها می‌تواند از نوع EPC، بیع‌متقابل یا الگوی جدید قراردادهای نفتی باشند و همه قراردادها در شرایط حاضر جذابیت و مطلوبیت دارند.

برای فشارافزایی و نگهداشت تولید در میدان مشترک پارس جنوبی چه اقدام‌هایی انجام خواهد شد؟

همه میدان‌های نفت و گاز پس از توســـعه اولیه خود نیازمند نگهداشت توان تولید هستند، نگهداشت توان تولید فرآیندی مداوم و مستمر است و اگر نتوانیم نگهداشت توان تولید را به‌درستی انجام دهیم به‌طور طبیعی سالانه آن میدان‌های نفت و گاز دچار افت طبیعی تولید ناشی از افت فشار مخازن می‌شوند.میدان گازی پارس جنوبی نیز از میدان‌های بزرگ دنیا به‌شـــمار می‌آید و نصف ذخایر گازی کشور را داراست و ۷۰ درصد از تولید گاز کشور از سوی این میدان انجام می‌شود. به‌منظور نگهداشت توان تولید و استفاده حداکثری از تولید این میدان، بهره‌برداری حداکثری از ذخایر آن و جلوگیری از مهاجرت گاز به سمت کشور همسایه پروژه فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی آغاز شده است. مطالعه مفهومی آن انجام شده در حال انجام مطالعه پایه هستیم و به‌محض انجام مطالعه پایه، وارد مرحله اجرایی آن خواهیم شد و این ظرفیت بزرگ برای مردم ایران است.

در دولت گذشته نیز قرارداد ۴.۵ میلیارد دلاری برای توسعه فاز ۱۱ و فشارافزایی از این میدان بسته شد که با خروج آمریکا از برجام و ترک قرارداد از سوی توتال به نتیجه نرسید. در این دولت چه تغییری در این زمینه ایجادشده که امیدوار به موفقیت در پروژه فشارافزایی در پارس جنوبی هستید؟

تفاوت این دولت با گذشته این است که ما فرصت‌سوزی نمی کنیم و بلافاصله از زمان به شکل مطلوب استفاده خواهیم کرد، همچنین منتظر کشورهای خارجی نمی‌شویم، به‌طوری که این انتظار باعث هدررفت ذخایر نفتی و گازی کشور و حرکت ثروت زیرزمینی به سمت همسایه شود.

ما می‌خواهیم با تکیه بر توان داخلی به‌موقع تصمیم بگیریم و اقدام کنیم البته این زمینه همواره وجود داشته که بتوانیم از سرمایه‌گذاران خارجی نیز بهره ببریم، اما هیچ‌وقت نمی‌خواهیم پروژه‌های مهم و اولویت‌دار را هشت سال معطل نگه داریم.

با توجه به نیاز کشور به گاز و افزایش مصرف سالانه‌ای که در این زمینه رقم می‌خورد، چه برنامه‌ای برای توسعه میدان گازی پارس شمالی دارید؟

بر اســـاس برآوردها، گاز برداشت شده از میدان پارس شمالی، معادل چهار فاز پارس جنوبی خواهد بود و برای رســـیدن به این مقدار از تولید، سرمایه‌گذاری ۴ میلیارد دلاری نیاز است.از سوی مشاور کارهای مطالعاتی اولیه در حال انجام است، برنامه توسعه این میدان نیز به‌صورت مدون و زمان‌بندی‌شده آماده است و با مشخص شدن سرمایه‌گذار، وارد مراحل اجرایی می‌شود.

در حاشیه بیست‌وششمین نمایشـــگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشـــیمی، قراردادی امضا شـــد که بر اساس آن هلدینگ‌های پتروشیمی وارد توسعه بالادست صنعت نفت با هدف تأمین خوراک شدند. آیا این ظرفیت در پتروشیمی‌ها وجود دارد تا سرمایه لازم برای توسعه میدان‌های نفت و گاز را تأمین کنند؟

اگر به گفته‌های شـــرکت‌های پتروشیمی دقت کنیم یکی از شکوه‌های این شرکت‌ها، خالی بودن ظرفیت این واحدها به‌دلیل کمبود خوراک است.مجموعه هلدینگ‌های پتروشیمی به این باور رسیده‌اند که در سرمایه‌گذاری برای تأمین خوراک موردنیاز در بالادست نفت سهیم شوند، زیرا سرمایه‌گذاری برای تأمین خوراک مورد نیاز واجب‌تر از احداث یک واحد پتروشیمی است که پس از ساخت با کمبود خوراک روبه‌رو شود.این سرمایه‌گذاری، یک سرمایه‌گذاری هوشمندانه از سوی هلدینگ‌های پتروشیمی است زیرا در طولانی‌مدت می‌تواند خوراک مورد نیاز را تأمین کند تا پتروشیمی‌ها با ظرفیت کامل به فعالیت بپردازند. مهم‌ترین مؤلفه به‌منظور استمرار فعالیت‌های اقتصادی پتروشیمی‌ها احراز باثبات، پایدار و مطمئن خوراک مورد نیاز است.