



پنجشنبه ۲۷ تیر ۱۳۹۸ - شماره ۵۴۷

گزارش

راه‌حل‌های نفتی برای روشن شدن موتور ایستکس

ساز و کار مالی بین ایران و اروپا یا همان ایستکس کار خود را آغاز کرده اما هنوز مشخص نیست اعتبار مورد نیاز برای واردات از این روش، از چه طریقی تامین خواهد شد زیرا همچنان خرید نفت ایران از سوی اروپا تایید نشده و مسیری غیر از فروش نفت وجود ندارد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، ۱۵ماه پیش و با خروج آمریکا از برجام، صادرات نفت ایران و به دنبال آن ورود ارز به کشور با محدودیت‌هایی روبرو شد. ایران اگر چه آن گونه که معاون بین‌الملل وزیر نفت گفته نفت خود را از مسیرهای خاکستری همچنان می‌فروشد اما سنگ‌اندازی‌ها هزینه فروش نفت را بالا برده است.

از سوی دیگر واردات نیز با موانعی روبروست. ایران پول نفت صادراتی خود را بـا موانعی به دست می‌آورد و برای خرید کالاهای مختلف نیز چانه‌زنی‌های زیادی صورت می‌گیرد. و این در شرایطی است که فقط یک کشور از ۷ کشور امضاکننده برجام نخواسته به تعهداتش پایبند بماند. همچنان به جز آمریکا، ۵ کشور دیگر طرف حساب ایران در برجام هستند و بر همین اساس ایران انتظار دارد محدودیت‌های پیش آمده نیز متناسب با خروج یک کشور باشد.از همین رو با تاکید بر پایبندی ایران به مفاد برجام، همواره از طرف‌های اروپایی خواسته تا هزینه حفظ برجام را بپردازند. اروپا نیز در این مسیر ایجاد ساز و کار مالی با ایران به نام ایستکس را در دستور کار قرار داده‌است.اما این ساز و کار هنوز گره‌ای از مشکلات ایران باز نکرده و آن گونه که وزیر نفت ایران می‌گوید، اگر ایستکس را به عنوان یک عملیات در نظر بگیرند، بدون واریز مطمئن پول به آن یا با واریز سه یا چهار میلیون دلار یا یورو، این سازوکار پاسخگو نیست بلکه باید پول نفت به آن واریز شود. وزیر نفت با اشاره به ناکارآمدی ایستکس بدون خرید نفت ایران تاکید کرده که شب و روز تلاش می‌کنیم تا راه‌هایی را برای صادرات نفت پیدا کنیم اما کنایتمس طراحی شده توسط اروپایی‌ها برای تجارت با ایران فایده‌ای نخواهد داشت اگر امکان صادرات نفت ایران فراهم نشود.

معاون وزیر خارجه روسیه نیز به عنوان یکی از طرف‌های ایران در برجام، بـا غیرقابل قبول دانستن اعمال فشارهای آمریکا بر ایران، یکی از راه‌های حفظ برجام را راه‌اندازی هرچه سریعتر مکانیزم مالی ایستکس برای مقابله با مشکلات ایجادشده از سوی آمریکا برای فروش محصولات نفتی ایران می‌داند.

پیش از این البته گزینه فروش نفت ایران از طریق روسیه و تزریق منابع آن به ایستکس مطرح شده بود اما مسئول سیاست خارجی اتحادیه اروپا آن را رد کرده بود. هر چند که مدیربندار و دریانوردی و منطقه ویژه اقتصادی امیرآباد در شرق مازندران گفته که توافق اولیه برای صادرات نفت از بندر امیرآباد به آستاراخان روسیه با همکاری نفت شمال انجام‌شده و اگر چه تاکنون صادرات نفت به صورت عملیاتی انجام نشده است، ولی پیش‌بینی می‌شود به زودی صادرات نفت به آستاراخان آغاز شود.

با وجود اینـ انتقادات و تعلل اروپا در راه‌اندازی ایستکس، فدریکا موگ‌رینی مسئول سیاست خارجی اتحادیه اروپا در پایان نشست وزیران خارجه اتحادیه اروپا در بروکسل گفت که ایستکس عملیاتی شده و تعدادی از کشورهای اروپایی علاقه مند به پیوستن به این ساز و کار مالی هستند و اتحادیه اروپا از این مسئله استقبال می‌کند.وی تاکید کرده که برجام جایگزینی ندارد و ایران نیز باید به تمام تعهدات خود در برجام پایبند بماند و اینکه آیا ایستکس شامل معاملات نفتی بشود یا خیر؟ به بررسی بیشتری نیاز دارد. با این حال به نظر می‌رسد تا زمان وارد شدن پول فروش نفت ایران به ایستکس، باید اعتبار این ساز و کار از محلی تامین شود که یکی از آنها تامین اعتبار از سوی اروپاست.جلال میرزایی، عضو کمیسبون انرژی مجلس گفته که اگر اروپایی‌ها بتوانند تا زمانی که مشکلات ایران حل می‌شود منابعی را در اختیار ایستکس در اختیار ایران قرار دهند گام به جلو به شمار می‌رود.

وی راه حل دیگر را بازپرداخت طلب ایران از کشورهای اروپایی به ایستکس و تامین اعتبار برای واردات کالاهای اساسی و دارو عنوان کرد و گفت: در حال حاضر تمرکز ایستکس بر واردات کالاهای اساسی و دارو است اما این موارد باید به کالاهایی که ممنوعیت سازمان ملل و شورای امنیت را ندارد گسترش پیدا کند.



پر مصرف‌ها، خوش مصرف شدند

وزیر نیرو از پیوستن بخش قابل توجه مشترکان پر مصرف برق پارسال به مشترکان خوش مصرف امسال خبر داد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، رضا اردکانیان در حاشیه جلسه هیئت دولت با اشاره به اینکه قطع برق برخی ادارات دولتی پر مصرف در زمان اوج مصرف قطع و پس از پایان زمان اوج مصرف دوباره وصل شده است که طبق گزارش‌های ارسال شده توجه و تنبیه کافی انجام شده است.وی با بیان اینکه سال گذشته به پیشنهاد وزارت نیرو موضوع ایجاد محدودیت برای مشترکان پر مصرف با اولویت شرکت‌های دولتی در هیئت وزیران به تصویب رسیده است، گفت: در عین حال که انتظار رعیات الگوی مصرف در بخش خانگی، تجاری و اداری وجود دارد، اما برخورد با مشترکان پر مصرف را در بخش دولتی شروع کردیم.

همه چیز درباره همکاری ایران و عراق در نفت و گاز؛

انرژی،فرصتی طلایی همکاری ایران وعراق



قرار گرفته است.

زمانی‌نیا هم‌چنین ابراز امیدواری کرد که خط لوله فرآورده‌های نفتی بین آبادان و بصره هم به‌گزارش اقتصادسراسر آمد، به‌طور کلی صادرات خدمات فنی و مهندسی ایران به عراق، توسعه مشترک میدان‌ها، بازسازی پالایشگاه‌های قدیمی عراق و ایجاد شبکه گازرسانی در این کشور مهم‌ترین تفاهم‌های دو طرف به شمار می‌رود. به گفته امیرحسین زمانی‌نیا – معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل – با توجه به ظرفیت‌های سرشار فنی و مهندسی صنعت نفت ایران، امکان صادرات خدمات فنی و مهندسی کشورمان به عراق وجود دارد، هم‌چنین با توجه به منحصر‌به‌فرد بودن ایران در توسعه حداکثری شبکه گازرسانی، استفاده از تجارب و ظرفیت‌های ایران برای ایجاد شبکه گازرسانی در عراق نیز مورد تاکید

گاز این کشور بررسی کردند. مرتضی بهیه – رئیس اتاق صنایع بابل – که راهبری هیئت تجاری متشکل از اتاق‌های صنایع چند شهر و همچنین جمعی از استادان دانشگاه و تئوریسین‌های اقتصادی عراق را بر عهده داشت، در این نشست با ابراز امیدواری نسبت به بهره‌مندی از قابلیت شرکت‌های ایرانی برای ورود به بازار عراق گفت: تدوین برنامه‌های همکاری میان دو طرف ایران و عراق، فرصت مناسبی را برای شرکت‌های معتبر و باتجربه نفت و گاز ایران برای حضور در بازار عراق فراهم می‌کند. وی تصمیم دولت عراق برای دنبال کردن سرمایه‌گذاری در اجرای پروژه‌های صنعت نفت در شهرهای ناصریه، بابل و دیاله را فرصت خوبی برای شرکت‌های ایرانی به منظور ورود به بازار عراق عنوان کرد و گفت:

تلاش داریم شرکت‌های فعال در حوزه نفت و گاز ایران بتوانند در اولین فرصت در پروژه‌های صنعت نفت و گاز عراق وارد شوند. از سوی دیگر به دلیل تحریم‌های آمریکا علیه ایران، فرصت حضور مستقیم در صنعت نفت عراق برای شرکت‌های ایرانی وجود ندارد، که طبق گفته‌های سیدحمید حسینی – دبیر کل اتاق مشترک بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و عراق – شرکت‌های ایرانی می‌توانند در همکاری با شرکت‌های معتبر پیمانکاری بخش خصوصی و بخش دولتی عراق و تشکیل کنسرسیوم با این شرکت‌ها، در پروژه‌های نفت و گاز این کشور ایفای نقش کنند.

در این بین خبر خوشی که اعلام شد این بود که با توجه به این‌که پروژه‌های نفتی و پالایشگاهی هزینه‌بر هستند، قوانین جدید عراق در جهت تسهیل فعالیت‌های شرکت‌های خارجی مانند شرکت‌های ایرانی به‌روز خواهد شد و حسین فالح مزید – رئیس اتاق صنایع ناصریه – اعلام کرد که فرصت قابل توجهی در عراق درباره انتقال گاز شهری وجود دارد، ایران فنساری قابل توجهی در عرصه گاز دارد، این در حالی است که سیاست درستی درباره مصرف گاز در عراق وجود ندارد. تجربه ایران در عرصه صنعت گاز نشان داده است که فرصت‌های مناسبی برای کمک به عراق در این خصوص وجود دارد؛ فرصت‌هایی که می‌تواند شرایط را به سمت بهره‌گیری از خط لوله گاز به جای استفاده از کپسول (در شرایط کنونی) سوق دهد.

توقف ریزش سنگین قیمت نفت با احتمال کاهش تنش در خاور میانه



بر اساس گزارش رویترز، قیمت نفت روز سه‌شنبه پس از این که دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا از جنوبی در جلسه پیشرفت‌هایی با ایران صورت گرفت است و این اظهارات از احتمال کاهش تنش‌ها در خاورمیانه حکایت کرد با این حال ایران مذاکره در خصوص برنامه مشترک باالستیک خود را رد کرد.

قیمت نفت پس از ریزش سنگینی که در معاملات روز سه‌شنبه تجربه کرد، روز چهارشنبه اندکی افزایش پیدا کرد اما افت کمتر از حد انتظار ذخایر آمریکا باعث شد روند رشد قیمت‌ها محدود شود.

به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از ایسنا، بهای معاملات آتی وست تگزاس اینترمیدیت آمریکا که روز سه‌شنبه ۳.۳ درصد سقوط کرده بود، در معاملات روز جاری شش سنت افزایش یافت و به ۵۷ دلار و ۶۸ سنت در هر بشکه رسید.

بهای معاملات آتی نفت برنت که روز سه‌شنبه ۳.۲ درصد کاهش بسته شده بود، روز چهارشنبه ۲۵ سنت افزایش یافت و به ۶۴ دلار و ۶۰ سنت در هر بشکه رسید. گزارش‌ی که از سوی موسسه امریکن پترولیوم منتشر شد، نشان داد: ذخائر نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۲ ژوئیه، ۱.۴ میلیون بشکه کاهش یافته و به ۴۶۰ میلیون بشکه رسیده است. در حالی که تحلیلگران کاهش این ذخائر به میزان ۲.۷ میلیون بشکه را پیش‌بینی کرده بودند.آمار رسمی تولید و ذخائر نفت آمریکا بعد از ظهر روز جاری از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا منتشر می‌شود و اگر این آمار کاهش ذخائر را تایید کند، پنجمین کاهش هفتگی متوالی ذخائر نفت آمریکا خواهد بود که طولانی‌ترین روند کاهش از ابتدای سال ۲۰۱۸ تاکنون محسوب می‌شود.

آشپیک کومار، مدیر تحلیلی شرکت "اینترفکس انرژی" در لندن در این باره اظهار کرد: فعالان بازار منتظر آمار هفتگی ذخائر نفت آمریکا هستند که انتظار می‌رود یک کاهش هفتگی دیگر را نشان دهند. با این حال تولید نفت در خلیج مکزیکو پس از طوفان مسیری بزی به وضعیت عادی بازگشته است.

بیش از نیمی از تولید روزانه نفت خام در خلیج مکزیکوی آمریکا تا روز سه‌شنبه پس از وقوع طوفان گرمسیری بزی همچنان متوقف ماند، زیرا اکثر شرکت‌های نفتی در حال اعزام مجدد کارکنان برای از سرگیری تولید بودند.

اداره اجرای ایمنی و محیط زیست آمریکا اعلام کرد: ۱.۱ میلیون بشکه در روز تولید نفت یا معادل ۵۸ درصد از تولید منطقه و همچنین ۱.۴ میلیارد فوت مکعب تولید روزانه گاز طبیعی متوقف مانده است.

کاهش کمتر از حد انتظار ذخائر نفت خام نشان داد تعطیلی تولید براثر وقوع طوفان بزی در هفته گذشته تأثیر چندانی روی ذخائر نداشته است. همچنین گزارش موسسه امریکن پترولیوم نشان داد ذخائر بنزین ۴۷۶ هزار بشکه کاهش پیدا کرده است در حالی که تحلیلگران در نظرسنجی رویترز کاهش سطح ذخائر به میزان ۹۲۵ هزار بشکه را پیش‌بینی کرده بودند.

احتمال واگذاری تمامی سهم قرارداد فاز ۱۱ به شرکت پتروپارس



با وجود در دستور کار قرار گرفتن طرح مسئله تعیین تکلیف قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی در جلسه سران قوا و مخالفت ایران با درخواست تعلیق دوساله چینی‌ها، احتمال واگذاری ۱۰۰درصدی سهم قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی به شرکت پتروپارس قوت گرفته است.

به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از تسنیم، دو سال از امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسیومی به‌رهبری شرکت توتال فرانسه می‌گذرد. ۱۲ تیرماه سال ۹۶ بود که قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌ارزش ۴ میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های توتال فرانسه، شرکت ملی نفت چین (CNPC) و شرکت پتروپارس به امضا رسید. توتال رهبری کنسرسیوم پروژه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را به‌عهده داشت و سهم این شرکت فرانسوی در این کنسرسیوم ۵۰.۱ درصد، سهم شرکت چینی CNPC به‌میزان ۳۰ درصد و سهم شرکت پتروپارس ۱۹.۹ درصد تعیین شد.

شرکت فرانسوی توتال در میانه سال گذشته رسماً کناره‌گیری از این قرارداد را اعلام کرد و شرکت‌های پتروپارس ایران و CNPCI چین در قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی باقی ماندند.

از میانه سال گذشته تاکنون، مذاکرات به‌صورت حضوری و غیر حضوری با شرکت CNPC چین ادامه دارد و پس از آنکه بیش از یک سال، اجرای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی معطل بدعهدی توتال فرانسه بوده، اکنون حدود یک‌سال است که این قرارداد معطل بدعهدی و عدم تعیین تکلیف شرکت CNPC چین است و در حالی که دو سال از امضای این قرارداد می‌گذرد، حتی یک پیچ هم در فرآیند توسعه این فاز بسته نشده است.

بیژن زنگنه، وزیر نفت کشورمان هفته گذشته در خصوص آخرین وضعیت مذاکرات برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی گفت: برای فاز ۱۱ پارس جنوبی به ۵ میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم و علاوه بر آن برای اجرای فاز ۲ توانایی فنی انجام آن را نداریم و حتی یک مورد هم در منطقه اجرا نشده است که کاری کنیم فشار گاز در سر چاه افت نکند و بتوانیم تولید را با همان میزان قبلی ادامه دهیم.

وی افزود: برای اجرای فاز ۱۱ پارس جنوبی، قرارداد با سه شرکت امضا شد، توتال ۵۰ درصد، چینی‌ها ۳۰ درصد و پتروپارس ۲۰ درصد از قرارداد را تعهد کردند و قرار ما این بود که اگر توتال سهم خود را اجرا نکند قرارداد به طرف چینی منتقل شود بنابراین قرار شد چین ۸۰ درصد طرح را اجرا و بقیه را پتروپارس اجرا کند اما چین به هر علتی این کار را انجام نداده است بنابراین باید تکلیف خود را با این کشور روشن کنیم؛ از قرارداد خارج شود که اگر این‌گونه شود سهم او به پتروپارس ایران منتقل می‌شود و این موضوع اکنون در دستور کار سران سه قوه است که درباره آن تصمیم‌گیری کنند.

انرژی

تغییر ساعات کاری شامل همه استان ها

سختگوی صنعت برق گفت: در حال حاضر با تاکید دبیر محترم هیات دولت، موضوع اصلاح ساعات کار از طریق شرکت های توزیع نیروی برق با استانداری ها در دست پیگیری است. به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از تسنیم، مصطفی رحبی مشهدی، عضو هیات مدیره و معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت مادر تخصصی توانیر اظهار داشت: با مصوبه‌ای که دبیر محترم هیئت دولت مجدداً بر آن تأکید کردند، کلیه استان‌ها مشمول اصلاح و تغییر ساعات ادارات هستند.وی افزود: مسئولان برق‌های استانی با مقامات استانداری در این زمینه در حال رازینی هستند تا بتوانیم در مدت باقی مانده در تابستان از همکاری ادارات در صرفه جویی مصرف برق استفاده کنیم.سختگوی صنعت برق تصریح کرد: در حال حاضر عمدتاً در استان‌های گرم‌سیر مثل سیستان و بلوچستان، هرمزگان، خوزستان و بوشهر به شکل جدی این طرح در حال اجرا است و مقداری که از محل تغییر ساعات ادارات در این ۴ استان مدیریت مصرف می‌شود برابر با ۱۰۰۰ مگاوات است.

جلوگیری از برداشت غیر مجاز از منابع آب زیرزمینی
در یک هفته گذشته به انسداد پنج حلقه چاه غیرمجاز و جمع‌آوری دو مورد منصوبات غیرمجاز چاه‌ها در مجموع از برداشت سالانه بیش از ۱۷۴ هزار متر مکعب آب جلوگیری شده به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از صدا سیما، "علیرضا نیکنام" با اعلام مطلب فوق افزود: با تلاش کارشناسان حقوقی و گروه گشت و بازرسی و دریافت دستور قضایی، پنج حلقه چاه غیرمجاز در محدوده عملکرد این‌امور در تهران و پردیس در مجموع به عمق ۱۲۱ متر و با دبی چهار لیتر برثانیه حدود دو شـد.وی با بیان اینکه این تعداد چاه‌ها در جهت اجرای طرح احیا و تعادل بخشی آب‌های زیرزمینی و صیانت از منابع آبی پر شده است، افزود: با انجام این عملیات از خروج بیش از ۱۷۴ هزار متر مکعب آب در سفره‌های زیرزمینی جلوگیری خواهد شد که ۷۹ هزار و ۲۰۰ متر مکعب آن مربوط به انسداد چاه‌های غیرمجاز است.مدیر امور منابع آب تهران بزرگ تصریح کرد: طی این مدت در بخش آب‌های سطحی دو مورد صدور احطاریه و در بخش آب‌های زیرزمینی، دو مورد جمع‌آوری منصوبات غیرمجاز با حجم آب صرفه جویی شده بیش از ۹۵ هزار متر مکعب انجام شده است.

آمادگی ایران برای سرمایه‌گذاری در پالایشگاه هندی
سفیر ایران در هند اظهار کرد ایران آماده است در توسعه پالایشگاه ساوت ایندین سرمایه‌گذاری کند.به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از ایسنا، علی چگینی، سفیر ایران در هند اظهار کرد: ما آمادگی خود برای سرمایه‌گذاری در این پالایشگاه را اعلام کردیم. ما هیچ محدودیتی برای همکاری با هند نخواه در زمینه سرمایه‌گذاری یا خواه هر گونه جوینت ونچری که باشد نداریم و آماده انجام آن هستیم.هند پس از چین دومین مشتری بزرگ نفت ایران بود اما ناچار شد وارداتش را پس از اقدام واشنگتن در تشدید تحریم‌ها و عدم تمدید معافیت‌های نفتی، متوقف کند.شرکت "نفت‌ایران اینترتريد" که زیرمجموعه سوییسی شرکت ملی نفت ایران است، ۱۵.۴ درصد سهم در شرکت چنای پترولیوم دارد که زیرمجموعه شرکت ایندین اویل، بزرگ‌ترین پالایشگر نفت هند است.چنای پترولیوم قصد دارد ۳۵۶.۹۸ میلیارد روپیه (۵.۱ میلیارد دلار) برای جایگزینی پالایشگاه ناگاپانتیام به ظرفیت ۲۰ هزار بشکه در روز در ایالت جنوبی تامیل نادو با پالایشگاهی به ظرفیت ۱۸۰ هزار بشکه در روز سرمایه‌گذاری کند.چگینی ابراز امیدواری کرد که بانک پاسارگاد به زودی شعبه‌ای در هند افتتاح کند و با بانک UCO که هند پرداخت پول خرید نفت ایران به روپیه را در حساب این بانک واریز می‌کند، مستقیماً همکاری کند.

احتمال اسکورت نفتکش ها توسط آمریکا در خلیج فارس

آمریکا در تدارک اسکورت نظامی نفت‌کش‌ها در خلیج فارس است.به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از ایلنا، مارک اسپر، سرپرست وزارت دفاع آمریکا در تازه‌ترین اظهارات خود گفت: آمریکا می‌خواهد طرحی برای ایجاد ائتلاف در جهت تامین امنیت کشتی‌رانی در خلیج فارس ارائه کند.وی با تکرار برخی ادعاهای بی‌اساس در این خصوص گفت: هدف این طرح مقابله با تلاش‌های ایران برای جلوگیری از کشتی‌رانی در خلیج فارس است. این مقام آمریکایی افزود: اسکورت نظامی نفت‌کش‌هایی که از تنگه هرمز عبور می‌کنند، مانع از حمله بیشتر به کشتی‌ها خواهد شد.

افزایش ۴۰درصدی تولید در پتروشیمی کارون
مدیر پروژه‌های سرمایه‌ای پتروشیمی کارون از آغاز پروژه هایکو در این مجتمع پتروشیمی خبر داد و گفت: با اتمام این پروژه، شرکت پتروشیمی کارون در تامین دو خوراک اصلی شامل گاز منوکسید کربن و گاز هیدروژن خودکفا می‌شود و ظرفیت تولید خود را از ۶۰۰ به ۱۰۰۰ درصد افزایش می‌دهد.به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از ایلنا، بر اساس اعلام پتروشیمی کارون، حسین رفیع‌زاده در باره پروژه هایکو گفت: پروژه هایکو یکی از پروژه‌های استراتژیک این شرکت در راستای تامین پایدار خوراک گاز منواکسید کربن و گاز هیدروژن است. این دو خوراک جزو خوراک‌های اصلی و بسیار مهم شرکت پتروشیمی کارون هستند. تولید مستمر و پایدار شرکت پتروشیمی کارون به تامین به موقع و کیفیت این دو خوراک بستگی دارد و در حال حاضر این خوراک‌ها از یکی از پتروشیمی‌های همجوار در حال تامین می‌شود.وی با اشاره به سیاست شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و تصویب سهامداران شرکت پتروشیمی کارون مبنی بر افزایش تولید و جلوگیری از هر گونه توقف ناشی از عدم دریافت خوراک افزود: پروژه هایکو به عنوان یکی از پروژه‌های افزایش ظرفیت تولید در فاز یک و دو، نقش اساسی در رفع وابستگی به تامین خوراک دارد.