

پتروشیمی پردیس

تولید محصول

در فرایند تولید، گاز متان با صرف انرژی سوخت، به هیدروژن، منوکسید کربن و دی اکسید کربن تبدیل می‌شود. عمده مصرف سوخت در فرایند تولید، مربوط به این مرحله می‌باشد. در ادامه نیتروژن با هیدروژن ترکیب شده و در یک فرایند گرمازا، آمونیاک تولید می‌شود. از گرمای این واکنش در تولید بخار استفاده می‌شود که فشار بخار در توربین‌ها و فشار سنتز کاربرد دارد.

از ۸۴ واحد گاز، ۶۴ واحد آن به عنوان خوراک در صورت حساب‌ها ثبت می‌گردد. محصول شرکت به صورت گرانوله می‌باشد. بعلت اندازه گرانول اوره، جذب آن در خاک به صورت تدریجی بوده که این ویژگی باعث بیشتر بودن تقاضای آن در مقایسه با اوره پریل شده است. مقدار تولید ۶ ماهه ۱۴۰۲ در مقایسه با سال گذشته افزایش داشته است. مجموع تولیدات ۶ ماهه به حدود ۱.۷۵ میلیون تن خواهد رسید. این در حالی است که در سال گذشته این مقدار، ۱.۴۵۸ میلیون تن بوده است. تولید سال جاری اوره به ۳.۳ میلیون تن خواهد رسید. ۱۵ درصد بهای تمام شده بوتیلیتی (به جز سوخت) میباشد. آخرین نرخ اعلامی گاز به این شرکت، ۵۶۰۰ تومان بوده است.

فروش محصول

شرکت پتروشیمی پردیس با استفاده از دیتای موجود در بایگانی شرکت، توانسته سیستم آنلاین جهت ثبت سفارش مشتریان به روش **Auction Reverse** ایجاد کند. مشتریان با استفاده از این سیستم، آخرین قیمت پیشنهادی سایر مشتریان را دیده و قیمت خود را در تندر ثبت می‌کند. حساب بانک مورد نظر پردیس به خریدار ارائه شده و فرایند به صورت آنلاین بدون دخالت نظر مدیران پردیس تکمیل می‌شود. قیمت پایه هر هفته توسط کارگروه اوره پارسان تعیین می‌شود.

تهیه دیتابیس قیمتی براساس آرشیوهای شرکت، باعث شد تا مدیران شرکت تصمیم به مدیریت فروش به برزیل در پاییز بگیرند. خشکسالی و کاهش تقاضای برزیل منجر به افت شدید قیمت محصول در این منطقه برای دو ماه گردید که پتروشیمی پردیس فروش به این منطقه را متوقف کرد.

موضوع حائز اهمیت در مدیریت زمانی فروش محصولات پردیس، ظرفیت انبارش اوره تا ۲۱ روز بوده که در صورت نفروختن محصول، خط تولید متوقف خواهد شد. شرکت درصدد افزایش ظرفیت انبارهای خود است که با توجه به محدودیت فضا، تنها ۳ روز دیگر به ظرفیت انبارش افزوده خواهد شد.

باتوجه به پیگیری‌های گروه در مورد مطالبات اوره، قرار شد که شرکت در مزایده ۴.۵ درصدی هلدینگ فارس به ارزش ۱۱۱میت شرکت کند که پتروشیمی پردیس شرکت نکرده است. گروه تاپیکو نیز در این مزایده شرکت نکرده است. بنابراین مزایده‌ای صورت نگرفته است.

بهای تمام شده تولید هر تن آمونیاک در حالتی که اوره تولید نشود، ۲۰۵ دلار بر تن است. اگر از آمونیاک در تولید اوره استفاده شود، بهای تمام شده آمونیاک ۱۱۰ دلار بر تن است. شرکت پتروشیمی پردیس حدود ۲۰۰ هزار تن آمونیاک مازاد دارد که بهای آن ۲۰۵ دلار است.

در حوزه مدیریت موجودی و فروش، طرح خرید کشتی پانامکس نیز بررسی شده که احتمالاً دوره بازگشت سرمایه آن ۱.۵ ساله خواهد بود. اما مسائلی از جمله تحریم و پرچم کشتی، از موانع اصلی این طرح می‌باشد.

شرکت پتروشیمی پردیس حدود ۱.۲ میلیون تن فروش به برزیل با ترم CFR دارد. اما به علت تحریم‌ها، این فروش به ترم فوب ثبت می‌شود که حدود ۳۳-۴۰ دلار از قیمت آن کم می‌شود. قیمت فعلی برزیل ۳۹۰-۴۰۰ دلار بر تن است. حدود ۳ تا ۵ در هزار هزینه تراستی است.

فروش داخلی شرکت به جهاد کشاورزی و عمدتاً به صورت فله می‌باشد. جهاد کشاورزی محصول را به صورت فله با کشتی به بندرعباس برده و بعد از بسته‌بندی کیسه‌ای به صورت ریلی به مقاصد مختلف حمل می‌کند. در مواردی که شرکت فروش داخلی خود را به صورت کیسه‌ای انجام می‌دهد، حواله را به کامیون داران داده و آنها جهت بارگیری کیسه‌های اوره به شرکت مراجعه می‌کنند. اما سهم فروش کیسه به دو علت محدود است: ظرفیت محدود بسته‌بندی در مقایسه با مقدار تولید روزانه و کمبود کامیون جهت بارگیری محصول در منطقه عسلویه.

طرح توسعه

پتروشیمی همت نیز تولیدکننده اوره است که دی اکسید کربن را از مازاد این محصول در شرکت‌های منطقه دریافت خواهد کرد. در خصوص تامین مالی این شرکت با صندوق توسعه صحبت شده است تا ۲۰۰ میلیون یورو با نرخ ۶ درصد دریافت شود.

افزایش سرمایه

شرکت پتروشیمی پردیس افزایش سرمایه از محل آورده نقدی و بخش کمتری از محل مازاد حاصل از تجدید ارزیابی را در دست مطالعه دارد.

پتروشیمی زاگرس

نرخ‌های گاز اعلامی به شرکت بدون لحاظ شدن ۵ درصد تخفیف به متانول‌سازها بوده است. شرکت گاز منطقه بوشهر با استناد به اینکه شرکت مبین انرژی مشتری گاز بوده و تولیدکننده متانول نیست، این تخفیف را هنوز در نظر نگرفته است.

طرح توسعه

شرکت پتروشیمی زاگرس، بعلت قطع اکسیژن از طرف مبین، تولید ۴۰۰ هزار تن محصول را از دست داده است. پروژه اتانول سنتزی ۱۰ درصد پیشرفت داشته که تامین مالی آن از طریق فایننس به ارزش ۲۷۰ میلیون یورو است. یوتیلیتی مورد نیاز این طرح از پتروشیمی زاگرس تامین خواهد شد. ضریب تبدیل متانول به اتانول تقریباً ۱ به ۱ بوده اما قیمت این محصول بیش از ۱۰۰۰ دلار بر تن است. واحد اکسیژن ۵ درصد پیشرفت داشته است. زمان پیش‌بینی جهت بهره‌برداری از این دو طرح طی ۴ سال آتی می‌باشد.

شرکت پتروشیمی زاگرس، برخی از واحدهای حیاتی خط تولید را خریده تا در صورت پیش آمدن مشکل در خط، بتواند این بخش از خط تولید را طی ۱۵ الی ۲۰ روز تعویض نماید. همچنین شرکت توانایی ذخیره گاز برای ۳۲ روز را دارد که با احداث مخزن جدید، این ظرفیت به ۴۵ روز برسد.