

ظرفیت دریافت
خوراک پالایشگاه
روزانه ۲ میلیارد
فوت مکعب
است، هم اکنون
۷۰ درصد ظرفیت
معادل یک
میلیارد و ۴۰۰
میلیون فوت
مکعب خوراک
دریافت می کند
که با تغییراتی
که در پالایشگاه
انجام شده تا
۲.۲ میلیارد فوت
مکعب می توان
افزایش ظرفیت
در پالایشگاه
داشت

به تمرکز پالایشگاه عظیم بیدبلند خلیج فارس
بر تکمیل زنجیره ارزش، یک قطب سوم منطقه
ویژه پتروشیمی در بهبهان شکل بگیرد. از این رو،
اجرای پروژه PDH/PP رادر دستور کار قرار دارد که
سالانه یک میلیون تن پروپان در پالایشگاه تولید
می شود و قرار است ۷۰۰ هزار تن آن در این پروژه
به پروپیلن تبدیل شود و سپس دو واحد ۳۰۰
هزار تنی پلی پروپیلن احداث می شود. پیشرفت
پروژه PDH/PP بالای ۱۵ درصد در فاز مهندسی
است و بخشی از سفارش گذاری ها نیز انجام
شده است.

■ سرمایه مورد نیاز PDH/PP چقدر است؟

پیش بینی می شود این پروژه ۱.۲ میلیارد دلار
سرمایه لازم دارد.

■ واحد HDS به چه منظور اجرا شده است؟

طرح توسعه HDS برای محصول با ارزش
پنتان پلاس در این شرکت اجرا شده است که
گوگرد پنتان پلاس را به زیر یک PPM رسانده
شد، این محصول در دنیای تجارت بسیار با
ارزش شده است. پنتان پلاس شامل حدوداً
۶۰ درصد پنتان، ۳۰ درصد هگزان و مابقی
هپتان پلاس است. ظرفیت این واحد یک
میلیون و ۲۵۰ هزار تن در سال است که با
سرمایه ۶۳ میلیون دلاری احداث شده و
برگشت سرمایه این واحد کمتر از یک سال

بوده است. از پنتان پلاس این طرح می توان
بنزین سوپر جت یا حلال های صنعتی بسیار
خالص تولید کرد. پنتان و هگزان نیز به شدت
در صنایع پتروشیمی و واحدهای پلیمری
مصرف می شوند و از هپتان پلاس نیز گازوئیل
یورو ۵ تولید می شود. ضمن اینکه در آینده
تصمیم داریم که زنجیره پالایشگاه بیدبلند
خلیج فارس را به طور کامل تکمیل کنیم.

■ پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس به عنوان

مشعل خاموش کن شناخته شده است، این
مجتمع برای مشعل های داخل پالایشگاه چه
اقدامی انجام داده است؟

پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با
سرمایه گذاری بالای ۲۷۲ میلیون دلار برای
جلوگیری از گازسوزی گازهای اسیدی داخل
خود پالایشگاه و حفظ محیط زیست هزینه
کرده است. این گاز اسیدی که ارزشی ندارد با
۶ کمپرسور و خط لوله ۵۹ کیلومتری ۲۰ اینچ به
چاه های نفت آغاچاری برای ازدیاد برداشت نفت
تزریق می شود. از روزی که این گاز از بیدبلند به
چاه های نفت آغاچاری که قدیمی تر از گچساران
است تزریق شده (بیش از سه سال)، افت فشار
ایجاد نشده و برداشت نفت کاهش نیافته است.
سالانه بیش از ۹۳۰ هزار تن گاز از این محل به
چاه ها تزریق می شود.

طرح «بهسازی واحداث تأسیسات جمع آوری گازهای مشعل» در شرق کارون

جمع آوری گازهای ۵۹ مشعل

جمع آوری روزانه ۶۷۰ میلیون فوت مکعب گاز

۶۷۰/۰۰۰/۰۰۰

اجرای ۲۷ پروژه فرعی برای ۱۰ میدان نفتی
و ۶ پروژه برق رسانی

جمع آوری مشعل های مارون، آغاچاری، رگ سفید
و گچساران

صاحب کار:
شرکت ملی مناطق
نفت خیز جنوب

مجری و سرمایه گذار:
شرکت پالایش گاز
بیدبلند خلیج فارس

