

## ۵-۱- مناطق ویژه اقتصادی استان

استان بوشهر دارای دو منطقه ویژه می باشد، یکی منطقه ویژه اقتصادی بوشهر در حومه شهر بوشهر و دیگری منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در عسلویه واقع در شهرستان کنگان.

### ۵-۱-۱- منطقه ویژه اقتصادی بندر بوشهر:

این منطقه در تاریخ ۱۳۷۶/۱۲/۹ به تصویب شورایی عالی مناطق آزاد تجاری و صنعتی کشور رسیده است و با مسئولیت شرکت عمران و توسعه بوشهر در منطقه ای به وسعت تقریبی ۱۸۸۰ هکتار در حداثی جاده اصلی بوشهر-شیراز واقع شده ، که فاز اول آن به مساحت ۲۵۲ هکتار در بخشهای صنعتی، خدماتی و انبارداری در حال ساخت بوده و در حال حاضر چندین واحد صنعتی (از جمله واحدهای کولینگ لوله های مورد مصرف در عملیات اجرایی حوزه گازی پارس جنوبی)، خدماتی و انبار آن به بهره برداری رسیده است . از جمله اقدامات مهم انجام شده در این منطقه را میتوان به صورت ذیل نام برد :

- احداث جاده دسترسی به دریا به طول ۹ کیلومتر
- احداث پل روگذر منطقه جهت تسهیل ارتباط با دریا
- احداث اسکله به طول ۱۱۰ متر در کنار خور لشکری از جمله اقدامات مهمی است که در دست انجام میباشد .

- بهره برداری از گمرک منطقه ویژه از سال ۱۳۸۳

- بهره برداری از مرکز مخابرات منطقه با ظرفیت ۱۰۰۰ خط تلفن ثابت از سال ۱۳۸۳ و BTS منطقه با حجم ترافیک ۳۵۰ مشترک ( قابل توسعه تا ۲۰۰۰ مشترک ) از سال ۱۳۸۴
- تامین ۱۰ مگاوات برق در سال ۱۳۸۳ و احداث ۴/۵ کیلومتر شبکه توزیع داخلی
- تامین ۴۰ لیتر در ثانیه آب برای منطقه و احداث ۸ کیلومتر شبکه داخلی آب
- احداث نزدیک به ۴۰ هزار متر مربع انبار روباز توسط بخش خصوصی
- فنس کشی ۷۵ هکتار از منطقه و...

از امتیازات مهم منطقه ویژه اقتصادی بوشهر میتوان به موارد ذیل اشاره نمود :

- برخورداری از ۱۵٪ تخفیف در سود و عوارض گمرکی
- امکان صدور قبض انبار تفکیکی قابل معامله ، گواهی مبداء ، مجوز بهره برداری و استفاده از تجهیزات و ... در محدوده منطقه

- امکان توقف نامحدود کالا در منطقه و متروکه نشدن کالا

- صدور انواع مجوزهای تخلیه و بارگیری ، بارشماری ، کشتیرانی ، آذوقه رسانی ، گواهی نامه های دریانوردی و ... به شرکتهای و متقاضیان ذیصلاح
- امکان ترانزیت و صادرات و مجدد برای کالاهای وارده به منطقه با حداقل تشریفات اداری
- برخورداری از ۷۵٪ تخفیف در هزینه باربری کالاهای صادراتی و ۵۰٪ تخفیف در هزینه های انبارداری این کالاها
- برخورداری از ۵۰٪ تخفیف عوارض بر شناورهای حامل کالاهای ترانزیتی به مقصد کشور عراق و همچنین شناورهای شامل کالاهای صادراتی
- برخورداری از ۹۰٪ تخفیف عوارض بر شناورهای حامل کالاهای کاپوتازی
- وجود « یک مرکز خدمات صادرات و واردات » در بندر و تمرکز تمام بخش های مختلف اداری دست اندر کار امور واردات و صادرات
- نزدیکترین منطقه ویژه اقتصادی و کشورهای حوزه خلیج فارس ( قطر - بحرین - عربستان )
- وجود صنایع کشتی سازی و صنایع فرا ساحل و همچنین وجود خطوط منظم کشتیرانی در منطقه در زمینه حمل بار و مسافر و کانتینر
- برخورداری از تسهیلات و خدمات فنی ، اداری ، حمل و نقل ، بانکی ، اقامت و ... شهر بوشهر



## ۵-۱-۲- منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (سایت اول) در هجدهم مهر ماه سال ۱۳۷۷ با تصویب شورای عالی مناطق آزاد کشور، تحت نظارت شرکت ملی نفت ایران و به منظور استفاده از نفت و گاز حوزه پارس جنوبی و انجام فعالیت در زمینه های نفت و گاز و پتروشیمی تاسیس شد. این منطقه با وسعت بیش از ۱۰۰ کیلومتر مربع در حاشیه خلیج فارس و در ۳۰۰ کیلومتری شرق بندر بوشهر و ۵۷۰ کیلومتری غرب بندر عباس واقع است و حدود ۱۰۰ کیلومتر با حوزه گاز پارس جنوبی که در میان خلیج فارس در محدوده مرزی مابین جمهوری اسلامی ایران و قطر واقع شده (دنباله حوزه گازی گنبد شمالی قطر) فاصله دارد. این منطقه از غرب به روستای شیرینو، از جنوب به خلیج فارس، از شمال به ادامه سلسله جبال زاگرس و از شرق به روستای چاه مبارک محدود می شود. در سال ۱۳۷۹ با تاسیس سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس که بعنوان متولی طرح عظیم و ملی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در نظر گرفته شد، استفاده بهینه از اراضی مصوب منطقه در جهت احداث طیفی وسیع از صنایع نفت و گاز و پتروشیمی و صنایع پائین دست و مختلط و اراضی خدمات و پشتیبانی و بهره وری بهینه از تسهیلات قانونی مناطق ویژه اقتصادی، از اهداف در نظر گرفته شده برای سازمان مذکور بوده است.

سایت دوم (توسعه منطقه ویژه) از روستای اختر در غرب سایت شماره یک شروع شده و تا روستای تمبک در مجاورت شهر کنگان با وسعت ۳۰۰۰ رسیده است. این سایت به دو قسمت سایت تمبک در ۷۰ کیلومتری غرب ورودی مرکزی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و با مساحت ۲۰۰۰ هکتار و سایت اختر در ۶۰ کیلومتری غرب ورودی مرکزی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و با مساحت ۱۰۰۰ هکتار تقسیم میشود. احداث واحدهای فرآوری گاز و تولید فرآورده های صادراتی نوین گازی، نظیر LNG در منطقه تمبک به عنوان سایت شماره ۲ (تمبک) در نظر گرفته شده است. احداث ۴ تا ۶ واحد فرآوری گاز در محدوده روستای اختر در نظر گرفته شده است. این منطقه حدود ۱۱۰ تا ۱۳۰ کیلومتری مخزن گازی پارس جنوبی میباشد و حدود ۵۶۰ هکتار از آن قابل بارگذاری می باشد.



لله فازه‌های پالایشگاهی

اهداف تولیدی فازه‌های مختلف به شرح ذیل می‌باشد :

جدول ۵-۱- اهداف تولیدی فازه‌های مختلف توسعه میدان پارس جنوبی

فاز	تولید از مخزن (۱)	گاز طبیعی تصفیه شده (۱)	گاز ترش برای تزریق (۱)	LNG (۲)	گاز اتان (۲، ۳)	گاز مایع LPG (۲)	میعانات گازی (۴)	تولید GTL (۵)	گوگرد (۶)
۱	۲۸/۳	۲۵	-	-	(۸)	(۸)	۴۰	-	۲۰۰
۳ و ۲	۵۶/۶	۵۰	-	-	(۸)	(۸)	۸۰	-	۴۰۰
۵ و ۴	۵۶/۶	۵۰	-	-	۱	۱/۰۵	۸۰	-	۴۰۰
۸ و ۷ و ۶	۸۵	-	۸۰	-	۰/۹	۱/۲	۱۲۰	-	-
۱۰ و ۹	۵۶/۶	۵۰	-	-	۱	۱/۰۵	۸۰	-	۴۰۰
۱۱	۴۸	-	-	۹	-	۰/۷۳	۵۳	-	۲۸۰
(۷) ۱۲	۷۰	-	-	۹/۵	۰/۳	۱/۰۹	۷۸	۶۰	۴۲۰
۱۳	۴۸	-	-	۹	-	۰/۷۳	۵۳	-	۲۸۰
(۷) ۱۴	۳۹/۶	-	-	-	۰/۶۳	۰/۶۶	۵۳	۱۲۰	۲۸۰
۱۶ و ۱۵	۵۶/۶	۵۰	-	-	۱	۱/۰۵	۷۵	-	۴۰۰
۱۸ و ۱۷	۵۶/۶	۵۰	-	-	۱	۱/۰۵	۷۵	-	۴۰۰
۲۰ و ۱۹	۵۶/۶	۵۰	-	-	۱	۱/۰۵	۷۵	-	۴۰۰
۲۲ و ۲۱	۵۶/۶	۵۰	-	-	۱	۱/۰۵	۷۵	-	۴۰۰
جمع	۷۱۵/۱	۳۷۵	۸۰	۲۷/۵	۷/۸۳	۱۰/۷۱	۹۳۷	۱۸۰	۴۲۶۰

ماخذ: تراز نامه انرژی سال ۱۳۸۴، وزارت نیرو

(۱) واحد: میلیون متر مکعب در روز (۲): واحد: میلیون تن در سال (۳) گاز اتان خوراک پتروشیمی می‌باشد

(۴ و ۵) واحد: هزار بشکه در روز (۶) واحد: تن در روز

(۷) فاز ۱۲ شامل ۲۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز است که ۱۸۰۰ از آن برای LNG شرکت ملی نفت ایران ( NIOC – LNG ) و ۷۰۰ از آن برای تولید GTL میباشد و فاز ۱۴ شامل تولید ۱۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز برای تولید GTL اختصاص داده شده است .

(۸) اتان و گاز مایع در پتروشیمی جدا میشود .



#### لج صنایع پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی

صنعت پتروشیمی به عنوان یکی از منابع تامین نیازهای بسیاری از صنایع داخلی ، تولید و صدور فرآورده ها و منابع ارزآوری و اشتغال زایی برای کشور ، از جایگاه ویژه ای برخوردار است. بر این اساس در چهارچوب برنامه سوم توسعه اقتصادی کشور ، طرحهای پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی پیش بینی شده است. از کیلومتر ۵ غرب سایت بندرگاه (مرز فازهای ۴ و ۵ نفت و گاز) ، زمینی به وسعت ۹۲۰ هکتار به منظور ساخت و راه اندازی صنایع پتروشیمی در نظر گرفته شده است:



## مرحله اول توسعه صنایع پتروشیمی

### – استحصال اتان ، استایرن منومر و پلی استایرن (پتروشیمی پارس )

شرکت پتروشیمی پارس (سهامی خاص) اجرای این طرح را از سال ۱۳۷۹ در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در مساحت ۲۰/۲ هکتاری آغاز کرده که میبایست بین سال های ۱۳۸۴ تا ۱۳۸۶ به بهره برداری برسد . مالکیت ۱۰۰ درصد این پروژه در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی است. تولید اتان این طرح در سال ۱۳۸۵ به بهره برداری رسیده است .

این شرکت طرح اجرای اتیل بنزن، استایرن منومر و پلی استایرن را نیز در محدوده ای ۲۰/۲ هکتاری در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از سال ۸۳-۱۳۸۲ آغاز کرده که پیش بینی می شود استایرن منومر در سال ۱۳۸۶ و پلی استایرن در سال ۱۳۸۸ به بهره برداری برسد. البته واحد اتیل بنزن این طرح در صورت تامین آب دریا ، خوراک بنزن و اتیلن در خرداد ۱۳۸۶ به بهره برداری میرسد .

### – طرح الفین نهم (پتروشیمی پلیمرهای آریاساسول)

شرکت پلیمر آریاساسول (سهامی خاص) اجرای این طرح را از سال ۱۳۸۱ در اختیار گرفته که پیش بینی می شود در سال ۸۶ به بهره برداری برسد. این طرح در محدوده ای حدود ۷۸/۸ هکتار اجرا می شود. نیمی از مالکیت این محدوده در اختیار شرکت پتروشیمی پارس و نیم دیگر در اختیار شرکت ساسول قرار دارد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۹۷/۴ درصد گزارش شده است .

### – طرح الفین دهم

این طرح در سال ۱۳۷۹ و در مرحله بعد سال ۱۳۸۴ در اختیار شرکت پتروشیمی جم (سهامی خاص) قرار داد که برابر پیش بینی ها و برنامه ریزی ها بین سال های ۸۸-۸۶ به بهره برداری می رسد. مساحت این بخش از منطقه ۷۷ هکتار است که ۴۹/۷ درصد مالکیت آن تحت مالکیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ۲۵/۸ درصد در تملک سازمان تامین اجتماعی و ۲۴/۵ درصد مالکیت آن را سازمان بازنشستگی کشوری در اختیار دارد. پیشرفت فیزیکی طرح در پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۹۷/۸ درصد گزارش شده است .

### – طرح آروماتیک چهارم (پتروشیمی برزویه )

شرکت پتروشیمی برزویه (سهامی خاص) از سال ۱۳۷۹ به اجرای این طرح اهتمام دارد. طرح آروماتیک چهارم در محدوده ۶۹ هکتاری در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تحت تملک شرکت ملی صنایع پتروشیمی

---

۷۶/۵۵ درصد)، سرمایه گذاری سازمان تامین اجتماعی (۱۷ درصد) و صندوق بازنشستگی (۶/۴۵ درصد) قرار دارد. پیش بینی زمان بهره برداری فاز اول در سال ۱۳۸۵ و فاز دوم در سال ۱۳۸۶ بوده است. پیشرفت فیزیکی طرح در پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۹۸/۷ درصد گزارش شده است.

#### **– طرح متانول چهارم (واحد اول پتروشیمی زاگرس)**

مجری طرح متانول چهارم شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی خاص) است که کار اجرایی را از سال ۱۳۸۰ آغاز کرده است. مساحت این محدوده ۱۵ هکتار است که مالکیت آن تحت اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی (۵۰ درصد منهای یک سهم)، الیاف مروارید و صنعتی پوشینه (۳۳ درصد)، صندوق بازنشستگی و رفاه کارکنان صنعت نفت (۱۷ درصد) قرار دارد.

#### **– طرح اوره و آمونیاک چهارم (واحد اول اوره و آمونیاک غدیر)**

اجرای این طرح از سال ۱۳۸۰ به شرکت پتروشیمی اوره و آمونیاک غدیر (سهامی خاص) واگذار شده است که میبایست در سال ۱۳۸۵ به بهره برداری میرسید. این طرح در مساحت ۴۷ هکتاری انجام می شود و مالکیت آن تحت اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی (۴۸ درصد)، شرکت سرمایه گذاری غدیر (۵۱ درصد) و شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران (یک درصد) می باشد. پیشرفت فیزیکی طرح تا پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۹۹/۳ درصد گزارش شده است.

#### **– تامین سرویسهای جانبی (پتروشیمی مبین)**

اجرای طرح سرویسهای جانبی (یوتیلیتی متمرکز) به شرکت پتروشیمی مبین (سهامی خاص) در سال ۱۳۸۰ واگذار شده است. این طرح، در محدوده ۸۳ هکتاری اجرا می شود و از آبگیر و تصفیه پساب نیز برخوردار است. مالکیت ۱۰۰ درصد این طرح در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار دارد. بخشهایی از پروژه در سال ۱۳۸۵ به بهره برداری رسیده است.

#### **– طرح متانول ششم (واحد دوم پتروشیمی زاگرس)**

این طرح برای توسعه متانول چهارم از سال ۱۳۸۳ توسط شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی خاص) در محدوده هفت هکتاری در دست اجراست که میبایست در سال ۱۳۸۶ به بهره برداری برسد. مالکیت این بخش از منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی (۵۰ درصد منهای یک سهم)، الیاف مروارید (۱۶/۵ درصد)، صنعتی پوشینه (۱۶/۵ درصد) و صندوق بازنشستگی و رفاه کارکنان صنعت

---

نفت (۱۷ درصد) قرار دارد. پیشرفت فیزیکی پروژه در پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۸۳/۴ درصد گزارش شده است.

#### – طرح اوره و آمونیاک ششم (واحد دوم اوره و آمونیاک غدیر)

اجرای طرح آمونیاک و اوره ششم (توسعه آمونیاک و اوره چهارم) به شرکت پتروشیمی اوره و آمونیاک غدیر (سهامی خاص) واگذار شده است. این طرح در سال ۱۳۸۳ در مساحت ۲۲ هکتار آغاز و پیش‌بینی شده بود که در سال ۱۳۸۶ به بهره‌برداری برسد. مالکیت این محدوده در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی (۴۸ درصد)، شرکت سرمایه‌گذاری غدیر (۵۱ درصد) و شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران (یک درصد) قرار دارد. پیشرفت فیزیکی پروژه تا پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۹۴/۷ درصد گزارش شده است.

#### – طرح DME اول (پتروشیمی زاگرس)

شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی خاص) اجرای طرح‌های متیل‌اتر را از سال ۱۳۸۳ در مساحت ۶ هکتاری در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس آغاز کرده که برابر پیش‌بینی و برنامه‌ریزی‌ها تا سال ۱۳۸۷ به بهره‌برداری می‌رسد. مالکیت ۱۰۰ درصد این محدوده در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار دارد.

#### – طرح توسعه سرویس‌های جانبی (توسعه پتروشیمی مبین)

### ب. مرحله دوم توسعه صنایع پتروشیمی

#### – طرح الفین یازدهم

اجرای این طرح از سال ۱۳۸۴ در اختیار شرکت پتروشیمی کاویان قرار دارد. این طرح در مساحتی حدود ۴۵ هکتار آغاز که پیش‌بینی می‌شود تا سال ۱۳۸۸ به بهره‌برداری برسد. مالکیت این منطقه در اختیار چند شرکت قرار دارد؛ شرکت ملی صنایع پتروشیمی (۱۷/۷ درصد)، شرکت پتروشیمی باختر (۴۹/۸ درصد)، شرکت‌های پتروشیمی گجساران (۳۲/۵ درصد)، همچنین شرکت‌های پتروشیمی لرستان، پلیمر کرمانشاه، پتروشیمی کردستان و پتروشیمی مهاباد هر کدام ۶/۵ درصد در این بخش حق مالکیت دارند. پیشرفت فیزیکی پروژه تا پایان فروردین ۱۳۸۶ برابر ۷ درصد گزارش شده است.

---

## **- طرح الفین دوازدهم**

شرکت پتروشیمی خلیج فارس اجرای این طرح را در محدوده ۱۲۳ هکتاری در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بر عهده دارد. این شرکت فعالیت خود را از سال ۱۳۸۴ آغاز و طبق برآوردها در سال ۱۳۸۸ به بهره‌برداری می‌رسد. تمامی مالکیت این طرح در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار دارد.

## **- طرح پلی استایرن (توسعه پتروشیمی پارس)**

### **- طرح بوتن - ۱ چهارم ، طرح طرح ABS ، طرح بوتان دیول :**

این سه طرح به عنوان طرحهای توسعه واحد الفین دهم توسط شرکت پتروشیمی جم به اجرا در خواهد آمد . ظرفیت تولید واحد ABS برابر ۲۰۰ هزار تن در سال ، بوتن - ۱ برابر ۱۰۰ هزارتن درسال و بوتان دیول ۸۰ هزار تن درسال خواهد بود . این طرحها هم اکنون در مرحله رایزنی در کسب دانش فنی و انجام مناقصه میباشد

## **- طرح پلی اتیلن سنگین (پتروشیمی مبر)**

شرکت پتروشیمی مهر (سهای خاص) اجرای این طرح را از سال ۱۳۸۴ در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در محدوده‌ای هفت هکتاری آغاز کرده که برابر پیش‌بینی‌ها در سال ۱۳۸۷ به بهره‌برداری می‌رسد. مالکیت این محدوده در اختیار شرکت پتروشیمی بین‌الملل (۳۹ درصد)، شرکت اتحاد و سرمایه‌گذاری پتروشیمی سنگاپور (۵۸ درصد) و سایرین (۳ درصد) است.

## **- طرح متانول هفتم (پتروشیمی مرجان)**

### **- طرح الفین شانزدهم - متانول یازدهم (پتروشیمی بوشهر)**

شرکت پتروشیمی بوشهر (سهامی خاص) اجرای طرح واحد الفین و متانول را در سال ۱۳۸۵ در محدوده ۴۵ هکتاری در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس آغاز کرده است و پیش‌بینی می‌شود در سال ۱۳۸۹ به بهره‌برداری برسد. مالکیت ۱۰۰ درصد فضای این طرح در اختیار شرکت توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی قرار دارد.

---

### – طرح اوره و آمونیاک هشتم (شرکت شیمیایی لاوان )

اجرای این طرح به عهده شرکت شیمیایی لاوان میباشد. این شرکت کار خود را در سال ۱۳۸۴ آغاز و برابر پیش‌بینی‌ها در سال ۱۳۸۷ به بهره‌برداری می‌رساند. این طرح در مساحت ۲۵ هکتاری اجرا می‌شود و مالکیت آن در اختیار شرکت پتروشیمی بین‌المللی ( ۲۰ درصد)، شرکت پتروشیمی اراک (۲۰ درصد) و شرکت سرمایه‌گذاری بانک ملی ( ۵ درصد) ، شرکت Sab InsustriesLtd (۵۳ درصد ) و سایرین ( دو درصد) قرار دارد.

### – طرح الفین عسلویه

اجرای این طرح بر عهده شرکت پتروشیمی مروارید ( سهامی خاص ) با مالکیت ۱۰۰ درصدی شرکت ملی صنایع پتروشیمی میباشد که زمان اجرای آن از سال ۱۳۸۵ لغایت ۱۳۸۸ پیش‌بینی شده است. این طرح در مساحت ۱۰/۷ هکتار ساخته میشود و تولید ۵۰۰ هزار تن اتیلن و ۴۰ هزار تن پروپان در سال خواهد داشت .

### لج فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس

این فرودگاه در اسفندماه سال ۱۳۸۴ به بهره‌برداری رسیده و با وسعت تقریبی ۷۰۰ هکتار توان جابجایی ۷۵۰۰۰۰ نفر مسافر را در طول سال دارد. مشخصات فرودگاه از نظر طول باند ۴۰۰۰ متر با رویه آسفالتی ، عرض باند ۴۵ متر با دو شاخه ۷/۵ متری در اطراف باند پروازی و جهت باند ۱۳۰-۳۱۰ درجه میباشد . بخش اجرایی این فرودگاه توسط متخصصین ایرانی انجام می‌شود.



## ۵-۲- تاسیسات نفتی در جزیره خارک

جزیره خارک که در قسمت شمال خلیج فارس قرار دارد فرآورده کنش بیولوژیک میلیاردها مرجان در طی بیش از یک میلیون سال است. این توده مرجانی چهارده هزار سال پیش آب را از روی خود زدوده و چون طاقدیسی از بستر فارس زایش یافته است جزیره خارک که تاریخی ترین جزیره خلیج فارس است در حدود ۵۷ کیلومتری شمال غرب بوشهر و ۳۰ کیلومتری بندر ریگ واقع شده است. طول جزیره (شمالی - جنوبی) حدود ۸ کیلومتر و قسمت پهن تر آن در شمال به عرض حدود ۴ کیلومتر است. این جزیره از مهمترین جزایر خلیج فارس بوده و برای کشور از اهمیت والائی برخوردار است. علاوه بر استقرار صنایع بزرگ شیمیائی و پتروشیمی بیش از ۹۵ درصد از نفت خام کشور از طریق پایانه های صادراتی این جزیره به دنیا صادر میشود.

