





سال طلایی صنعت پتروشیمی

دینفعان موجب گردید که در سال ۹۹، ۱۷ طرح از جمله ۳ طرح مهم تولید کاتالیست، با ظرفیت ۲۵ میلیون تن در سال به سرانجام برسد. مراسم افتتاح ۱۳ طرح مهم پتروشیمی در سال ۹۹ صورت گرفت و افتتاح ۴ طرح دیگر، به ابتدای سال ۱۴۰۰ موکول گردید. افتتاح و بهره‌برداری از طرح‌های مهمی همچون پتروشیمی کاوه، پتروشیمی بوشهر، و طرح‌های پالایشی و تامین خوراک بیدبلند خلیج فارس، پتروپالایش کنگان و پتروشیمی پارسین سپهر از مهم‌ترین طرح‌های بهره‌برداری شده این صنعت در سال ۱۳۹۹ بوده است.

به جرات میتوان گفت، هیچگاه نقش صنعت پتروشیمی در ابعاد اقتصادی، سیاسی و حتی اجتماعی کشور به اندازه سال ۱۳۹۹ به عنوان سال طلایی صنعت پتروشیمی پررنگ نبوده است. تاثیر تحریم‌های ظالمانه بر صادرات نفت خام و فراگیری بیماری کوید ۱۹ موجب گردید که این سال از ابتدا بسیار حساس و تعیین کننده باشد. نقش و عملکرد دینفعان کلیدی صنعت پتروشیمی از جمله سرمایه‌گذاران، مجموعه دولت و مجلس و البته شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان یک سازمان توسعه‌ای و هماهنگ کننده روابط

اشتغال در
زمان ساخت
27,300

سرمایه‌گذاری
طرح‌های افتتاح شده
در سال ۱۳۹۹



11.4 B\$



اشتغال پایدار در
زمان بهره‌برداری
8,000

معرفی طرح‌های ۱۷ گانه در سال ۱۳۹۹

17 طرح



افزایش ظرفیت
تولید محصولات
پتروشیمی

25 MTY

پتروشیمی کاوه	10	پتروپالایش کنگان	1
پتروشیمی بوشهر - فاز 1	11	کاتالیست متانول	2
پتروشیمی میاندوآب	12	کاتالیست پلی پروپیلن	3
پتروشیمی کیمیا پارس خاورمیانه	13	کاتالیست پلی اتیلن سنگین (CX)	4
پتروشیمی هگمتانه	14	پالایش پارسین سپهر	5
پتروشیمی لردگان	15	پتروشیمی مسجد سلیمان	6
پتروشیمی ایلام - فاز 2	16	پتروشیمی سبلان	7
پتروشیمی ارومیه - فاز 3	17	پتروشیمی اکسیر حلال عسلویه	8
پالایش بیدبلند خلیج فارس			9

الزامات توسعه

02 پیش نیازها

- ◇ حصول اطمینان از تامین منابع آبی مورد نیاز در بلند مدت
- ◇ توجه به پتانسیل‌های توسعه‌ای مناطق مختلف با توجه به آمایش سرزمین
- ◇ توجه به پدافند غیرعامل در طرح‌های صنعت پتروشیمی
- ◇ ایجاد و به روزرسانی زیرساخت‌ها متناسب با طرح‌های آتی صنعت از جمله سرویس‌های جانبی، مخازن و اسکله‌ها، پایانه‌ها و ...
- ◇ توجه به مسائل و الزامات زیست محیطی
- ◇ توجه به مسئولیت‌های اجتماعی

03 سیاست‌های کلان

- ◇ ارتقا جایگاه صنعت در اقتصاد با بهره‌گیری بیشتر از دیپلماسی اقتصادی
- ◇ ایجاد بستر مناسب جهت ورود سرمایه‌های خصوصی و هوشمند

04 تبیین نقش نهادهای حاکمیتی، توسعه‌ای و تنظیم‌گری در صنعت پتروشیمی

- ◇ حاکمیتی: وزارت نفت
- ◇ توسعه‌ای: شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- ◇ تنظیم‌گری: شورای رقابت (نهاد تنظیم‌گر بخشی صنعت پتروشیمی)

الزامات توسعه

01 الزامات

01/1

حوزه تامین خوراک

- ◇ به روز رسانی روند عرضه و تقاضای خوراک‌های مورد نیاز صنعت (حداقل 15 ساله)
- ◇ به روز رسانی قراردادهای تامین خوراک‌های بین مجتمعی صنعت (حداقل 15 ساله)
- ◇ توجه به توسعه طرح‌های بالادست صنعت نفت جهت تامین خوراک پایدار
- ◇ استفاده از خوراک‌های ترکیبی در طرح‌های جدید در راستای تکمیل سبد محصولات
- ◇ تدوین و اعمال مشوق‌های هدفمند به مصرف کنندگان خوراک‌های مایع
- ◇ اعمال مشوق‌های لازم به صنایع پایین‌دستی

01/2

حوزه صادرات

- ◇ تحلیل تغییرات ساختار و رفتار بازار جهانی در میان مدت و بلند مدت
- ◇ تنوع بخشی و گسترش بازارهای صادراتی و بازارهای هدف
- ◇ توجه به مشتریان راهبردی (چین، هند و ترکیه)

01/3

حوزه فناوری

- ◇ استفاده از دانش‌های نو
- ◇ کسب فناوری‌های کلیدی از کشورهای صاحب دانش
- ◇ توسعه و بومی سازی فناوری توسط شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی

01/4

حوزه تامین سرمایه

- ◇ ارتقا دانش و بهره‌مندی از روش‌های نوین تامین سرمایه در سطح صنعت
- ◇ هدایت هدفمند سرمایه‌های مولد هلدینگ‌های پتروشیمی

83.53 MTY	سال چهارم برنامه - سال ۱۳۹۹
140 KTY	پلی اتیلن پتروشیمی میاندوآب
1,650 KTY	متانول کیمیای پارس خاورمیانه
4,111 KTY	متانول و بازیابی اتان پتروشیمی بوشهر - فاز 1
3,390 KTY	تأمین خوراک پالایش گاز بیدبلند 2
1,755 KTY	آمونیاک و اوره پتروشیمی لردگان
822 KTY	الفین ایلام - فاز 2
3,390 KTY	تأمین خوراک پتروپالایش کنگان
48 KTY	PVC پتروشیمی هگمتانه
450 KTY	افزایش ظرفیت مجتمع‌های تولیدی

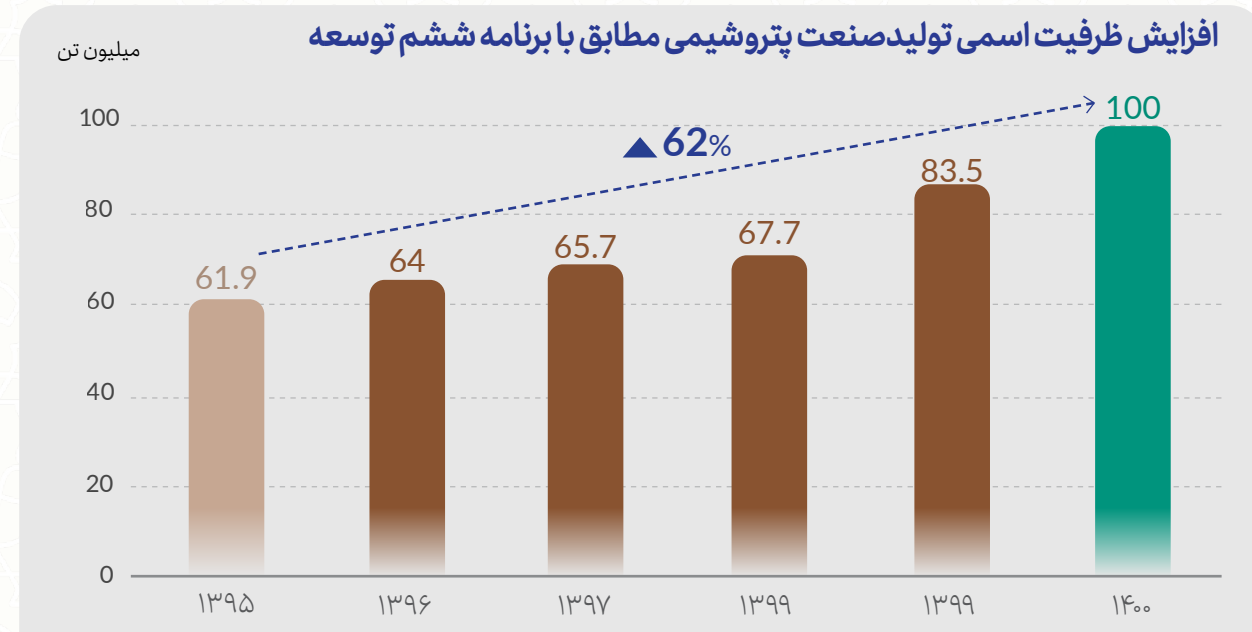
۲ - برنامه صنعت پتروشیمی در سال‌های باقیمانده از برنامه توسعه ششم

100 MTY	سال پنجم برنامه - سال ۱۴۰۰
3,332 KTY	طرح تأمین خوراک پالایش پارسین سپهر
1,755 KTY	طرح آمونیاک و اوره مسجد سلیمان
1,650 KTY	طرح متانول پتروشیمی سبلان
50 KTY	طرح هگزان پتروشیمی اکسیر حلال عسلویه
1,800 KTY	طرح آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام
554 KTY	طرح اتیلن گلاکول پتروشیمی پارس گلاکول
103 KTY	طرح انیدریک مالئیک پتروکیمیای ابن سینا- فاز 1
1,650 KTY	طرح متانول پتروشیمی آرین متانول
132 KTY	طرح متانول پتروشیمی آرتا انرژی- فاز 1
908 KTY	طرح NGL3200
175 KTY	طرح پلی پروپیلن پتروشیمی دی آریا پلیمر
260 KTY	طرح ABS پلیمر پادجم
1,090 KTY	طرح الفین گچساران
1,650 KTY	طرح متانول آپادانا خلیج فارس
1,330 KTY	طرح NGL3100



قانون برنامه ششم توسعه

ماده ۴۴ / الف / ۳: دولت مکلف است برای جلب سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی، جهت افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی جدید به نحوی برنامه‌ریزی و اجرا کند که تا پایان اجرای قانون برنامه، ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی کشور به ۱۰۰ میلیون تن افزایش یابد. بدین منظور الزامی است خوراک موردنیاز برای واحدهای مجتمع‌های تولیدی که پروانه بهره‌برداری از وزارت صنعت، معدن و تجارت را دارند و تأمین آب و برق موردنیاز آن‌ها میسر است و مشکلات زیست محیطی ندارند، با هماهنگی وزارت نفت تأمین گردد.



۱. عملکرد صنعت پتروشیمی در برنامه ششم توسعه

61.91 MTY	ظرفیت صنعت پتروشیمی در سال مبنا (آغاز برنامه ششم) - سال ۱۳۹۵
63.99 MTY	سال اول برنامه - سال ۱۳۹۶
300 KTY	بهره‌برداری از پتروشیمی کردستان
1,755 KTY	بهره‌برداری از فاز ۳ پتروشیمی پردیس
22 KTY	افزایش ظرفیت مجتمع‌های تولیدی
65.71 MTY	سال دوم برنامه - سال ۱۳۹۷
1,650 KTY	پتروشیمی مرجان
76 KTY	افزایش ظرفیت مجتمع‌های تولیدی
67.78 MTY	سال سوم برنامه - سال ۱۳۹۸
2,310 KTY	بهره‌برداری از پتروشیمی کاوه
50 KTY	بهره‌برداری از فاز ۲ پتروشیمی تخت جمشید
(250) KTY	خارج شدن پتروشیمی آلیانس از ظرفیت واحدهای عملیاتی
(46) KTY	تغییر ظرفیت مجتمع‌های تولیدی



کتاب سال
صنعت پتروشیمی ایران
سال ۱۳۹۹

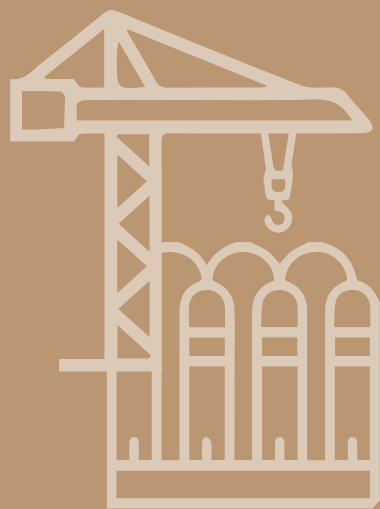
فصل پنجم / بخش اول

05/1

چشم انداز توسعه
صنعت پتروشیمی

Projects

طرح‌های در
دست اجرا



Iran's Petrochemical Industry
Yearbook
2020-2021

کتاب سال صنعت پتروشیمی ایران سال ۱۳۹۹
وضعیت هاب‌های موجود و آتی صنعت پتروشیمی



هاب عسلویه



میزان خوراک	20.9 میلیون تن در سال
ظرفیت تولید	29.8 میلیون تن در سال
مساحت	1,570 هکتار

هاب‌های
موجود
صنعت
پتروشیمی

هاب ماهشهر



میزان خوراک	10 میلیون تن در سال
ظرفیت تولید	18.5 میلیون تن در سال
مساحت	2,850 هکتار

هاب انرژی برپارسیان



میزان خوراک گاز طبیعی	20 میلیون متر مکعب در روز
مساحت	2,000 هکتار

هاب قشم



میزان خوراک گاز طبیعی	29 میلیون متر مکعب در روز
مساحت	1,050 هکتار

هاب مکران



میزان خوراک گاز طبیعی	30 میلیون متر مکعب در روز
مساحت	1,200 هکتار

هاب جاسک



میزان خوراک گاز طبیعی	20 میلیون متر مکعب در روز
مساحت	1,000 هکتار

هاب‌های
آتی
صنعت
پتروشیمی

05

فصل پنجم - چشم انداز توسعه



پتروشیمی دنا
عسلویه



05

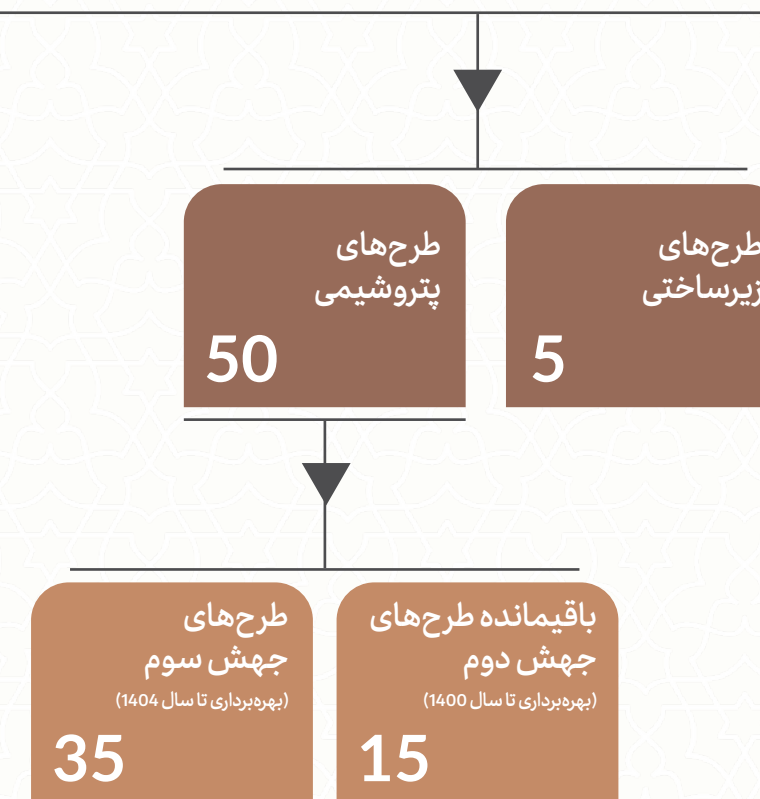
فصل پنجم - چشم‌انداز توسعه



طرح‌های صنعت پتروشیمی

55
طرح

توسعه صنعت پتروشیمی در سال‌های آتی، مبتنی بر منطق بهره‌گیری حداکثری از خوراک‌های اولیه موجود در صنعت نفت و گاز (Resource push) و کشش بازار داخلی و خارجی (Market Pull) برنامه‌ریزی شده و در حال اجراست. در حال حاضر صنعت پتروشیمی دارای ۵۵ طرح در حال اجراست که در طول ۵ سال آینده وارد مدار تولید خواهند شد. از میان ۵۵ طرح در دست اجرا، ۵۰ طرح تولیدی و ۵ طرح زیرساختی می‌باشند. طرح‌های پتروشیمیایی نیز به دو دسته طرح‌های جهش دوم با ۱۵ طرح باقیمانده جهت بهره‌برداری تا ۱۴۰۰ و طرح‌های جهش سوم با ۳۵ طرح تقسیم می‌شوند.



05

فصل پنجم - چشم‌انداز توسعه

۱۵ طرح باقیمانده از جهش دوم صنعت پتروشیمی

نام طرح	محصول	ظرفیت (MTY)	محل	سرمايه‌گذار
1 پالایش پارسیان سپهر	بازیابی اتان	3.33	عسلویه	توسعه انرژی تدبیر
2 اکسیر حلال عسلویه	پنتان و هگزان	0.05	عسلویه	خصوصی
3 مسجد سلیمان	اوره و آمونیاک	1.76	مسجد سلیمان	بازنشتگی کشوری
4 سبلان	متانول	1.65	عسلویه	پتروفرهنگ
5 آرتا انرژی - فاز 1	متانول	0.132	اردبیل	خصوصی
6 دی آریا پلیمر	پلی پروپیلن	0.175	خمین	خصوصی
7 پتروکیمیای ابن سینا - فاز 1	انیدریدمالئیک	0.103	ماهشهر	خصوصی
8 هنگام - فاز 1	آمونیاک و اوره	1.8	عسلویه	خلیج فارس
9 پارس گلایکول	اتیلن گلایکول	0.55	عسلویه	باختر
10 آراین متانول	متانول	1.65	عسلویه	باختر
11 پلیمر پاد جم	ABS/Rubber	0.26	عسلویه	بازنشتگی کشوری
12 NGL3200	تامین خوراک	0.9	جفیر	خلیج فارس
13 گچساران	الفین	1.09	گچساران	خلیج فارس
14 آپادانا خلیج فارس	متانول	1.65	عسلویه	خلیج فارس
15 NGL3100	تامین خوراک	1.33	دهلران	سرمايه‌گذاری اهداف



جهش دوم صنعت پتروشیمی از سال ۹۲ آغاز شده و مشتمل بر ۴۵ طرح می‌باشد. تا پایان سال ۹۹، تعداد ۳۰ طرح از طرح‌های جهش دوم به بهره‌برداری رسیده‌اند و ۱۵ طرح دیگر تا ۱۴۰۰ به بهره‌برداری خواهند رسید. با اجرای باقیمانده طرح‌های جهش دوم ۴ میلیارد دلار (بر پایه قیمت‌های سال ۹۵) به درآمد صنعت پتروشیمی اضافه خواهد شد. حجم سرمایه‌گذاری برای ۱۵ طرح باقیمانده ۸٫۵ میلیارد دلار است.



درآمد	ظرفیت اسمی	تحقق جهش دوم
4 B\$	16.4 MTY	سال ۱۴۰۰
سرمایه مورد نیاز (باقیمانده)	هزینه انجام شده تا پایان سال ۹۹	سرمایه‌گذاری کل
2.2 B\$	6.3 B\$	8.5 B\$

جهش سوم صنعت پتروشیمی با هدف توسعه متوازن و پایدار زنجیره ارزش در افق زمانی ۱۴۰۴، مشتمل بر ۳۵ طرح پتروشیمی با حجم سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلار برنامه‌ریزی شده است. با تحقق طرح‌های جهش سوم ظرفیت اسمی صنعت به ۱۳۰ میلیون تن افزایش خواهد یافت و درآمد صنعت حدود ۱۰ میلیارد دلار (بر پایه قیمت‌های سال ۹۵) در سال افزایش می‌یابد. نکته قابل توجه افزایش سهم محصولات میان‌دستی و پایین‌دستی با ارزش افزوده بالاتر در سبد تولیدات پتروشیمیایی کشور است.



35
طرح

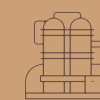
نام طرح	محصول	ظرفیت (MTY)	محل	سرمایه‌گذار
1 پتروشیمی شهید رسولی - فاز 2	پنتا اریتریتول	0.03	ماهشهر	اهداف
2 پتروشیمی دنا	متانول	1.65	عسلویه	پتروفهرنگ
3 آرمان سپاهان	IPA	0.04	اصفهان	خصوصی
4 پتروناد آسیا	MDEA و اتوکسیلات	0.18	ماهشهر	خصوصی
5 پتروشیمی بوشهر - فاز 2	الفین و MEG	1.6	عسلویه	شستان
6 PDH سلمان فارسی	پروپیلن	0.45	ماهشهر	خصوصی
7 پتروشیمی کرمانشاه - فاز 2	اوره/آمونیاک	1.06	کرمانشاه	پارسیان
8 پتروتمین	2EH	0.07	اصفهان	خصوصی
9 سیراف انرژی	متانول	1.65	دیر	پتروفهرنگ
10 پتروشیمی زنجان	اوره/آمونیاک	1.75	زنجان	خصوصی
11 توسعه صنعت لاوان	متانول/آمونیاک	1.29	عسلویه	خصوصی
12 NGL خارگ	تامین خوراک	2.39	خارگ	خصوصی
13 بدر شرق - فاز 1	متانول EA، EO، اکسوالکل	3.4	چابهار	شستان
14 خارگ - فاز 2	متانول	1.4	خارگ	اهداف
15 ابن سینا همدان	اتیلن اکساید	0.3	همدان	خصوصی
16 MTP و پارک شیمیایی فاتح کیمیا	اسید استیک، SAP، PP، اتانول	0.6	بندر دیر	خصوصی
17 پتروشیمی اندیمشک	اتیلن اکساید	0.3	اندیمشک	خلیج فارس
18 جمع‌آوری گازهای فلر	C ₂ +	400 mft ³	خوزستان	خلیج فارس
19 پتروشیمی لاله	EVA	0.045	ماهشهر	خصوصی
20 صدف عسلویه	ESBR	0.136	عسلویه	خلیج فارس
21 رایان پلیمر پویا	پلی‌اتیلن سنگین	0.3	عسلویه	باختر
22 الوند	پلی‌پروپیلن	0.18	اراک	خصوصی
23 پتروشیمی هلیران	پلی‌اتیلن سنگین	0.2	ایلام	خصوصی
24 ابنیه فنی تهران	پلی‌اتیلن	0.03	ماهشهر	خصوصی
25 پتروپالایش کنگان - فاز 2	الفینی و پلی‌الفینی	1.75	کنگان	سرمایه‌گذاری اهداف
26 پتروشیمی دهدشت	پلی‌اتیلن	0.3	دهدشت	خلیج فارس
27 دالاهو	پلی‌استایرن	0.12	عسلویه	انتخاب
28 PDH/PP هیرسا پلیمر سهند	پلی‌پروپیلن	0.6	ماهشهر	خصوصی
29 سراج گستران رجال	پلی‌پروپیلن	0.3	ماهشهر	خصوصی
30 فرسا شیمی	PET	0.3	عسلویه	خصوصی
31 GTPP اسلام آباد غرب	پلی‌پروپیلن	0.956	اسلام آباد غرب	NPC
32 آریاساسول - فاز 2	پلی‌اتیلن	0.3	عسلویه	پتروشیمی آریا ساسول
33 پتروشیمی تبریز - فاز 2	پلی‌اتیلن سنگین	0.3	تبریز	پارسیان
34 پتروشیمی دهلران	الفینی و پلی‌الفینی	1.62	دهلران	سرمایه‌گذاری اهداف
35 صنایع شیمیایی سینا	الفینی و پلی‌الفینی	3	چابهار	انرژی پاسارگاد

درآمد



10 B\$

ظرفیت اسمی



28.5 MTY

تحقق جهش سوم



سال ۱۴۰۴

سرمایه مورد نیاز
(باقیمانده)



14.4 B\$

هزینه انجام شده تا پایان
سال 99



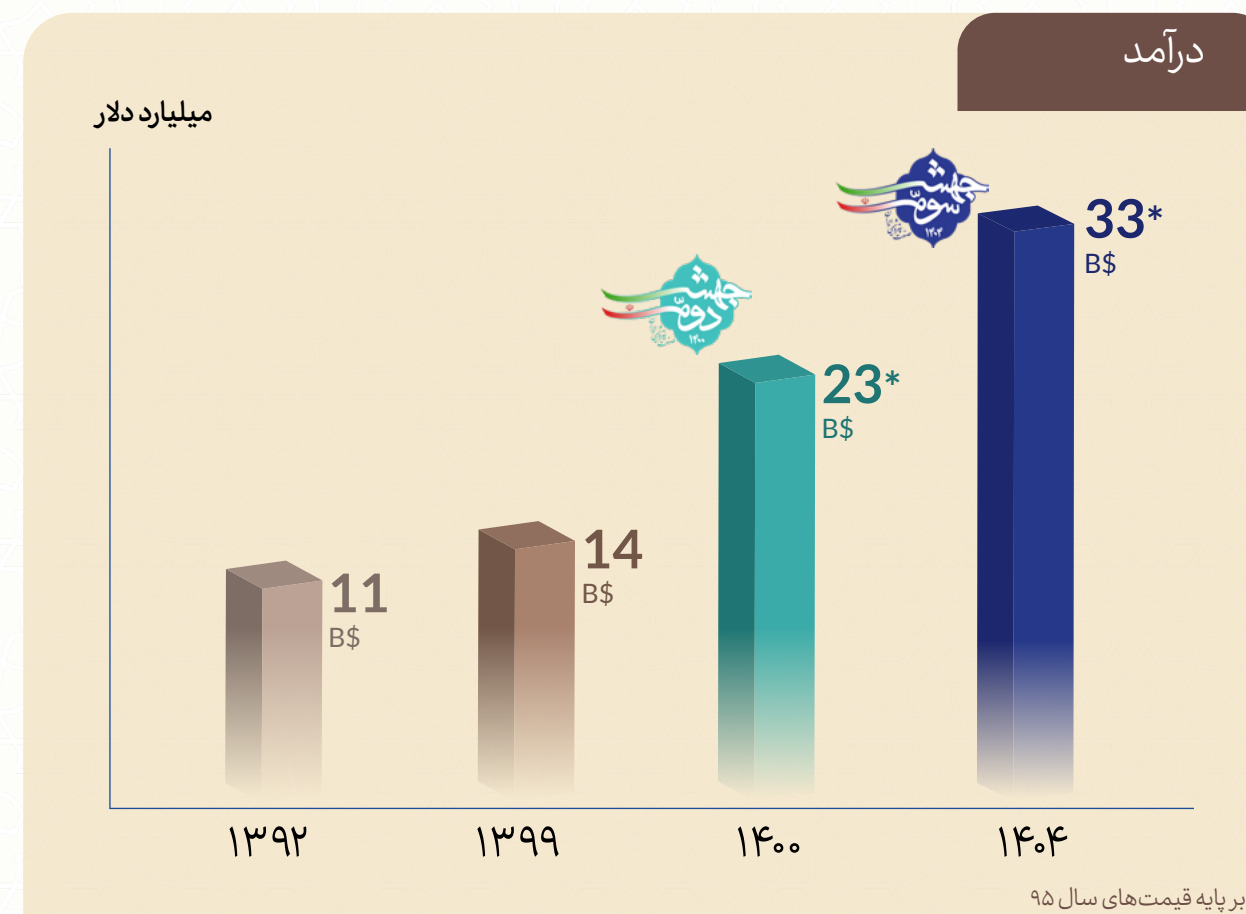
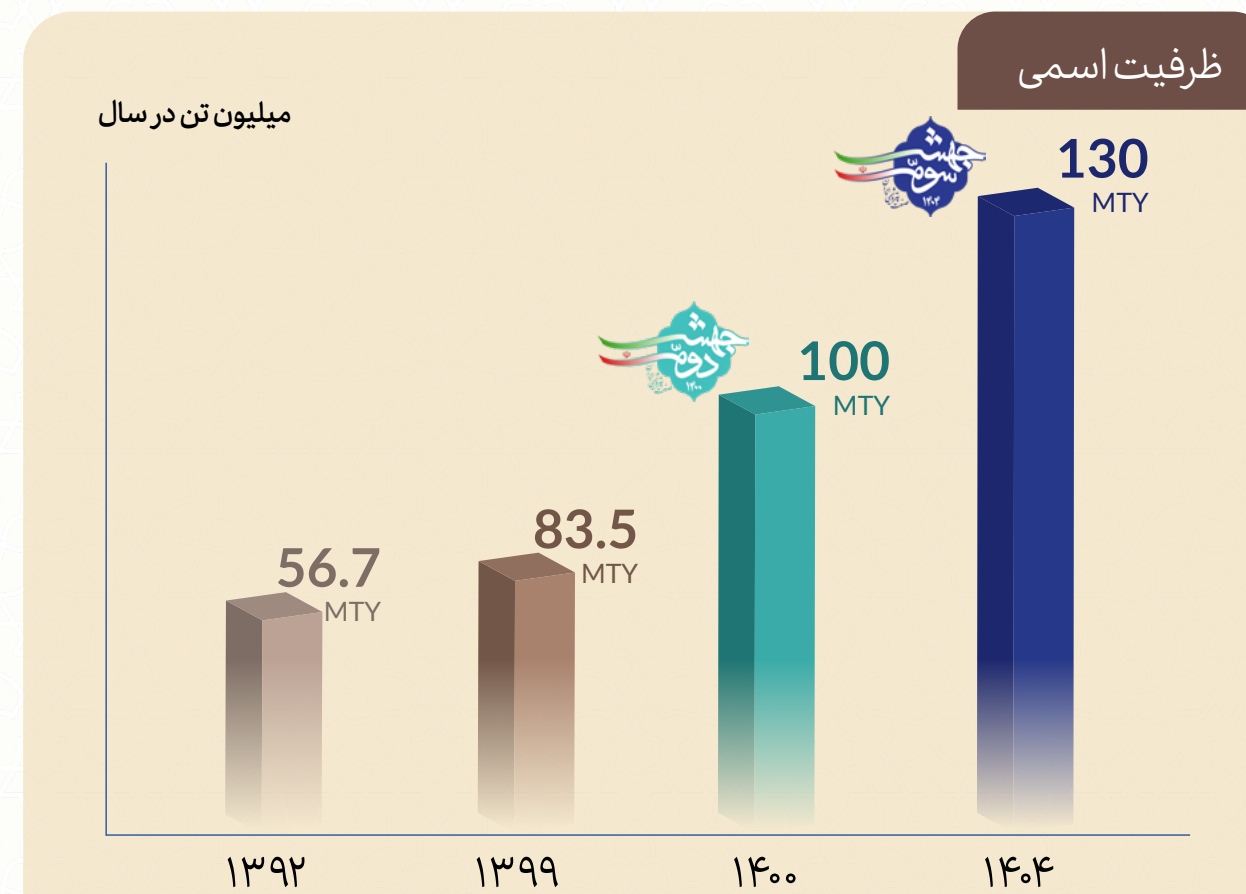
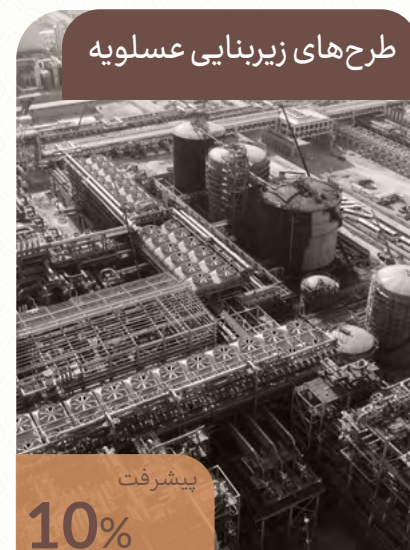
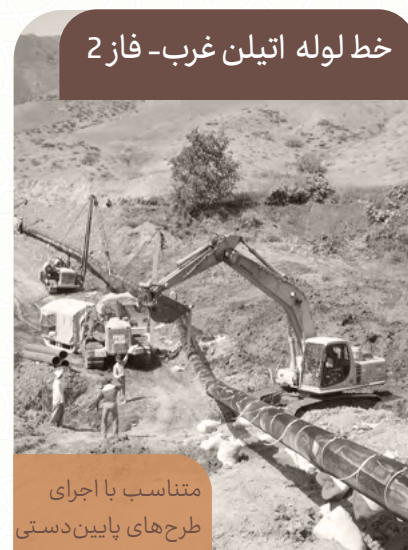
5.6* B\$

سرمایه‌گذاری کل جهش سوم



20 B\$

* ۳،۱ دلار هزینه شده و ۲،۵ میلیارد دلار به صورت فاینانس در اختیار طرح‌ها می‌باشد.





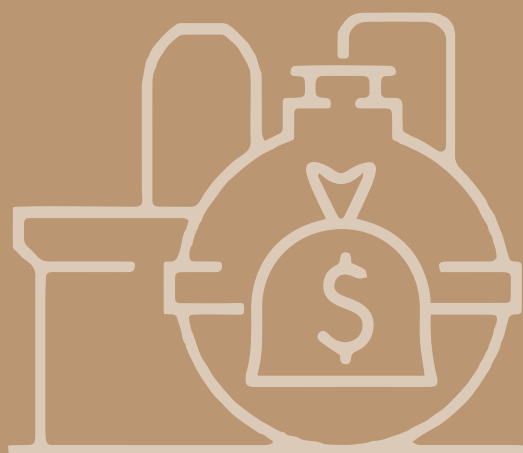
کتاب سال
صنعت پتروشیمی ایران
سال ۱۳۹۹

فصل پنجم / بخش دوم

05/2

چشم انداز توسعه
صنعت پتروشیمی

Strategic
Projects



توسعه طرح‌های
راهبردی و پیشران

Iran's Petrochemical Industry
Yearbook
2020-2021





طرح‌های راهبردی و پیشران

- طرح‌های خوراک ترکیبی
- طرح‌های تبدیل متانول به پروپیلن
- (به منظور تولید محصولات پایه پتروشیمی با تاکید بر تولید پروپیلن)

طرح‌های راهبردی

تامین مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین‌دستی صنعت پتروشیمی
(در شش زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن، بنزن، اوره و بوتیلن‌ها)

طرح‌های پیشران

- توسعه و تکمیل زنجیره ارزش
- کاهش واردات و جلوگیری از خروج ارز
- اشتغال‌زایی
- احیاء ظرفیت‌های صنایع کوچک و متوسط
- افزایش ارزش سبد محصولات تولیدی صنعت پتروشیمی

دستاوردها



واردات

675 KTY



1.3 B\$



232 TYPES



بررسی کیفی و کمی واردات محصولات صنعت پتروشیمی به داخل کشور حاکی از آن است که در سال ۱۳۹۹ تعداد ۲۳۲ نوع محصول در سه گروه مواد شیمیایی، پلیمرها و کودها با تناژ ۶۷۵ هزار تن به ارزش تقریبی ۱٫۳ میلیارد دلار به داخل کشور وارد شده است. بی‌تردید تولید داخلی تمامی مواد وارداتی محصولات پتروشیمی به دلیل مقدار پایین و عدم توجه‌پذیری اقتصادی امری غیر ممکن است. از این رو با بررسی‌های اولیه صورت گرفته مشخص گردید که حدود ۷۰ درصد ارزشی این محصولات قابلیت تولید در داخل کشور را خواهند داشت و سایر محصولات به دلیل حجم تقاضای پایین توجه اقتصادی جهت تولید در داخل کشور را ندارند.

30%
390 M\$
سایر محصولات

واردات
1.3 B\$

70%
910 M\$

محصولات عمده
دارای توجه اقتصادی برای تولید در داخل کشور



1,2 MTP
پارک پروپیلن عسلویه

ظرفیت اسمی:
2 x 690 KTY

حجم سرمایه‌گذاری:
2 x 450 M\$

3 GTP
بندر امیرآباد مازندران

ظرفیت اسمی:
2,350 KTY

حجم سرمایه‌گذاری:
1,055 M\$

4 PDH/PP
پتروشیمی مهر پتروکیمیا

ظرفیت اسمی:
900 KTY

حجم سرمایه‌گذاری:
990 M\$

5 PDH/PP
پتروشیمی پارس

ظرفیت اسمی:
1,200 KTY

حجم سرمایه‌گذاری:
890 M\$

Total Capacity
5.8 MTY

Total Capex
3.8 B\$

Final Products
3.1 MTY

Final Products
6 Types



1 طرح خوراک ترکیبی اتان و بوتان
سرمایه‌گذار: هلدینگ خلیج فارس

ظرفیت اسمی:
5.8 MTY

حجم سرمایه‌گذاری:
4.5 B\$

2 طرح خوراک ترکیبی اتان و میعانات گازی
سرمایه‌گذار: هلدینگ پارسیان

ظرفیت اسمی:
4.8 MTY

حجم سرمایه‌گذاری:
4.8 B\$

3 طرح خوراک ترکیبی اتان و بوتان
سرمایه‌گذار: صندوق بازنشستگی صدا سیما

ظرفیت اسمی:
1.8 MTY

حجم سرمایه‌گذاری:
1.6 B\$

4 طرح خوراک ترکیبی اتان و LPG
سرمایه‌گذار: پتروشیمی کیان

ظرفیت اسمی:
3.47 MTY

حجم سرمایه‌گذاری:
3.8 B\$

Total Capacity
15.9 MTY

Total Capex
14.7 B\$

Final Products
10.1 MTY

Final Products
9 Types



جایگاه طرح‌های راهبردی و پیشران



33 Projects

3.3_{MTY} Capacity

3.3_{B\$} Capex

طرح‌های پیشران - در ۶ زنجیره

Capex (M\$)	Capacity (KTY)	زنجیره پروپیلن	
2 x 140	2 x 150	اکریلونیتریل	1
265	280	پروپیلن اکساید	2
20	30	پروپیلن گلایکول	3
60	275	پلی اتر پلی ال	4
2 x 140	2 x 160	اکریلیک اسید	5
120	170	پلیمرهای سوپرچاد (SAP)	6
30	40	استرهای آکریلات‌ها	7
145	200	فنل / استن	8
225	100	پلی کربنات	9
70	50	متیل متاکریلات (MMA)	10
2 x 45	2 x 20	پلی متیل متاکریلات (PMMA)	11
140	100	متیونین	12
103	30	اپی کلروهیدرین	13
زنجیره متانول			
105	40	پلی استال	14
40	35	متیل آمین‌ها	15
105	150	اسید استیک	16
2 x 95	2 x 100	اتانول سنتزی	17
160	44	سیلیکون‌ها	18
72	16	پنتا اریتریتول	19
زنجیره اتیلن			
60	150	وینیل استات مونومر (VAM)	20
70	45	پلی وینیل الکل (PVA)	21
2 x 100	2 x 40	اتیلن پروپیلن دی ان مونومر (EPDM)	22
55	16	اتیلن دی آمین‌ها	23
8	20	کولین کلراید	24
زنجیره بنزن			
60	200	بنزن	25
225	300	استایرن	26
زنجیره اوره			
42	30	کریستال ملامین	27
زنجیره بوتیلن			
114	50	بوتیلن الاستومر	28

پتروشیمی اروند
ماهشهر



05

فصل پنجم - چشم‌انداز توسعه



دانش فنی طرح‌های راهبردی تولید پروپیلن

دانش فنی فرآیند



واحد تولید متانول

License + Basic Eng.
(660 KTY & 1,650 KTY)

مدارک مهندسی پایه برای هر دو
ظرفیت در دسترس می‌باشد.

واحد تولید پروپیلن از متانول

License + Basic Eng.
(120 KTY & 460 KTY)

مدارک مهندسی پایه برای هر دو
ظرفیت در دسترس می‌باشد.

واحد تولید پلی پروپیلن از پروپیلن

License + Basic Eng.
(150 KTY & 300 KTY)

مدارک مهندسی پایه برای ظرفیت‌های
مختلف در دسترس می‌باشد.



دانش فنی کاتالیست

واحد تولید متانول

1- Desulfurization
2- Reforming
3- Methanol Synthesis

تمام کاتالیست‌ها، داخلی سازی
شده‌اند.

واحد تولید پروپیلن از متانول

1- DME
2- MTP (PVM)

بهره‌برداری از واحد صنعتی هر دو
کاتالیست در سال ۱۴۰۰

واحد تولید پلی پروپیلن از پروپیلن

Ziegler-Natta

بهره‌برداری از واحد تولید صنعتی
در سال ۱۴۰۰

05

فصل پنجم - چشم‌انداز توسعه



جمع‌بندی چشم‌انداز توسعه صنعت پتروشیمی

صنعت پتروشیمی به عنوان یکی از صنایع راهبردی کشور، مورد توجه ویژه حاکمیت و دولت قرار گرفته، از همین رو در سیاست‌های کلان ابلاغی و همچنین برنامه‌های توسعه پنج ساله نیز جداگانه به این صنعت اشاره شده است.

با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، ظرفیت اسمی این صنعت با اجرای ۱۵ طرح تا پایان جهش دوم صنعت و ۳۵ طرح تا پایان جهش سوم در دو مقطع زمانی ۱۴۰۰ و ۱۴۰۴، به حدود ۱۳۰ میلیون تن خواهد رسید.

پیش‌نیاز تحقق طرح‌های جهش دوم و جهش سوم، تامین حدود ۱۷ میلیارد دلار سرمایه است لذا باید در ۵ سال آینده به طور متوسط سالانه ۳٫۵ میلیارد دلار در این صنعت سرمایه‌گذاری شود. بهره‌گیری از منابع درآمدی این صنعت در کنار بهره‌گیری از بازارهای پول و سرمایه خواهد توانست، بخش عمده‌ای از منابع مورد نیاز سرمایه‌گذاری را تامین کند.

توسعه پایدار و متوازن زمانی محقق می‌گردد که در کنار منطق بهره‌گیری از خوراک‌های در دسترس (Resource Push)، به نیاز بازارهای داخلی و جهانی (Market Pull) نیز توجه شود. از این رو شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بررسی وضعیت کمی و کیفی صنعت به تعریف طرح‌های راهبردی و پیش‌ران اقدام نمود تا بتواند بخشی از عقب‌ماندگی صنعت در توسعه زنجیره ارزش پروپیلن و نیز تولید محصولات مورد نیاز صنایع داخلی در شش زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن، بنزن، اوره و بوتیلن را جبران نماید. امید است با تعریف پارک پروپیلن در عسلویه و اجرای طرح‌های تبدیل متانول به پروپیلن و بهره‌گیری از سیاست تخصیص خوراک‌های ترکیبی (اتان به همراه بوتان و میعانات گازی)، شرایط توسعه زنجیره ارزش پروپیلن در کشور بیش از پیش فراهم گردد.

در راستای تامین منافع بنگاهی و همراستایی آن‌ها با منافع ملی، باید با سازوکارهای متناسب و هدفمند، به پشتیبانی و حمایت از اجرای شدن طرح‌های راهبردی و پیش‌ران در کشور اقدام نمود. بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های قانون تخفیف پلکانی خوراک و تسری آن به زنجیره‌های پایین‌دستی و اعمال معافیت‌های مالیاتی به خوراک‌های بین‌مجموعی، بخشی از حمایت‌هایی است که حاکمیت و دولت ضمن تامین منافع بنگاهی در راستای پیشبرد طرح‌های راهبردی و پیش‌ران در نظر گرفته است.

با توجه به اهمیت طرح‌های پیش‌ران در کشور، امید است با همکاری و هم‌افزایی فعالان صنعت پتروشیمی، بخش عمده‌ای از این طرح‌ها همزمان با پیشبرد جهش دوم و جهش سوم صنعت پتروشیمی اجرایی و عملیاتی گردد. در حال حاضر ۶۳ مجتمع پتروشیمی در کشور فعال هستند و با تحقق جهش دوم و جهش سوم صنعت پتروشیمی، این تعداد به ۱۰۳ مجتمع خواهد رسید؛ که از توسعه گسترده صنعت پتروشیمی در آینده حکایت دارد.

بی‌تردید این صنعت زمانی خواهد توانست پایدارتر و اثربخش‌تر برای اقتصاد و صنعت کشور عمل نماید که کارکردهای حکمرانی، توسعه‌ای و تنظیم‌گری به خوبی در این صنعت تبیین و توسط ذینفعان به کارگرفته شوند.