

باسمہ تعالیٰ

پژوہشگاہ صنعت نفت



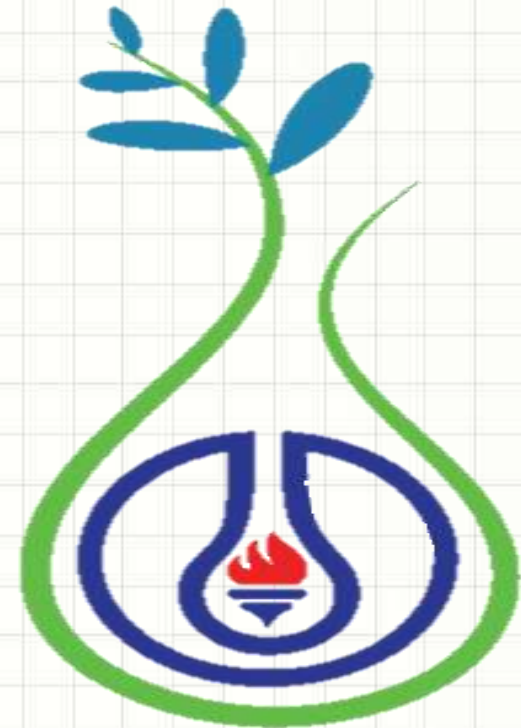
A photograph of Ayatollah Khamenei, the Supreme Leader of Iran, wearing a black turban and a dark suit, with a white beard and glasses. He is surrounded by a group of men in suits in an industrial setting. In the background, there are metal structures and a flag of Iran. A semi-transparent blue box with white text is overlaid on the top part of the image.

بازدید مقام معظم رهبری از پژوهشگاه (۹۰/۱۲/۲۲)

اهم فرمایشات معظم له در خصوص نقش آفرینی ممتاز پژوهشگاه صنعت نفت:

- روحیه جهادی برای انجام کارها
- فرصت شمردن تهدید دشمنان
- اعتماد به نفس بالا در شکستن کارهای انحصاری
- جوانگرایی در امر تحقیقات و نوآوری
- ارتباط صنعت با دانشگاه

پژوهشگاه صنعت نفت ارتقا به تراز بین المللی



سند راهبردی پژوهشگاه صنعت نفت

چشم‌انداز پژوهشگاه صنعت نفت

پیشگام در توسعه فناوری و ارائه راهکارهای
فناورانه در صنعت نفت و متعهد به توسعه پایدار

ماموریت پژوهشگاه صنعت نفت

«ماموریت پژوهشگاه صنعت نفت، ارزش‌آفرینی مستمر برای ذینفعان با توسعه فناوری و ارائه راهکارهای فناورانه است. ما با اتکا به شایستگی محوری و بهره‌گیری از سازوکارهای نظام نوآوری باز، ماموریت خود را در عرصه‌های ملی و بین‌المللی به انجام می‌رسانیم.»

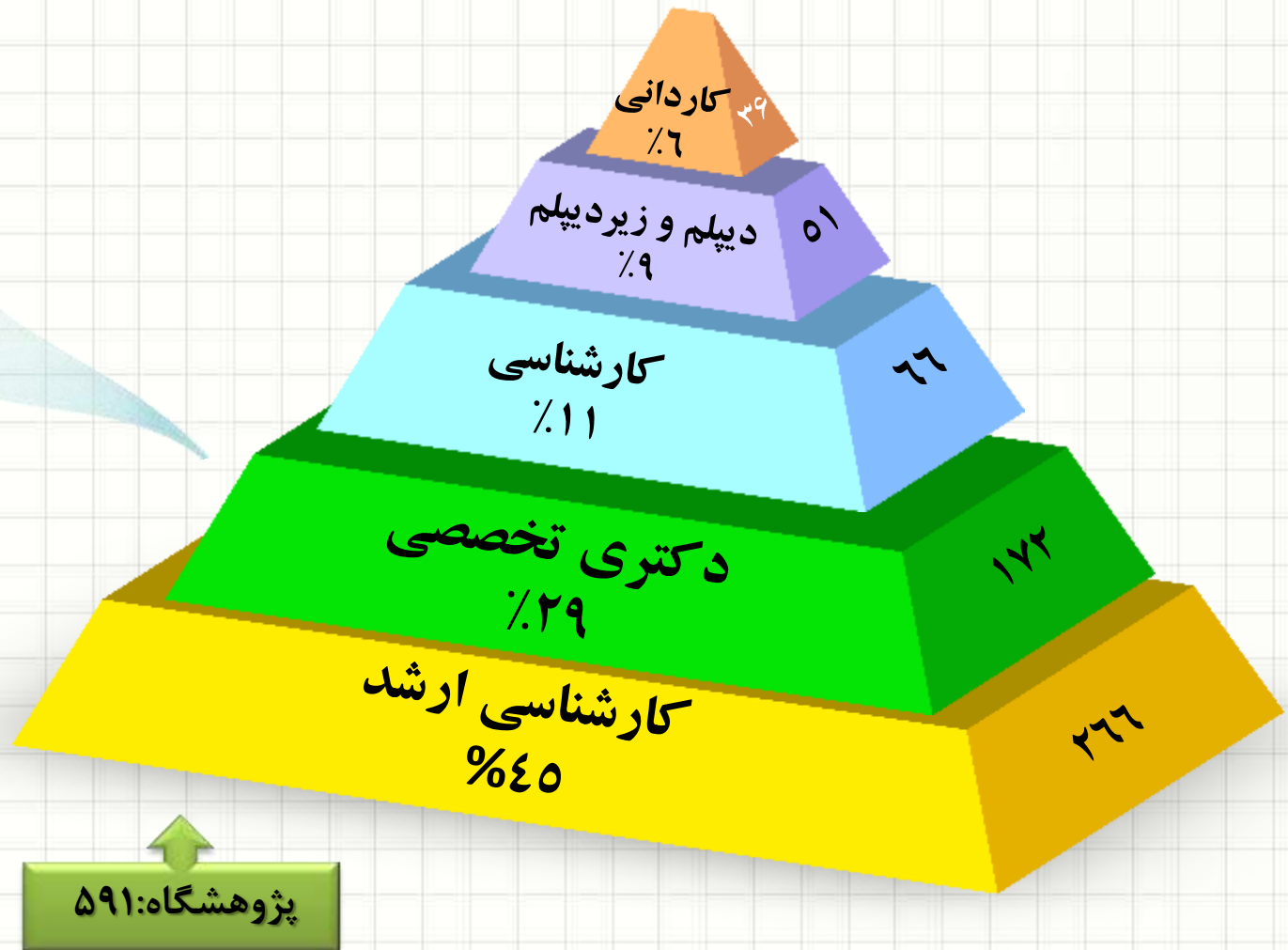
ارزش‌های کلیدی پژوهشگاه صنعت نفت



**توسعه شبکه‌های همکاری
ملی و بین‌المللی**

ترکیب کارکنان دانشی پژوهشگاه

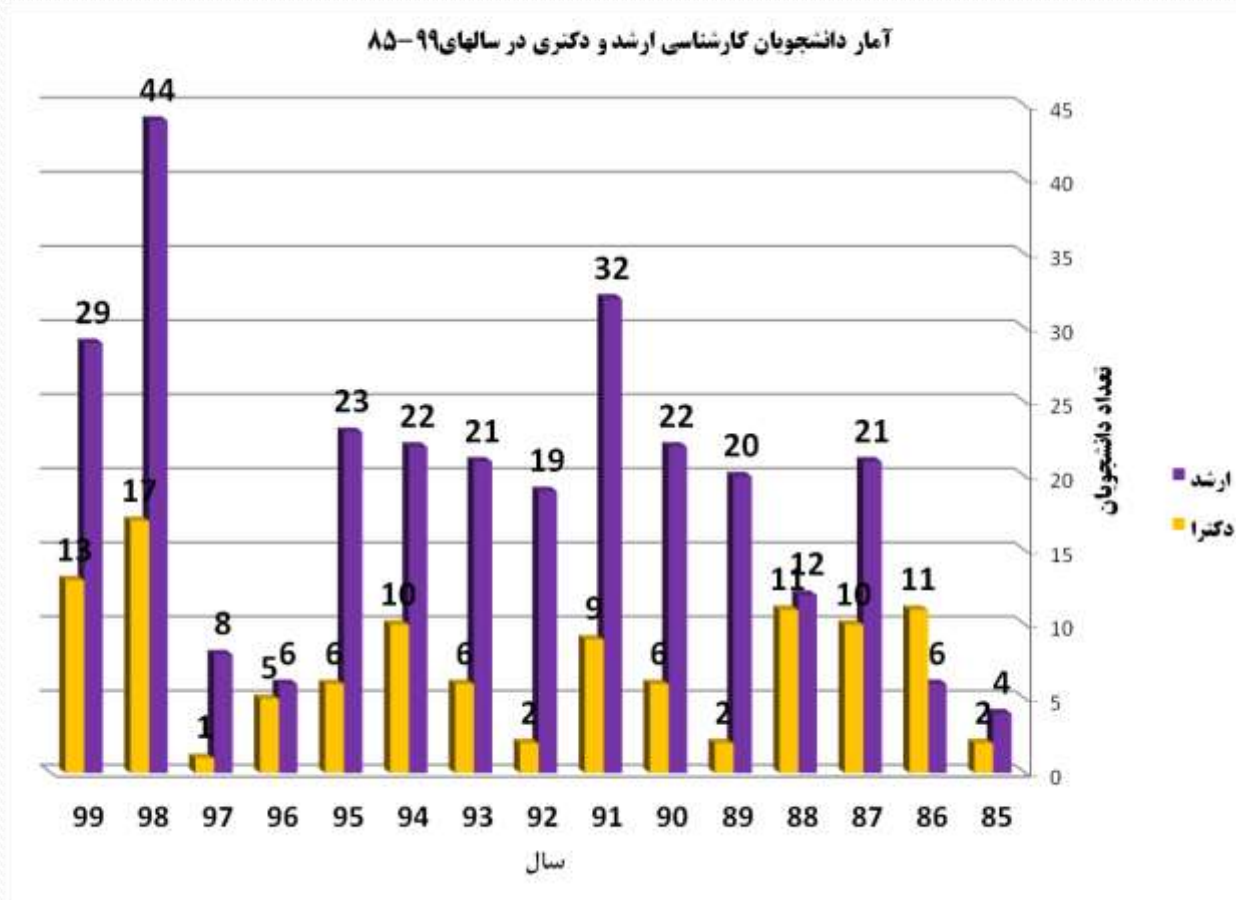
مدرک تحصیلی کارکنان رسمی پژوهشگاه صنعت نفت



ارتباط با دانشگاهها و پژوهشگاهها

آمار دانشجویان کارشناسی ارشد و دکتری در سال‌های ۸۵ الی تیرماه ۹۹

آمار دانشجویان کارشناسی ارشد و دکتری در سال‌های ۸۵ الی تیرماه ۹۹

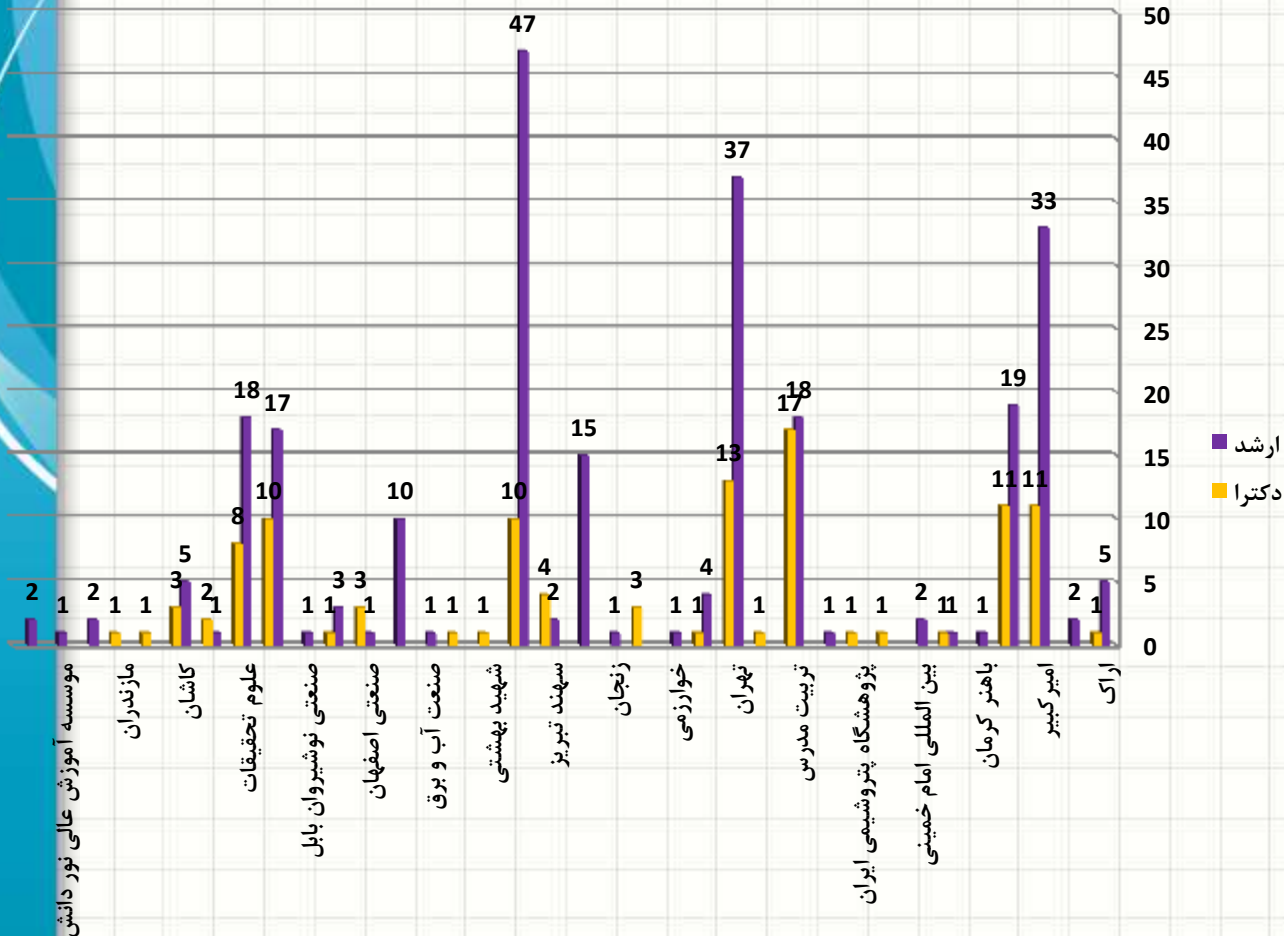


سال	ارشد	دکتری
۸۵	۴	۲
۸۶	۶	۱۱
۸۷	۲۱	۱۰
۸۸	۱۲	۱۱
۸۹	۲۰	۲
۹۰	۲۲	۶
۹۱	۳۲	۹
۹۲	۱۹	۲
۹۳	۲۱	۶
۹۴	۲۲	۱۰
۹۵	۲۳	۶
۹۶	۶	۵
۹۷	۸	۱
۹۸	۴۴	۱۷
۹۹	۲۹	۱۳

تعداد دانشجویان بر اساس دانشگاههای مختلف در بازه زمانی ۸۵ الی تیرماه ۹۹

تعداد دانشجویان بر اساس دانشگاههای مختلف در بازه زمانی ۸۵ الی تیرماه ۹۹

تعداد دانشجویان بر اساس دانشگاههای مختلف در بازه زمانی ۸۵ - ۹۹



نام دانشگاه	ارشد	دکتر
اراک	5	1
الزهرا	2	0
امیرکبیر	33	11
آزاد	19	11
باهر کرمان	1	0
بوعلی سینا همدان	1	1
بین المللی امام خمینی	2	0
پژوهشگاه اقیانوس شناسی	0	1
پژوهشگاه پژوهش‌های ایران	0	1
پژوهشگاه مواد و انرژی	1	0
تربیت مدرس	18	17
تربیت معلم	0	1
تهران	37	13
خواجه نصیر الدین طوسی	4	1
خوارزمی	1	0
رازی کرمانشاه	0	3
زنجان	1	0
سمنان	15	0
سهند تبریز	2	4
شریف	47	10
شهید بهشتی	0	1
شهید چمران اهواز	0	1
صنعت آب و برق	1	0
صنعت نفت	10	0
صنعتی اصفهان	1	3
صنعتی شاهرود	3	1
صنعتی نوشیروان بابل	1	0
علم و صنعت	17	10
علوم تحقیقات	18	8
فردوسی مشهد	1	2
کاشان	5	3
گیلان	0	1
مازندران	0	1
محیط زیست	2	0
موسسه آموزش عالی نور دانش	1	0
یزد	2	0



فعالیت‌های پژوهشگاه صنعت نفت در عرصه بین‌المللی



پردازش داده های لرزه نگاری ۲ بعدی در دریای عمان (هیدرات ۲) سال ۱۳۹۹

Beijing UltraDo	08 June 2020	2D Seismic data re-processing of offshore Iran (Oman Sea)
-----------------	--------------	---



انتخاب دمولسیفایر مناسب در میادین آبادان و پایدار غرب سال ۱۳۹۸

ZN Vostok (Russia)	15 October 2019	Selection of Demulsifiers by Bottle Testing for the Oil Treatment Facilities of Aban and West-Paydar Oilfields
-----------------------	-----------------	--



تولید محصولات پاک در صنعت نفت ایران
سال ۱۳۹۸
پیاده سازی کنوانسیون میناماتا برای کنترل نشر جیوه
سال ۱۳۹۹

UNEP	01 November 2019	Cleaner Production Approach in order to implement the multi-lateral environmental agreements (MEAs) in I.R. Iran Industry
UNEP	05 May 2020	Implementation of Minamata Convention on mercury management



توسعه مشترک فن آوری ال ان جی در مقیاس کوچک
سال ۱۳۹۶

June 2017	Technological Collaboration Agreement for Development & Demonstration of ISO Container Type Small LNG Plant
-----------	---



مطالعه جامع میادین گازی هما
سال ۱۳۹۶

December 2017

Full Field Study (FFS) & Master Development Plan (MDP) of
HOMA Gas Field

NIPPON KOEI

دانش فنی ارزیابی کیفیت آب و
رسوبات
سال ۱۳۹۶

Nippon KOE
(Japan)

March 2018

Water & sediment quality
survey



مطالعات و ارزیابی فناوری های
EOR/IOR
سال ۱۳۹۴

TU-Delft
(Netherlands)

February 2019

Evaluation of EOR/IOR
technologies for Ahwaz oil
field



بسته طراحی فرآیند و دانش فنی
پالایشگاه الفروالقلوس
واحدهای کاهش گرانی، DHT،
ARU،LRU،SWS،BBU،SRU
سال ۱۳۹۴

AlFruqlus Refinery (Syria)	June 2015	Process design package & license contract for Diesel Hydrotreater (DHT) Unit - \$ 690,000
	June 2015	Process design package & license contract for Naphtha Block (NCR-NHT units) - \$ 1,310,000
	June 2015	Process design package & license contract for Visbreaker (VIS) Unit - \$ 550,000
	October 2015	Process design package & license contract for SRU
	October 2015	Process design package & license contract for BBU
	November 2015	Process design package & license contract for SWS
	November 2015	Process design package & license contract for LRU
	November 2015	Process design package & license contract for ARU



مطالعات امکان سنجی احداث پالایشگاه قیر در Barru
سال ۱۳۹۳

MTPG (Indonesia)	May 2014	Feasibility Study of Petroleum Refinery, Barru, South Sulawesi, Indonesia
---------------------	----------	---



دانشگاه آخن آلمان مطالعات
شیل گازی لرستان
سال ۱۳۹۳

Aachen University (Germany)	May 2014	Lurestan Gas Shale Study
-----------------------------	----------	--------------------------



□ فرآیندهای مرکپتان زدایی میعانات گازی
سال ۱۳۹۰

□ کک سازی تاخیری
سال ۱۳۹۳

VNIUS (Russia)	May 2014	Delayed Coking
VNIUS (Russia)	June 2017	Engineering & Consultancy services for Demercaptanization process (DMC)
VNIUS (Russia)	October 2017	Supply of know-how, Technology & Technical Assistance on Odorant Process



CNPC

آنالیز آب و ارزیابی بازدارندهها
۱۳۹۲

CNPC (China)	September 2013	Water Analysis & Inhibitor Assessment (IRR 4,000,000,000)
-----------------	----------------	---



SPC-CPL

خدمات آزمایشگاهی بالادستی (مغزه)
سال ۱۳۹۲

November 2013

Upstream Services



پایش کیفیت آب و رسوبات در بندر ماهشهر
سال ۱۳۹۲

April 2013

Survey for Seawater and Sediment Quality in Mahshahr
(IRR 2,799,000,000)



مطالعات امکان سنجی ازدیاد برداشت میدان یادآوران
و انجام خدمات آزمایشگاهی
سال ۱۳۹۰ و ۱۳۹۲

Sinopec (China)	December 2013	Provision of EOR/IOR Pilot Feasibility Studies on Yadavaran Oil Field (\$ 606,000)
	November 2013	EOR/IOR & Geochemical Experiments



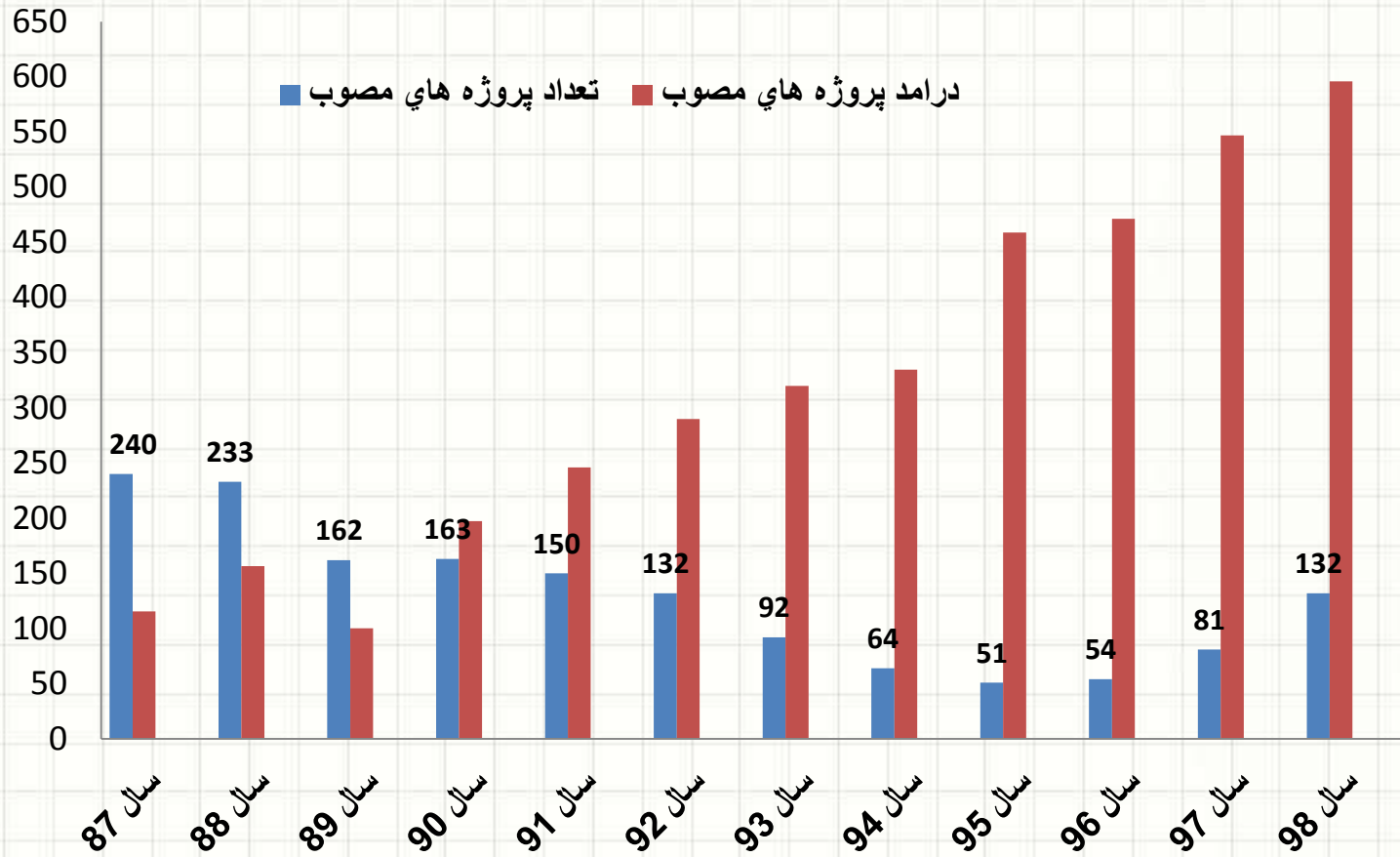
شاخص‌های ارزیابی عملکرد

پژوهشگاه صنعت نفت

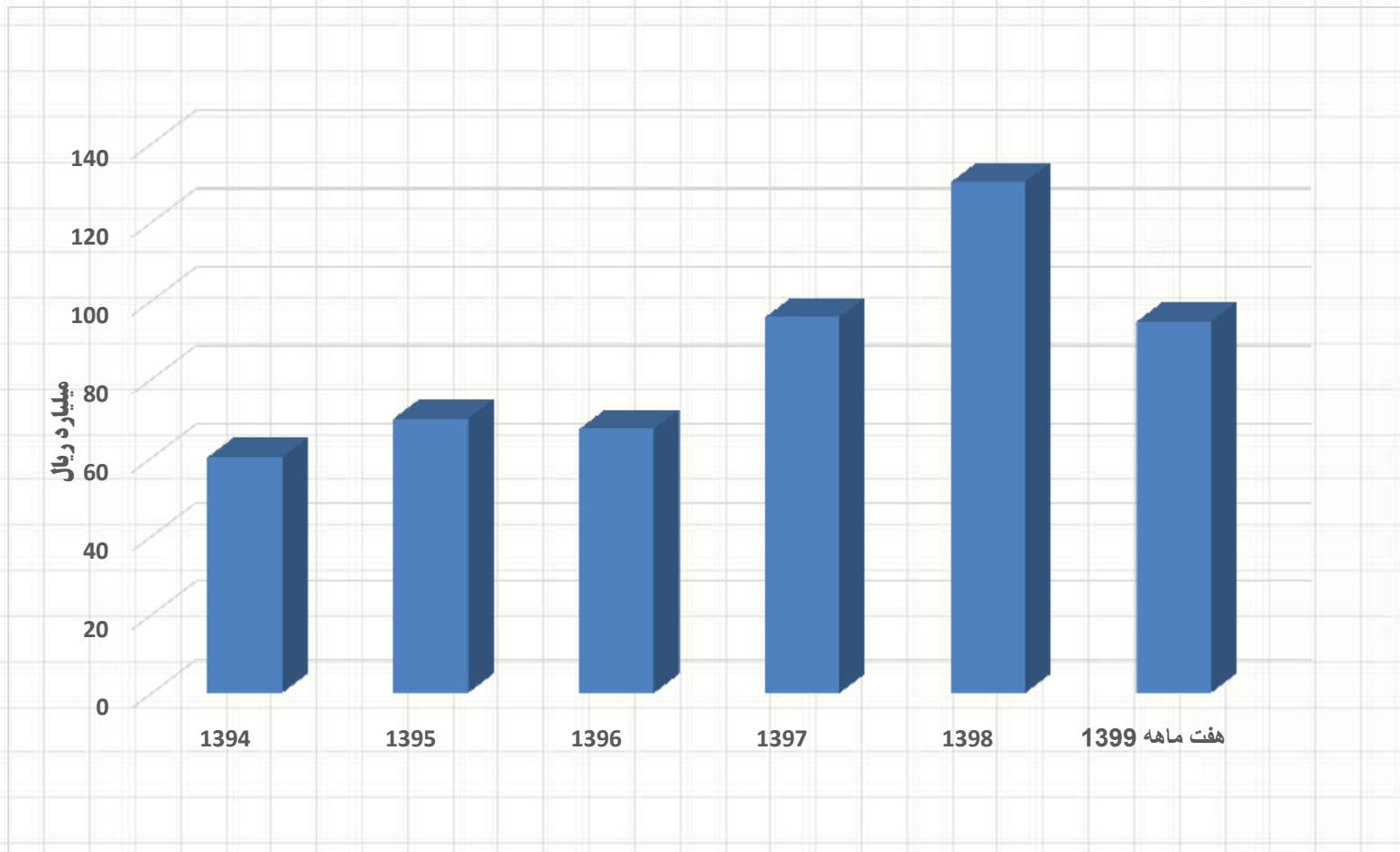
مطابق شاخص‌های ارتقا به تراز بین‌المللی

درآمد حاصل از پروژه‌های پژوهشی

درآمد حاصل از پروژه‌های پژوهشی (میلیارد ریال)

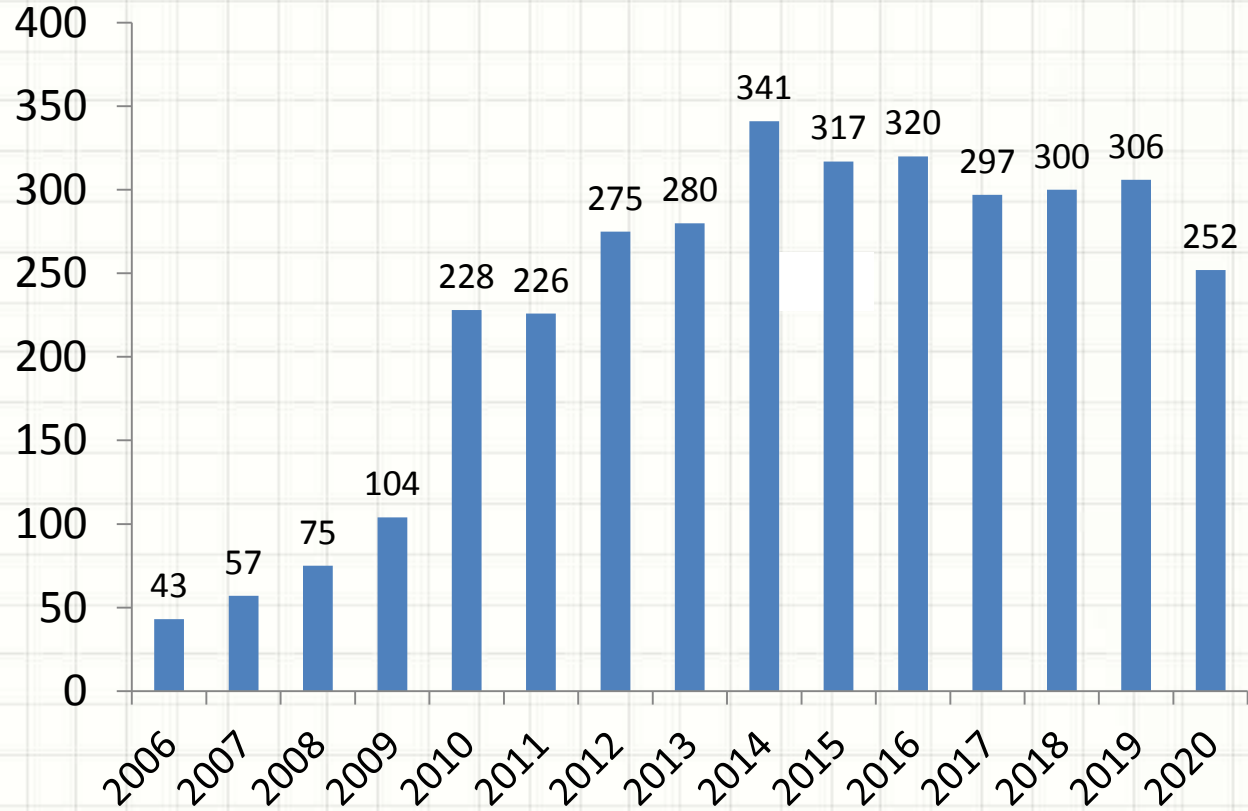


آمار درآمدهای خدمات پژوهشی (آزمایشگاهی، علمی و مشاوره ای) پژوهشگاه صنعت نفت



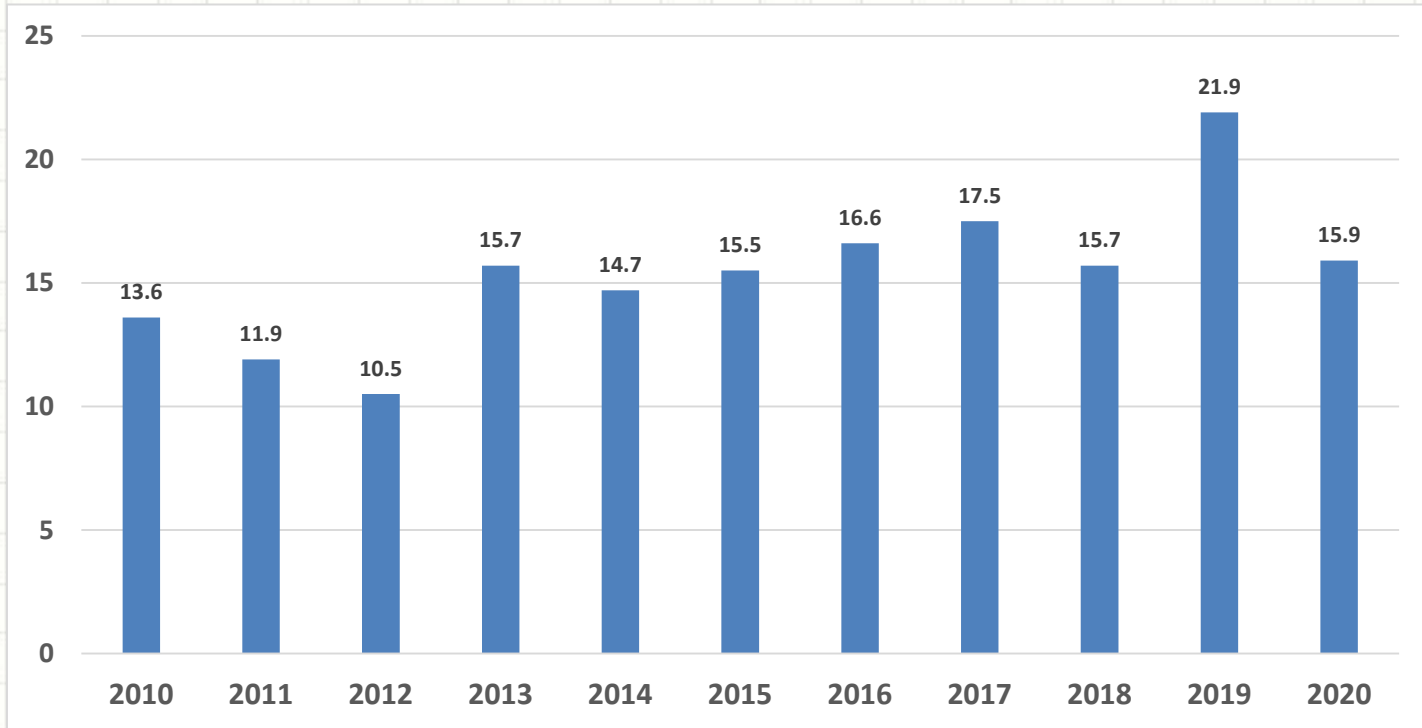
تعداد چاپ مقالات بین المللی بر اساس مرجع SCOPUS

تعداد کل مقالات بین المللی

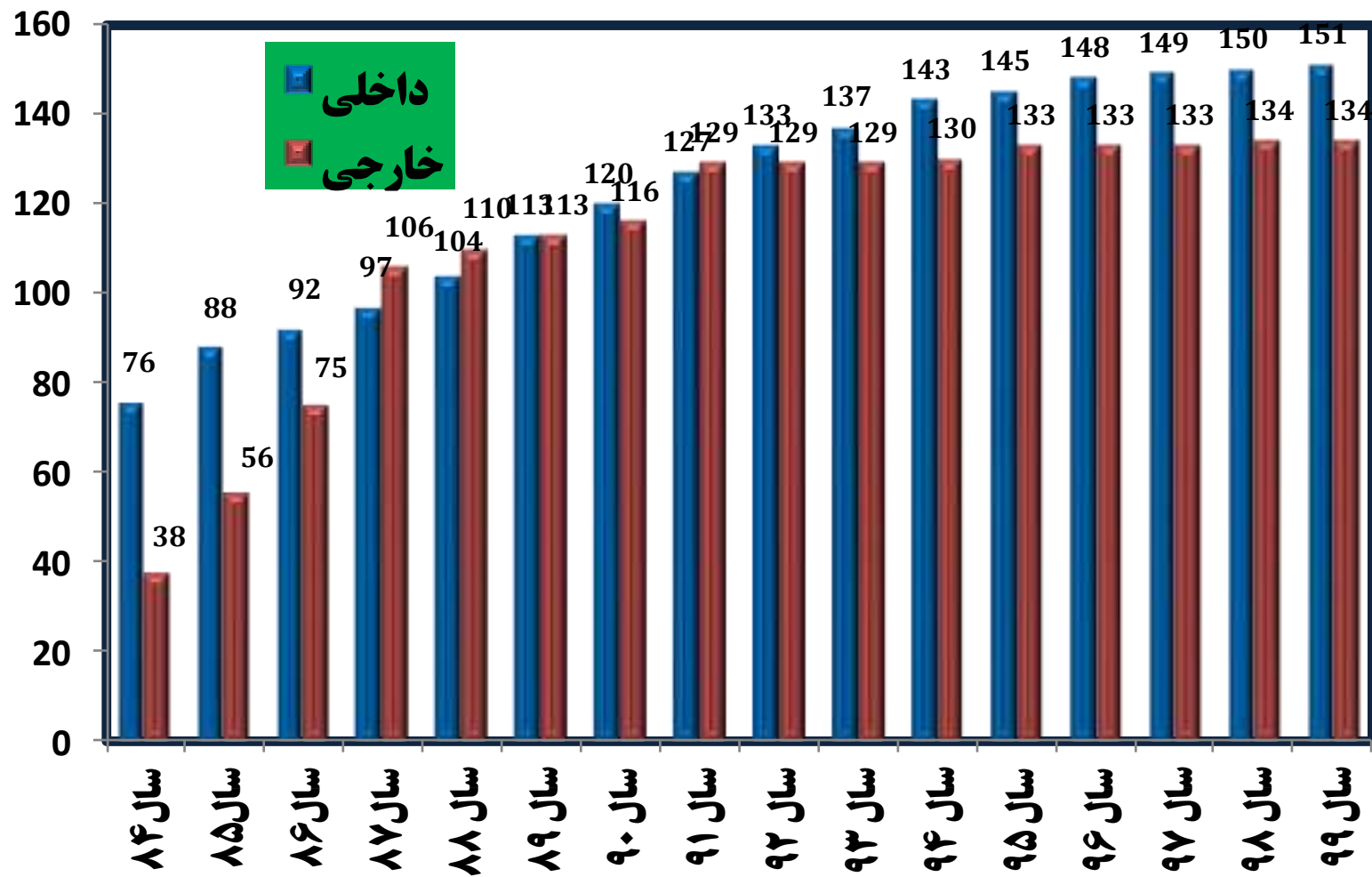


سهم مقالات چاپ شده حاصل از همکاری بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت بر اساس مرجع SCOPUS

درصد مقالات چاپ شده حاصل از
همکاری‌های بین‌المللی



نمودار موارد ثبت اختراع پژوهشگاه صنعت نفت از سال ۸۴ تا سال ۹۹



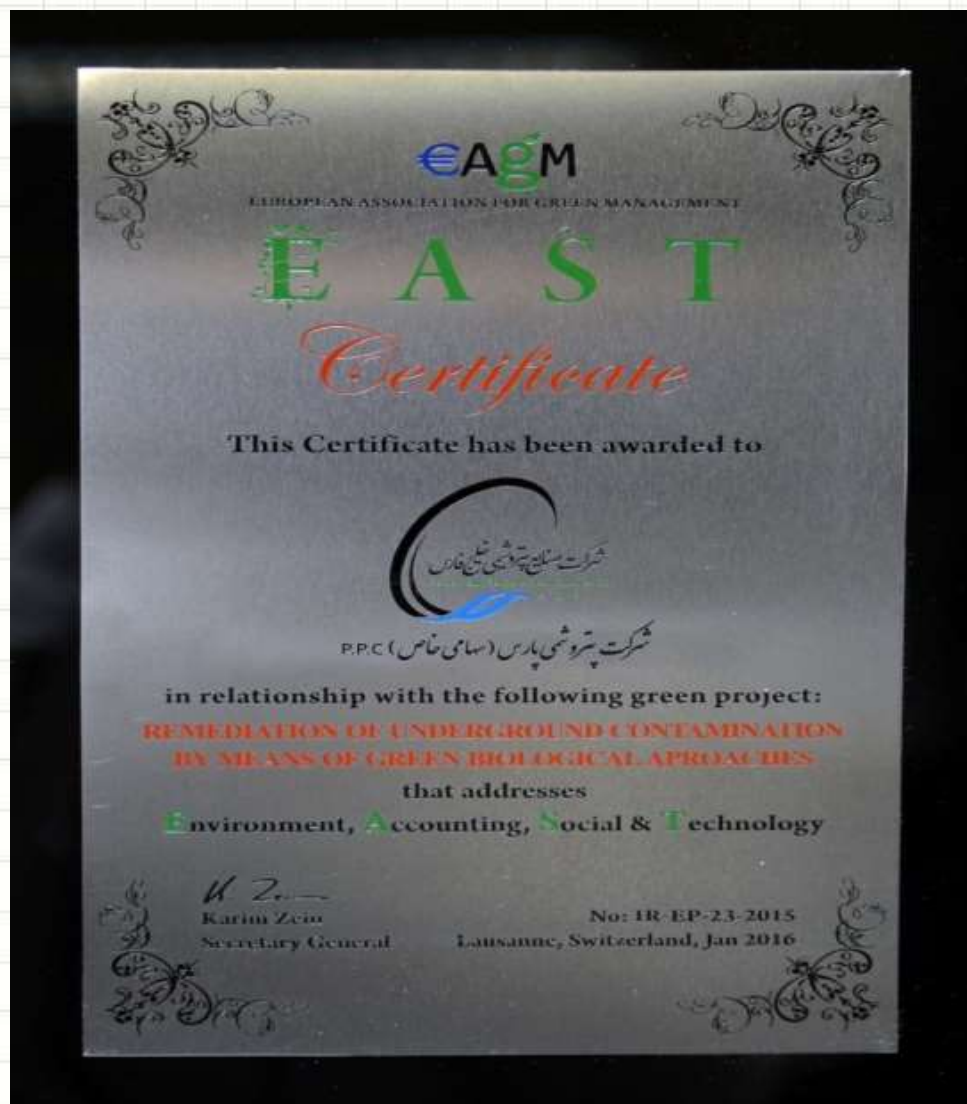
گزارش کانون پتنت ایران

پتنت های دانشگاهی			
مجموع	تعداد پتنت مشترک	تعداد پتنت اختصاصی	نام دانشگاه / پژوهشگاه
۲۳	۱	۲۲	پژوهشگاه صنعت نفت
۱۳	۴	۹	دانشگاه علوم پزشکی تهران
۱۱	۱	۱۰	دانشگاه علوم پزشکی شهید بهشتی
۱۰	۳	۷	دانشگاه تهران
۶	۲	۴	دانشگاه صنعتی شریف
۵	۱	۴	دانشگاه صنعتی امیرکبیر
۴	۱	۳	دانشگاه صنعتی اصفهان
۳	۰	۳	پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی
۳	۱	۲	دانشگاه شهید بهشتی
۳	۱	۲	- دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات

رتبه اول ثبت اختراع در کشور

جوایز بین‌المللی کسب شده

جایزه بین‌المللی انجمن سبز
اروپا جهت طرح پژوهشی رفع
آلودگی ناشی از ترکیبات
آروماتیک زیرزمینی در
پتروشیمی آریاساسول





پروژه‌های پژوهشی شاخص

گزارش طرح های راهبردی مرتبط با توسعه فناوری پژوهشگاه به مقام معظم رهبری

۲۰۰ پروژه
کلان جاری

هزار میلیارد
تومان قرارداد
صنعتی

سه میلیارد دلار
طرح صنعتی بر پایه
فناوریهای
پژوهشگاه



مجلس شورای اسلامی - ۱۳۹۰ - اختتامیه همایش ملی از نظرات حضرتعالی راجع به

ایجاد درآمد
برای صنعت: ۲۰۰
میلیون دلار در
سال

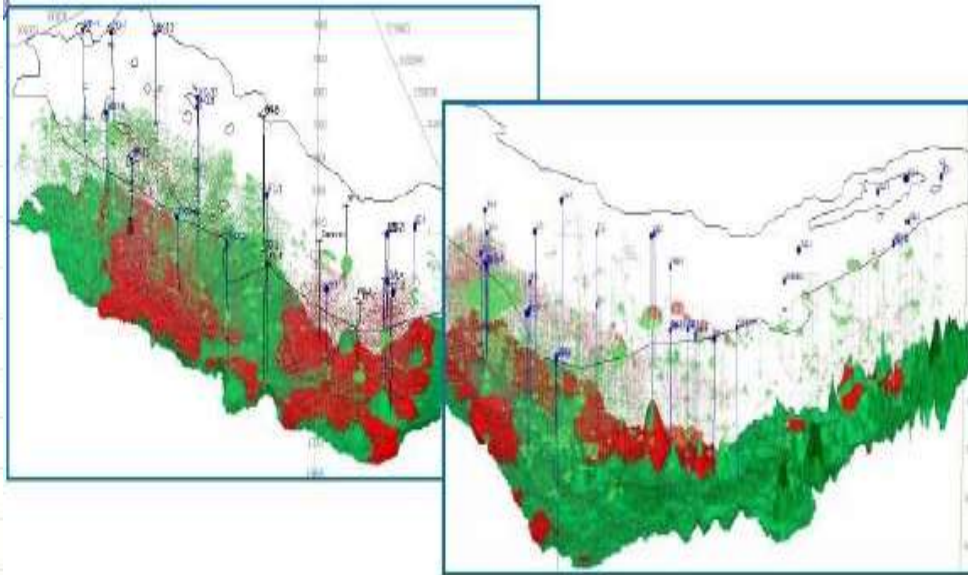


موضوع: فهرست طرح های راهبردی مرتبط با توسعه فناوری پژوهشگاه صنعت نفت

با عرض سلام و احترام،
می باشد، و از
پژوهشگاه
فناوری های
بی دریغ حد
تحقق سیاست های
دیگر صنایع وابسته و پاس
گام برمی دارد و بدین منظور تمام ظرفیت های انسانی، فیزیکی و مدیریتی خود و همچنین تمام
ظرفیت های موجود در شکست های علمی، فناوری و درآمدی کشور را به کار می گیرد.

محضر مبارک
مقام معظم رهبری

مدلسازی حوضه و سیستم‌های هیدروکربنی خلیج فارس و دریای عمان (طرح مروارید)



دانشگاه AGH لهستان



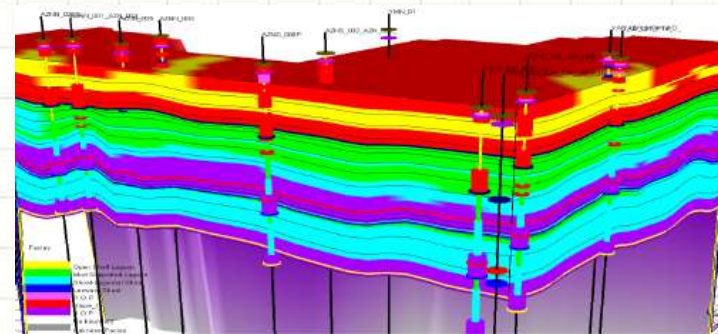
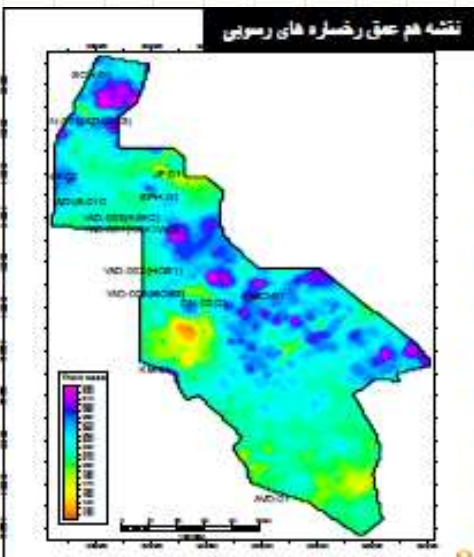
شرکت SOLEGEO فرانسه

این طرح با هدف ارزیابی کمی و کیفی کلیه انباشته شدن هیدروکربنی سیستم‌های هیدروکربنی خلیج فارس و دریای عمان در محدوده ای به مساحت ۱۸۳۰۰۰ کیلومتر مربع و عمقی در حدود ۹ تا ۱۷ کیلومتر با ۹۹ ساختمان زمین شناسی و ۸۹۳ چاه اجرا شده است.

**کاهش ریسک عملیات اکتشاف و
ایجاد شبکه فناوری بین‌المللی**

✓ شناسایی ۵۵ انباشته هیدروکربنی جدید با حجم حدود
❖ ۱۵۰ تریلیون فوت مکعب گاز
❖ حدود ۱۵ میلیارد بشکه نفت

مطالعه و مدل‌سازی یکپارچه افق‌های مخزنی در ناحیه دشت آبادان



BeicipFranlab 

شرکت BASIC FRAN LAB فرانسه

□ کمک به توسعه و ازدیاد برداشت از میادین مستقل

□ کاهش هزینه‌های عملیاتی اکتشاف

□ معرفی مناطق دارای پتانسیل هیدروکربنی

□ سازندهای ایلام، سروک، گردان و فهلیان

شناسایی، مطالعه و ارزیابی منابع شیل‌های گازی در ناحیه لرستان

□ نخستین مطالعات اکتشافی

منابع شیل گازی در کشور

□ شناسایی منابع شیل گازی

مستعد در منطقه

□ کسب دانش و تجربه در

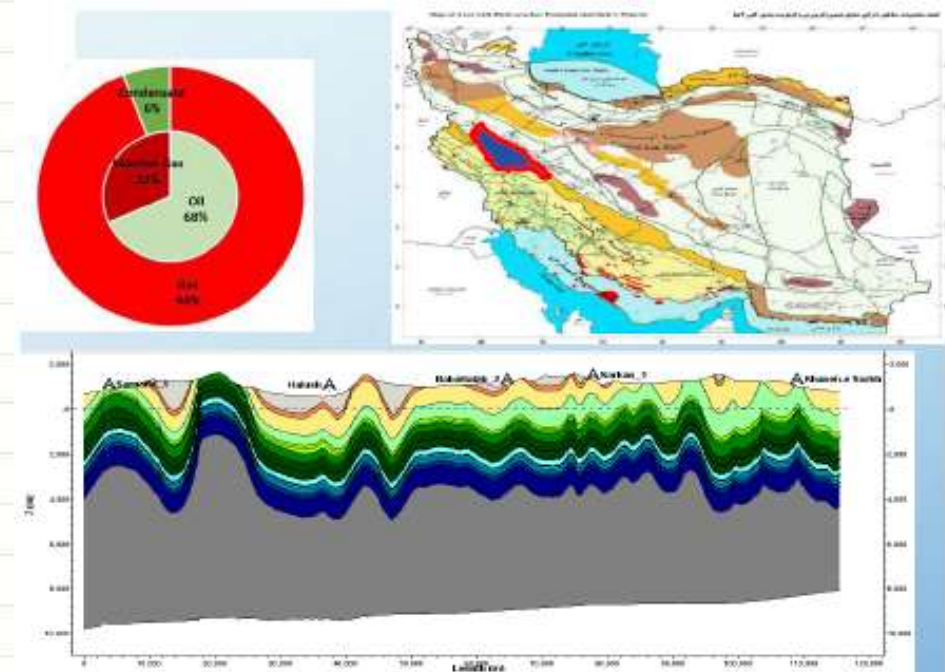
دستیابی به فناوری‌های جدید

شناسایی، ارزیابی و بهره‌برداری

از منابع شیل گازی

□ ارزیابی کمی و برآورد حجم

اولیه منابع شیل گازی در ناحیه



RWTHAACHEN
UNIVERSITY

دانشگاه آخن آلمان

ارائه ليسانس و طراحی واحد توليد ماده بودار کننده گاز طبيعی از میعانات گازی به ظرفیت ۷۰۰ تن در سال



NIPPON KOEI

- راه اندازی نخستین واحد تولید کننده ماده بودار کننده گاز طبیعی در کشور
- ایجاد ارزش افزوده به میزان ۱۰ میلیون دلار در سال
- شیرین سازی ۱۵ هزار بشکه در روز میعانات گازی علاوه بر تولید ماده بودار کننده

طراحی پایه و واگذاری دانش فنی مرکاپتان زدایی جریان های بوتان و میعانات گازی پالایشگاه گاز بیدبلند ۲



VNIIS

شرکت وینیوس روسیه

□ ایجاد ارزش افزوده به میزان ۱۸ میلیون دلار در سال

□ شیرین سازی ۱۵ هزار بشکه در روز میعانات گازی علاوه بر تولید ماده بودار کننده

طراحی بنیادین، مهندسی تفصیلی، مهندسی خرید و راه‌اندازی یک واحد مرکپتان‌زدایی از میعانات گازی (DMC3) برای فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی



شرکت وینیوس روسیه

- تولید ۸۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی
- ارزش افزوده ۱ تا ۳ دلار در هر بشکه
- ارتقای کیفیت میعانات گازی کشور بالاتر از
میعانات گازی قطر

رفع آلودگی زیرزمینی ناشی از ترکیبات آروماتیکی پتروشیمی آریاساسول

متقاضی: شرکت پتروشیمی پارس



✓ حذف ۱۰۰۰ تن اتیل بنزن نشت یافته به آبهای زیر زمینی

✓ توسعه فناوری و ساخت نخستین سامانه بیوفیلتر صنعتی (5,000 لیتری) در کشور

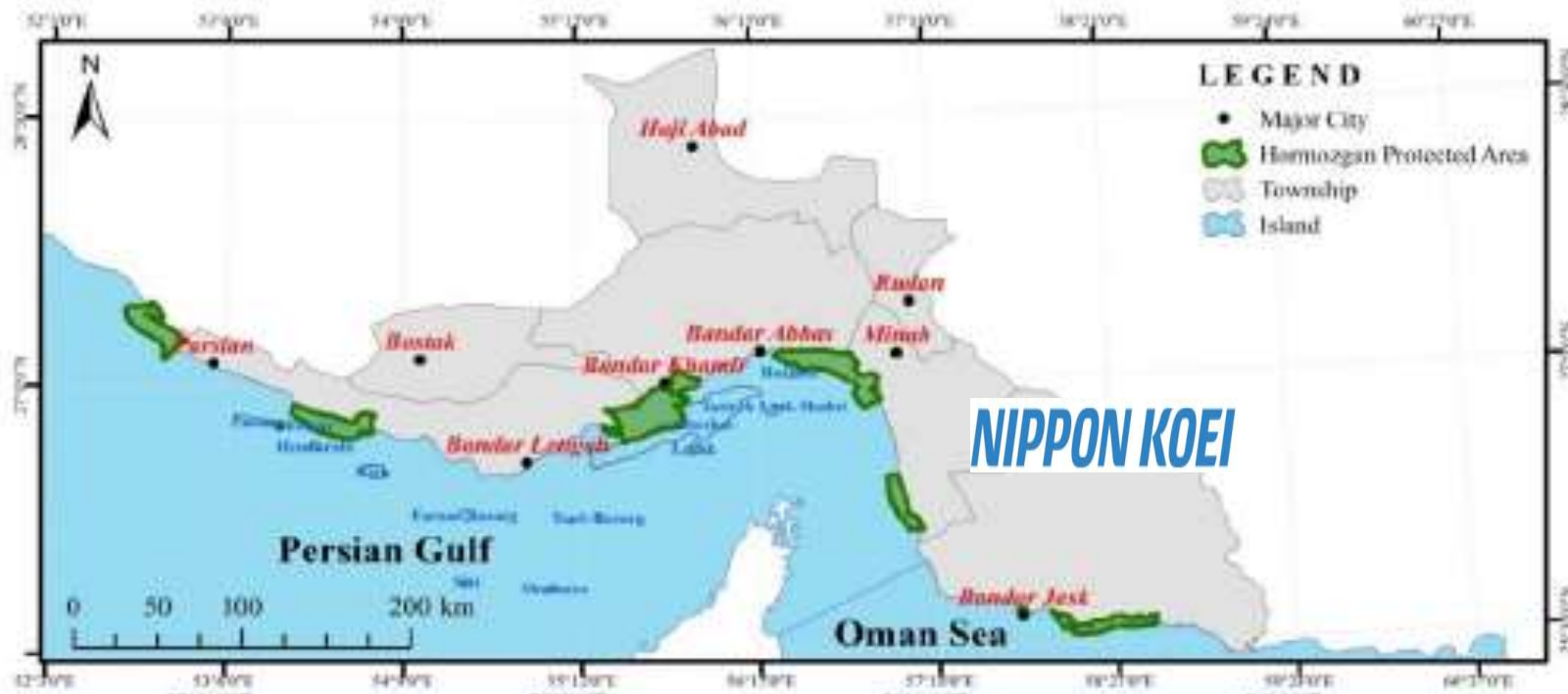
✓ جلوگیری از جریمه‌های سنگین محیط زیستی

✓ کسب عنوان چهاردهمین پروژه برتر دنیا در ممیزی انجمن سبز اروپا

✓ جلوگیری از به خطر افتادن سلامت کارکنان و آلودگی آب‌های زیرزمینی

✓ اجرای فناوری استخراج بخارات از خاک برای نخستین بار در کشور

پایش شاخص‌های زیست‌محیطی در آب دریا، رسوب و پساب در خط ساحلی استان هرمزگان



□ بررسی کمی و کیفی وضعیت آلودگی‌ها در امتداد ۱۳۰۰ کیلومتر خط ساحلی استان

هرمزگان

□ برنامه‌ریزی برای صیانت از اکوسیستم‌های گیاهی و جانوری حساس موجود در خط

ساحلی استان

توسعه فناوری و به کارگیری سیال حفاری بومی جهت کنترل هرزروی های هیدروکربنی

تاریخ انجام:
۱۳۹۲ تا کنون

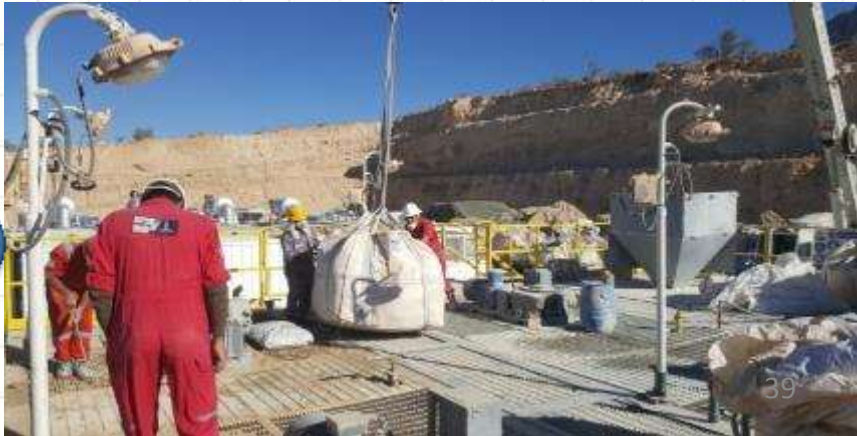
متقاضی: مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران



- ✓ اجرای عملیات میدانی در چاههای چارک ۱، پازن ۱، گردان ۳، گیسکان ۳، آغار ۲۰، فروزان ۲۰ و گلخاری ۱۷
- ✓ کاهش متوسط ۷۰ درصدی مصرف مواد کنترل کننده هرزروی به ازای هر چاه
- ✓ کاهش زمان دکل روز حفاری
- ✓ قابلیت صرفه جویی حداقل ۱۰۰ میلیارد تومان در سال (با در نظر گرفتن ۱۰۰ دکل حفاری در کشور)

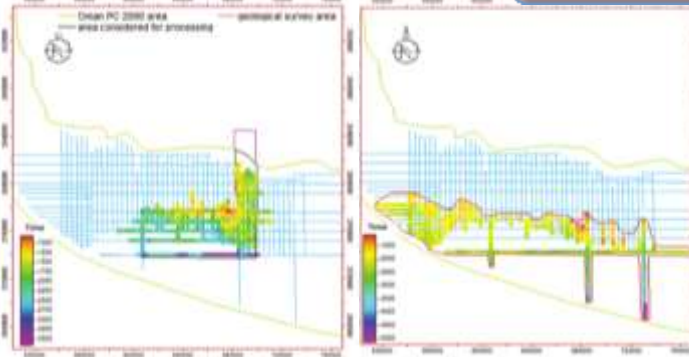
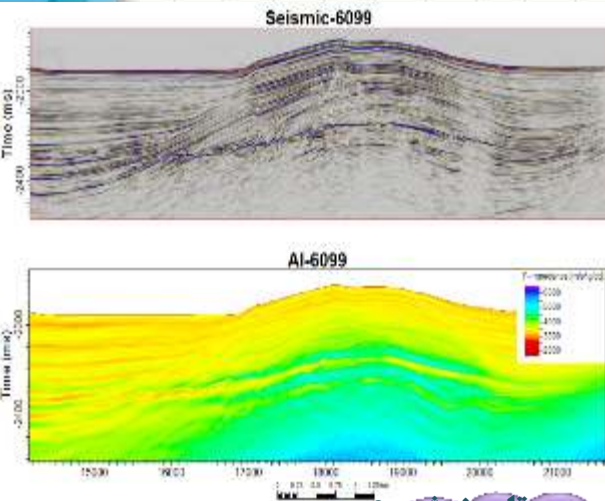
نتیجه و
اثر بخشی

✓ حفظ سرمایه گذاری حداقل ۱۰ میلیون
دلاری چاه اکتشافی گیسکان ۳
✓ حذف هرزروی ۶۰۰۰ بشکه در روز این چاه



بررسی کمی و کیفی منابع هیدرات گازی دریای عمان – فاز دوم طرح پژوهشی هیدرات گازی

متقاضی: مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران



- **ابعاد مطالعه** حدود ۱۵۰۰۰ کیلومتر خط لرزه‌ای در برابر ۱۵۰۰ کیلومتر خط لرزه‌ای مطالعه قبل

- **تولید داده** داده لرزه‌نگاری دو بعدی (۱۰۰ کیلومتر) - برداشت داده دو بعدی CSEM (۴۰۰ کیلومتر)

- برداشت نمونه از رسوب بستر دریا جهت آنالیزهای ژئوشیمیایی
- اندازه‌گیری خواص فیزیکوشیمیایی آب دریا

- مطالعه عدم قطعیت تعیین حجم هیدرات گازی - تدوین برنامه برداشت لرزه‌نگاری سه بعدی

- **مطالعه جدید** تدوین برنامه حفاری اولین چاه دریای عمان - اولین مطالعه لرزه‌نگاری تکرارپذیری

- 40 توسعه ساخت چاه مجازی مبتنی بر بهینه‌سازی عمومی

ویژگی مطالعه

تاریخ شروع

طرح:

۹۷/۰۹/۲۷

* تعیین گسترش و محاسبه میزان منابع

هیدرات گازی آب‌های ایرانی دریای

عمان

* تعیین ناحیه مناسب برداشت لرزه نگاری

سه بعدی و تدوین برنامه اجرای آن

* تعیین بهترین نقطه حفاری و تدوین

برنامه اجرای آن

مطالعه جامع و ارائه طرح توسعه میدان گازی هما

متقاضی: شرکت نفت مناطق مرکزی

نتیجه و
اثر بخشی

ارائه دقیق میزان
هیدروکربن در جای
میدان

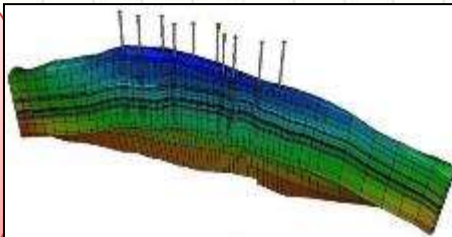
دستاورد
ویژه تاکنون

جلوگیری از حفر
سه چاه برنامه ریزی
شده (صرفه جویی
حداقل ۳۰ میلیون
دلار)

رفع مشکلات کنونی
عملیاتی تولید

تاریخ انجام:
۱۳۹۷ تا کنون

بهبود همزمان
عملکرد چاه،
تأسیسات و مخزن



افزایش ضریب
بازیافت و تولید
صیانتی از میدان



انجام مطالعات پژوهشی و فناورانه به منظور توسعه فناوری های در جهت بهینه سازی فرایندهای تولید و افزایش ضریب برداشت در میدان اهواز

متقاضی: شرکت ملی نفت ایران

تاریخ شروع طرح:
۹۶/۰۳/۲۰

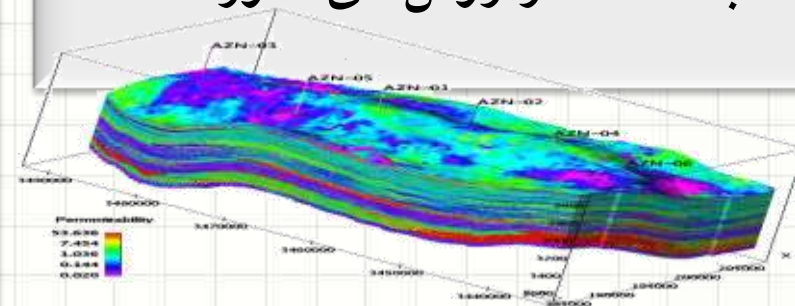
نتیجه و اثر بخشی:

❖ حداکثرسازی ضریب بازیافت

❖ تعیین راهکارهای برداشت صیانتی

❖ برطرف کردن مشکلات و معضلات

با استفاده از روش های فناورانه



دستاوردهای طرح تا کنون

- تقسیم مخزن به ۸ ناحیه مجزا و پیشنهاد بهترین روش های ازدیاد برداشت برای هر ناحیه به طور مجزا

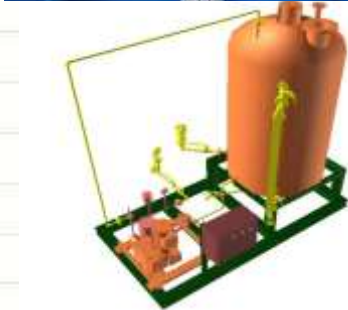
توجیه اقتصادی

- ضریب برداشت پایین در حد ۱۰/۶٪ در مقابل نفت در جای بالا حدود ۳۷ میلیارد افزایش یک درصد ضریب برداشت معادل ۳۷۰ میلیون بشکه در حدود ۲۰ میلیارد دلار صرفه اقتصادی

ابعاد مطالعه در مخزن بنگستان اهواز

- ۷۵ کیلومتر طول و ۸ کیلومتر عرض
- ۱۹۲ حلقه چاه تولیدی
- ۵ گونه سنگ
- ۴ ناحیه سیالی

ازدیاد برداشت از مخازن نفتی با روش تزریق نانو سیال به مخزن



نتیجه و اثر بخشی

متقاضی: شرکت ملی نفت، فلات قاره

- در حال انجام تست میدانی در مخزن سورمه، سکوی نفتی بلال
- اولین نمونه های تست میدانی در دنیا
- دستیابی به دانش فنی استفاده از نانو سیالات در ازدیاد برداشت
- افزایش ضریب بازیافت مخزن به میزان ۴ درصد نسبت به آب تزریقی (افزایش ۳۰۰ میلیون دلاری درآمد)
- اخذ مجوز سازمان محیط زیست در خصوص سازگاری نانو سیال با موجودات آبی
- تولید نیمه صنعتی نانو سیال (۱۸۰۰۰ بشکه) جهت اجرای تست میدانی

درصد پیشرفت پروژه (۹۹/۰۶/۳۱) :
۹۰ درصد

طرح کک سازی پالایشگاه بندرعباس

نتیجه و
اثر بخشی

تاریخ انجام:
۱۳۹۸ تا کنون

Delayed Coker Unit (DCU)

Mixed S.R. Distillate and Coker Light Gasoil
Hydrotreater Unit (GHT)

Coker Naphtha Hydrotreater Unit (CNH)

Solvent De Asphaltting (SDA)

DAO Hydrotreater (DAOHT)

LPG Treater and Splitter Unit (LTU)

Hydrogen Production Unit (HPU)

Sulfur Recovery Unit

Propylene Recovery Unit (PRU)

Caustic Dissolving Unit (CAU)

Spent Caustic Treating Unit (SCU)

Phenolic Sour Water Stripper (PWS)

Sour Water Stripper (SWS)

Amine Treating Unit (AMN)

➤ تامین تمامی کک مورد نیاز صنایع آلومینیوم و فولاد

➤ تامین لیسانس مورد نیاز تمامی واحدهای فرآیندی

➤ تولید کک اسفنجی مورد نیاز صنایع آلومینیوم کشور (حدود ۳۰۰ هزار تن در سال)

➤ کاهش نفت کوره تولیدی پالایشگاه (به میزان حدود ۴۵ هزار بشکه در روز)

➤ بهبود شاخص های اقتصادی و سودآوری پالایشگاه (IRR = 16.7%)



طرح کک سازی (کک سوزنی) پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند

نتیجه و
اثر بخشی

تاریخ انجام:
۱۳۹۸ تا کنون

➤ تامین تمامی کک مورد نیاز صنایع آلومینیوم و فولاد

➤ تامین لیسانس مورد نیاز تمامی واحدهای فرآیندی

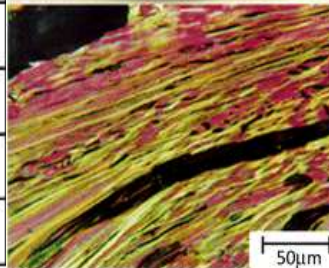
➤ تولید کک سوزنی مورد نیاز الکتروود سازی و سایر صنایع پیشرفته به میزان ۶۰ هزار تن در

سال

نتایج ارزیابی اقتصادی

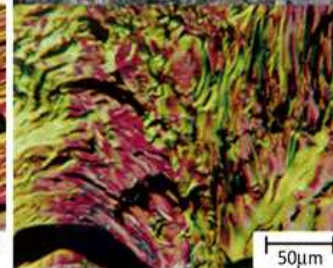
CAPEX, MM\$	237
OPEX, MM\$	624
Sales, MM\$	777
IRR%	42.9
Payback Period Dynamic (yrs)	2
Payback Period Normal (yrs)	1.6
NPV, MM\$	971

➤ بهبود قابل توجه شاخص های اقتصادی و سودآوری پالایشگاه



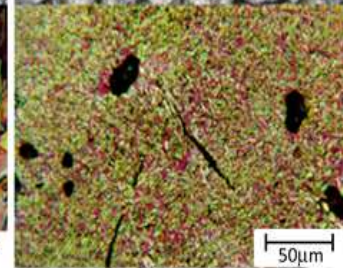
کک سوزنی

(ساخت الکتروود
گرافیتی-پروژه
پالایشگاه شازند)



کک اسفنجی

(آند در صنایع آلومینیوم
سازی- پروژه پالایشگاه
بندر عباس)



کک دانه ای

(مصرف سوختی)

انواع کک و مصرف آنها

صادرات اولین لیسانس فرآیندی داخلی به خارج از کشور با رایه دانش فنی و طراحی

پایه ۹ واحد فرآیندی پالایشگاه الفروقلوس

تاریخ انجام:
۱۳۹۵-۱۳۹۶

نتیجه و
اثر بخشی

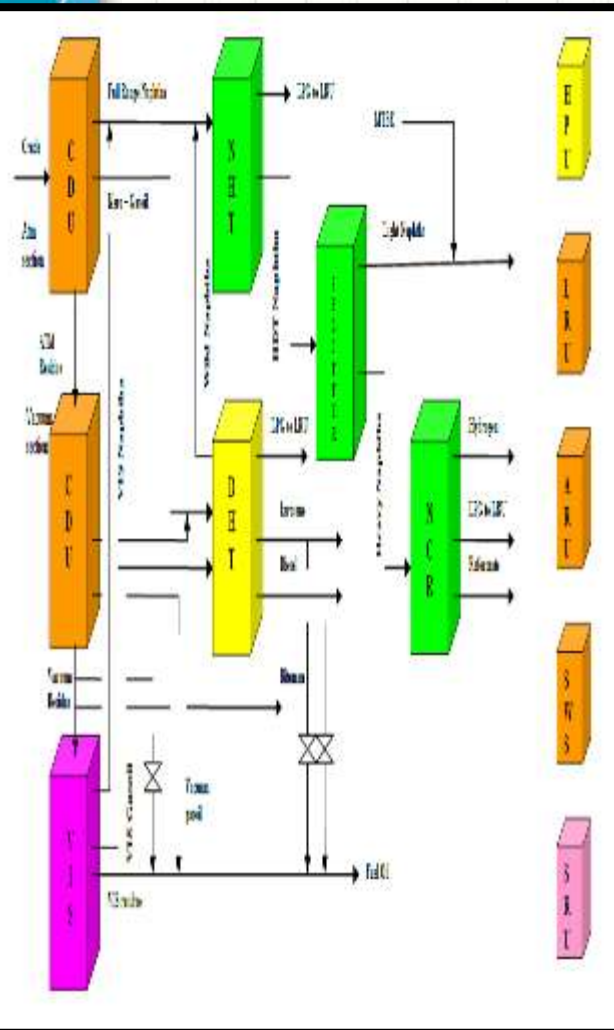
مقاصد: پالایشگاه الفروقلوس سوریه

اولین صادرات لیسانس و خدمات
مهندسی به خارج از کشور

طراحی یک پالایشگاه کامل نفت
خام با دانش فنی و مهندسی ایرانی

اخذ تاییدیه لیسانس و مدارک
مهندسی توسط شرکتهای APS ایتالیا
و PDVSA ونزوئلا

ایجاد درآمد ارزی (۴ میلیون دلار)



Finally I would like to express my sincere appreciation for the very constructive and professional collaboration of RIPI staff and managers during the course of this project.

Yours Sincerely,

Shahrokh Tahvildarzadeh

Shahrokh Tahvildarzadeh
Chief Executive Officer
Alfruqlus Refining Company

CC: Mr. Gabriel Oliveros; Chairman for ARC, Manager of new Refinery projects, PDVSA
Mr. Naah Jouhra; Vice- Chairman for ARC, Managing Director, PERD

تولید حلال هگزان کرید خوراکی و پلیمری

مقاصی: پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند

تاریخ راه
اندازی:
۱۳۹۸

نتیجه و
اثر بخشی

حذف کامل واردات
حلال هگزان

جلوگیری از خروج
ارز: ۴۵ میلیون دلار
در سال

میزان تولید حلال
هگزان: ۷۰ هزار متر
مکعب در سال

تقدیر و تشکر مدیر
عامل پالایشگاه پس از
افتتاح طرح توسط
ریاست محترم جمهور



تامین لیسانس های فرآیندی و طراحی پایه واحدهای طرح توسعه پالایشگاه کرمانشاه

متقاضی: شرکت پالایش نفت کرمانشاه

این طرح به عنوان اولین طرح نوسازی- بهسازی (Revamping) که کاملاً با تکیه بر دانش و توان متخصصین داخلی انجام خواهد شد دارای اهمیت بسزایی است. در صورت اجرای موفقیت آمیز این طرح گامی بزرگ در صنعت نفت کشور برداشته شده و پژوهشگاه صنعت نفت می تواند این خدمات را به دیگر پالایشگاههای کشور نیز ارائه دهد.

- ✓ مطالعات سناریوهای مختلف افزایش ظرفیت واحد CDU و تهیه مدارک مهندسی پایه برای ظرفیت بهینه. این پروژه شامل مطالعات HAZOP و تهیه اسناد مناقصه نیز می باشد.
- ✓ واگذاری لیسانس و تهیه مدارک مهندسی پایه واحد GHT، انجام مطالعات HAZOP و تهیه اسناد مناقصه
- ✓ واگذاری لیسانس و تهیه مدارک مهندسی پایه واحد BRU
- ✓ واگذاری لیسانس و تهیه مدارک مهندسی پایه واحد HPU
- ✓ واگذاری لیسانس و تهیه مدارک مهندسی پایه واحد SRU
- ✓ واگذاری لیسانس و تهیه مدارک مهندسی پایه واحد TGT
- ✓ تهیه مدارک مهندسی پایه واحد SWS
- ✓ تهیه مدارک مهندسی پایه واحد AMN

تاریخ شروع

طرح:

۹۸/۰۶/۰۱



اجرای فناوری استفاده مجدد از آبهای دورریز در مجتمع های عملیاتی

تاریخ انجام:
طی سالیان
متفاوت

نتیجه و
اثر بخشی

متقاضی: پالایشگاه آبادان، پتروشیمی فجر، پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد

- ✓ ارایه دانش فنی و طراحی سیستم بهینه سازی مصرف آب پالایشگاه آبادان (راه اندازی ۱۳۹۶)
- ✓ کاهش ۲۶۰۰ متر مکعب در ساعت برداشت از رودخانه کارون و استفاده مجدد از آبهای دورریز در پتروشیمی فجر (۹میلیارد تومان در سال)
- ✓ کاهش مصرف آب به میزان ۳۵۰۰ متر مکعب در ساعت در پالایشگاه آبادان
- ✓ کاهش مصرف آب به میزان ۶۵۰ متر مکعب در روز در پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد

این سند شامل نامه‌های رسمی از وزارت نیرو و منابع آبی است. در بالا، نامه‌ای از معاون وزیر نیرو خطاب به مدیرعامل شرکت پالایشگاه آبادان دیده می‌شود. در پایین، گزارشی با عنوان «گزارش فنی در خصوص امکان‌سنجی و طراحی سیستم بازیافت آب دورریز در پالایشگاه آبادان» قرار دارد که به بررسی فنی و اقتصادی استفاده از آب دورریز می‌پردازد.



این سند یک نامه رسمی است که به موضوع «اجرای فناوری استفاده مجدد از آبهای دورریز» می‌پردازد. در متن نامه، به اهمیت این فناوری در کاهش مصرف آب و بازیافت منابع اشاره شده است. همچنین به همکاری بین شرکت پالایشگاه آبادان و پتروشیمی فجر در اجرای این پروژه اشاره شده است.

پاکسازی زیستی خاکهای آلوده به مواد نفتی در مناطق عملیاتی

متقاضی: مناطق عملیاتی خانگیران، سیری، گاوزرد، خارک و پالایشگاه شازند

نتیجه و اثر بخشی

تبدیل ۱۵۰۰۰ تن خاک آلوده به فضای سبز

اولین تجربه میدانی پاکسازی زیستی کشور

تاریخ انجام: ۱۳۹۳ تا کنون

جمع آوری ۴۰۰۰ تن لجن جهت بازیافت

استقرار خاک آلوده فعال شده از نظر میکروبی بر روی سیستم بیوپایل

جمع آوری و همگن سازی توده های لجن

نمایی از سامانه Biopile ایجاد شده با ظرفیت پاکسازی ده هزار تن خاک

کاشت گیاه همزمان با پاکسازی میکروبی و تبدیل استخر هرزاب به فضای سبز

حفاظت از محیط زیست و سلامت کارکنان، توجه به توسعه پایدار و مسئولیت های اجتماعی وزارت نفت

پاکسازی آلاینده های هیدرو کربنی و بهبود کیفیت آب زیر زمینی در منطقه عسلویه

متقاضی: سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

اهداف

- بازیافت میعانات گازی و تحویل آن به مجتمع گاز پارس جنوبی (۱۹۰۰۰ بشکه میعانات بازیافتی تاکنون)
- پاکسازی خاکهای آلوده عمقی و رفع معضل آلودگی آب زیرزمینی به ترکیبات نفتی

ابعاد آلودگی

- براساس برآوردهای اولیه میدانی میزان میعانات گازی قابل استحصال حدود ۴۰۰۰-۵۰۰۰ متر مکعب و گستره آلودگی حدود ۱۲۰۰۰۰ مترمربع محاسبه گردیده است.

روشهای میدانی

- مطالعه جامع هیدروژئولوژی منطقه و تهیه گستره پلوم آلودگی
- حفر بیش از ۲۰۰۰ متر چاه گمانه کم عمق و نیمه عمیق
- استفاده از روشهای نوین پاکسازی آلودگی آب زیرزمینی و تزریق ترکیبات پراکسید برای نخستین بار در کشور
- تلفیق روشهای زیستی و شیمیایی به منظور تسریع فرآیند پاکسازی

تاریخ شروع طرح:

۹۸/۰۶/۲۴

درصد پیشرفت پروژه (۹۹/۰۵/۱۵):

۴۶ درصد

ظرفیت سازی نهادی در راستای اجرای کنوانسیون های محیط زیستی با روش تولید محصول پاک در صنعت نفت جمهوری اسلامی ایران

مبلغ:
۳۵۵ هزار دلار

شروع:
دی ماه ۹۸

متقاضی: برنامه محیط زیست سازمان ملل متحد (UNEP)

این پروژه جهت ظرفیت سازی نهادی در راستای مدیریت مواد شیمیایی و پسماندها از دبیرخانه کنوانسیون های محیط زیستی گرفته شده است و مقرر شده که در یک پالایشگاه نفتی مواد شیمیایی خطرناک و پسماندها شناسایی و راههای کنترل و مدیریت آنها بشکل دستورالعمل ارائه گردد



Islamic Republic of Iran
Ministry of Foreign Affairs



پژوهشگاه صنعت نفت
Research Institute of
Petroleum Industry



بومی سازی، توسعه دانش فنی و افزایش مقیاس برای تولید صنعتی ساخت کاتالیست‌های کوکوردزایی و فلززدایی از برش‌های سنگین (RCD) و هیدروکراکینگ

تاریخ

واگذاری:

دی ماه ۹۷

کاربرد دانش فنی:

جلوگیری از خرید بیش از ۱۵۰۰ تن کاتالیست RCD (نوع ۸) و ۲۰۰ تن کاتالیست هیدروکراکینگ در سال از شرکت‌های خارجی

اثرگذاری دانش فنی:

جلوگیری از خروج ارز از کشور به میزان ۴۰ میلیون دلار در سال

فرمول واگذاری:

اخذ رویالیتی معادل ۴٪ فروش ناخالص (مشارکت ۵۰-۵۰ پژوهشگاه و شرکت ملی پالایش و پخش)

انعقاد اولین قرارداد تجاری توسعه دهنده با پالایشگاه اراک به ارزش ۱۵ میلیون یورو در مرداد ۹۸



واگذاری دانش فنی گریس آببندی شیرهای سرچاهی

تاریخ واگذاری:
دی ماه ۹۷

انتخاب
شرکت سیل
صنعت رگا

برای آببندی شیرهای سرچاهی در چاهای نفت و گاز

کاربرد دانش فنی

بومی سازی تولید گریس آببندی شیرهای سرچاهی

اثرگذاری دانش فنی

اخذ رویالیتی معادل ۱۵٪ فروش ناخالص

فرمول واگذاری

جلوگیری از خروج ارز از کشور به میزان پانصد هزار دلار در سال

اثرگذاری دانش فنی



واگذاری دانش فنی تعلیق شکن در مقیاس صنعتی

تاریخ واگذاری:

اسفند ماه ۹۷

اثرگذاری دانش فنی

بومی سازی تولید تعلیق شکن

اخذ تصاحب سهم بازار به ارزش تقریبی ۲ میلیون دلار در سال معادل ۸۰۰۰ بشکه

کاربرد دانش فنی:

در مراکز بهره برداری نفت برای جداسازی آب از نفت

فرمول واگذاری:

اخذ رویالیتی معادل ۳/۵٪ فروش ناخالص



انتخاب شرکت

توسعه دهنده:

فالیزان تصفیه

مشارکت، مشاوره و نظارت بر تولید صنعتی و توسعه دانش کاتالیست‌های فرآیند اتیلن اکساید

تاریخ واگذاری:

اردیبهشت ۹۷

کاربرد دانش فنی:

جلوگیری از خرید بیش از
۷۰۰ تن کاتالیست در سال از
شرکت‌های خارجی

فرمول واگذاری:

اخذ رویالتی معادل ۳٪
فروش ناخالص

اثرگذاری دانش فنی:

جلوگیری از خروج ارز از کشور به
میزان ۳۰ میلیون دلار در سال



دانش فنی کربن فعال

تاریخ واگذاری:
اردیبهشت ۹۹



متقاضی: شرکت اکسیر نوین فرآیند آسیا

کاربرد دانش فنی:

جلوگیری از خرید بیش از ۶۰۰ تن کربن فعال در سال از شرکت های خارجی

اثرگذاری دانش فنی:

جلوگیری از خروج ارز از کشور به میزان یک میلیون دلار در سال

فرمول واگذاری:

اخذ رویالیتی معادل ۵٪ فروش ناخالص

واگذاری دانش فنی نانولوله‌های کربنی

تاریخ واگذاری:
اردیبهشت ۹۹

متقاضی: شرکت اکسیر نوین فرآیند آسیا

کاربرد دانش فنی:

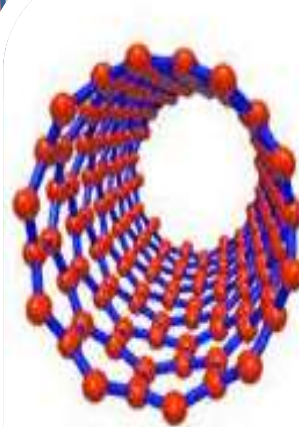
جلوگیری از خرید بیش از
۳۶ تن نانولوله‌های کربنی
در سال از شرکت‌های
خارجی

فرمول واگذاری:

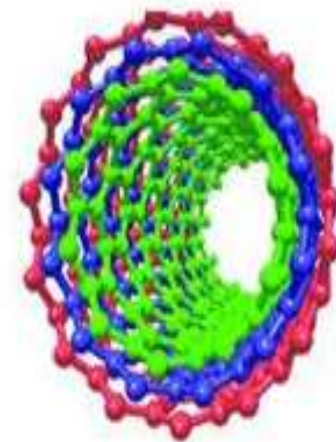
اخذ رویالتهی معادل
۱۰٪ فروش ناخالص

اثرگذاری دانش فنی:

جلوگیری از خروج ارز از کشور به
میزان ۲ میلیون دلار در سال



SWCNT



MWCNT

پکیج افزایش‌های شیمیایی تکمیل چاه شامل سیالات حفاری، سیمان کاری و کنترل هزرروی

در حال عقد قرارداد
با هلدینگ انرژی
گسترش پاسارگاد

اثر گذاری دانش فنی

بازار به ارزش تقریبی ۴۵ میلیون دلار در سال که عمدتاً از خارج کشور وارد می شود.



واحد اندازه گیری	ظرفیت مصرف سالیانه کشور	عناوین افزایش ها
تن	۱۰۰	تاخیرانداز سیمان در دمای پایین
تن	۱۰۰	تاخیرانداز سیمان در دمای متوسط
تن	۵۰	تاخیرانداز سیمان در دمای بالا
تن	۹۰	ماده پخش کننده (پراکنده ساز) در آب شور
تن	۱۳۰	ماده پخش کننده (پراکنده ساز) در آب شیرین
تن	۲۷۰	ماده نفوذ کننده گاز
تن	۱۰۰۰	ماده کنترل کننده هزرروی ۱ LQ
تن	۵۰۰	ماده کنترل کننده هزرروی ۲ QUIK
تن	۵۰۰	ماده کنترل کننده هزرروی Si- Ca
لیتر	۱.۰۰۰.۰۰۰	ماده سبک کننده سیال حفاری
لیتر	۲۰۰.۰۰۰	روان کننده سیال حفاری
تن	۶۰۰	الاستومر
تن	۵۰۰۰	میکروبلاک

سامانه تولید همزمان (Micro-CHP) بر پایه فناوری موتور گاز سوز

اهداف - طراحی و توسعه یک محصول بومی Micro-CHP با موتور پایه گازسوز تغذیه شونده با گاز شهری و قابلیت عرضه و رقابت در بازار



اثرگذاری دانش فنی - اخذ تصاحب سهم بازار به ارزش تقریبی ۳ میلیون دلاری با فروش ۱۲۰۰ دستگاه در پنج سال



اثرات - تولید مشترک برق و حرارت مفید از یک جریان گاز



افزایش بازده تبدیل انرژی، کاهش مصرف سوخت، کاهش انتشار آلاینده‌های جوی، افزایش امنیت انرژی، کاهش تلفات انتقال برق، کمک به ترویج فرهنگ مصرف بهینه انرژی

تاریخ واگذاری:

مهر ۹۹



متقاضی: شرکت سامانه های انرژی آران

سنسورهای پرتابل اندازه‌گیری آلاینده‌های زیست محیطی (۱۷ مورد)

✓ دستگاه پرتابل اندازه‌گیری میزان COD، فلزات سنگین، ترکیبات فنلی، لکه نفتی در آب و

پساب

✓ دستگاه پرتابل اندازه‌گیری غلظت انواع گازهای آلاینده شامل NO، BTEX، VOC

H_2S ، CH_4 ، O_2 ، CO ، SO_2

اثرگذاری دانش
فنی

قابلیت صرفه جویی
ارزی به میزان ۹
میلیون دلار در سال

در شرف تجاری سازی



معرفی مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت



به دنبال جلسه ریاست محترم پژوهشگاه با آقای دکتر الیاسی معاون سیاست گذاری فناوری معاونت علمی ریاست جمهوری در پائیز ۹۶ و ابلاغ پیشنهاد معاونت علمی ریاست جمهوری در رابطه با ارتقا پژوهشگاه صنعت نفت به پژوهشگاه های دانش بنیان به ایشان از طریق ایجاد مرکز نوآوری به عنوان یکی از ارکان این پژوهشگاه ها، ریاست محترم پژوهشگاه جهت ارزیابی جوانب مختلف تشکیل مرکز نوآوری دستور تشکیل کارگروهی در این رابطه را در پژوهشگاه دادند.

نهایتا با توجه به اینکه پژوهشگاه صنعت نفت بزرگترین پژوهشگاه کشور در حوزه صنعت نفت می باشد جهت پاسخگویی به مسئولیت اجتماعی خود و حمایت از گروه های نوپا و شرکت های دانش بنیان حوزه نفت برای حل چالش های صنعت نفت راه اندازی مرکز نوآوری را در دستور کار خود قرار داد.

ایجاد مرکز نوآوری

تجهیز ۱۰۰ درصدی مرکز

تهیه اساسنامه و دستور العمل‌ها و شیوه‌نامه‌های لازم جهت استقرار گروه‌های استارت‌آپ

استقرار سه شتابدهنده در مرکز (آبان، ایده پردازان و آی تک)

امضای تفاهم نامه همکاری با پژوهش و فناوری نفت

استقرار ۱۰ گروه استارت‌آپی

همکاری با رویداد اوپلمپیک جهت پذیرش تعدادی از برگزیدگان

برنامه‌ریزی جهت برگزاری دوره‌های آشنایی با ادبیات اکوسیستم نوآوری برای مدیران نفتی در پژوهشگاه



تفاهم نامه با شتابدهنده ها



به نام خدا
تفاهم نامه

ماده اول: مقدمه

این تفاهم‌نامه بین پژوهشگاه صنعت نفت به نشانی تهران، بلوار غربی مجموعه ورزشی آزادی، پژوهشگاه صنعت نفت، صندوق پستی: ۱۳۷-۱۳۶۶۵، تلفن: ۲۴۷۳۹۷۹۹ (۰۲۱) و فاکس: ۲۴۷۳۹۷۱۰ (۰۲۱)، (که از این پس پژوهشگاه نامیده می‌شود) به نمایندگی آقای دکتر جعفر توفیقی در سمت رییس پژوهشگاه صنعت نفت، از یک طرف و گروه شتاب دهنده آبان به نشانی تهران، شهر آرا، خیابان گل آذین، شماره ۲۶، واحد ۲، تلفن: ۷۱۱۳۳۰۰۰ (۰۲۱) و فاکس: ۲۲۰۳۱۷۲۵ (۰۲۱)، (که از این پس آینک نامیده می‌شود) به نمایندگی آقای دکتر امیر عابدپور در سمت مدیر عامل گروه شتاب دهنده آینک، از طرف دیگر منعقد و مبادله شد.

ماده دوم: موضوع تفاهم‌نامه

- ۱- شنا سایی و اولویت بندی زمینه های همکاری منا سب برای گروه های نوپا و شرکتهای دانش بنیان باتوجه به مطالعات پایش و رصد فناوری و نیازهای بازار محصولات فناورانه در صنعت نفت و گاز
- ۲- همکاری در ارزیابی و تشخیص توانمندی گروه های نوپا و شرکتهای دانش بنیان
- ۳- کمک به تأمین نیازهای آزمایشگاهی، پایلوتی و مشاوره‌ای و زیرساختی گروه‌های نوپا و شرکتهای دانش بنیان
- ۴- کمک به گروه های استارت‌آپی و شرکتهای دانش بنیان برای دستیابی به محصولات فناورانه قابل عرضه به صنعت نفت و گاز
- ۵- همکاری در جهت بازارسازی و توسعه فضای کسب و کار شرکتهای دانش بنیان و گروه های استارت‌آپی و برقراری ارتباط با متقاضیان و بهره برداران در صنعت نفت و گاز
- ۶- کمک به تأمین منابع مالی از روش‌های مختلف با هدف تجاری سازی محصولات فناورانه مورد تقاضا

ماده سوم: مدت تفاهم نامه

مدت این تفاهم‌نامه از تاریخ انعقاد به مدت ۳ سال معتبر است. تمدید، بازنگری، اصلاح و یا تغییرات اساسی در مفاد آن با توافق طرفین امکان‌پذیر می‌باشد.

11149401.98



به نام خدا
تفاهم نامه

ماده اول: مقدمه

این تفاهم‌نامه بین پژوهشگاه صنعت نفت به نشانی تهران، بلوار غربی مجموعه ورزشی آزادی، پژوهشگاه صنعت نفت، صندوق پستی: ۱۳۷-۱۳۶۶۵، تلفن: ۲۴۷۳۹۷۹۹ (۰۲۱) و فاکس: ۲۴۷۳۹۷۱۰ (۰۲۱)، (که از این پس پژوهشگاه نامیده می‌شود) به نمایندگی آقای دکتر جعفر توفیقی در سمت رییس پژوهشگاه صنعت نفت، از یک طرف و گروه شتاب دهنده آینک به نشانی تهران، جردن، خیابان گل آذین، شماره ۲۶، واحد ۲، تلفن: ۷۱۱۳۳۰۰۰ (۰۲۱) و فاکس: ۲۲۰۳۱۷۲۵ (۰۲۱)، (که از این پس آینک نامیده می‌شود) به نمایندگی آقای دکتر امیر عابدپور در سمت مدیر عامل گروه شتاب دهنده آینک، از طرف دیگر منعقد و مبادله شد.

ماده دوم: موضوع تفاهم‌نامه

- ۱- شنا سایی و اولویت بندی زمینه های همکاری منا سب برای گروه های نوپا و شرکتهای دانش بنیان باتوجه به مطالعات پایش و رصد فناوری و نیازهای بازار محصولات فناورانه در صنعت نفت و گاز
- ۲- همکاری در ارزیابی و تشخیص توانمندی گروه های نوپا و شرکتهای دانش بنیان
- ۳- کمک به تأمین نیازهای آزمایشگاهی، پایلوتی و مشاوره‌ای و زیرساختی گروه‌های نوپا و شرکتهای دانش بنیان
- ۴- کمک به گروه های استارت‌آپی و شرکتهای دانش بنیان برای دستیابی به محصولات فناورانه قابل عرضه به صنعت نفت و گاز
- ۵- همکاری در جهت بازارسازی و توسعه فضای کسب و کار شرکتهای دانش بنیان و گروه های استارت‌آپی و برقراری ارتباط با متقاضیان و بهره برداران در صنعت نفت و گاز
- ۶- کمک به تأمین منابع مالی از روش‌های مختلف با هدف تجاری سازی محصولات فناورانه مورد تقاضا

ماده سوم: مدت تفاهم نامه

مدت این تفاهم‌نامه از تاریخ انعقاد به مدت ۳ سال معتبر است. تمدید، بازنگری، اصلاح و یا تغییرات اساسی در مفاد آن با توافق طرفین امکان‌پذیر می‌باشد.

طرح ملی میزبانی پژوهشگاه صنعت نفت از دانشجویان مقطع کارشناسی ارشد و دکتری دانشگاه‌های برتر کشور

در راستای رهنمودهای وزیر محترم نفت مبنی بر تعامل هر چه بیشتر با دانشگاه‌های کشور به منظور

حمایت از انجام پایان‌نامه‌های تحصیلات تکمیلی دانشگاه‌ها در جهت توسعه زیرساخت علمی کشور

اهداف:

✓ توسعه زیرساخت‌های علمی کشور

✓ استفاده از ظرفیت دانشگاه‌ها در توسعه فناوری‌های نو ظهور و در مرز دانش مورد نیاز

صنعت نفت

✓ استفاده از ایده‌ها و توان علمی اساتید کشور در جهت پیشبرد اهداف فناورانه صنعت

نفت

✓ هدایت پروژه‌های تحصیلات تکمیلی در جهت رفع معضلات صنعت نفت

✓ استفاده بهینه از امکانات و ظرفیت‌های پژوهشگاه صنعت نفت در جهت توانمندسازی

دانشجویان کشور

✓ توسعه همکاری با دانشگاه‌ها در برگزاری سمینارها، هم‌اندیشی‌های مشترک

مدت اجرای این طرح ۵ سال، در هر سال ۱۰۰ نفر جمعا ۵۰۰ نفر از دانشجویان تحصیلات تکمیلی در مقاطع کارشناسی ارشد و دکتری

موافقت وزیر محترم
نفت



اثر بخشی مالی برخی از پروژه های اخیر پژوهشگاه در سال های ۹۶ تا کنون

۲۸ میلیون دلار در سال		اثر بخشی مستقیم در صنعت نفت (ایجاد درآمد)
۱۰۰ میلیون دلار در سال		فناوری های تجاری شده در دست راه اندازی
۲۷۰ میلیون دلار + ۴ میلیون دلار در سال		جلوگیری از خروج ارز (محقق شده)
۶۵ میلیون دلار در سال	واگذار شده	پتانسیل جلوگیری از خروج ارز با تجاری سازی
۹ میلیون دلار در سال	در شرف واگذاری	
۲۷۰ میلیون دلار + ۲۰۶ میلیون دلار در سال		جمع کل
۳ میلیارد دلار		سرمایه گذاری در حال انجام / انجام شده



برنامه‌های پژوهشگاه صنعت نفت در ارتقا به تراز بین‌المللی

برنامه‌های ارتقا پژوهشگاه به تراز بین‌المللی

□ تشکیل کارگروه پایش و نظارت بر

برنامه‌های پژوهشگاه صنعت نفت

- ✓ ارزیابی شاخص‌های عملکرد پژوهشگاه در دوره‌های زمانی مشخص
- ✓ پیگیری برنامه‌های ارتقا به تراز بین‌المللی
- ✓ بازنگری ساختار سازمانی، فرآیندها، اصلاح آیین‌نامه‌های داخلی

برنامه‌های ارتقا پژوهشگاه به تراز بین‌المللی

ایجاد شبکه همکاری به منظور توسعه
پژوهش و فناوری در صنعت نفت

□ توسعه همکاری با مدیریت‌های پژوهش
و فناوری شرکت‌های تابعه وزارت نفت

□ همکاری مستمر با دانشگاه و مراکز
پژوهشی ملی و بین‌المللی

برنامه‌های ارتقا پژوهشگاه به تراز بین‌المللی

□ اجرای پروژه‌های آینده‌نگاری و آینده‌پژوهشی
فناوری در سطح پژوهشگاه صنعت نفت

□ توسعه بستر مناسب و حمایت از
ثبت اختراعات داخلی / بین‌المللی

□ افزایش همکاری‌های بین‌المللی
در چاپ مقالات

□ افزایش توسعه همکاری با
ایرانیان خارج از کشور

□ بسترسازی اخذ پذیرش Postdoc برای
پژوهشگران خارج از کشور

برنامه‌های ارتقا پژوهشگاه به تراز بین‌المللی



□ تشکیل مرکز نوآوری

پژوهشگاه صنعت نفت با هدف
تقویت هسته‌های توسعه فناوری
با استقلال مالی

حضور شرکت‌های START UP و نوپا
تکمیل زنجیره توسعه فناوری
تجاری‌سازی فناوری‌ها

با سپاس از توجه شما