



واحد
آمونیاک
پتروشیمی
هنگام
افتتاح شد

۲



تولید
اتیلن در
گچساران
به ۶۲ تن
بر ساعت رسید

۳



یکشنبه ۱۴ مرداد ۱۴۰۳ Sat. 04 AUGUST 2024 info.pgpic.ir

نگاهی به کارنامه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

۶۰ دستاوردهای عظیم در ۳ سال



هدینگ خلیج فارس؛ پرشتاب برای اعتلای ایران

دکتر علی عسکری

۷-۶



انتخابات چهاردهمین دوره ریاست جمهوری اسلامی ایران، بعد از شهادت آیت الله سید ابراهیم رئیسی به نقطه عطفی برای تضمین اقتدار و پیشرفت ایران اسلامی تبدیل شد. رای اکثریت مردم در این انتخابات بر تداوم خدمت، استفاده از ظرفیت همه ایرانیان، تعامل با جهان بر اساس سه اصل عزت، حکمت و مصلحت و توجه حداکثری به توسعه کشور بر اساس اسناد بالادستی قرار گرفت. در افق ترسیم شده امیدوار کننده، صنعت پتروشیمی بی شک نقشی کلیدی در توسعه، جلوگیری از خام فروشی و میدان حرکت بر لبه دانش برای تقویت اقتصاد ملی خواهد بود.

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، به عنوان بزرگترین پتروشیمیایی کشور با دارا بودن ۳۸ درصد از ظرفیت کل صنعت پتروشیمی ایران با همتی انقلابی و جهادگونه در مسیر توسعه صنعتی و اقتصادی ایران گام برمی دارد به طوری که درآمدی حدود ۴۰۰ هزار میلیارد تومانی را با تولید حدود ۲۴ میلیون تن محصول پتروشیمی در سال ۱۴۰۲ برای ایران به ارمغان آورده است. اما توسعه کسب و کار با به کارگیری فناوری های روز جهان، راهبرد اساسی و کلید موفقیت برای بقا در دنیای رقابتی کنونی و ثبات پایدار بنگاه هاست. از این رو، گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز با تأکید بر سرمایه گذاری های مولد، طرح های توسعه ای ارزشمندی از توسعه میدان های نفتی و گازی در بالادست صنعت نفت تا اجرای صنایع پایین دستی با هدف تکمیل زنجیره ارزش و خلق ثروت و ایجاد ارزش افزوده بالا را در دستور کار دارد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای تحقق اهداف توسعه ای، استفاده از ظرفیت های داخلی را در اولویت قرار داده و همچون گذشته خود را در برابر محرومیت زدایی، اشتغالزایی و آبادانی کشور مسئول می داند. این شرکت تلاش دارد بیش از پیش با به کارگیری سرمایه های ملی و فرصت های بزرگ، برای رسیدن به افق های روشن و کمک به کسب جایگاه واقعی جمهوری اسلامی ایران در جهان گام بردارد و این حرکت پرشتاب خواهد بود. نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس حضوری فعال در IPF پانزدهمین خواهد داشت

همایشی برای آینده صنعت پتروشیمی

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پانزدهمین همایش بین المللی صنعت پتروشیمی که با نگاهی ویژه به توسعه پاک صنعت پتروشیمی ۱۴ و ۱۵ مرداد برگزار می شود، حضوری فعال دارد. در این همایش که هر ساله با همت شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار می شود، همه ذی نفعان این صنعت گرد هم می آیند تا برای این زنجیره بزرگ صنعتی کشور، ارزش افزوده های رایج وجود آورند. پانزدهمین دوره همایش بین المللی صنعت پتروشیمی با «شعار تکنولوژی های پاک» در مرکز همایش های بین المللی صداوسیما با ارائه ۳۷ کارشناس خارجی و داخلی برگزار می شود و سه موضوع تکنولوژی های جدید، مدیریت کربن و توسعه زنجیره ارزش محور این همایش است. در این همایش بزرگ بین المللی، اندیشمندان از نقاط مختلف جهان به عرضه تجارب و دانش خود می پردازند که برای فعالان صنعت در راستای رسیدن به توسعه زنجیره ارزش و کسب فناوری های ارزشمند پتروشیمی کمک شایانی خواهد کرد. چشم انداز های اقتصادی، فناوری و سیاسی، فرصت ها و چالش های فناوری های دیجیتال و همچنین فرصت های همکاری های منطقه ای و بین المللی، فرصت های صادراتی فنی و مهندسی خدمات و مناطق

ویژه اقتصادی و پارک های علم و فناوری همچنین، فناوری های جدید توسعه یافته، فرصت های سرمایه گذاری، رویکردهای زیست محیطی و سبز و همچنین جذب، استفاده و ذخیره سازی کربن نیز در پانزدهمین همایش IPF مورد بحث قرار می گیرند. در این همایش فعالان پتروشیمی در مورد مدیریت تأمین و مصرف آب و برق، چالش ها و راهکارها، زنجیره تأمین و تدارکات بحث و تبادل نظر می شود. در مراسم افتتاحیه وزیر نفت، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، معاون دیپلماسی اقتصادی وزارت امور خارجه جمهوری اسلامی ایران، مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی (NPC) و رئیس هیئت رئیسه صندوق های بازنشستگی صنعت نفت به سخنرانی پرداختند. در این همایش همچنین دکتر علی عسکری مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز به سخنرانی پرداخت. گفتنی است، علاوه بر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شرکت پتروشیمی نوری، شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، شرکت پتروشیمی آپادانا، شرکت پتروشیمی اروند، شرکت پتروشیمی پارس و شرکت پتروشیمی بندر امام از حامیان این همایش بزرگ هستند.

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شهادت اسماعیل هنیه این مجاهد
خستگی ناپذیر را به ملت فلسطین، امت مبارز اسلامی و مردم ایران تسلیت عرض می نماید

پانزدهمین همایش بین المللی صنعت پتروشیمی
فناوری پاک
۱۴-۱۵ مرداد ۱۴۰۳
مرکز همایش های بین المللی صداوسیما

با دستور سرپرست ریاست جمهوری

واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام افتتاح شد



سابق این پروژه، افزودن طرح پتروشیمی هنگام تحقق و تجلی «ما می توانیم» است زیرا که همت جمعی و تلاش های شبانه روزی در نهایت به افتتاح فاز نخست این شرکت با رکورد کار بدون حادثه بیش از ۲۱ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه منجر شد تا جایی که هم اکنون از محل صادرات ۱۵ کشتی آمونیاک تولیدی خود، ۴۰ میلیون دلار آراوری داشته ایم.

وی از تلاش های مدیران ارشد هلدینگ خلیج فارس قدرانی و تاکید کرد: اقتدار، ریسک پذیری و انضباط کاری دکتر علی عسکری منجر به جاری شدن این سه خصیصه در بدنه مدیریتی شرکت های تابعه شده تا جایی که اخیراً شاهد انعقاد قرارداد طرح بر زمین مانده پتروشیمی گلستان بودیم.

جمشیدی در پایان، آغاز عملیات پیش راه اندازی واحد اوره را نوید داد و گفت: با تلاش های صورت پذیرفته پیش بینی می شود تا پایان سال شاهد افتتاح فاز دوم این مجموعه نیز باشیم.

بر اساس این گزارش مجتمع ۵۳۸ میلیون دلاری پتروشیمی هنگام واقع شده در منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی دارای ظرفیت تولید سالیانه ۷۲۶ هزار تن آمونیاک و ۱۰۱۵۵ هزار تن اوره با پیشرفت کلی ۹۱،۷۴ درصد است که در زمان بهره برداری کامل برای ۸۰۰ نفر بطور مستقیم و ۲ هزار نفر بطور غیر مستقیم اشتغالزایی خواهد داشت.

در آیین ملی بهره برداری از ۱۷ پروژه ملی حوزه نفت، پالایش و پتروشیمی، واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام به بهره برداری رسید.

در این آیین که چهارم تیرماه از طریق ویدئو کنفرانس و با حضور دکتر مخبر سرپرست محترم ریاست جمهوری، دکتر اسماعیلی ریاست دفتر سرپرست ریاست جمهوری، مهندس اوجی وزیر نفت، مهندس خجسته مهر مدیر عامل شرکت ملی نفت، مهندس شاهمیرزایی مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و دکتر علی عسکری، مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس برگزار شد، واحد آمونیاک شرکت پتروشیمی هنگام بطور رسمی به بهره برداری رسید.

مدیر عامل پتروشیمی هنگام در این آیین گفت: علی رغم اینکه امروز به سبب افتتاح پتروشیمی هنگام خوشحالیم اما از سویی دیگر، نمی توانیم ناراحتی خود را بابت فقدان شهید رئیسی که تصمیم داشتند شخصاً در این مراسم حضور پیدا کرده و فاز نخست را افتتاح نمایند، کتمان کنیم.

غلامرضا جمشیدی با تشکر از تلاش های استاندار بوشهر، مدیر عامل سازمان منطقه ویژه، مدیر عامل بازار گاد و سایر مسئولان ارشد استانی گفت: این پروژه که بدلیل تعددی حدود ۱۷ سال بر زمین مانده بود، با دستور و راهبرد دکتر علی عسکری مبنی بر اتمام طرح های نیمه تمام احیا شد.

وی با تاکید بر سنت حسنه قدردانی ضمن تشکر از مدیران

با حضور سرپرست ریاست جمهوری و وزیر نفت انجام شد

بهره برداری از بزرگترین تصفیه خانه صنعتی کشور در پتروشیمی بندر امام



خواهد شد و به امید خدا در دولت چهاردهم شاهد راه اندازی بخشی از پروژه های بزرگ پتروشیمی بندر امام نوین خواهیم بود.

بر اساس این گزارش، تصفیه خانه مرکزی پتروشیمی بندر امام دارای دو بخش اصلی شامل تصفیه پساب و نمک زدایی است که بیش از ۴۰ هزار مترمکعب پستی را دریافت و ۲۶۰۰۰ مترمکعب آب اسمزی به عنوان خروجی آن وارد فرآیند مجتمع می شود و نقش بسزایی در کاهش آب مصرفی مجتمع خواهد داشت.

این تصفیه خانه با توانمندی و دانش متخصصان ایرانی در زمینی به مساحت ۶ هکتار اجرا شده است.

لازم به ذکر است انصاری نیک در این مراسم علاوه بر تقدیر از مدیران ارشد هلدینگ خلیج فارس مدیران و مسولین استانی خوزستان و شهر ماهشهر از کلیه کارکنان و مجموعه بزرگ پتروشیمی بندر امام بخاطر زحمات چندساله تشکر کرد.

علاوه بر بهره برداری از طرح تصفیه خانه پتروشیمی بندر امام همزمان از ۱۶ طرح بزرگ نفت، پالایش و پتروشیمی با اعتباری بالغ بر ۱۸۰ هزار میلیارد تومان توسط دکتر مخبر سرپرست ریاست جمهوری و وزیر نفت به صورت ویدئو کنفرانسی بهره برداری شد.

در مراسمی که به صورت ویدئو کنفرانس و با حضور سرپرست ریاست جمهوری، وزیر نفت، مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و جمعی از اعضای دولت و مدیران ارشد، تصفیه خانه مرکزی پساب پتروشیمی بندر امام به عنوان پروژه ای راهبردی با هدف صیانت از محیط زیست، اکوسیستم دریایی منطقه بندر ماهشهر و ایفای نقش مسئولیت اجتماعی با سرمایه گذاری بیست هزار میلیارد ریال و ظرفیت روزانه ۴۰ هزار مترمکعب به صورت رسمی افتتاح و به بهره برداری رسید.

در این مراسم دکتر انصاری نیک مدیر عامل پتروشیمی بندر امام با گرامیداشت یاد شهدای خدمت و شهید جمهور اظهار داشت: پروژه هایی متعددی در دولت سیزدهم تکمیل و راه اندازی شدند و یکی از این پروژه ها، تصفیه خانه پساب صنعتی پتروشیمی بندر امام است که با سرمایه گذاری حدود ۴۵۰۰ میلیارد ریال که از سال ۱۳۹۶ شروع شده و فاز اول آن در سال ۱۴۰۲ و بخش تولید آب اسمزی در سال ۱۴۰۳ وارد مدار تولید شده امروز شاهد افتتاحیه و راه اندازی رسمی آن هستیم.

دکتر انصاری نیک در این مراسم همچنین، ضمن اشاره به طرح های بندر امام نوین خاطر نشان کرد: «به زودی شمع کوبی پروژه بزرگ کلر آلکالی در مجاور این تصفیه خانه بزرگ شروع

مهندس شکری مدیر عامل شرکت پتروشیمی دهدشت:

پتروشیمی دهدشت سالانه ۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن تولید می کند

در پنج کیلومتری دهدشت، مرکز شهرستان ۱۳۲ هزار نفری کهگیلویه در استان کهگیلویه و بویراحمد در حال احداث است.

پتروشیمی دهدشت در مسیر خط لوله اتیلن غرب (باختر) کشور معروف به پتروشیمی های خط دنا قرار دارد.

خط دنا از یک واحد الفین گچساران و چهار واحد تولید پلی اتیلن (HDPE) به نام های پتروشیمی دهدشت، ممسنی، کازرون و بروجن تشکیل شده است.

نقش پتروشیمی دهدشت در تکمیل زنجیره ارزش افزوده گاز بیدبلند و اتیلن گچساران چیست؟

این واحد پتروشیمی پس از بهره برداری موجب تکمیل زنجیره ارزش افزوده گاز بیدبلند و اتیلن گچساران می شود تا برای تامین نیاز بازارهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و همچنین صادرات محصول به بازارهای جهانی، به تولید سالانه حدود ۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین تحت دانش فنی شرکت بازل آلمان می پردازد.

با افتتاح فاز اول پتروشیمی دهدشت میزان اشتغالزایی چند نفر خواهد بود و چه زمانی به بهره برداری خواهد رسید؟

پتروشیمی دهدشت با ظرفیت تولید سالانه ۳۰۰ هزار تن مواد پتروشیمی قابلیت اشتغالزایی قریب به ۳۰۰ نفر مستقیم و ۲۰۰۰ نفر غیر مستقیم را در فاز اول دارد.

ارزش سرمایه گذاری این طرح حدود ۳۴۰ میلیون یورو و تاکنون ۳۰۰۰ میلیارد تومان برای اجرای این طرح هزینه شده است.

طرح تا پایان خرداد ماه بیش از ۴۲ درصد پیشرفت فیزیکی داشته که بیشترین سهم این پیشرفت در یک سال اخیر بوده است و پیش بینی می شود اگر منابع مالی بموقع تامین شود این پروژه در سه ماهه پایانی سال ۱۴۰۴ به بهره برداری برسد.



پتروشیمی دهدشت با ظرفیت تولید سالانه ۳۰۰ هزار تن مواد پتروشیمی قابلیت اشتغالزایی قریب به ۳۰۰ نفر مستقیم و ۲۰۰۰ نفر غیر مستقیم را در فاز اول دارد.

ارزش سرمایه گذاری این طرح حدود ۳۴۰ میلیون یورو و تاکنون ۳۰۰۰ میلیارد تومان برای اجرای این طرح هزینه شده است و پیش بینی می شود با تامین منابع مالی این پروژه در سه ماهه پایانی سال ۱۴۰۴ به بهره برداری برسد.

در همین رابطه به گفت و گویی با مهندس محمد شکری مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت پرداخته ایم که در ادامه می خوانید.

در ابتدا لطفاً توضیح مختصری از شرکت پتروشیمی دهدشت بفرمایید.

عملیات اجرایی پتروشیمی دهدشت در سال ۱۳۸۶ در زمینی به مساحت ۱۰۲ هکتار در دشت کلاچوی دهدشت آغاز و ساخت آن در کهگیلویه و بویراحمد در دو فاز پیش بینی شده است. پتروشیمی دهدشت در دشت چهار هزار و ۵۰۰ هکتاری «کلاچو»

در آئینی با حضور سرپرست ریاست جمهوری و وزیر نفت

واحد پارازایلین شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به بهره برداری رسید

پتروشیمی بوعلی سینا در کشور ساخته شده است که طراحی تازه ای نسبت به برج پیشین دارد.

عملیات اجرایی بازسازی و بهسازی واحد پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا که از مهر ۱۳۹۸ آغاز شده بود، برای روزانه ۲۵۰ نیروی بومی استان خوزستان اشتغال ایجاد کرده بود. هم اکنون با بهره برداری از این واحد بیش از ۸۰ نفر به صورت مستقیم مشغول کار می شوند.

مبلغ ارزی این پروژه نیز صد میلیون دلار بوده است که ۷۰ درصد آن ریالی پرداخت شده است.

در این عملیات بازسازی، دو کوره نیز تماماً توسط متخصصان داخلی طراحی، ساخت و نصب شده است و با تولید و بارگیری کاتالیست مورد نیاز این واحد توسط متخصصان داخلی، از این پروژه می توان به عنوان ایرانی ترین پروژه صنعت پتروشیمی در کشور یاد کرد.

بازیابی واحد پارازایلین شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با ظرفیت تولید سالانه ۴۹۰ هزار تن محصول با دستور سرپرست ریاست جمهوری به بهره برداری رسمی رسید.

بازیابی واحد پارازایلین پتروشیمی بوعلی سینا با ظرفیت تولید سالانه ۴۰۰ هزار تن محصول پارازایلین، ۶۰ هزار تن بنزن و ۳۰ هزار تن اورتوزایلین با دستور دکتر محمد مخبر سرپرست ریاست جمهوری و حضور مهندس اوجی وزیر نفت و دکتر علی عسکری مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به بهره برداری رسمی رسید.

برج ۸۰۰۱ پروژه که بلندترین برج ساخته شده صنعت پتروشیمی به دست متخصصان داخلی است، با ۱۰۰ متر ارتفاع، ۱۲۰۰ تن وزن و ۸ متر قطر است و برای نخستین بار با حمایت شرکت



گام بلند گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، برای توسعه استان گلستان

طرح پتروشیمی گلستان وارد فاز اجرا شد

دکتر علی عسکری: پتروشیمی گلستان، با قدرت و سرعت به یاد رئیس جمهور شهید ساخته خواهد شد

یورو با عاملیت بانک تجارت از محل صندوق توسعه ملی انجام می‌شود.

زنگانه با قدردانی از بن بست شکنی رئیس جمهوری شهید در اجرای طرح پتروشیمی گلستان تصریح کرد: امیدواریم این طرح بر اساس زمان بندی پیش بینی شده تکمیل شود.

● امید آفرینی برای مردم استان گلستان

رمضانعلی سنگدوینی، نماینده مجلس شورای اسلامی نیز با اشاره به همت رئیس جمهوری شهید برای اجرای طرح پتروشیمی گلستان گفت: اقدام‌های مطلوب انجام شده برای اجرای این طرح سبب امید آفرینی برای مردم استان شده است.

وی با قدردانی از پیگیری وزیر نفت و مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای اجرای طرح پتروشیمی گلستان تصریح کرد: توانمندی‌ها و سرعت اجرای پروژه‌ها در هلدینگ خلیج فارس علت اصلی انتخاب این شرکت به عنوان سهام دار اصلی بوده است.

● از سرگیری عملیات اجرایی گام بزرگی

در دولت مردمی بود

حسن نشان زاده، معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر اینکه آنچه مهم است عملی کردن خواسته‌هاست، گفت: اگر دکتر علی عسکری در این مجموعه نبود، هیچ مدیری طرح پتروشیمی گلستان را قبول نمی‌کرد.

وی افزود: آغاز دوباره عملیات اجرایی طرح پتروشیمی گلستان با نگاه ملی و راهبردی مدیران، گام بزرگی در دولت مردمی بود.

حجت نیکخواه، عضو هیئت مدیره شرکت مهندسی توسعه پتروسازه مبین نیز در این آیین با اشاره به سوابق درخشان این شرکت در اجرای پروژه‌های صنعت نفت، گاز و پتروشیمی است، بیان کرد: این شرکت حدود ۵۰۰ میلیون دلار پروژه فعال با هلدینگ خلیج فارس دارد.

وی ادامه داد: تلاش می‌کنیم در چهار ماه ابتدایی پس از امضای این قرارداد، بخشی از فعالیت‌های اجرایی که اشتغال زایی برای منطقه را در بر خواهد داشت را هر چه زودتر آغاز کنیم.

● پتروشیمی گلستان؛ عامل توسعه استان

عبدالجلال ایری، رئیس مجمع نمایندگان استان گلستان نیز در ادامه با قدردانی از تلاش همه دست‌اندرکاران در اجرای طرح پتروشیمی گلستان بیان کرد: مسائل حقوقی این طرح بسیار فراتر از مسائل فنی بوده است.

وی خاطر نشان کرد: استان گلستان ظرفیت‌های مطلوبی دارد و طرح پتروشیمی گلستان نیز افزون بر اینکه در سطح ملی اثر گذار است، عامل توسعه استان نیز خواهد بود.

گفتنی است، در این مراسم با پیشنهاد استاندار گلستان مبنی بر تغییر نام پتروشیمی گلستان به یاد رئیس جمهور شهید موافقت شد.



اشاره به اینکه مناقصه عمومی دومرحله‌ای و ارزیابی کیفی برای انتخاب پیمانکار طرح پتروشیمی گلستان در حدود سه ماه و نیم به نتیجه رسید، گفت: در این قرارداد زمان بندی اجرای طرح ۳۶ ماهه پیش بینی شده است.

محمدرضا یزدانی کاشانی با اشاره به اینکه شرکت مهندسی توسعه پتروسازه مبین با همکاری سه شرکت همکار، توانایی تأمین مالی ۶ ماهه نخست این طرح از محل منابع خود را دارد، ادامه داد: بلافاصله پس از این قرارداد، اقدام‌های لازم برای اجرای طرح آغاز می‌شود و امیدواریم هر چه زودتر منابع اصلی از صندوق توسعه ملی تأمین شود.

● از سرگیری عملیات اجرایی، بن بست شکنی

رئیس جمهوری شهید بود

در ادامه، استاندار گلستان با بیان اینکه طرح پتروشیمی گلستان با بیش از ۹۰ هزار سهام دار از سال ۱۳۸۵ بلاتکلیف بود، اظهار کرد: اما امروز پس از حدود ۳۰ ماه تلاش شبانه روزی دولت سیزدهم با راهبری رئیس جمهوری شهید، حمایت‌های ریاست قوه قضائیه، همکاری‌های وزارتخانه‌های نفت، اقتصاد و کشور و توجه ویژه مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به نقطه نتیجه بخشی رسیده است.

علی محمد زنگانه با اشاره به ورود شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بهمن ۱۴۰۱ به این طرح و افزایش سرمایه پتروشیمی گلستان، طرح وارد مراحل جدیدی شد، افزود: در این مدت اقدام‌های مهمی در این طرح از جمله رفع موانع حقوقی، انجام بخش مهندسی و رفع مطالبات قراردادی گذشته انجام شده است. وی گفت: پس از حل مسائل سرمایه گذار جدید از جمله تأمین خوراک و زیرساخت‌های لازم، مقدمات لازم برای اجرای فاز بعدی فراهم شده است و تأمین منابع مالی به مبلغ ۴۸۰ میلیون

گلستان روز یکشنبه، سوم تیر با حضور دکتر علی عسکری، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، علی محمد زنگانه، استاندار گلستان و رمضانعلی سنگدوینی، نماینده مجلس شورای اسلامی به امضای محمدرضا یزدانی کاشانی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی گلستان و غلامرضا حمیدی، نایب رئیس هیئت مدیره شرکت مهندسی توسعه پتروسازه مبین رسید.

● اجرای طرح پتروشیمی گلستان

در ۳۶ ماه

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی گلستان نیز در این آیین با



با افزایش خوراک دریافتی از بیدبلند خلیج فارس

نسبت به یک دهه گذشته رخ داد

تولید اتیلن در گچساران به ۶۲ تن بر ساعت رسید

رکوردشکنی بی سابقه تولید اتیلن در پتروشیمی بندرامام



کشور راه سختی برای رسیدن به این نقطه پیمود اما هم اکنون تبدیل به نمادی از خودباوری و اعتماد به تخصص ایرانی شده است.

حالا شاهد آن هستیم که از ۷۴۳ نیروی جدیدالاستخدام ۸۰ درصد نفرات بومی شهرستان گچساران و سایر افراد هم بومی استان کهگیلویه و بویراحمد هستند. ایرانی ترین الفین

شرکت پتروشیمی گچساران پس از رفع موانع و گلوگاه‌های تولید موفق شد در اواخر سال ۱۴۰۲ به تولید محصول اتیلن برسد. یکی از چالش‌ها مربوط به تامین خوراک و تزریق محصول به خط لوله غرب بود که با مدیریت هلدینگ شاهد در یافت گاز اتان از پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس به میزان ۴۸ درصد ظرفیت و تولید ۶۲ تن بر ساعت اتیلن به عنوان محصول اصلی و ۵ تن بر ساعت C3+ به عنوان محصول جانبی هستیم.

همچنین در سال گذشته و با نزدیک شدن گچساران به مرحله تولید محصول، ساماندهی حوزه منابع انسانی امری اجتناب ناپذیر به شمار می‌رفت.

با تأکید یدالله مصدقی فرد و با نظارت هلدینگ خلیج فارس اولویت جذب نیروی کار به جوانان بومی شهرستان تعلق گرفت.

بر همین اساس پس از برگزاری آزمون کتبی و مصاحبه

طبق آمار مدیریت برنامه ریزی تولید پتروشیمی؛ انجام بهینه سازی در فرایندها و تجهیزات واحد الفین و مراقبت‌های عملیاتی صورت گرفته در سال قبل باعث دستیابی به رکورد تولید اتیلن در ۱۰ سال گذشته شده و همچنین منجر به کاهش چشم گیر اتلاف و هدر روی محصولات با ارزش شرکت شد.



۴۰ دستاورد در ۳ سال

نگاهی به کارنامه گروه صنایع پتروشیمی

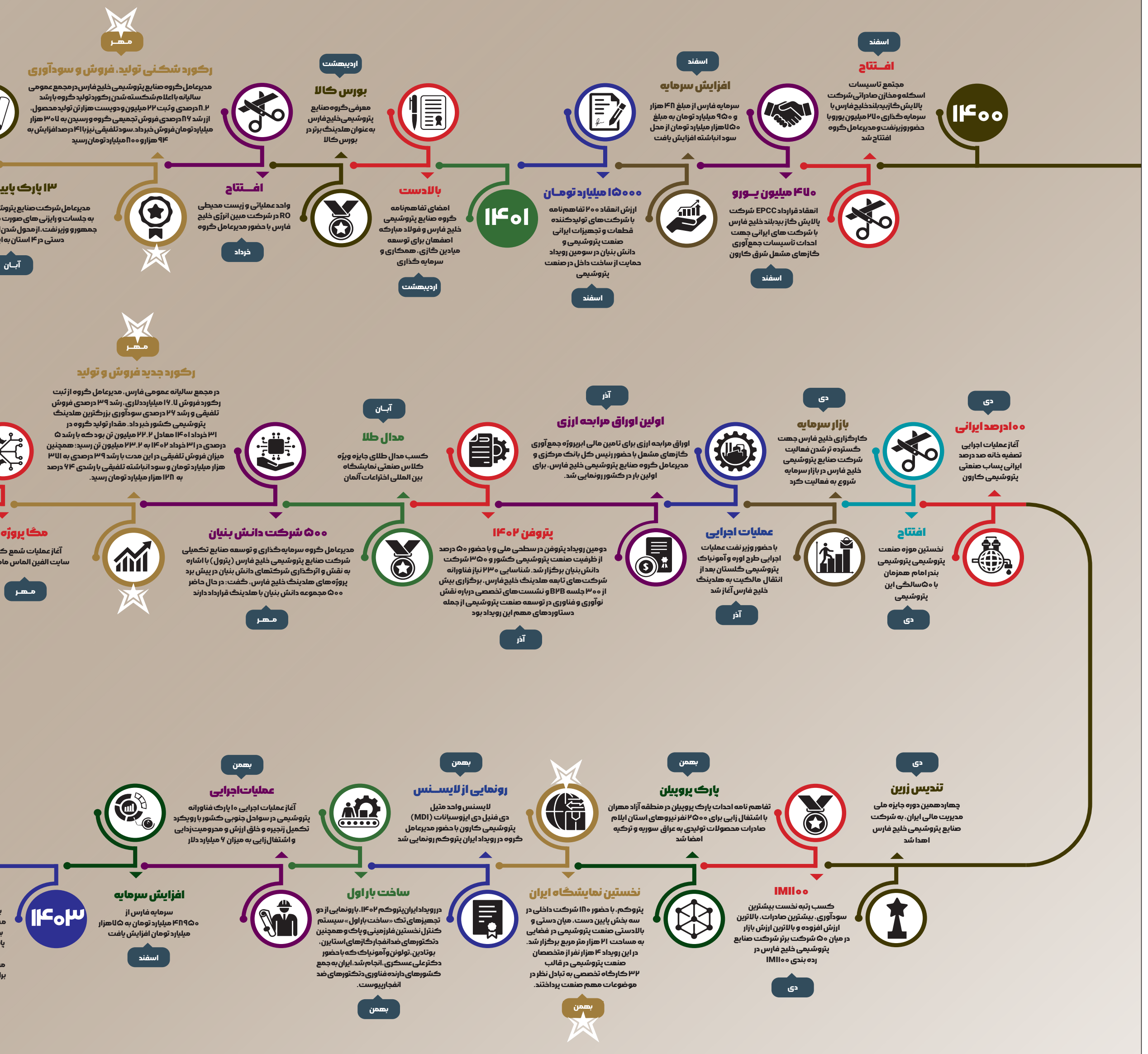
۱۴۰۰

۲۴ هزار نیروی مستقیم ۲۵ هزار نیروی پروژه ای ۲۰ هزار نیروی کار جدید

۲۲/۲ میلیون به ۲۴/۷۵ میلیون تن در سال

حفظ و نگهداشت و برنامه ریزی برای توانمندسازی نیروی انسانی گروه

رشد صعودی تولید در دو سال گذشته





سال یمنی خلیج فارس ۱۴۰۳

تکریم منابع انسانی

راه اندازی خدمت پتوکار و ارائه تسهیلات مختلف فرهنگی و ورزشی به کارکنان و خانواده اعضای گروه در راستای تکریم منابع انسانی برای اولین بار در صنعت پتروشیمی

راه اندازی تورهای علمی قرارگاه راویان پیشرفت

حضور دانش آموزان، دانشجویان و صاحبان نظران، جهت آشنایی بیشتر آنان با خدمات، اقدامات و فعالیت های پرچمداران صنعت پتروشیمی

پتروفن ۱۴۰۱

با هدف تعمیق نوآوری و فناوری در صنعت و رفع نیاز فناورانه شرکت های تازه گروه با بهره مندی از توانمندی ۱۰ شرکت دانش بنیان با حضور معاون علمی و فناوری رییس جمهور افتتاح و برگزار شد

بهمین

۱۱۰ تفاهم نامه به ارزش ۱۳ هزار میلیارد تومان در چهارمین نمایشگاه حمایت از ساخت داخل و دانش بنیان که با حضور ۳۰ شرکت داخلی و دانش بنیان برگزار شد به امضای رسید



۱۴۰۲ جایزه تعالی صنعت پتروشیمی

۱۴ شرکت تازه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در نهمین دوره این جایزه ستاره های تعالی را کسب کردند



۷۰۷ هزار میلیارد تومان

ارزش بازار نماد فارس نعم فرودین به این عدد رسید. تا فارس اولین شرکت بازار سرمایه ایران باشد که ارزش بازارش از ۷۰۰ هزار میلیارد تومان عبور می کند

آردیبهشت

کارحسابی

شهیدریسی در بازدید از غرقه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در حاشیه پنجمین نمایشگاه توانمندی های صادراتی، با تعجب از برنامه و آغاز ساخت پارک های پایلوت دستی صنعت پتروشیمی این کار را یک «کارحسابی» عنوان کرد و گفت: ایجاد پارک های پایلوت دستی توسط این هلدینگ اشتغال زا و موجب خرسندی مردم است

آردیبهشت

راه اندازی

شرکت پالایش گاز هویره خلیج فارس با سرمایه گذاری ۱/۴ میلیارد دلار و با حضور رییس جمهور شهید. پس از ۱۱ سال تکمیل و فاز اول آن راه اندازی شد

دستی

یمنی خلیج فارس با اشاره گرفته با معاون اول رییس ادرات این پارک های پایلوت گروه خیرداد



۱۰۰ هزار میلیارد تومان

برای اولین بار در تاریخ بازار سرمایه ایران ارزش بازار یک هلدینگ (فارس) در ۲۱ دی ماه به این عدد رسید

شهریور

داخلی سازی کالا

در نخستین نشست هم اندیشی نمایندگان ساخت داخل در سال ۱۴۰۲ شرکت های تولیدی گروه اعلام شد که ۱۳۳ تجهیز در بخش های برق و ابزار دقیق، تجهیزات و مواد شیمیایی در سه ماهه اول سال ۱۴۰۲ در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس داخلی سازی شده

شهریور

سرمایه گذاری

۱۷۷ میلیون دلار PDH-PP آغاز عملیات اجرایی طرح از پتروشیمی پارس؛ این طرح بیش از ۱۱ هزار نفر اشتغالزایی مستقیم و غیرمستقیم خواهد داشت



۹۰۰ میلیون یورویی سرمایه گذاری

آغاز طرح PDH پالایشگاه گاز بیدبند خلیج فارس با ظرفیت تولید ۱۰ میلیون دلار و ایجاد شغل برای ۵ هزار نفر

مرداد

بالاتر از آرامکو

شرکت پتروشیمی نوری از شرکت های تازه گروه، با اولین حضور خود در نهمین دوره رقابت بین المللی تجربه برتر International Best Practice Competition در سال ۲۰۲۳، موفق به دریافت جایزه های ۵ و ۷ ستاره این رقابت، بالاتر از آرامکو عربستان و بسیاری از شرکت های معتبر دنیا شد.



۵۰۰۰ میلیارد تومان

تفاهم نامه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و بانک شهر برای توسعه صنایع پایلوت دستی

تیر

راه اندازی

طرح الفین پتروشیمی گچساران با سرمایه گذاری ۱/۳ میلیارد یورو و ظرفیت تولید سالانه یک میلیون تن اتیلن و ۱۳۰ هزار تن C۲+ به بهره برداری رسید



۳۲ هزار میلیارد تومانی سرمایه گذاری

دکتر علی عسگری اجلاس فصلی مدیران ارشد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس گفت: سال گذشته ۳۲۷ هزار میلیارد تومان برای تکمیل طرح های نیمه تمام با هدف رشد تولید و افزایش سود هزینه شده است

خرداد

داخلی سازی

برای نخستین بار در کشور، متخصصین ایرانی با حمایت شرکت پتروشیمی اروند موفق به داخلی سازی پمپ های «سایدچل» که پیش از این به دلیل تحریم های ظالمانه جزو کالاهای تحریمی محسوب می شد.



عضو جدید

تأیید افزایش سرمایه پتروشیمی گلستان از محل صرف سهام و به شیوه سلب حق تقدم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مالک ۷۰/۴ درصد سهام شستان شد

آردیبهشت

استقلال

مالکیت استقلال ایران رسماً به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس واگذار شد؛ کنسرسیومی متشکل از شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، ۱۵ درصد سهام باشگاه استقلال ایران را خریداری کردند.

خرداد

تحول دیجیتال

آغاز فاز اجرایی پروژه تحول دیجیتال گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت ارتقای سطح بهره وری، جابجایی و تاب آوری در برابر تغییرات سریع دنیای امروز در مین انرژی



پالادیوم

پارگذاری کاتالیست ایرانی پالادیوم در پتروشیمی شهید تندگویان

خرداد

۴۰۴۲۰۰۰ مگاوات

تولید ۴ میلیون و ۴۲ هزار مگاوات برق در قطب پوتیلیتی عسلویه



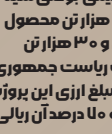
عملیات اجرایی

از سرگیری عملیات اجرایی پتروشیمی گلستان

تیر

واحد پالایش پتروشیمی بوعلی سینا

بازایی واحد پالایش پتروشیمی بوعلی سینا با ظرفیت تولید سالانه ۴۰۰ هزار تن محصول پالایش، ۷۰ هزار تن بنزن و ۳۰ هزار تن اورتوزالین با دستور سرپرست ریاست جمهوری به بهره برداری رسمی رسید. مبلغ ارزی این پروژه نیز یکصد میلیون دلار بود که ۵۰ درصد آن ریالی پرداخت شد.



شرکت های دانش بنیان

دستیابی به تکنولوژی تولیدگردهای مختلف ایزوسیانات پتروشیمی کارون با اعتماد به نیروهای نخبه و جوان از شرکت های دانش بنیان

تیر

راه اندازی آمونیاک هنگام

واحد آمونیاک پتروشیمی ۵۳۸ میلیون دلاری هنگام با ظرفیت تولید سالانه ۱۱۲ هزار تن با حضور برخط سرپرست ریاست جمهوری افتتاح شد



تصفیه خانه مرکزی بندرامام

تصفیه خانه مرکزی پساب پتروشیمی بندرامام به عنوان پروژه ای راهبردی با هدف صیانت از محیط زیست، اکوسیستم دریایی منطقه بندرامام و ایفای نقش مسئولیت اجتماعی با سرمایه گذاری بیست هزار میلیارد ریال و ظرفیت روزانه ۴۰ هزار متر مکعب به صورت رسمی با حضور سرپرست ریاست جمهوری افتتاح و به بهره برداری رسید.

امیلیار دلار

بازار جهانی جهت سرمایه گذاری در پالایش نفت و گاز در راستای استفاده از منابع هیدروکربنی و تأمین نیاز خوراک مجتمع ها و حفظ محیط زیست با امضای تفاهم نامه یک میلیارد دلاری گروه صنایع پتروشیمی ای مطالعه توسعه میدان گازی با شرکت ملی نفت ایران

آردیبهشت

گزارش مجمع عمومی عادی سالیانه پتروشیمی شهید تندگویان شگویا ۱۹۰ تومان سود تقسیم کرد



مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام شرکت پتروشیمی تندگویان (سهامی عام) در مرکز همایش های بین المللی پژوهشگاه صنعت نفت سالن آزادگان روز شنبه ۲۶ خردادماه ۱۴۰۳ به ریاست محمدرحمن فامیلی و همچنین حضور مرتضی رحیمیان سرای و علیرضا بنی اسدی به عنوان ناظران مجمع و سعید رضا قاسمی شهری منشی مجمع با حضور بیش از ۸۷ درصد سهامداران و نمایندگان قانونی آن ها برگزار و ۱۹۰ تومان به ازای هر سهم تصویب شد.

قاسمی شهری مدیر عامل پتروشیمی شهید تندگویان در ابتدای این مراسم به ارائه برخی فعالیت ها و دستاوردهای این شرکت در سال گذشته پرداخت و گفت: در سال مالی منتهی به اسفند ۱۴۰۲ حدود ۴۵ درصد از تولیدات شرکت اسید ترفتالیک بوده که ۲۱ درصد پلی اتیلن ترفتالات گرید بطری و ۲۱ درصد پلی اتیلن ترفتالات گرید الیاف شده است. همچنین، بیشترین فروش شرکت از نظر وزنی نیز مربوط به پلی اتیلن ترفتالات گرید الیاف است. به گفته قاسمی شهری، استحصال فلز پالادیوم از کاتالیست های مستعمل، ساخت کاتالیست پالادیوم با مشارکت شرکت های دانش بنیان، همکاری با

شرکت های دانش بنیان داخلی جهت داخلی سازی مواد شیمیایی و اقلام یدکی و تجهیزات از اقدامات شاخص صورت گرفته در جهت پشتیبانی و رفع موانع تولید است. مدیر عامل پتروشیمی شهید تندگویان در ادامه اظهار داشت: ریسک شرکت پتروشیمی تندگویان به دلیل عدم وجود کاتالیست پالادیوم در دوره های گذشته با داخلی سازی آن برای همیشه صفر شد. محمد شایگان، مدیر مالی پتروشیمی شهید تندگویان نیز در خصوص ساخت داخل و قطعاتی که وابستگی به کشورهای دیگر داشت، گفت: بازسازی کامل درایورهای واحد شیمیایی و نقشه برداری از قطعات یدکی تحریمی به منظور ساخت در داخل کشور نیز از دیگر اقدامات

مهم صورت گرفته در جهت رفع موانع تولید بوده است. وی در ادامه با اشاره به تعمیر اساسی کمپرسورهای هوای میتوسوبیشی ۱۷ مگاواتی و الکتروموتورهای ۷.۸ مگاواتی قلب واحد CTA2، ساخت کاتالیست پالادیوم توسط شرکت های دانش بنیان و شارژ آن در راکتورهای واحد ZPTA برای نخستین بار در صنایع پتروشیمی ایران اظهار داشت: اردیبهشت ماه، تولید شرکت تقریباً نصف شد. زیرابزرگ ترین تعمیرات اساسی از ابتدای تأسیس تا به امروز در این ماه انجام شده و مهم ترین اقدام در خصوص جلوگیری از توقف تولید و خروج ارز از کشور بوده است.

وی در پایان گفت: مشکل در تأمین نیازمندی های قطعات یدکی انحصاری، مشکل در تأمین مواد شیمیایی مورد نیاز از سازندگان اصلی خارجی و مشکل در فرایند تأمین و انتقال ارز به شرکت های خارجی نیز از چالش های اصلی این مجموعه به شمار می رود. بر اساس این گزارش، بخش قابل توجهی از این مجمع به خرید سهام باشگاه استقلال و پتروشیمی صدف اختصاص داده شد که مدیران این شرکت در پاسخ به سؤال سهامداران در خصوص پتروشیمی صدف اعلام کردند که این شرکت پتروشیمی تا سه ماه آینده در مدار تولید قرار گرفته و بورسی شدن آن از برنامه های آینده پتروشیمی شهید تندگویان است.

گزارش مجمع سالیانه پتروشیمی بوعلی سینا

سود بوعلی ۲۷ درصد افزایش یافت

از همکاران ما در گرمای ماهشهر طی ۳۶۵ روز سال و ۲۴ ساعت شبانه روز مشغول فعالیت هستند تا با طراحی فرآیندهای بر پایه دانش، تولید را مستمر ادامه و افزایش دهند.»

وی، افزایش راندمان تولید و کاهش هدررفت را نیز در ادامه استراتژی ترسیم شده معرفی کرد و یادآور شد: «با انجام تعمیرات اساسی بدون توقف تولید، تأمین خوراک مورد نیاز با کشتی و در سرویس قرار گرفتن واحد پارازایلین توانستیم یک میلیون و ۹۰۰ هزار تن محصول تولید کنیم.» احمدزاده که در جمع سهامداران گزارش خود را ارائه می کرد، استمرار تولید بیش از ظرفیت اسمی در پتروشیمی بوعلی سینا را یک دستاورد با تلاش همه کارکنان خواند و خاطر نشان کرد: «در سال ۱۴۰۲ توانستیم بیش از ۱۱۰ درصد ظرفیت اسمی تولید داشته باشیم و این سیاست را در سال جاری ادامه خواهیم داد.»

وی فروش حدود ۲ میلیون تن محصول در سال ۱۴۰۲ را دیگر اقدام بالاتر از ظرفیت مجتمع معرفی کرد و خطاب به سهامداران گفت: «حدود ۲ میلیون تن محصول با اولویت بازار داخل به فروش رساندیم که با سیاست های جدید ترسیم شده، در سال ۱۴۰۳، فروش صادراتی را که منجر به افزایش ارزش آوری خواهد شد، افزایش خواهیم داد.»

مدیر عامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، مدیریت هزینه لجستیک را دیگر راهبرد محقق شده دانست و عنوان کرد: «با مدیریت هزینه لجستیک توانستیم ۲۵ میلیون دلار درآمد را به سبب سهامداران اضافه

صبح ۱۱ تیرماه ۱۴۰۳ مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با حضور حداکثری صاحبان سهام و نمایندگان قانونی آن ها در سالن ابوریحان بیرونی دانشگاه شهید بهشتی تهران برگزار شد. دکتر احمدزاده مدیر عامل پتروشیمی بوعلی سینا در این مجمع با بیان اینکه سود ۸ هزار میلیارد تومانی سال ۱۴۰۱ در سال ۱۴۰۲ به بیش از ۱۰ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان افزایش یافت، گفت: این رشد نشان دهنده افزایش ۲۷ درصدی سود به ازای هر سهم است.

در ابتدای مجمع دکتر احمدزاده با اشاره به تحول مدیریتی شکل گرفته طی ۵ سال گذشته و الگوی اداره شرکت عنوان داشت: «ما شرکت را بر اساس مدل رهبری هزینه ها و استراتژی افزایش درآمد و کاهش هزینه ها که منجر به افزایش سود خواهد شد اداره می کنیم.»

مدیر عامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در ادامه افزایش مقدار تولید، افزایش مقدار فروش و افزایش قیمت فروش را از استراتژی های افزایش درآمد در شرکت خواند و تصریح کرد: «روند کلی سود شرکت افزایشی بوده است، هر چند که ما انتظار سود بیشتری را داشتیم، اما در پایان سال موضوعات غیر عملیاتی منجر به اتفاقات دیگری شد که در راهبرد امسال آن را مد نظر خواهیم داد تا دیگر تحت تاثیر نگیریم.»

نائب رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در ادامه گزارش سالانه خود در مجمع عمومی عادی سالیانه افزود: «تولید مستمر و افزایش در حجم تولیدات اتفاقی نیست و چند صد نفر



و یادآور شد: «در ۳ ماهه نخست سال ۱۴۰۳ با بیش از ۱۱۳ درصد ظرفیت اسمی مجتمع به تولید محصولات پرداخته ایم و نسبت به مدت مشابه سال قبل ۱۷ درصد افزایش درآمد را تجربه کرده ایم.»

احمدزاده در پایان با حمایت جدی از کارکنان شرکت خطاب به سهامداران، گفت: «خوراک ۹۵ درصد هزینه های ما است و ۴ تا ۴ درصد هزینه های دیگر است و شاید هزینه نیروی انسانی ما ۱ تا ۱.۵ درصد باشد و اصلاً در استراتژی ما نیست که از حقوق نیروی کاری که در شرحی ۹۰ درصد و گرمای بیش از ۵۰ درجه زحمت می کشد، صرف نظر کنیم. من متعهد هستم همانگونه که هوای منافع سهامداران را داشته باشم، معیشت کارگر و کارکنان را هم تأمین کنم و برکت دعای آن ها قطعاً به سفره سهامدار هم منتقل می شود.» بر اساس این گزارش، بعد از تصویب صورت های مالی سال مالی منتهی به اسفند ۱۴۰۲ به اتفاق آراء، به پیشنهاد هیات مدیره مقرر شد از ۷۱۲۹ ریال سود محقق شده هر سهم ۷۰۰ ریال معادل ۹۸ درصد برای هر سهم توزیع شود.

گزارش مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی پارس

تولید سه ماهه پارس ۲۰ هزار تن افزایش یافت

۱۴۰۱ به شکل صعودی رشد تناژ تولید داشتیم.

مدیر عامل پتروشیمی پارس افزود: در ۳ ماهه اول سال ۱۴۰۳، ۲۰ هزار تنی در تولید نسبت به ۳ ماهه مشابه سال گذشته داشتیم. این در حالی است که توقفی در تولید نداشتیم و امیدواریم در ۹ ماهه بعدی هم این روند ادامه دهیم. مدیر عامل پتروشیمی پارس با بیان اینکه در حال مطالعه پروژه واحد استحصال متان برای افزایش ظرفیت هستیم افزود: بهره برداری از پروژه افزایش ظرفیت تولید محصول بوتان با همکاری پارس، اتصال خط سوخت پشتیبان به شبکه گاز سوخت مبین انرژی خلیج فارس، افزایش ظرفیت واحد اتیل بنزن و استایرن منومر، شروع

پتروشیمی پارس بعنوان منشی مجمع از بین سهامداران انتخاب شدند. در این مجمع، مدیر عامل پتروشیمی پارس به ارائه گزارشی از عملکرد و برنامه های این پتروشیمی پرداخت. میر حاجی مدیر عامل پتروشیمی پارس در این مجمع گفت: چشم انداز لقم سال ۱۴۰۷ شرکت پتروشیمی پارس، سرآمدی در تولید پایدار، بهره وری و توسعه زنجیره ارزش خواهد بود. وی افزود: تازمانی که افزایش ظرفیت جدید و توسعه واحدها را ندانسته باشیم، سودآوری از طریق رشد درآمد با پیدا کردن مشتریان جدید، بازاریابی و بهره وری و مدیریت هزینه ها امکان پذیر نخواهد بود.

میر حاجی افزود: در سال مالی مذکور در همه محصولات نسبت به سال

مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی پارس روز سه شنبه دوازدهم تیرماه سال ۱۴۰۳ با حضور اکثر سهامداران، اعضای هیات مدیره شرکت، حسابرس مستقل، بازرسان قانونی و نماینده سازمان بورس و اوراق بهادار در محل شهرستان کنگان (هتل نخل) بصورت حضوری و الکترونیکی از طریق سامانه شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار (دیما) برگزار شد. محمد حسن فامیلی نماینده شرکت پتروشیمی هنگام به عنوان رییس مجمع، مرتضی رحیمیان سرای نماینده شرکت صنایع پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس بعنوان ناظر اول، احسان حاجی حسن معمار نماینده شرکت سرمایه گذاری غدیر بعنوان ناظر دوم و سیواس میر حاجی مدیر عامل شرکت

سود نوری از ۵۴۴ میلیون دلار عبور کرد

این مجتمع پرداخت و گفت: در سال مالی ۱۴۰۲، سود عملیاتی دلاری نوری ۵۱۱ میلیون و ۲۶۳ هزار و ۱۲۴ دلار، و همچنین سود خالص دلاری شرکت به ۵۴۴ میلیون و ۴۷۶ هزار و ۸۷۱ دلار رسید.

مدیر عامل پتروشیمی نوری همچنین درباره سودآوری ریالی این مجتمع نیز اظهار داشت: نوری توانست در سال ۱۴۰۲، مقدار ۲۰۷ هزار و ۳۳۱ میلیارد ریال سود عملیاتی و همچنین ۲۲۰ هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال سود خالص را ثبت نماید.

وی در بخش پایانی این گزارش، با برشمردن اقدامات شرکت پتروشیمی نوری در سال ۱۴۰۲، مهم ترین آنها را کسب رتبه ۱۳ در بین صد شرکت برتر ایران، کسب جایزه برتر و تندیس زرین جایزه بین المللی مدیریت دانش، کسب جایزه ۵ ستاره ESG و مدیریت فرایندها، کسب جایگاه دوم بین المللی نوآوری در معتبرترین رویداد ارزیابی جهان، انتخاب شدن بعنوان ۳ فینالیست برتر بزرگترین کنگره جهانی نفت WPC دانست.

در ادامه مجمع گزارش حسابرس قرائت و صورت های مالی با اکثریت آراء به تصویب رسید.

بومی سازی قطعات و تجهیزات در دیسپلین های مختلف مجموعاً به ارزش بیش از ۱۲۰۰ میلیارد تومان

افزایش هزینه کرد تحقیق و توسعه در سال ۱۴۰۰ به ۵۷۰ میلیارد تومان نسبت به ۱۳۹۹

بیش از ۸۰ قرارداد پژوهشی با دانشگاهها شرکتهای دانش بنیان پژوهشکده ها و شتاب دهنده ها

حمایت از بیش از ۳۰ شرکت دانش بنیان

بر اساس این گزارش، مجمع عمومی عادی سالیانه این شرکت، با حضور ارکان مجمع و به ریاست مرتضی رحیمیان سرای و حضور ۸۹.۹۸ درصد سهامداران در سالن اجتماعات این شرکت برگزار شد.

در این مجمع، مدیر عامل پتروشیمی نوری به ارائه گزارشی از دستاوردهای این مجتمع در سال مالی ۱۴۰۲ پرداخت و گفت: شرکت پتروشیمی نوری موفق شد در سال ۱۴۰۲، مقدار ۴ میلیون و ۳۷۰ هزار و ۲۳ تن تولید محصول و تقریباً به همین میزان فروش را به ثبت برساند.

مدیر عامل پتروشیمی نوری به بیان آماری از سودآوری دلاری

در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پتروشیمی نوری که روز ۱۷ تیر برگزار شد.

تقی صانعی اهم برنامه های انجام شده در سال ۱۴۰۳ را به این شرح اعلام کرد:

- منطقی کردن قیمت خوراک
- راه اندازی واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام
- ادامه واحد شیرین سازی هویاند و تولید گازوییل یورو ۶
- ادامه پروژه واحد زیرو فلرینگ
- خرید ۶۷ درصد پروژه الفین و پلی الفین پتروشیمی هرمز
- خرید ۲۰ درصد پتروشیمی اروند
- راه اندازی دو پروژه هوش مصنوعی
- پایش مصرف انرژی و آنالیز اندازه گیری بنزن
- اخذ گواهینامه های مدیریت ریسک PSM (Process Safety Management)
- انجام ۱۲ پروژه تحقیقاتی در راستای مدیریت تکنولوژی
- پیاده سازی سامانه های معاملات، داشبورد مدیریت
- حمایت و سرمایه گذاری در پروژه های پژوهشی



همچنین روزنامه اطلاعات به عنوان روزنامه رسمی این شرکت برای سال مالی جاری تعیین شد و بودجه مسئولیت اجتماعی نوری برای سال ۱۴۰۳ به مبلغ هزار میلیارد ریال به تصویب رسید.

در پایان این مجمع و بر اساس رای سهامداران حاضر، از ۲۴۵۳ تومان سود ساخته شده در سال ۱۴۰۲ به ازای هر سهم نوری، ۲۰۰ تومان سود یعنی بیش از ۸۰ درصد آن توزیع شد.

حضور پررنگ شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در نصف جهان

دکتر مهدی طغیانی عضو کمیسیون اقتصادی و نماینده اصفهان در مجلس شورای اسلامی، دکتر مصطفی دولت‌یار رییس نمایندگی امور وزارت خارجه در استان اصفهان و جمعی دیگر از مدیران دولتی و گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس بر گزار شد، پس از دیدار هیات‌های خارجی با صاحبین صنایع، بازدیدهایی از غرفه‌های حاضر در نمایشگاه صورت گرفت. در این بازدیدها بر همکاری‌های اقتصادی در حوزه‌های مواد پتروشیمی، مواد و مشتقات نفتی، محصولات پلاستیکی و پلیمری و رنگ، رزین و پوشش‌های صنعتی تاکید شد و همچنین در روز پایانی چهاردهمین نمایشگاه اصفهان پلاست، تندیس یادبود این دوره از نمایشگاه به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و چهار شرکت پتروشیمی بندرامام، پتروشیمی شهید تندگویان، پتروشیمی اروند و پتروشیمی کارون اهدا شد.

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی اصفهان پلاست با تمرکز بر شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و حضور صنایع پائین دستی در محل نمایشگاه بین‌المللی اصفهان روز شنبه ۲۶ خرداد ماه آغاز به کار کرد. آئین افتتاحیه این رویداد که عصر روز شنبه ۲۶ خردادماه ۱۴۰۳ برگزار شد، شاهد حضور پررنگ شرکت‌های پیشرو در صنعت پتروشیمی نظیر پتروشیمی بندرامام، پتروشیمی اروند، پتروشیمی شهید تندگویان و پتروشیمی کارون بود که با هدف ارائه آخرین دستاوردها و تکنولوژی‌های صنعت پتروشیمی و فراهم آوردن بستری برای تبادل دانش و تجربه بین فعالان این صنعت میزبان صاحبین صنایع، بازرگانان و تجار داخلی و بین‌المللی بودند. در آئین افتتاحیه این نمایشگاه که با حضور دکتر انصاری نیک مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام،



افزایش سرمایه، در دستور کار دهدشت

تأمین مالی بموقع پروژه شاهد پیشرفت مناسب و راه‌اندازی طرح باشیم. دهدشت برنامه افزایش سرمایه تا ۲۰ درصد در دستور کار دارد.

با تشریح آخرین وضعیت پروژه خاطر نشان کرد: با توجه به دیدگاه دکتر علی‌عسکری و مهندس نشان زاده، مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص تکمیل پروژه‌های نیمه‌تمام و پیش‌بینی‌های انجام شده، امیدواریم با

دهدشت به ارائه گزارشی از دستاوردهای این مجتمع در سال مالی ۱۴۰۲ پرداخت و گفت: این شرکت موفق شد به پیشرفت فیزیکی بیش از ۴۲ درصد برسد. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی دهدشت همچنین

مجتمع شرکت پتروشیمی دهدشت روز دوشنبه ۱۸ تیرماه با حضور ارکان مجمع و به ریاست محمدحسن فامیلی و حضور ۸۳.۸۹ درصد سهام‌داران برگزار شد. در این مجمع، محمدشکر مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی

مردان قدرتمند صنعت پتروشیمی تحریم‌ها را بی‌اثر کردند

وی با اشاره به برگزاری جلسات رفع موانع تولید در دو سال گذشته اظهار داشت: با کمک این جلسات که به صورت مرتب و در سطوح مختلف از مدیران تا کارشناسان برگزار می‌شود توانستیم تولید پتروشیمی شهید تندگویان را از ۶۰ درصد به ۸۲ درصد برسانیم. وی در پایان صحبت‌هایش اظهار داشت که پساب شرکت بیشترین میزان آلاینده‌گی در منطقه را داشت اما با تلاش‌های شبانه‌روزی همکاران توانستیم میزان آلاینده‌گی را به ۳۰۰PPM کاهش دهیم.

سپس بیژن چگنی، مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این اجلاس صنعت پتروشیمی را یکی از صنایع پیچیده و ارزش‌آفرین در کشور دانست و از تمامی همکارانش در خانواده بزرگ صنعت پتروشیمی که با زحمات شبانه‌روز خویش تمامی تحریم‌های ظالمانه را بی‌اثر کرده و به رشد و شکوفایی این صنعت کمک می‌کنند تشکر کرد.

همچنین مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس درباره تولید و زنجیره تامین در شرکت هلدینگ خلیج فارس، رئیس مجتمع پتروشیمی نوری در زمینه تعمیرات اساسی پتروشیمی نوری و رئیس مجتمع بیدبلند خلیج فارس به ایراد ساختاری پرداختند.

شایان ذکر است؛ این اجلاس سالانه با هماهنگی‌های گروه ملی صنایع پتروشیمی و به منظور هم‌اندیشی پیرامون مواردی مانند بررسی نقاط قوت و ضعف مجتمع‌ها، راهکارهای تولید، راهکارهای زیست محیطی برای واحدها و... برگزار شد.



پنجاه و سومین اجلاس رؤسای مجتمع‌های پتروشیمی سراسر کشور در روزهای چهارشنبه و پنجشنبه ۲۰ و ۲۱ تیرماه در بندر ماهشهر و به میزبانی پتروشیمی شهید تندگویان برگزار شد. در اولین روز برگزاری این اجلاس، مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان با عرض خیر مقدم به میهمانان اجلاس و تسلیت به مناسبت عزای سید و سالار شهیدان به ایراد سخنرانی و صحبت پرداخت.

سیدرضا قاسمی شهردی در ابتدا با بیان اینکه پتروشیمی شهید تندگویان تنها شرکت تولیدی و بوری است که دارای هر دو زنجیره بالادستی و پایین دستی است؛ این شرکت تنها شرکت منحصر به فرد و استراتژیک در زمینه تولید الیاف پلی‌استر و گرید بطری است.

جهش ۱۷ میلیون دلاری پتروشیمی ایلام با امضای یک قرارداد

ویژه شرکت پتروشیمی گچساران اگر برای آن مصرف‌کننده‌ای پیش بینی نشود می‌تواند مشکلات زیست محیطی و هدر رفت منابع را به همراه داشته باشد. با توافقی که با جناب مصدقی فر صورت پذیرفت ما این موتیفیکیشن را ظرف یک ماه گذشته در واحد الفین پتروشیمی ایلام انجام دادیم و عملاً یک هفته است که این اصلاحات فنی اجرایی شده و تزریق C3+ به واحد الفین انجام می‌گیرد. به گفته جعفری فر این موتیفیکیشن به دلیل اینکه یک پروژه هیدروکربنی است هم‌داری مزایایی ارزش افزوده برای کشور است و از سمت دیگر باعث افزایش تولید پروپیلن برای پتروشیمی ایلام خواهد شد و انشالله پس از راه اندازی شرکت ارغوان گستر ایلام که واحد PP است بخشی از کمبود خوراک آن واحد تامین خواهد شد. همچنین از طرفی دیگر نیز بخشی از تامین خوراک واحد الفین به خاطر ترکیبات C4 که داخل این برش هست، هم به گونه‌ای انجام خواهد شد. وی در پایان گفت: با محاسباتی که انجام شد انشالله اگر تولید با ظرفیت کامل یعنی ۸۰ هزار تن رامینا قرار دهیم در حدود ۱۷ میلیون دلار به ارزش افزوده در پتروشیمی ایلام افزوده خواهد شد. جعفری فر در پایان سخنان خود از همکاری بسیار خوب مصدقی فر تقدیر و تشکر کرد.

علی‌علیرضا نژاد قائم مقام پترول، جعفری فر مدیرعامل پتروشیمی ایلام، مصدقی فر مدیرعامل پتروشیمی گچساران، قنبریان معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار پترول، توکل مدیر مالی پترول و برخی از اعضای هیات مدیره دو شرکت پتروشیمی گچساران و ایلام حضور داشتند.



مراسم امضای قرارداد فروش اتیلن و C3+ مابین شرکت پتروشیمی ایلام و پتروشیمی گچساران روز ۱۱ تیرماه در پترول برگزار شد. جعفری فر مدیرعامل پتروشیمی ایلام در این مراسم گفت: یکی از چالش‌های اصلی در پتروشیمی ایلام کمبود خوراک بوده و هست. این قرارداد در راستای هم‌افزایی شرکت‌های زیرمجموعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس امضا می‌شود که انشالله با اجرایی شدن آن (که البته یک ماهی هست که اجرایی شده) بخش قابل توجهی از کمبود خوراک واحد پلی‌اتیلن سنگین در مجموعه پتروشیمی ایلام از طریق خط اتیلن غرب تامین می‌شود. جعفری فر در ادامه افزود: ما رکورد تولید ۴۵ تن در ساعت را در ماه گذشته به واسطه تامین اتیلن، که توسط شرکت پتروشیمی گچساران تامین شد راثبت کردیم. جعفری فر با اشاره به اهمیت امضای این قرارداد خاطر نشان کرد: فروش C3+ به عنوان یک محصول جانبی در الفین‌های گازی به

خبرهای کوتاه ورزشی

● شطرنج بازیان شرکت پتروشیمی بندرامام توانستند مقام نائب قهرمانی دومین دوره مسابقات ورزشی بانوان ۲۶ سال و بیشتر گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس را از آن خود کنند.

● تیم بدمینتون شرکت پتروشیمی بندرامام قهرمان دومین دوره مسابقات ورزشی بانوان ۲۶ سال و بیشتر گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد.

● تیم تنیس روی میز شرکت پتروشیمی بندرامام قهرمان دومین دوره مسابقات ورزشی بانوان ۲۶ سال و بیشتر گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد.

● تیم والیبال شرکت پتروشیمی بندرامام قهرمان دومین دوره مسابقات ورزشی بانوان ۲۶ سال و بیشتر گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد.

دومین دوره المپیاد فرهنگی، ورزشی بانوان هلدینگ خلیج فارس برگزار شد

در مراسم اختتامیه این مسابقات با قدردانی از اعتماد شورای ورزش هلدینگ خلیج فارس به شرکت عملیات غیرصنعتی اظهار داشت: همکاران ما در بخش‌های مختلف از ماه‌ها قبل در تکاپوی برگزاری این رقابت‌ها بودند و به لطف خدا این بار هم موفق شدند به شکل مناسبی پذیرای بانوان ورزشکار باشند.

وی ابراز امیدواری کرد در برنامه‌های ورزشی پیش رو نیز شرکت عملیات غیرصنعتی بتواند جواب اعتماد مجموعه هلدینگ و شورای ورزش را به خوبی بدهد.

رنجبری مدیر منابع انسانی شرکت مادر نیز با تقدیر از برگزاری باکیفیت این مسابقات، پیام مهندس شمس مدیر سرمایه انسانی و شورای ورزش گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس را خطاب به بانوان ورزشکار قرائت کرد.

شیراز با حضور ۴۵۶ ورزشکار از ۱۳ شرکت پتروشیمی برگزار شد.

مراسم اختتامیه دومین دوره مسابقات فرهنگی ورزشی بانوان ۲۶ سال به بالای هلدینگ خلیج فارس با حضور رنجبری مدیر منابع انسانی هلدینگ خلیج فارس، گنجی رئیس ورزش و خانم موسوی نماینده ورزش بانوان هلدینگ خلیج فارس و محسن آتش ززم مدیرعامل شرکت عملیات غیرصنعتی برگزار شد.

بانوان ورزشکار در رشته‌های شنا، دارت، تیراندازی، شطرنج، فوتسال، والیبال، بدمینتون، تنیس روی میز و آمادگی جسمانی به رقابت پرداختند که پتروشیمی بندرامام موفق به کسب عنوان قهرمانی در مجموع رشته‌ها شد.

محسن آتش ززم مدیرعامل شرکت عملیات غیرصنعتی با حضور



دومین دوره المپیاد فرهنگی - ورزشی بانوان هلدینگ خلیج فارس به میزبانی شرکت عملیات غیرصنعتی بندراماهشهر و در شهر

دکتر انصاری نیک در جمع مدیران ارشد سازمان محیط زیست و صنعت تبیین کرد سرمایه گذاری سبز ۱.۵ میلیارد دلاری پتروشیمی بندرامام

نائب رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی بندرامام یادآور شد: «ما روی کارایی فرآیندها کار می‌کنیم، از جمله فرآیندهای NF1 و NF2 که روی راندمان باز یافت مواد و کارایی فرآیندهای تولید، پروژه تعریف کرده‌ایم و پیش می‌بریم. ما به کمک دولت و سهامداران در پروژه‌های انتشار گازها سرمایه گذاری کردیم که نمونه‌اش NGL1200 و ۱۵۰۰ و NGL3200 است.»

این‌ها جزو کارهای دو دهه اخیر پتروشیمی بندرامام است که بالغ بر ۱.۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری صورت گرفته است تا به جای انتشار کربن و هدر رفت منابع ملی، این مدیریت صورت بگیرد و در پتروشیمی بندرامام به موادی با ارزش افزوده تبدیل شود. «دکتر انصاری نیک در ادامه سخنان خود خاطر نشان کرد:

«این‌ها بخش‌هایی از کارهای مدیریتی با هدف پایداری در محیط زیست بود که ما انجام دادیم. نوسازی آنالایزرها و دودکش‌ها، رصد سیستم‌های پایش و اندازه گیری و تعامل گسترده با سازمان محیط زیست شهرستان و استان خوزستان کارهایی هستند که در برنامه ما بود و هست و توسعه آن هم در برنامه ما خواهد بود.»

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام در پایان سخنان خود در آئین افتتاحیه این همایش تاکید کرد: «تئوری نظام جامع محیط زیستی که رویکردی جدید مبتنی بر اقتصاد چرخشی است را تدوین کرده‌ایم و به تایید اداره کل محیط زیست استان خوزستان و مدیران و معاونین محترم رسیده است و در دستور کار ما است و تیم پژوهشی روی آن کار می‌کند و به زودی پروژه‌هایی که از دل این پژوهش و مطالعه بیرون می‌آید وارد دستور کار پروژه‌های توسعه پتروشیمی بندرامام خواهد شد.»



کلر که آلودگی ایجاد می‌کند صرف نظر کردیم و تعطیل کردیم و تقریباً ۸ تا ۹ سال است که از این ارتفاع چشم پوشی کردیم و اکنون پروژه جدیدی را با پیوست زیست محیطی سرمایه گذاری می‌کنیم.»



است تا انتشار کربن کم شود و پسماندها مدیریت شود. ما این کار را انجام دادیم و در این راستا چاله سوخت را تعطیل کردیم و برخی از فلرها را خاموش کردیم. انتشار یا فلرینگ برخی فلرها را کاهش دادیم و برخی از پساب‌ها را مدیریت و حذف کردیم. از سود واحد

آئین گرامیداشت هفته جهانی محیط زیست و نشست تخصصی روسای محیط زیست گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با حضور دکتر انصاری نیک، مدیر کل پایش محیط زیست سازمان حفاظت محیط زیست کشور، رئیس محیط زیست شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مدیر کل حفاظت محیط زیست استان خوزستان و دیگر مدیران ارشد این حوزه به میزبانی شرکت پتروشیمی بندرامام برگزار شد.

در آئین آغاز به کار این همایش دو روزه دکتر انصاری نیک مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام با تاکید بر پایداری در محیط زیست اظهار داشت: «ما در این رویدادهای زیست محیطی و در این نشست‌ها و گفت‌وگوها به دنبال پایداری هستیم. به دنبال این هستیم که کاری که روی زمین انجام می‌دهیم حال زمین را زیاد دستکاری نکنند. ما باید اثر دستکاری خودمان را بر زمین کم کنیم. اگر عاقل هستیم باید این کار را انجام بدهیم و نشست امروز برای یادآوری مسئولیت به ما است. ما باید بیشتر به دیگران توضیح بدهیم که چه کار بهتری می‌توان انجام داد و این مسئولیت ما است.»

دکتر انصاری نیک ادامه داد: «در پتروشیمی بندرامام که صنعت بزرگی است، ما باید این مسئولیت را بپذیریم و این آثار را به حداقل برسانیم یا کارهایی در اطرافمان انجام بدهیم که فواید مثبت آن کارها تبعات منفی را از بین ببرد.»

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام در جمع مدیران ارشد محیط زیست کشور و صنعت تصریح کرد: «از جمله این کارها، کاشت درختان حرا در خوربات است که کار بزرگی بود و حدود ۸ میلیون اصله درخت را در خوربات اطراف ماهشهر پایه گذاری کردیم و توسعه دادیم. این یکی از کارهایی بود که آثار منفی صنعت را کم می‌کند. از دیگر کارها استفاده از فناوری‌های به روز تولید

شاخص‌ها و پروتکل ارزیابی بلوغ مدیریت ریسک در پتروشیمی شهید تندگویان اجرا شد

کمیته ریسک سازمان با مدیریت ریسک گروه و هماهنگی‌های فی مابین، پروژه‌های بهبود در سال ۱۴۰۲ آغاز و در سال ۱۴۰۳ نتایج این پروژه در دو حوزه فوق به‌عنوان شرکت پیشرو در مجموعه صنایع پتروشیمی کشور و به‌عنوان یکی از دستاوردهای برجسته گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس کسب و موجب ایجاد جهشی در اثربخشی سیستم مدیریت ریسک این مجتمع شد. یکی از پروژه‌های بهبود فوق تدوین و جاری سازی شاخص‌های کلیدی ریسک باهدف ایجاد و تعمیق نگاه پیش‌بینانه در مدیریت ریسک سازمانی است. این اقدام که با بهره‌گیری از آخرین مقالات و مراجع بروز دنیا و با برگزاری جلسات متعدد خبرگی در سطوح مدیریتی مجتمع و مدیریت ریسک گروه، به‌عنوان اقدامی شاخص در حوزه مدیریت ریسک سازمانی در کشور صورت پذیرفت، منجر به ایجاد دانش روز دنیا در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد که امیداست با تلاش سازنده مدیریت ریسک گروه، دانش مذکور در اختیار سایر شرکت‌های گروه قرار گرفته و موجب ایجاد مزیت رقابتی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نسبت به سایر رقبا شود. در گام بعدی و به‌عنوان پروژه بهبود، با همکاری مدیریت ریسک گروه و از طریق بهره‌گیری از مراجع روز دنیا و نظرات خبرگی مدیران ارشد سازمان و گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، پروتکل ارزیابی بلوغ مدیریت ریسک جهت ایجاد چارچوب ارزیابی بلوغ مدیریت ریسک سازمانی در سطح گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تدوین شد که می‌تواند به‌عنوان چراغ روشننگری برای گام‌نهادن و طی مسیر تعالی مدیریت ریسک سازمانی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس مورد استفاده سایر شرکت‌های گروه قرار گیرد.



شرکت پتروشیمی شهید تندگویان در ادامه حرکت خود در مسیر تعالی به‌عنوان شرکت پیشرو برتر در مجموعه صنایع پتروشیمی کشور موفق شد، برای اولین بار نسبت به تدوین و جاری سازی شاخص‌های کلیدی ریسک (KRIS) و تدوین پروتکل ارزیابی بلوغ مدیریت ریسک با همکاری مشترک مدیریت ریسک گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اقدام کرد. به گزارش روابط عمومی شهید تندگویان، این پتروشیمی، در سال ۱۴۰۱ به‌عنوان پایلوت استقرار مدیریت ریسک سازمانی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس انتخاب شده و با هماهنگی و همکاری متقابل با مدیریت ریسک گروه موفق شد تا نسبت به استقرار سیستم مدیریت ریسک بر اساس استاندارد ISO31000:2018 اقدام کند و در دو سال گذشته گواهینامه مربوطه را از طریق مرجع دارای صلاحیت معتبر، اخذ و تمدید کند.

در ادامه مسیر بلوغ مدیریت ریسک، با ریزنی‌های صورت گرفته از سوی

توسعه صنایع پلاستیک، پلیمر و تبدیلی باتوسعه روابط تجاری محقق می‌شود

هفتم توسعه قرار است تولید صنایع پتروشیمی به بیش از ۱۲۰ میلیون تن برسد و اکنون این میزان حدود ۷۰ میلیون تن است، یعنی ۵۰ میلیون تن باید به ظرفیت تولیدات صنعت پتروشیمی اضافه شود.»

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام با پراهمیت خواندن این موضوع تصریح کرد: «افزایش تولیدات پلیمری در آینده کشور را باید حدود ۵ میلیون تن پیش‌بینی کرد که لزوم قوانین حمایتی در سطح دولت و قانون گذاری جهت توسعه صنایع تبدیلی را می‌طلبد.» نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی بندرامام در ادامه عنوان کرد: «کشور کره جنوبی پلیمرهای خود را از مسافتی که با کشتی ۳۰ روز حمل می‌شود به ترکیه می‌برد و ۵۰ دلار ارزان تر از ما می‌فروشد، چرا؟ چون توافق نامه بازرگانی با دولت ترکیه دارند. در حالی که محصولات پلیمری ما ظرف دو روز به بازار ترکیه می‌رسند و کره کره جنوبی به ترکیه حدود ۶۰ دلار و ۴۰ روز دور تر از بازار مصرف است.»

انصاری نیک در این دیدار خطاب به عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی خراسان تصریح کرد: «این‌ها مؤلفه‌هایی است که در سطح اقتصاد بین‌الملل و تجارت جهانی و موافقت‌نامه‌های بازرگانی که مجلس می‌تواند بر وزارت خارجه تکلیف کند قرار دارد. باید اتاق‌های بازرگانی توسعه روابط دهند و قوانین ایجاد کنند و بحث مبادلات ارزی را آسان تر کنند تا صنعت پلاستیک، صنایع پلیمر و صنایع تبدیلی توسعه یابند.»



عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی، اعضای انجمن پلیمر و اتاق بازرگانی استان اصفهان با حضور در پایون گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در اصفهان پلاست با دکتر انصاری نیک دیدار و گفتگو کردند.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، در این دیدار که رئیس نمایندگی وزارت امور خارجه در اصفهان نیز حضور داشت، دکتر انصاری نیک با اشاره به ارزش محصولات پتروشیمی اظهار داشت: «اگر یک تن پلیمر به صنایع تبدیلی تبدیل شود، حدود هزار شغل ایجاد می‌کند، حال راویات برخی هم بیشتر است.»

ببینید این موضوع چقدر برای کشور ارزشمند است. در برنامه

پایانی برگزاری شانزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت پلاستیک و چهاردهمین نمایشگاه تخصصی رنگ و رزین، تندیس و لوح تقدیر این رویداد تخصصی به گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه ارون، بندرامام، کارون و خوزستان اهدا شد. این نمایشگاه که با محوریت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه برگزار شد، نقش مهمی در معرفی جدیدترین دستاوردها و نوآوری‌ها در زمینه‌های صنعت پلاستیک و رنگ و رزین ایفا کرد و فرصتی مناسب را برای تبادل دانش و تجربیات بین متخصصین و فعالان این صنایع فراهم آورد. حضور شرکت کنندگان برجسته و ارائه پروژه‌های نوآورانه از سوی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و زیرمجموعه‌های آن نیز در جریان این رویداد ۴ روزه علاوه بر ارتقای سطح تکنولوژی و بهبود کیفیت محصولات، در راستای تحقق شعار سال جهش تولید و پیشبرد اهداف اقتصادی توانست افق ترسیم شده را محقق سازد.

ببین المللی مشهد پذیرای بازدیدکنندگان بودند.

بازدید مدیران عامل پتروشیمی ارون و خوزستان از نمایشگاه

در دومین روز شانزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت پلاستیک و رنگ و رزین مشهد، مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی ارون و خوزستان با حضور در نمایشگاه، از غرفه‌های حاضر و شرکت‌های پایش دستی بازدید کردند. این بازدید که باهدف بررسی آخرین دستاوردها و فناوری‌های به کاررفته در صنعت پلاستیک و رنگ و رزین انجام شد، فرصتی برای تبادل نظر و حمایت شرکت‌های تابعه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس از شرکت‌های پایش دستی بود. در این بازدید، مدیران عامل به همراه تیم‌های فنی و مهندسی خود، ضمن گفتگو با نمایندگان شرکت‌های حاضر در نمایشگاه، به بررسی تکنولوژی‌های نوین، ماشین‌آلات پیشرفته و روندهای نوظهور در صنعت پلاستیک و رنگ و رزین پرداختند. تقدیر از گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه در روز

شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت پلاستیک و چهاردهمین نمایشگاه تخصصی رنگ و رزین با حضور مدیران ارشد صنعت پتروشیمی و با محوریت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه در مشهد برگزار شد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شانزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت پلاستیک و چهاردهمین نمایشگاه تخصصی رنگ و رزین با حضور مرتضی شاه‌میرزایی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بیژن چگنی عضو هیئت مدیره گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مهدی سالم مدیر ارتباطات و توسعه برند گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیر کل صنعت معدن و تجارت و نمایندگان انجمن‌های تخصصی استان خراسان رضوی در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی مشهد آغاز به کار کرد. در این رویداد شرکت‌های پتروشیمی ارون، بندرامام، خوزستان و کارون در کنار گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در محل دائمی نمایشگاه‌های

حضور فعال هلدینگ خلیج فارس در نمایشگاه بین‌المللی صنعت پلاستیک و رنگ و رزین مشهد

فراراد قبلی
- برگزاری مراسم عزاداری شهدای سید و سالار شهیدان حضرت اباعبدالله الحسین (ع) همراه با قرائت زیارت عاشورا از در نمازخانه شرکت

موتورسیکلت با شرایط روز به همراه ۵ درصد تخفیف نسبت به خرید نقدی و اقساطی
- طرح تابستانی پترو کارت در بخش‌های مختلف (رستوران، فرهنگی و ورزشی) و رستوران‌های طرف

- برگزاری مراسم دومین موکب غدیری شرکت صنایع پتروشیمی
- امکان خرید اقساطی لوازم خانگی با اقساط ۳۰ ماهه و کارمزد ۱ درصد ۳۰ ماهه
- اقدام به توافق نامه با شرکت نیرو موتور جهت خرید انواع

خبرهای کوتاه از واحد خدمات، تشریفات و رویدادهای شرکت مادر

اهمیت HSE در صنعت پتروشیمی (بخش پایانی)



ادامه از شماره قبل

بخش دوم: ایمنی (Safety)

۲.۱ اهمیت ایمنی در فرآیندهای پتروشیمی

فرآیندهای پتروشیمی به دلیل استفاده از مواد قابل اشتعال و انفجار، نیازمند رعایت دقیق اصول ایمنی هستند. وقوع حوادث می تواند منجر به خسارات جانی و مالی جبران ناپذیر شود.

۲.۲ ارزیابی و مدیریت ریسک

شناسایی و ارزیابی ریسک: انجام تحلیل های منظم برای شناسایی و ارزیابی خطرات موجود در هر مرحله از فرآیند تولید.

تدوین و اجرای برنامه های مدیریت ریسک: ایجاد برنامه های مدیریت ریسک برای کاهش خطرات و پیشگیری از حوادث.

۲.۳ سیستم های مدیریت ایمنی

نصب سیستم های هشدار دهنده و خاموش کننده خودکار: استفاده از سیستم های پیشرفته برای شناسایی و مقابله با حوادث احتمالی.

برگزاری مانور های ایمنی: انجام مانور های منظم برای آمادگی کارکنان در مواجهه با شرایط اضطراری.

بخش سوم: ایمنی فرآیند (Process Safety)

۳.۱ تعریف ایمنی فرآیند

ایمنی فرآیند به مجموعه ای از اقدامات و اصول اشاره دارد که به منظور جلوگیری از وقوع حوادث و سوانح در فرآیندهای تولیدی بکار گرفته می شوند. این اصول شامل شناسایی، ارزیابی و کنترل خطرات مرتبط با فرآیندهای شیمیایی و صنعتی است.

۳.۲ اصول اساسی ایمنی فرآیند

تحلیل مخاطرات و قابلیت های عملیاتی (HAZOP): استفاده از روش های تحلیل مخاطرات برای شناسایی و ارزیابی خطرات موجود در فرآیندهای تولید.

ارزیابی و مدیریت تغییرات (MOC): مدیریت تغییرات در فرآیندهای تولید به منظور ارزیابی اثرات احتمالی تغییرات بر ایمنی فرآیند.

تجزیه و تحلیل حوادث و سوانح (Incident Investigation): بررسی دقیق حوادث و سوانح به منظور شناسایی علل ریشه ای و جلوگیری از تکرار آنها.

۳.۳ پیاده سازی سیستم های ایمنی فرآیند

استفاده از فناوری های پیشرفته: بهره گیری از سیستم های خودکار و هوشمند برای نظارت و کنترل فرآیند.

آموزش و توانمندسازی کارکنان: آموزش مستمر کارکنان در زمینه اصول و روش های ایمنی فرآیند و ایجاد فرهنگ ایمنی در سازمان.

بخش چهارم: حفاظت از محیط زیست (Environment)

۴.۱ تأثیرات زیست محیطی صنعت پتروشیمی

صنعت پتروشیمی می تواند تأثیرات منفی زیادی بر محیط زیست داشته باشد. انتشار گازهای گلخانه ای، آلاینده های هوا، آب و خاک از جمله این تأثیرات هستند که می توانند به بحران های زیست محیطی منجر شوند. علاوه بر این، تخلیه نادرست پسماندهای صنعتی و آلودگی منابع آب، باعث تخریب زیستگاه های طبیعی و کاهش تنوع زیستی می شود.

۴.۲ اقدامات برای کاهش آلاینده ها

استفاده از فناوری های پیشرفته: بهره گیری از فناوری های نوین برای کاهش انتشار آلاینده ها. برای مثال، استفاده از سیستم های فیلتراسیون پیشرفته و کاتالیزورها برای کاهش انتشار گازهای گلخانه ای.

بهبود فرآیندهای تولید: اصلاح و بهبود فرآیندهای تولید به منظور کاهش تولید پسماند و آلاینده ها. به عنوان مثال، استفاده از فرآیندهای تولید با کارایی بالا و کاهش مصرف انرژی.

۴.۳ مدیریت پسماند

باز یافت و دفع ایمن مواد زائد: ایجاد سیستم های کارآمد برای باز یافت و دفع ایمن پسماندهای صنعتی. این شامل جداسازی، باز یافت و دفع اصولی مواد زائد خطرناک است.

استفاده بهینه از منابع: بهینه سازی مصرف منابع طبیعی مانند آب و انرژی برای کاهش فشار بر محیط زیست. این شامل استفاده از سیستم های بازیافت آب و انرژی و استفاده از منابع تجدیدپذیر می شود.

۴.۴ استفاده از منابع تجدیدپذیر

انرژی های پاک و تجدیدپذیر: جایگزینی سوخت های فسیلی با انرژی های تجدیدپذیر مانند انرژی خورشیدی، بادی و زیست توده. این اقدامات نه تنها به کاهش انتشار گازهای گلخانه ای کمک می کند، بلکه منابع انرژی پایدارتری را نیز فراهم می سازد.

مواد اولیه زیست تجزیه پذیر: استفاده از مواد اولیه زیست تجزیه پذیر و کاهش استفاده از مواد شیمیایی مضر که به کاهش آلودگی محیط زیست کمک می کند.

۴.۵ مدیریت آب و پساب

مدیریت مصرف آب: کاهش مصرف آب از طریق بهینه سازی فرآیندها و استفاده از فناوری های جدید. این شامل نصب سیستم های بازیافت آب و استفاده مجدد از آب در فرآیندهای تولیدی است.

تصفیه پساب صنعتی: تصفیه پساب های صنعتی قبل از تخلیه به محیط زیست به منظور کاهش آلودگی آب. استفاده از سیستم های پیشرفته تصفیه پساب برای حذف مواد آلاینده و سمی از پساب های صنعتی.

نظارت و مانیتورینگ: ایجاد سیستم های مانیتورینگ برای نظارت مداوم بر کیفیت آب و پساب و اطمینان از رعایت استانداردهای زیست محیطی. این سیستم ها باید به طور منظم داده ها را جمع آوری و تحلیل کنند تا هرگونه آلودگی به موقع شناسایی و برطرف شود.

۴.۶ ارزیابی و نظارت زیست محیطی

مانیتورینگ مداوم: استفاده از سیستم های پیشرفته مانیتورینگ برای نظارت مستمر بر انتشار آلاینده ها و ارزیابی کیفیت هوا، آب و خاک. این نظارت مداوم به شناسایی سریع آلودگی ها و اتخاذ اقدامات فوری برای کاهش آنها کمک می کند.

ارزیابی اثرات زیست محیطی (EIA): انجام مطالعات جامع

ارزیابی اثرات زیست محیطی برای تمامی پروژه های جدید به منظور شناسایی و کاهش اثرات منفی زیست محیطی پیش از شروع پروژه.

۴.۷ مسئولیت پذیری اجتماعی و محیط زیست

گزارش دهی شفاف: تهیه و انتشار گزارش های سالانه در مورد عملکرد زیست محیطی شرکت، شامل آمار و اطلاعات مربوط به کاهش آلاینده ها، مصرف منابع و اقدامات انجام شده برای حفاظت از محیط زیست.

همکاری با سازمان های محیط زیستی: همکاری با سازمان ها و نهادهای محیط زیستی برای توسعه و پیاده سازی پروژه های مشترک جهت حفاظت از محیط زیست و افزایش آگاهی عمومی در این زمینه.

۴.۸ آموزش و آگاهی بخشی

آموزش کارکنان: آموزش مستمر کارکنان در زمینه حفاظت از محیط زیست و تشویق آنها به مشارکت در برنامه های زیست محیطی. این آموزش ها شامل روش های کاهش مصرف منابع، مدیریت پسماند و رعایت استانداردهای زیست محیطی است.

آگاهی بخشی عمومی: برگزاری برنامه های آگاهی بخشی و آموزشی برای جامعه و ذی نفعان در مورد اهمیت حفاظت از محیط زیست و نقش صنعت پتروشیمی در این زمینه.

بخش پنجم: مدیریت بحران و پدافند غیر عامل

۵.۱ تعریف بحران در صنعت پتروشیمی

بحران ها در صنعت پتروشیمی می توانند به صورت حوادث ناگهانی و گسترده ای مانند انفجار، نشست مواد شیمیایی، آتش سوزی و حتی حملات سایبری بروز کنند که باعث خسارات جانی، مالی و زیست محیطی شدید می شوند.

۵.۲ اصول مدیریت بحران

تدوین برنامه های مدیریت بحران: برنامه ریزی و تدوین راهبردهای جامع برای مواجهه با بحران ها و کاهش تأثیرات آنها.

ایجاد تیم های واکنش سریع: تشکیل تیم های متخصص و آموزش دیده برای واکنش سریع و مؤثر در زمان بروز بحران.

شبیه سازی و تمرین بحران: برگزاری تمرینات دوره ای و شبیه سازی سناریوهای بحران برای افزایش آمادگی کارکنان.

۵.۳ پدافند غیر عامل

تعریف و اهمیت پدافند غیر عامل: پدافند غیر عامل به مجموعه اقداماتی اشاره دارد که بدون استفاده از توان نظامی، به کاهش آسیب پذیری و افزایش تاب آوری زیرساخت ها در برابر تهدیدات مختلف می پردازد.

اقدامات پدافند غیر عامل در صنعت پتروشیمی: افزایش

تاب آوری - تداوم تولید - کاهش آسیب پذیری ها - تقویت ساختارهای فیزیکی، ایجاد سیستم های پشتیبان، آموزش و آماده سازی کارکنان برای مقابله با تهدیدات احتمالی و نهایتاً منجر به مصون سازی زیر ساخت می شود.

سیستم های پشتیبان و افزونگی (Redundancy Systems): پیاده سازی سیستم های پشتیبان و افزونگی در زیرساخت های حیاتی به منظور اطمینان از تداوم عملیات در شرایط بحرانی.

بخش ششم: تأثیرات مثبت رعایت HSE

۶.۱ افزایش بهره وری و کیفیت تولید

رعایت اصول HSE منجر به کاهش حوادث و توقف های کاری می شود که در نتیجه آن، روند تولید به صورت پیوسته و با کیفیت بالا ادامه می یابد. همچنین، محیط کاری ایمن و سالم باعث افزایش رضایت شغلی و انگیزه کارکنان می شود که به نوبه خود منجر به افزایش بهره وری می شود.

۶.۲ کاهش هزینه های مرتبط با حوادث

با کاهش وقوع حوادث و بیماری های شغلی، هزینه های درمانی و بیمه ای به میزان قابل توجهی کاهش می یابد. علاوه بر این، جلوگیری از وقوع حوادث منجر به کاهش خسارات مالی مستقیم و غیرمستقیم ناشی از توقف تولید و تعمیرات تجهیزات می شود.

۶.۳ پایداری و مسئولیت پذیری اجتماعی

رعایت اصول HSE به حفظ منابع طبیعی و کاهش اثرات منفی زیست محیطی کمک می کند. همچنین، تعهد به HSE باعث افزایش اعتماد عمومی و بهبود تصویر شرکت در جامعه می شود. این مسئولیت پذیری اجتماعی می تواند نقش مهمی در توسعه پایدار ایفا کند.

بخش هفتم: چالش ها و راهکارهای بهبود HSE

۷.۱ چالش های پیش رو

مقاومت در برابر تغییرات: یکی از چالش های اصلی در پیاده سازی اصول HSE، مقاومت برخی از کارکنان و مدیران در برابر تغییرات و الزامات جدید است.

هزینه های اولیه: اجرای برنامه های HSE ممکن است هزینه های اولیه قابل توجهی داشته باشد که می تواند برای برخی شرکت ها چالش برانگیز باشد.

۷.۲ راهکارهای بهبود

ترویج فرهنگ HSE: ایجاد و تقویت فرهنگ HSE در سازمان از طریق آموزش های مستمر، تشویق کارکنان به مشارکت فعال و ایجاد انگیزه های مالی و غیرمالی.

سرمایه گذاری در فناوری های نوین: سرمایه گذاری در فناوری های پیشرفته برای بهبود فرآیندهای تولید و کاهش مخاطرات.

تدوین و اجرای برنامه های جامع HSE: تدوین برنامه های جامع و یکپارچه HSE و اجرای دقیق آنها در تمامی سطوح سازمانی. با رعایت اصول HSE، صنعت پتروشیمی می تواند به بهبود ایمنی و سلامتی کارکنان، کاهش اثرات زیست محیطی و افزایش بهره وری و پایداری دست یابد.

از سوی دیگر، با مدیریت صحیح بحران ها و تقویت پدافند غیر عامل، این صنعت می تواند در برابر تهدیدات مختلف مقاومت کرده و به طور پایدار به فعالیت های خود ادامه دهد.

منابع

سازمان بین المللی کار (ILO)

انجمن جهانی صنعت شیمی (ICCA)

وزارت نفت ایران

این مقاله به بررسی اهمیت HSE در صنعت پتروشیمی پرداخته و راهکارهای عملی برای بهبود آن را پیشنهاد داده است. رعایت این اصول می تواند نقش مؤثری در توسعه پایدار و افزایش کیفیت زندگی کارکنان و جامعه ایفا کند.

هم زمان با عقد تفاهم نامه همکاری با اداره کل محیط زیست استان بوشهر صورت گرفت

آغاز یازدهمین سال حمایت مبین انرژی خلیج فارس از لاک پشت های منقار عقابی



رئیس جمهور شهید و تبریک عید غدیر در اقدامات بی شمار دولت در عرصه محیط زیست به نیکی یاد کرد و به بیان مصادیق قرآنی در تأکید موضوع مهم محیط زیست پرداخت.

مراسم با تقدیر از اقدامات ارزشمند شرکت مبین انرژی خلیج فارس در زمینه حفاظت از لاک پشت های منقار عقابی، گفت: امضای این تفاهم نامه برای یازدهمین سال متوالی، نشان دهنده تعهد و مسئولیت پذیری این شرکت در قبال محیط زیست است.

دکتر ذوالجودی افزود: خوشبختانه در دولت سیزدهم اقدامات زیادی در حفاظت از محیط زیست انجام پذیرفت و رئیس جمهور شهید نیز همواره محیط زیست را اصل بر دیگر بخش ها قرار می دادند.

وی در پایان گفت: امیدواریم با همکاری سایر بخش ها و جلب مشارکت جوامع محلی، شاهد حفظ و احیای هر چه بیشتر این گونه ارزشمند باشیم.

دکتر مسراده زاده مدیر کل حفاظت از محیط زیست استان نیز در این جلسه ضمن گرمی داشت یاد و خاطر

لازم به ذکر است که لاک پشت های منقار عقابی به دلیل شکار بی رویه، آلودگی سواحل و تخریب زیستگاه هایشان، در معرض خطر انقراض قرار دارند. حمایت های مستمر شرکت مبین انرژی خلیج فارس در طول یازده سال گذشته، نقش قابل توجهی در حفظ و احیای جمعیت این گونه در سواحل استان بوشهر ایفا کرده است.

در مراسم امضای این تفاهم نامه، مهندس مهدی فرزانه، مدیر عامل شرکت مبین انرژی خلیج فارس، ضمن ابراز خرسندی از تداوم همکاری با سازمان حفاظت محیط زیست در زمینه حفاظت از لاک پشت های منقار عقابی، اظهار داشت: مسئولیت حفظ محیط زیست و گونه های جانوری بر عهده همه ما است و ما در مبین انرژی همواره تلاش خواهیم کرد تا با انجام اقدامات زیست محیطی، به سهم خود در این امر مهم مشارکت کنیم. معاون دریایی سازمان حفاظت محیط زیست کشور نیز در این

در راستای تداوم تعهدات زیست محیطی، شرکت مبین انرژی خلیج فارس هم زمان با تبادل قرارداد یازدهمین سال متوالی حمایت از لاک پشت های منقار عقابی، برای اولین بار تفاهم نامه ای را با سازمان حفاظت محیط زیست استان بوشهر جهت در جهت حمایت از لاک پشت های در خطر انقراض منقار عقابی منعقد کرد.

انعقاد این تفاهم نامه در حضور معاونت دریایی سازمان حفاظت محیط زیست کشور و جمعی از مدیران و کارشناسان دو طرف انجام شد.

طبق این تفاهم نامه، مبین انرژی خلیج فارس مانند سال های گذشته، اقداماتی از قبیل: پایش زمان تخم گذاری لاک پشت ها، ایجاد سایت های نگهداری تخم لاک پشت ها، برگزاری برنامه های آموزشی و اطلاع رسانی و حمایت از جوامع محلی ساحلی را برای حفاظت از این گونه ارزشمند به انجام خواهد رساند.

۱۰ شرکت جدید آینده ساز صنعت پتروشیمی

مقاله

همان طور که صنعت پتروشیمی در تلافی حیاتی بین تقاضای صنعتی و مسئولیت زیست محیطی حرکت می کند، موج جدیدی از شرکت های پتروشیمی ظهور می یابند. این پیشگامان، در حال توسعه فناوری های کم کربن، سیستم های آب بندی مکانیکی، حلال های زیستی، راهکارهای فیلتراسیون، تصفیه و مواد دیگر هستند. در این مطلب، ضمن معرفی ۱۰ شرکت پیشرو جدید در صنعت پتروشیمی، چگونگی شناسایی آسان شرکت های نوآور در این حوزه مطرح شده اند.

نتایج کلیدی

ما با استفاده از StartUs Insights Discovery Platform (به طور خلاصه پلتفرم Discovery نامیده می شود)، مبتنی بر بیگ دیتا و هوش مصنوعی که داده هایی را درباره بیش از ۴۰۷ میلیون شرکت نوظهور در سراسر جهان ارائه می کند، چشم انداز در حال تغییر صنعت پتروشیمی را بررسی می کنیم. این بخش با روندهای کلیدی و نیروی کار قابل توجه مشخص شده که آینده آن را شکل می دهد، در اینجا، برخی از بینش های کلیدی ارائه شده است:

روندهای پتروشیمی: آخرین روندهای پتروشیمی شامل کربن زدایی، سیستم های پشتیبانی آب بندی، مواد انتقال انرژی، هیدروژن زدایی و جایگزین های زیستی است. **آمار صنعت پتروشیمی:** صنعت پتروشیمی جهان با بیش از ۱۵ هزار نهاد و میلیون ها نیروی کار، با کاهش نسبی -۲۳.۸ درصد در نرخ رشد مواجه است اما بیش از ۱۷۰۰ شرکت جدید، طی پنج سال گذشته ایجاد شده اند که بیانگر افزایش نهادهای پایدار و فناوری محور است.

۱۰ شرکت پتروشیمی جدید در این حوزه عبارتند از: **Viridico2** - تبدیل CO2 به شیمیایی **CADABCO** - بازیابی بخار هیدروکربن **PHASER** - طراحی کارخانه پتروشیمی **ALFAPUR Technologies** - فیلتراسیون و تصفیه پتروشیمی **Citroniq** - تولید پلی پروپیلن سبز **Kerogen Systems** - تولید پتروشیمی با کربن پایین **Quantech Sealing System** - آب بندی های مکانیکی **Electro** - بازیافت زباله های پلاستیکی

Bioeutectics - حلال های یوتکتیک سبز
Pyrone Systems - جایگزین پتروشیمی

بررسی ۱۰ شرکت نوظهور پتروشیمی

در این بخش، ۱۰ شرکت برتر پتروشیمی را که به شیوه های دوستدار محیط زیست و پیشرفت های فناوری کمک می کنند، بررسی شده است. این شرکت ها به چالش های زیست محیطی و نیازهای بازار پاسخ می دهند و روش های جدید برای تولید شیمیایی پاک تر، استفاده کارآمد از منابع و محصولات سبز نوآورانه را در پیش می گیرند. آنها تاثیر قابل توجهی بر صنعت در مسیر پایداری دارند.

توجه به قدرت سیگنال

یکی از معیارهای منحصر به فرد برای بررسی هر شرکت، قدرت سیگنال است. قدرت سیگنال، میزان نفوذ تاثیر یک شرکت در اکوسیستم جهانی استار تاپ ها، شرکت های در حال رشد و شرکت های نوظهور را اندازه گیری می کند. این معیار اختصاصی به عنوان یک راهنمای ارزشمند برای درک جایگاه شرکت در چشم انداز گسترده تر بازار عمل می کند.

Viridico2: سال تاسیس: ۲۰۲۰ / تعداد کارکنان: ۱ تا ۱۰ / مکان: انگلستان / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: **Viridico2**، فناوری ای را توسعه داده که دی اکسید کربن را به واسطه های شیمیایی با ارزش بالا تبدیل می کند تا جایگزین خوراکی های پتروشیمی سنتی شود. این شرکت از یک کاتالیزور جامد خاص استفاده می کند که CO2 را برای تبدیلات شیمیایی در دماها و فشارهای کمتر فعال می سازد.

این فناوری باعث تبدیل CO2 بازیافت شده به سورفکتانت ها، خوراکی های پلیمری و مولکول های کوچک می شود. فناوری **Viridico2** برای تولید کنندگان طراحی شده، تولید محصولات سبز تر مصرفی مانند اقلام مراقبت شخصی و پوشاک را تسهیل می کند و همزمان هزینه های تولید و میزان CO2 را کاهش می دهد.

CADABCO: سال تاسیس: ۲۰۱۹ / تعداد کارکنان: ۲ تا ۱۰ / مکان: بلغارستان / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: از فناوری اختصاصی خود به نام سیستم های بازیابی بخار هیدروکربن استفاده می کند که مبتنی بر فرایند جذب کربن است. این فناوری با استفاده از کربن فعال و یک سیستم جریان خلا و تخلیه، هیدروکربن ها را از جریان های بخار، جذب و بازیابی می کند. علاوه بر این، سیستم دارای نرخ بالای بازیابی هیدروکربن است و به ویژه برای بوتان و پنتان، هدف گذاری شده است. این فناوری، انرژی کمتری مصرف می کند، هزینه های نگهداری را به حداقل می رساند و عملکرد زیست محیطی



را بهبود می بخشد.
PHASER: سال تاسیس: ۲۰۲۰ / تعداد کارکنان: ۲ تا ۱۰ / مکان: کره جنوبی / قدرت سیگنال: متوسط رو به قوی
فعالیت شرکت: در زمینه طراحی فرایند شیمیایی پیشرفته برای صنعت پتروشیمی تخصص دارد. این شرکت از چرخه Rankine برای تولید برق، از فرایند بازیافت توان استفاده می کند. علاوه بر این، نیروگاه تولید برق کربونیک، PHASER نیاز به پمپ های آب دریا برای تکثیر بخار با فشار کم از توربین ندارد. این شرکت، بهبود کارایی فرایند و بهینه سازی انرژی را فراهم می کند.

ALFAPUR Technologies: سال تاسیس: ۲۰۱۹ / تعداد کارکنان: ۲ تا ۱۰ / مکان: کانادا / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: سیستم های فیلتراسیون و تصفیه برای صنعت پتروشیمی ارائه می دهد. این شرکت از مازول های غشایی پیشرفته برای میکروفیلتراسیون، ترافیلتراسیون، نانوفیلتراسیون و اجزای سرامیکی استفاده می کند و بر مایعات، آب گیری و تصفیه تمرکز دارد. این سیستم ها، جداسازی و بازیابی کارآمد از کاتالیزورهای پتروشیمی، حلال ها و ترکیبات ارزشمند دیگر فراهم می کنند که این کار در فرایندهایی مانند تصفیه آب دریا و استخراج رنگ حلال موثر است.

Citroniq: سال تاسیس: ۲۰۲۰ / تعداد کارکنان: ۲ تا ۱۰ / مکان: آمریکا / قدرت سیگنال: قوی
فعالیت شرکت: پلی پروپیلن سبز تولید می کند؛ یک جایگزین پایدار که از اتانول بیوژنیک با استفاده از انرژی تجدیدپذیر تولید می شود. این محصول منجر به کاهش انتشار **Scope 1** و **Scope 2** می شود. واحد تولید شرکت **Citroniq** محصولات کربن بیوژنیک را تولید می کند که از طریق آزمون های شیمیایی تحلیلی استاندارد قابل تایید است. علاوه بر این، شرکت در چرخه تولید خود از فناوری **CCU** استفاده می کند که کربن از فرایند اتانول ساخته شده از ذرت تاپلی پروپیلن را به پلت های جامد قابل بازیافت تبدیل می نماید. این فناوری به تولید کنندگان در بخش های مختلف از جمله بسته بندی، خودروسازی،

نساجی، بهداشت و سایر صنایع کمک می کند.
Kerogen Systems: سال تاسیس: ۲۰۲۰ / تعداد کارکنان: ۲ تا ۱۰ / مکان: آمریکا / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: تکنولوژی ثبت اختراع شده شرکت، امکان تولید کم کربن از انواع مختلف هیدروکربن ها از جمله پارافین های خطی، آلفا-الین ها، آروماتیک ها و مولکول های پلی سیکلیک را فراهم می کند. این تکنولوژی نیتروژن، گوگرد و آرسنیک را مدیریت می کند و ارزش محصولات را در صنایع مختلف از شیمیایی های کشاورزی تا داروسازی و کالاهای مصرفی افزایش می دهد. این شرکت از انرژی تجدیدپذیر استفاده می کند و در نتیجه، انتشار گازهای گلخانه ای را کاهش می دهد.

Quantech Sealing Systems: سال تاسیس: ۲۰۱۹ / تعداد کارکنان: ۱۱ تا ۵۰ / مکان: امارات متحده عربی / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: مهره های مکانیکی را که برای اطمینان از ایمنی و انعطاف پذیری عملکرد پمپ ها و شیرها در کارخانجات پتروشیمی ضروری است، تولید می کند. این شرکت با توجه به محیط های حمل و نقل تجهیزات چرخشی، معمولاً با دماها و فشارهای بالا و نیز مایعات قابل اشتعال و سمی سروکار دارد. خط محصولات شرکت، مهره های کار تر بیج استاندارد **QB** و **BX** و نیز **ISC2**-**PX** و **ISC2**-**BX** را شامل می شود و تضمین می کند زمان عمر تجهیزات افزایش یابد و بازه زمانی خرابی ها بهینه سازی شود.

Electro: سال تاسیس: ۲۰۲۲ / تعداد کارکنان: ۱۱ تا ۵۰ / مکان: بلژیک / قدرت سیگنال: ضعیف
فعالیت شرکت: با استفاده از فناوری خود، زباله های پلاستیکی را به روغن پیرولیز تبدیل می کند که به عنوان مواد خام برای کرک کردن بخار استفاده می شود. این شرکت از راکتور روتودینامیک (**RDR**) در این فرایند استفاده می کند. ضمناً این تکنولوژی از تیغه های پرسرعت برای افزایش بازده الفین های سبک، استفاده و به بهبود کارایی فرایند کمک می کند. این الفین های سبک، سپس به پلی اتیلن (**PE**) و پلی پروپیلن (**PP**) تبدیل می شوند و پیوند پایدار بین مدیریت زباله و بخش پتروشیمی را ایجاد می کنند.

Bioeutectics: سال تاسیس: ۲۰۲۱ / تعداد کارکنان: ۱۱ تا ۵۰ / مکان: آرژانتین / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: حلال های زیستی یوتکتیک را جایگزین حلال های پتروشیمی می کند. محصولات این شرکت از مواد زیستی مانند اسیدهای طبیعی، آمینو اسیدها، الکل ها و قندها استفاده می کنند. این شرکت، از طریق تکنولوژی

حلال های یوتکتیک عمیق، تاثیرات زیست محیطی صنایع غذایی، دارویی، بهداشتی، آرایشی و کشاورزی را کاهش می دهد. این رویکرد به تولید کنندگان، امکان می دهد حلال های مایع از ترکیبات جامد تولید کنند و جایگزین پایدار را برای حلال های آلی رایج فراهم می سازد.
Pyrone Systems: سال تاسیس: ۲۰۲۱ / تعداد کارکنان: ۲ تا ۱۰ / مکان: آمریکا / قدرت سیگنال: بسیار قوی
فعالیت شرکت: فرایند زیست سنتز برای جایگزینی پتروشیمی هایی مانند اتیلن، پروپیلن، بوتیلن ها، بنزن، تولوئن و زیلن با لاکتون تری آسیدیک آسید (**TAL**) استفاده می کند. در این زمینه، **TAL** دارای بازدهی بالا بوده و تاثیر کمتری بر جمعیت حشرات دارد. کاربردهای **TAL**، صنایع بهداشتی، فرایندهای صنعتی و سایر زمینه ها را شامل می شود که گام مهمی به سوی تولید هوشمندانه زیست محیطی است.

روش های سریع برای پیدا کردن شرکت های پتروشیمی جدید
استفاده از پلتفرم نرم افزاری **Discovery** برای شناسایی شرکت های پتروشیمی جدید، مزایای قابل توجهی نسبت به روش های معمولی دارد که عبارتند از:

- بهبود کارایی / افزایش کارایی: پلتفرم **Discovery** ابزارهای پیشرفته ای ارائه می دهد که این ابزارها، فرایند کاوش را تسهیل می کنند.
این پلتفرم جایگزین ساعت ها تحقیق معمولی است و در زمینه شناسایی نوآوری های پتروشیمی، در زمان و منابع صرفه جویی می کند.

- دسترسی برای به روزرسانی های زمان واقعی: با پلتفرم **Discovery**، می توانید با بهره گیری از اطلاعات به روز درباره آخرین روندهای صنعت پتروشیمی، مزیت رقابتی کسب کنید. این پلتفرم با به روزرسانی های نزدیک به زمان واقعی درباره شرکت های پتروشیمی جدید، شما را در جریان اخبار قرار می دهد و انتخاب سریع و آگاهانه را امکان پذیر می کند.

- جستجوی سفارشی / کاوش دقیق: با پلتفرم **Discovery**، جستجوی تان را سفارشی کنید تا در حوزه های خاص پتروشیمی تمرکز کنید، مانند تولید پتروشیمی کم کربن، پلی پروپیلن سبز یا سیستم های بازیابی بخار هیدروکربن. گزینه های فیلترینگ متنوع پلتفرم به شما امکان می دهد تا جستجو را دقیقاً هدفمند کنید و اطمینان یابید مرتبط ترین و پیشروترین شرکت ها را پیدا می کنید.

منبع:
<https://upesonline.ac.in/blog/project-management-in-oil-and-gas-industry>

تحول دیجیتال: از کارخانه های پتروشیمی تا صنعت نفت و گاز

پلتفرم های فعال در حوزه پتروشیمی و صنعت نفت و گاز قابل توجه است. شرکت (**HMEL**) **HPCL-Mittal Energy Limited**، با محصولات برتر نفتی و پتروشیمی، به دنبال فرادای روشن برای میلیون ها هندی است. این شرکت، از زمان آغاز به کار خود در سال ۲۰۰۷، نمونه ای از رابطه همزیستی بین دیجیتالی شدن و موفقیت در بخش پتروشیمی بوده و با توجه به نیازهای در حال تغییر انرژی در هند، یکی از نمونه های درخشان قدرت تحول دیجیتال در صنعت پتروشیمی محسوب می شود. همچنین از آنجا که تحول دیجیتال چالش برانگیز، پرهزینه و نیازمند منابع است و چرخه های پیاده سازی و حرکت به سمت آن طولانی است، به رهنمودها و پشتیبانی در زمان واقعی با پلتفرم های مرتبط نیاز دارد. در این رابطه، پلتفرم سازگاری دیجیتال **Whatfix** یک ویرایشگر بدون کد برای ایجاد پشتیبانی درون برنامه ای و لحظه ای به شرکت های نفت و گاز و راهنمایی متنی برای کارمندان و مشتریان دربار فناوری ها و تغییرات فرایند ارائه می دهد. استفاده از این نرم افزار، زمان رسیدن به مهارت را کاهش می دهد و کارکنان را به سطوح جدید بهره وری و مهارت می رساند. همچنین تجارب کاربر سلف سرویس، شخصی سازی شده و هدایت شده را به مشتریان ارائه می دهد.

تولید کنندگان پتروشیمی در خط مقدم

نتیجه آنکه تحول دیجیتال کارخانه های پتروشیمی برای بقا و موفقیت صنعت نفت و گاز ضروری است. این امر، گامی به سوی انعطاف پذیری، کارایی و پایداری است. پتروشیمی ها در حال تبدیل شدن به نهاد های هوشمند و متصل هستند. آنها برای ایستادگی در برابر طوفان های عدم اطمینان اقتصادی، مجهز می شوند و به آینده ای سبزتر و پایدارتر کمک می کنند. ضرورت، روشن است: آینده صنعت نفت و گاز، دیجیتال خواهد بود. از آنجا که تولید کنندگان پتروشیمی تلاش می کنند انعطاف پذیری و کارآمدتر باشند، همگی ما باید در صف خط مقدم فردای پایدار این صنعت باشیم.

منبع:

<https://www.hmel.in/blog/oil-and-gas-industry-digitalization>

<https://whatfix.com/blog/oil-gas-digital-transformation>



سیستم ها به طور مداوم شرایط را رصد کرده و به اپراتورها درباره خطرات احتمالی در زمان واقعی هشدار می دهد. به عبارت ساده، دیجیتالی شدن از پرسنل و محیط زیست از طریق کاهش خطر سوانح و نشت محافظت می کند.

مزیت های اقتصادی دیجیتالی شدن چیست؟

فرازاتر انعطاف پذیری و ایمنی، تحول دیجیتال در کارخانه های پتروشیمی، دارای مزایای اقتصادی عمیق است. در حالی که سرمایه گذاری اولیه در فناوری های پیشرفته ممکن است قابل توجه به نظر برسد، صرفه جویی در هزینه طولانی مدت باید مدنظر قرار گیرد. تعمیر و نگهداری پیش بینی شده، زمان خرابی برنامه ریزی نشده را کاهش می دهد. ضمناً فرایندهای بهینه منجر به بهره وری منابع می شوند و پروتکل های ایمنی فزاینده تر، تاثیرات مالی حوادث را به حداقل می رسانند.

آینده پایدار با تحول دیجیتال

تحول دیجیتال در صنعت نفت و گاز با توجه به جنبه پایداری آن، نقش محوری تر ایفا می کند. با دیجیتالی شدن این صنعت، کارخانه های پتروشیمی می توانند فعالیت های خود را با اهداف زیست محیطی هماهنگ کنند و به کار آیی عملیاتی برای کاهش رد پای کربن دست یابند. علاوه بر این، می توان تلاش هایی برای کشف فرایندها، مواد نوآورانه و سازگار با محیط زیست انجام داد.

شواهد تحول دیجیتال: از پتروشیمی تا نفت و گاز

در این زمینه، بهره مندی از تجربیات، اقدامات و فعالیت های شرکت ها و

رویکردهای دیجیتالی سازی کارخانه های پتروشیمی
اکنون باید نقطه تلاقی نوآوری های فناوری و صنعت نفت و گاز و نیز نقش محوری تحول دیجیتال در هدایت نیروگاه های پتروشیمی را بررسی کنیم. انقلاب دیجیتال به دلیل کاهش قیمت ها، آسیب پذیری زنجیره تامین و افزایش تقاضای ضروری است. بنابراین، در حوزه عملیات اجرایی، به یکپارچه سازی فناوری های پیشرفته مانند اینترنت صنعتی اشیا (**IIoT**)، هوش مصنوعی (**AI**) و تحلیل های پیشرفته، نیاز فراوانی وجود دارد.

۱. نظرات در زمان واقعی و تعمیر و نگهداری پیش بینی شده

حسگرهای دیجیتال و دستگاه های هوشمند در سراسر کارخانه های پتروشیمی مستقر شده اند تا داده های لحظه ای را در زمینه پارامترهای حیاتی جمع آوری کنند. این جریان دائمی اطلاعات، امکان مدل های تعمیر و نگهداری پیش بینی شده با هوش مصنوعی را فراهم می کند. خرابی تجهیزات اکنون با کارایی بیشتر مدیریت می شود. در این رابطه، مزایای تجربه شده توسط اپراتورهای کارخانه هایی که از فناوری دیجیتال استفاده می کنند، عبارتند از:

- رسیدگی پیشگیرانه به موضوع

- کاهش زمان توقف به حداقل

- کاهش هزینه های نگهداری

- حداکثر بهره وری کلی

۲. بهینه سازی فرایندها برای کار آیی

پیاده سازی فناوری های دیجیتال، در هر مرحله از فرایند تولید پتروشیمی را تسهیل می کند. الگوریتم های هوش مصنوعی، مجموعه داده های وسیع را برای شناسایی فرصت های بهینه سازی، تجزیه و تحلیل می کنند. این کار اپراتورها را قادر می سازد تا فرایندها را برای حداکثر کار آیی تنظیم کنند. هوش مصنوعی، بهره وری را افزایش می دهد و با به حداقل رساندن ضایعات و مصرف انرژی، به اهداف پایدار کمک می کند.

۳. افزایش پروتکل های ایمنی

دیجیتالی شدن، سیستم های ایمنی هوشمندی را معرفی می کند که این

صنعت نفت و گاز جهانی در سال ۲۰۲۰، با یک شوک عظیم مواجه شد. سقوط تاریخی قیمت نفت باعث شد که نفت خام وست تگزاس اینترنت مدیریت (**WTI**) در آوریل همین سال پراشوب، به طور موقت در قلمرو منفی قرار گیرد. با توجه به مواجهه صنعت با چالش های فوری ناشی از همه گیری کووید ۱۹، کاملاً مشخص شد قیمت ها، رکوردهای پایینی را ثبت کردند. این امر نشان داد به زودی، یک تغییر اساسی، برای بقا و آینده صنعت، حیاتی است.

در شرایط کنونی، صنعت پتروشیمی و نفت و گاز، به تصمیم گیری حیاتی و سریع، نیاز دارد. یک سیستم شناسایی قدیمی می تواند میلیون ها دلار دارایی را در معرض خطر قرار دهد و ایمنی کارکنان و مردم را تهدید کند. در مقابل، تحول دیجیتال می تواند نتایج را بهبود بخشد و راه حل هایی برای کاهش خطرات، بهبود کارایی عملیاتی، تکامل مدل های کسب و کار و تجربیات بهتر به مشتریان ارائه دهد.

زنجیره تامین شکننده کارخانه های پتروشیمی

افت قیمت ها، آسیب پذیری های ذاتی در عملیات سنتی نفت و گاز را آشکار کرد. کارخانه های پتروشیمی که با فرایندهای پیچیده و شبکه های وسیع تجهیزات شناخته می شدند، به طور خاص تحت تاثیر قرار گرفتند. کاهش چشمگیر تقاضا همراه با چالش های لجستیکی، تمام مشکلات شکنندگی زنجیره های تامین متعارف را آشکار کرد و تغییر پارادایم را ضروری ساخت.

نیاز به تحول دیجیتال

در بین این آشفتگی ها، روایت جدیدی شکل گرفت که بر اهمیت حیاتی تحول دیجیتال در بخش نفت و گاز تاکید کرد. امواج شوک سال ۲۰۲۰، به عنوان یک کاتالیزور عمل کرد و کل صنعت نفت و گاز، در سطح جهانی، مانند نفت و گاز هند، مجبور به ارزیابی مجدد استراتژی های عملیاتی خود شدند. تمایل به پذیرش راه حل های نوآورانه، مبتنی بر فناوری های دیجیتال مطرح شد. اکنون دیجیتالی شدن بیش از یک روند ساده برای بخش نفت و گاز تبدیل شده است. این امر به عنوان شریان حیاتی برای اطمینان از پایداری، کارایی و سازگاری در این صنعت محسوب می شود.

مدیریت پروژه نفت و گاز؛ برنامه ریزی و اجرا



الف. شروع: مفهوم سازی پروژه مانند محدوده پروژه، اهداف و امکان سنجی تعیین می شود و ذینفعان، شناسایی می شوند.

ب - برنامه ریزی: برنامه ریزی شامل توسعه پروژه و تخصیص منابع است. تعریف محدوده پروژه، ایجاد برنامه زمانی، شناسایی ریسک ها و تعیین بودجه در این مرحله قرار می گیرد.

ج. اجرا: متخصصان مدیریت پروژه، کار را طبق برنامه زمان بندی پروژه، برنامه ریزی کرده و وظایف را بر اساس آن اجرا می کنند. مراحل اجرا، مواردی مانند هماهنگی منابع، مدیریت ذینفعان، نظارت بر پیشرفت و رسیدگی به مسائل و خطرات را شامل می شود.

د. نظارت و کنترل: پروژه بر اساس برنامه، نظارت و پیگیری می شود و انحرافات، شناسایی و اصلاح می شوند. این موضوع، نظارت بر وضعیت پروژه، مدیریت تغییرات و مدیریت ریسک را شامل می شود.

ه. بسته شدن: پروژه در این مرحله، بسته و نتایج به ذینفعان تحویل داده می شود. این موضوع، شامل نهایی کردن اسناد پروژه، اخذ امضا و انتقال پروژه به سمت عملیات است.

● کدام چرخه عمر برای پروژه های نفت و گاز، بهترین است؟

یک مدل ترکیبی از عناصر مدیریت پروژه آبشار و چابک، چرخه عمر پروژه را شامل می شود که معمولاً برای پروژه های نفت و گاز بهترین کاربرد دارد. بسیاری از شرکت های مدیریت پروژه های نفت و گاز، از این روش استفاده می کنند. این مدل برنامه ریزی و کنترل ساختار یافته، مدل آبشار را با انعطاف پذیری و سازگاری مدل چابک ترکیب می کند. این امر، امکان مدیریت پروژه های پیچیده با عدم قطعیت، تغییر پذیری و تغییر زیاد همراه با حفظ یک رویکرد ساختار یافته و جامع را فراهم می کند.

نتیجه اینکه مدیریت پروژه در صنعت نفت و گاز، برای اطمینان از نتایج موفق پروژه و استفاده کارآمد از منابع، ضروری است. پروژه های موفق، نیازمند برنامه ریزی دقیق، مدیریت ریسک، مشارکت ذینفعان و کار گروهی هستند.

برای تولید، هر دو بخشی از مرحله عملیات و تعمیر و نگهداری هستند. این مرحله، مستلزم نظارت و نگهداری مداوم برای اطمینان از بهره روری و ایمنی است.

ه. برچیدن: پس از عدم نیاز به آنها، تاسیسات تولید نفت و گاز باید به عنوان بخشی از فرایند انحلال، حذف و رها شوند. این روش، مستلزم برنامه ریزی و همکاری گسترده برای رعایت قوانین زیست محیطی و ایمنی است.

در دوره های مدیریت پروژه نفت و گاز، چرخه حیات پروژه، مجموعه مراحل است که یک پروژه، از شروع تا تکمیل طی می کند. این مراحل معمولاً متوالی هستند و ممکن است با یکدیگر همپوشانی یا تعامل داشته باشند. چرخه عمر پروژه استاندارد، مدل های آبشار، چابک و هیبریدی را شامل می شود.

● چرخه حیات پروژه در نفت و گاز

اجرای پروژه ها در بخش نفت و گاز ممکن است سال ها طول بکشند، آنها پیچیده هستند و علاوه بر محدودیت های قانونی و زیست محیطی، چندین ذینفع را درگیر می کنند. در نتیجه، چرخه عمر پروژه شامل یک رویکرد ساختار یافته و جامع با پشتیبانی نرم افزار مدیریت پروژه نفت و گاز ضروری است. چرخه عمر پروژه، معمولاً شامل مراحل زیر است:

می توانند به موفقیت پروژه، از جمله استخراج و تحویل ایمن و کارآمد نفت و گاز برای رفع نیازهای انرژی جهانی دست یابند. صنعت نفت و گاز معمولاً شامل چند مرحله است و چند سال را دربر می گیرد که هر کدام دارای فعالیت ها و محصولات منحصر به فرد هستند. این مراحل عبارتند از:

الف. اکتشاف و تولید: مرحله اکتشاف و تولید، شناسایی و ارزیابی منابع نفت و گاز، حفاری چاه ها و ایجاد تاسیسات تولیدی را شامل می شود. این مرحله می تواند چندین سال طول بکشد و نیاز به سرمایه گذاری و تخصص فنی قابل توجه دارد.

ب. حفاری و تکمیل: مرحله حفاری و تکمیل شامل حفاری چاه برای دسترسی به ذخایر نفت و گاز و تکمیل آنها برای امکان تولید است. این مرحله، طراحی حفاری، آزمایش چاه و فعالیت های تکمیلی مانند نصب لوله و پوشش را شامل می شود.

ج. ساخت و ساز: زیرساخت ها و تاسیسات نفت و گاز، از جمله کارخانه های فرآوری، خطوط لوله و تاسیسات ذخیره سازی، در حین ساخت و ساز احداث می شوند. فروردندگان و پیمانکاران، به برنامه ریزی و هماهنگی گسترده برای این مرحله نیاز دارند.

د. عملیات و نگهداری: مدیریت تولید منابع نفت و گاز و نگهداری زیرساخت ها و ماشین آلات لازم

شامل می شود.

● اهمیت مدیریت پروژه در صنعت

هزینه های سرمایه ای بالا و چرخه های عمر طولانی پروژه که در اکتشاف، توسعه و تولید دخیل هستند، مدیریت پروژه موثر در صنعت نفت و گاز را ضروری می سازند.

- به عنوان بخشی از چرخه عمر پروژه، این بخش باید مقررات مختلف نظارتی، استانداردهای ایمنی و ملاحظات زیست محیطی را رعایت کند.

- مدیریت پروژه نفت و گاز، یک روش منضبط برای مدیریت این ایتسکارات چالش برانگیز ارائه می دهد و تضمین می کند که از منابع به طور موثر استفاده می شود، ریسک ها کنترل می شوند و ذینفعان در هر مرحله درگیر خواهند بود.

- با استفاده از مدیریت پروژه در نفت و گاز، شرکت ها می توانند به موفقیت پروژه، از جمله استخراج و تحویل ایمن و کارآمد نفت و گاز برای تامین نیازهای انرژی جهانی دست یابند.

● نقش ها و مسئولیت ها

نقش ها و مسئولیت های مدیریت پروژه در نفت و گاز، معمولاً شامل مدیر پروژه، مهندس پروژه، متخصص کنترل پروژه، متخصص تدارکات، متخصص ایمنی و محیط زیست و سایر متخصصان فنی است:

- این موقعیت ها با حقوق رقابتی مدیریت پروژه در صنعت نفت و گاز جبران می شود.

- مدیر پروژه، مسئول هماهنگی و ارتباطات کلی است، در حالی که سایر اعضای تیم، اقدامات مربوط به تخصص فنی و پشتیبانی را در زمینه های مربوطه ارائه می دهند.

- همکاری و ارتباط موثر بین اعضای تیم برای اطمینان از نتایج موفق پروژه و توجیه حقوق پرداختی به این متخصصان، ضروری است.

تیم با همکاری لازم، می تواند اطمینان یابد پروژه ها طبق برنامه، در چارچوب بودجه و با استانداردهای کیفی لازم به پایان می رسند.

● فازهای پروژه در نفت و گاز

با استفاده از مدیریت پروژه در نفت و گاز، شرکت ها

حفظ عملیات سودآور و کارآمد در صنعت نفت و گاز، مستلزم مدیریت عالی پروژه است. به دلیل پیچیدگی این حوزه و تعهدات در مقیاس بزرگ، این صنعت، به برنامه ریزی و فعالیت فراوان برای پاسخگویی به تقاضاهای در حال تغییر بازار نیازمند است.

مدیریت هزینه ها، زمان بندی ها، ریسک ها و ذینفعان و حصول اطمینان از اینکه پروژه ها به موقع و در چارچوب بودجه تکمیل می شوند، همگی از اجزای ضروری مدیریت پروژه در نفت و گاز هستند. صنایع وابسته به نفت و گاز مانند مهندسی، ساخت و ساز، سوخت و نیرو، تحت تاثیر عملکرد شرکت های مدیریت پروژه نفت و گاز قرار دارند. برنامه ریزی و اجرای پروژه های پیچیده نفت و گاز، با کمک نرم افزار مدیریت پروژه های نفت و گاز ارتقا می یابد و این امر به استفاده بهینه از منابع، منجر می شود.

در این مطلب، نقش مدیریت پروژه در صنعت نفت و گاز، اهمیت مدیریت پروژه در صنعت، قوانین و مسئولیت ها، فازهای پروژه و چرخه های حیات پروژه، بررسی شده اند.

● نقش مدیریت پروژه در صنعت نفت و گاز چیست؟

در مدیریت پروژه های نفت و گاز، منابع برای دستیابی به اهداف مشخص در زمینه اکتشاف، تولید، پردازش و توزیع برنامه ریزی، هماهنگ و کنترل می شوند. مدیریت وظایف پیچیده ای که مملو از ریسک، ابهام و تغییرات هستند، ضروری است. به عنوان مثال، در مطالعه موردی اخیر مدیریت پروژه نفت و گاز، یک شرکت چندملیتی توانست با استفاده از تکنیک ها و ابزارهای مدیریت پروژه، پروژه بزرگ حفاری دریایی را متناسب با بودجه و زودتر از موعد مقرر به پایان برساند.

طبق بررسی موسسه جهانی مکنزی، رشد بهره روری بخش ساخت و ساز نفت و گاز، در مقایسه با برخی صنایع مانند تولید و خرده فروشی عقب مانده است. این موضوع، توسعه برنامه پروژه قوی، درگیر ساختن ذینفعان در طول چرخه عمر پروژه، مدیریت ریسک ها و مسئله ها و نیز استفاده از نرم افزار مدیریت پروژه برای نظارت بر پیشرفت و اتخاذ تصمیمات داده محور را

رتبه بندی شرکت های هلدینگ خلیج فارس از دیدگاه های مختلف

منبع: انرژی پرس

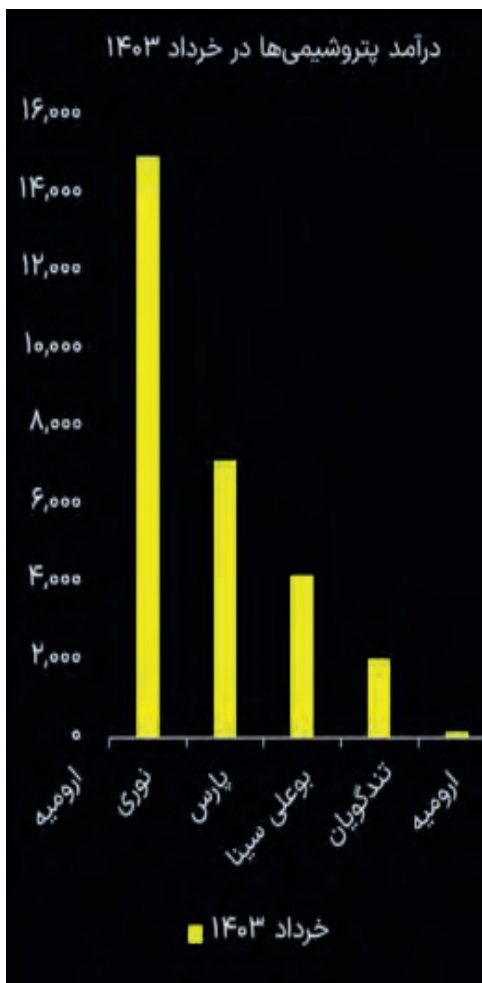
بیشترین افزایش مقدار تولید در خرداد ۱۴۰۳

همچنین پتروشیمی ارومیه موفق شد افزایش قابل قبولی در تناژ تولید خود به عمل بیاورد. به صورتی که تناژ تولید این شرکت از ۴ هزار و ۲۰۱ تن در خرداد ۱۴۰۲ با رشد ۱۱۳ درصدی به ۸ هزار و ۹۸۲ تن در خرداد ۱۴۰۳ رسیده است.

پتروشیمی	تغییر نسبت به خرداد ۱۴۰۲	تغییر نسبت به اردیبهشت ۱۴۰۳	خرداد ۱۴۰۳	اردیبهشت ۱۴۰۳	خرداد ۱۴۰۲
ارومیه	۱۱۳.۸%	-۹.۹%	۸,۹۸۲	۹,۹۶۶	۴,۲۰۱
نوری	۲.۱۲%	۸.۰%	۴۴۶,۹۱۱	۴۱۳,۶۱۶	۴۳۷,۶۳۴
پارس	۰.۲%	۲.۴%	۳۷۸,۲۱۶	۳۶۹,۴۸۳	۳۷۷,۴۸۵
بوعلی سینا	-۵.۴%	۰.۷%	۱۶۹,۱۵۹	۱۶۷,۹۲۲	۱۷۸,۸۰۴
تندگوبان	-۱۵.۸%	۳۱.۰%	۸۸,۹۹۰	۶۷,۹۳۴	۱۰۵,۷۰۵

جدول زیر در آمد ماهانه پتروشیمی های بوری را در سه ماه مذکور مقایسه کرده است

پتروشیمی	تغییر نسبت به خرداد ۱۴۰۲	تغییر نسبت به اردیبهشت ۱۴۰۳	خرداد ۱۴۰۳	اردیبهشت ۱۴۰۳	خرداد ۱۴۰۲
نوری	۱۶۸.۳%	۲۹.۳۸%	۱۴,۹۸۷	۱۱,۵۸۳	۵,۵۸۶
بوعلی سینا	۳۶.۴%	-۳.۳۹%	۴,۲۱۳	۴,۳۶۱	۳,۰۸۸
ارومیه	۱۷.۲%	-۱۹.۱۶%	۱۷۴	۲۱۶	۱۴۹
تندگوبان	-۲۲.۰%	-۲.۲۷%	۲,۰۴۷	۲,۰۹۴	۲,۶۲۵



بیشترین افزایش در آمد پتروشیمی ها نسبت به خرداد ۱۴۰۲

پتروشیمی نوری دومین شرکتی بود که در خرداد ۱۴۰۳ توانست در بخش درآمدزایی موفق ظاهر شود. به نحوی که این پتروشیمی در خرداد موفق شد در آمد ماهانه خود را با افزایش بیش از ۱۶۸ درصدی، از ۵ هزار و ۵۸۶ میلیارد تومان در خرداد ۱۴۰۲ به ۹۸۷ و ۹۸۲ میلیارد تومان در خرداد ۱۴۰۳ برساند. همچنین باید گفت رقم فروش نوری در این ماه نسبت به ماه گذشته یعنی اردیبهشت حدود ۳۰ درصد افزایش داشته است.

کارنامه پتروشیمی های بوری در خرداد ۱۴۰۳

کارنامه پتروشیمی های بوری در خرداد ۱۴۰۳

به گزارش اختصاصی انرژی پرس، گزارش عملکرد خردادماه ۲۴ پتروشیمی بوری منتشر شد و خبر از کاهش حجم تولید اکثر پتروشیمی ها داده است، با وجود اینکه این روند در ماه گذشته نیز دیده شد، اما درآمد پتروشیمی ها در خرداد، افزایش قابل توجهی داشته است.

بیشترین افزایش درآمد پتروشیمی ها نسبت به خرداد ۱۴۰۲ (میلیارد تومان)

پتروشیمی	خرداد ۱۴۰۲	خرداد ۱۴۰۳	مقدار تغییر
نوری - تقی صانعی	۵,۵۸۶	۱۴,۹۸۷	۱۶۸.۳٪
ارومیه - اکبر اسمعیلی	۴,۲۰۱	۸,۹۸۲	۱۱۳.۸٪
نوری - تقی صانعی	۴۳۷,۶۳۴	۴۴۶,۹۱۱	۲.۱۲٪

بیشترین مقدار تولید پتروشیمی ها نسبت به خرداد ۱۴۰۲ (تن)

پتروشیمی	خرداد ۱۴۰۲	خرداد ۱۴۰۳	مقدار تغییر
نوری - تقی صانعی	۳,۰۸۸	۴,۲۱۳	۳۶.۴٪
ارومیه - اکبر اسمعیلی	۱۴۹	۱۷۴	۱۷.۲٪
نوری - تقی صانعی	۴۳۷,۶۳۴	۴۴۶,۹۱۱	۲.۱۲٪

بررسی گزارش های ماهانه پتروشیمی های بوری در خرداد ۱۴۰۳ نشان می دهد، درآمد اکثر شرکت های این صنعت در خرداد امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش داشته است.

بر این اساس گزارش عملکرد ماهانه شرکت های پتروشیمی نشان می دهد که مجموع درآمد ۲۴ پتروشیمی بوری در خرداد ۱۴۰۳ نسبت به ماه گذشته یعنی اردیبهشت حدود ۴۰.۱ درصد افزایش داشته است. از طرفی مقایسه مجموع درآمد پتروشیمی های بوری در خرداد امسال با خرداد سال گذشته خبر از افزایش حدود ۵۷ درصدی این رقم می دهد. در این میان پتروشیمی نوری، پارس و جم پردرآمدترین پتروشیمی های بوری در خرداد بودند. علاوه بر این باید گفت ۱۸ پتروشیمی در این ماه موفق به افزایش «درآمد حاصل از فروش» خود نسبت به خرداد ۱۴۰۲ شده اند.

گزارش ویژه از پروژه‌های پیشران

طرح PDH/PP شرکت پتروشیمی پارس

این طرح نیز مقادیر مورد نیاز خود را از شرکت پتروشیمی دماوند تامین خواهد کرد که قبلاً مکاتبات و تائیدیه‌های لازم از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت پتروشیمی دماوند انرژی اخذ شده است و هم‌اکنون در مرحله بررسی توافق نامه و عقد قرارداد است.

موقعیت جغرافیایی طرح در فاز ۲ پتروشیمی (زمین کمپ کرمانشاهان و کمپ کوهستان) و در زمینی به مساحت ۲۷ هکتار قرار گرفته است.

● اقدامات انجام شده:

- انجام مطالعات مفهومی
- انجام مطالعات ژئوتکنیک
- انجام مطالعات زیست محیطی
- انجام مطالعات و تهیه پیوست سلامت
- انجام مطالعات پدافند غیر عامل
- انجام مطالعات بازار و امکان‌سنجی زنجیره ارزش
- برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار اجرای عملیات خاکبرداری، خاکریزی و تراس بندی زمین
- برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار و آغاز عملیات اجرایی و بخش مهندسی احداث واحد PDH
- برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار مدیریت طرح
- برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار مهندسی آفسایت
- برگزاری مناقصه و دریافت اسناد ارزیابی مناقصه گران پروژه PP
- آماده سازی و انجام مقدمات برگزاری مناقصه اجرای دیوار حائل
- آغاز فرآیند خرید تجهیزات فرآیندی

بر اساس مطالعات فنی و اقتصادی طرح PDH و زنجیره ارزش شرکت پتروشیمی پارس و تولید پروپان در این مجتمع، مقدار ۷۰۰ هزار تن در سال از پروپان تولیدی پتروشیمی پارس به عنوان خوراک واحد پروپیلن استفاده می‌شود.

واحدهای فرآیندی شامل:

- یک واحد PDH با ظرفیت تولید سالیانه ۶۰۰ هزار تن پروپیلن
- یک واحد PP برای تولید ۳۰۰ هزار تن پلی پروپیلن
- و دیگر واحدهای پیش بینی شده که طبق مطالعات مفهومی و زنجیره ارزش خواهند بود.

با عنایت به محل نصب و بهره‌برداری طرح‌های PDH در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در عسلویه و دسترسی به سرویس‌های جانبی متمرکز که توسط پتروشیمی دماوند تولید و توزیع می‌شود،



شرکت پتروشیمی پارس در راستای ارتقای تاب‌آوری در مقابل تحریم‌ها، کاهش خام‌فروشی محصول پروپان، همسویی با اقتصاد مقاومتی و افزایش درآمد کشور، توسعه صنایع پایین دستی پروپیلن و پلی پروپیلن داخل کشور، همراستایی با اصل ۴۴ قانون اساسی از طریق سرمایه‌گذاری و توسعه بخش خصوصی، اشتغالزایی و کاهش بیکاری، استفاده از توان و فناوری داخلی در احداث واحدهای پایین دستی صنعت پتروشیمی و در نهایت تولید پروپیلن و محصولات زنجیره ارزش پروپان برای تامین کسری نیاز بازار داخلی افزایش توان صادراتی، اقدام به تعریف ابر پروژه PDH و زنجیره ارزش کرده است.

صدیقی زاده در دیدار با مشتریان اعلام کرد

هدف پتروشیمی کارون، تامین نیاز صنعت پلی‌یورتان به ایزوسیانات است

نیاز داخلی صنایع پایین دست صنعت پلی‌یورتان به ایزوسیانات بود و ما مصمم هستیم تا به این هدف دست یابیم.

مدیرعامل پتروشیمی کارون، ادامه داد: در این خصوص ما با شناسایی نیاز بازار و مصرف‌کنندگان زنجیره ارزش پلی‌یورتان با تحقیق و پژوهش در خصوص دستیابی به تکنولوژی تولید محصولات مورد نیاز این زنجیره اقدامات ارزشمندی را انجام داده‌ایم و با اعتماد به جوانان، توانستیم به تکنولوژی تولید گریدهای مختلف ایزوسیانات دست پیدا کنیم.



وی رمز این موفقیت را در جابک‌سازی سازمان، اعتماد به نیروهای نخبه و جوان و استفاده از شرکت‌های دانش‌بنیان در تأمین تجهیزات دانست و اظهار امیدواری کرد با راه‌اندازی قریب‌الوقوع طرح‌هایکو بتوانیم به تولید پایدار و مطمئن دست یابیم.

مدیرعامل پتروشیمی کارون یکی از اهداف این بازدید را آشنایی هر چه بیشتر مشتریان با فرایندهای بسیار سخت و پیچیده تولید گریدهای مختلف ایزوسیانات بر شمرده و از همراهی مشتریان و شرکای تجاری این شرکت تشکر و قدردانی کرد.

نخستین گروه از مشتریان صنایع پایین دست و مصرف‌کننده ایزوسیانات از شرکت پتروشیمی کارون بازدید کردند.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی کارون، در این بازدید که روز سه‌شنبه دوازدهم تیرماه از شرکت پتروشیمی کارون انجام شد، علیرضا صدیقی زاده مدیرعامل پتروشیمی کارون با تشریح شکل‌گیری منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر و متعاقب آن مجتمع پتروشیمی کارون اظهار داشت: هدف از ساخت این مجتمع تأمین

مراسم کلنگ‌زنی یادمان شهید گمنام در پتروشیمی شهید تندگویان

در انتخابات ریاست جمهوری، فرارسیدن ماه محرم و عزای سید و سالار شهیدان را تسلیت گفت.



وی همچنین با اشاره به مراسم کلنگ‌زنی و تدفین شهید گمنام دفاع مقدس، شهیدان را امایه افتخار، برکت و عزت اسلام و انقلاب دانست.

پرچم عزای حسینی همزمان با فرارسیدن ماه محرم و ایام سوگواری سید و سالار شهیدان حضرت اباعبدالله الحسین (ع) در محوطه مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان، در نزدیکی ساختمان مرکزی به اهتزاز درآمد و به طور همزمان مراسم کلنگ‌زنی یادمان شهید گمنام دفاع مقدس نیز برگزار شد.

سردار حاجتی، مدیرکل حفظ آثار و نشر ارزش‌های دفاع مقدس استان خوزستان در ادامه این مراسم با اشاره به اینکه پتروشیمی شهید تندگویان، وام‌دار نام شهیدی از هشت سال دفاع مقدس است، اظهار داشت: این مجتمع پتروشیمی پذیرای حضور شهید گمنام دفاع مقدس است و حضور شهدا همیشه با خیر و برکت همراه است.

در ابتدای این مراسم، سیدرضا قاسمی شهری مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان ضمن تشکر از مردم عزیز ایران و حضور پررنگ ایشان

شایان ذکر است؛ در این مراسم سرهنگ قمرزاده فرمانده سپاه ناحیه مقاومت ماهشهر، حاج آقا عبادی امام جمعه بندر امام خمینی، حاج آقا سلامت نژاد امام جمعه ماهشهر، حاج آقا ابراهیمی امام جمعه شهر شهید چمران، مدیران، روسا و کارکنان مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان حضور داشتند و این مراسم با نوحه خوانی عزای حسینی و سنج و دمام زنی به پایان رسید.

پروژه حمل برخی از اقلام کالا و تجهیزات به سایت پروژه و همچنین برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته جهت نصب، پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۳ پیشرفت این طرح به بیش از ۶۰ درصد برسد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پلیمر گجساران، تا نیمه تیرماه ۱۴۰۳، پیشرفت مهندسی طرح پلی‌اتیلن سنگین گجساران نیز از ۷۸.۴۸ عبور کرده است. با توجه به سفارش‌گذاری تجهیزات اصلی و دیس‌تحویل و آغاز

پیشرفت طرح صنایع پلیمر گجساران در حالی به ۳۵.۱۸ درصد رسید که پیش‌بینی می‌شود در ۷ ماه پیش رو با ورود کالا و تجهیزات شاهد جهش پیشرفت قابل ملاحظه‌ای در این طرح باشیم.

پیشرفت طرح صنایع پلیمر گجساران از ۳۵ درصد گذشت جهش پیشرفت، در راه است

نام شرکت	پیشرفت واقعی تا انتهای خرداد ماه (%)
طرح کلر آلکالی پتروشیمی بندر امام - فاز ۲	۲۴.۱
پتروشیمی الماس ماهشهر	۷.۸۵
پترو پرک پویاکاستیک پرک	۸.۸۲
پتروشیمی اندیمشک	۹.۹۱
پتروشیمی هرمز	۱۹.۸
طرح پلیمر گجساران	۳۴.۴۶
صنایع پتروشیمی دهدشت	۴۲.۳۶
طرح بازیافت اتان پتروشیمی بندر امام	۴۴.۴۵
پتروشیمی سنقر	۶۱.۶۱
صنایع شیمیایی پتروآرمن‌لردگان	۶۱.۶۶
طرح بهسازی و جمع‌آوری گازهای مشعل - پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس	۶۵.۸۳
طرح شیرین‌سازی برش سنگین پتروشیمی نوری	۸۲.۳۶
پتروشیمی هنگام (فاز دو)	۸۶.۶
طرح پلی آلومینیوم کلراید پتروشیمی ارومیه	۸۹.۶۶
پالایشگاه هویزه - فاز دوم	۸۹.۷۶
طرح HYCO پتروشیمی کارون	۹۱.۵۳
پتروشیمی آبادانا خلیج فارس	۹۲.۷۱
پتروشیمی صدف عسلویه	۹۲.۷۳
پتروشیمی ارغوان گستر ایلام	۹۴.۵۳

در صد پیشرفت پروژه‌ها تا پایان خرداد ۱۴۰۳

