



گزارش

باز یابی آب‌های آلوده چاه‌های ۴ استان در گیر با خشکسالی

سامانه شیرین‌سازی آب که پسماند اندکی به جای می‌گذارد، طرحی است که از چند سال قبل در دستور کار یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان قرار گرفته و اکنون توانسته این سامانه را برای تأمین آب شرب روستاهای کرمان، خوزستان و مرکزی اجرایی کند.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، از ایستنا سامانه شیرین‌سازی آب به‌ روش الکترو دیالیز معکوس طرحی است که به منظور حفظ منابع آبی در شرایط خشکسالی از سوی یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان اجرایی شده است. شیرین‌سازی آب در روستاهایی که دسترسی به آب شرب ندارند، از اهداف اجرای این پروژه است. در این روش آب شرب از منابع آبی شور استحصال می‌شود و کاربرد آن در مناطق دور افتاده‌ای مانند معادن است.

در این سامانه بر خلاف سایر سیستم‌ها که از روش و مواد شیمیایی استفاده می‌شود، برای شیرین‌سازی آب از منابع شور از جریان الکتریسیته استفاده شده است و با صرف انرژی به نسبت پائینی، آبی با قابلیت شرب تولید می‌کند.

سامانه شیرین‌سازی آب با همکاری استاندارد یوشهر در برخی روستاهای این استان نصب شد و در مجموع ۳۵۰ متر مکعب در شبانه‌روز آب تصفیه‌شده در اختیار مردم این روستاها قرار می‌دهد.

علاوه بر آن، خشکسالی‌های پایی در استان کرمان کیفیت و کمیت آب این منطقه را به شدت کاهش داده و تأمین آب شرب بهداشتی را برای ساکنین این استان با دشواری روبرو کرده‌است. از این رو این شرکت با افتتاح تصفیه خانه "شهر پاک" استان کرمان با هدف حذف محتوای آرسنیک از آب شرب به روش جذب سطحی با ظرفیت ۹۰ لیتر در ثانیه، آب شرب استان را از لحاظ کمی و کیفی ارتقا داده است.

الکترو دیالیز فرآیند جداسازی غشایی است که جهت نمکزدایی و حذف یون از آب مورد استفاده قرار می‌گیرد. آب شرب استان را از لحاظ کمی و کیفی ارتقا داده است. تأثیر جریان الکتریکی منتقل می‌شوند. غشاهای نوع کاتیونی با آنیونی هستند که بسته به نوع خود یون‌های مثبت (EDR) غرضی شدنن بار الکتریکی الکترودهای کاتد و آنُد، موجب جلوگیری از رسوب و افزایش طول عمر سیستم می‌شود.

این شرکت با توسعه تکنولوژی الکترو دیالیز این روش را به عنوان روشی نوین در جدا کردن نمک‌ها، یون‌های مزاحم مانند نیترات و فلزات سنگین از آب و پساب پیشنهاد کرده است. به گفته مدیر عامل این شرکت مزیت ویژه این دستگاه علاوه بر بازیابی درصد بالای آب، هزینه عملیاتی بسیار پایین آن نسبت به روش‌های دیگر است که از مزایای منحصر بفرد این روش محسوب می‌شود.

سیستم تصفیه آب "نیترات زدایی"، "آرسنیک زدایی"، "کاهش کدورت" و "تصفیه پساب RO" از محصولات این شرکت به شمار می‌روند.

بهاره کاویانی، مدیر عامل این شرکت دانش‌بنیان و مجری طرح در گفت‌وگو با ایسنا با اشاره به طراحی و ساخت سیستم‌های مختلف تصفیه آب با بیان اینکه این پروژه‌ها برای حذف انواع آلاینده‌های یونی از آب آشامیدنی به‌ویژه نیترات اجرایی شده است، گفت: این طرح برای ۳ روستای استان یوشهر اجرایی شده است و با این طرح این مناطق تحت پوشش این طرح برای تأمین آب شرب قرار گرفته‌اند.

وی ادامه داد: این سامانه برای تصفیه آب چاه‌های آبی است که آب قابل استفاده برای شرب نبوده و بهره‌برداری از آن‌ها نیازمند فرآیند تصفیه بوده است.

کاویانی با بیان اینکه ما در این طرح از روش الکترو دیالیز بهره‌بریم، خاطر نشان کرد: چندین سال است که فناوری الکترو دیالیز در کشور با کارسرد در تصفیه آب‌های آشامیدنی و حذف یون‌های آلانده، صنعتی‌سازی کردیم و از آن در مناطق مختلف با کاربردهای مختلف استفاده می‌کنیم.

مجری طرح با تأکید بر اینکه اولین کاربرد این فناوری را برای حذف نیترات در آب تعریف کردیم، خاطر نشان کرد: در گام بعدی از این فناوری برای حذف نمک‌های NaCl و چاه‌های آب شور استفاده شد و در طرح اجرا شده در استان یوشهر، این سامانه در حذف انواع یون‌ها از آب کاربردی شده است.

کاویانی اظهار کرد: تأمین آب شرب مناطق روستایی "علی‌آباد"، "عربی" و "حاج نونشاد" استان یوشهر با استفاده از دستگاه نمک‌زدایی الکترو دیالیز معکوس (EDR) از جمله پروژه‌های اجرا شده از سوی این شرکت دانش‌بنیان بوده است و از طریق آن بیش از ۳۵۰ متر مکعب آب شرب در شبانه‌روزی برای ساکنان این مناطق تأمین شد.

وی با تأکید بر اینکه خروجی این سامانه آب آشامیدنی است، یادآور شد: علاوه بر آن چندین پروژه را در استان خوزستان اجرایی کردیم، ضمن آنکه این طرح برای برخی از روستاها و شهرهای استان مرکزی که مشکلات وجود نیترات در آب وجود دارد، به دلیل کمبود آب و خشکسالی اجرایی شده است.

به گفته کاویانی، از زمانی که به دلیل خشکسالی، شهرها با کمبود آب مواجه می‌شوند، از چاه‌ها اقدام به تأمین آب می‌شود که وجود آلاینده‌ها بیشتر مطرح می‌شود.



ادامه روند افزایش تولید نفت ایران و حفظ جایگاه در اوپک

اوپک در جدیدترین گزارش خود با اشاره به افزایش قیمت نفت ایران، اعلام کرد علی‌رغم تحریم‌ها، روند افزایش تولید نفت ایران ادامه دارد و این رقم به ۲ میلیون و ۴۵۵ هزار بشکه در روز در ماه می (خرداد ۱۴۰۰) رسیده است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، سازمان کشورهای صادرکننده نفت خام، اوپک در جدیدترین گزارش خود به نقل از منابع ثانویه اعلام کرد: تولید نفت ایران در ماه می ۲۰۲۱ برابر با خرداد ماه ۱۴۰۰ به ۲ میلیون و ۴۵۵ هزار بشکه در روز رسیده که نسبت به ماه پیش از آن ۴۲ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. بر اساس این گزارش، ایران در ماه آوریل برابر با اردیبهشت ۱۴۰۰ روزانه دو میلیون و ۴۱۳ هزار بشکه نفت تولید کرده است که این رقم در ماه پیش از آن یعنی مارس ۲۰۲۱ (فروردین ۱۴۰۰) ۲ میلیون و ۳۲۸ هزار بشکه در روز بوده است. ایران در ماه آوریل یا اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ جایگاه چهارمین تولیدکننده نفت اوپک را پس و از کویت پیشی گرفت و این جایگاه را در ماه بعد یعنی خرداد ماه حفظ کرد.

نگرانی رشد مصرف انرژی‌های فسیلی و انتشار کربن در بررسی «اقتصادسرآمد»

تهدیدها و فرصت‌های انرژی ایران در افق ۲۰۴۰



گروه انرژی – دفتر مطالعات انرژی ، صنعت و معدن مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، به گزارشی با عنوان «بررسی تحولات سال ۲۰۲۰، ۲۰۲۱ و چشم انداز بازارهای جهانی انرژی در افق ۲۰۴۰ فرصت‌ها و تهدیدات پیش روی ایران» آورده است. بازارهای انرژی جهان در سال ۲۰۲۰ و وضعیت کم سابقه ای را تجربه کردند که به اعتقاد صاحب نظران نقش مهمی در تغییر سناریوهای جهانی انرژی در بلندمدت ایفا خواهد کرد. در این مقطع، با وجود کاهش رشد تولید ناخالص داخلی جهان و رشد قیمت حامل‌های انرژی به ویژه نفت خام، رشد سریع و بی سابقه تقاضای انرژی و انتشار کربن مشاهده شد که ریشه در پدیده تغییرات آب و هوای جهان دارد.

به گزارش اقتصادسرآمد، در واقع تأثیر تغییرات آب و هوایی به صورت افزایش تعداد روزهای بسیار گرم و بسیار سرد در مناطق مختلف جهان، رشد غیر معمول تقاضای انرژی برای گرمایش و سرمایش را به دنبال داشته است که موجب افزایش قابل توجه و همزمان مصرف نفت خام، گاز طبیعی و زغالسنگ شد. براساس گزارش از دیگر رویدادهای مهم سال ۲۰۲۰ میتوان به ثبت دو رکورد تاریخی برای افزایش تولید نفت و گاز طبیعی ازسوی ایالات متحده اشاره کرد. دستپایی به ۲/۲ میلیون بشکه در روز رشد تولید نفت و افزایش تولید گاز طبیعی به میزان ۵۲۰ میلیون مترمکعب در روز (معادل ۱۹ فاز میدان گازی پارس جنوبی) تنها در یک سال ازسوی ایالت متحده و رشد بی سابقه تولید LNG استرالیا با کسب سهم ۴۰ درصدی از کل افزایش تولید LNG جهان در سال ۲۰۲۰ را می‌توان نقاط عطفی در بازار جهانی نفت و گاز دانست که در سال ۲۰۱۹ نیز این روند البته در سطحی پایین تر تکرار شد. اتفاق مهم طرف تقاضای بازار در اِسن مقطع زمانی، اختصاص حدود ۷۰ درصد از رشد مصرف انرژی جهان به ترتیب به چین، ایالات متحده و هند بود که در این زمینه چین و ایالات متحده بالاترین رشد مصرف نفت و گاز و هند بیشترین سطح افزایش مصرف زغال سنگ را تجربه کردند. در مقطع زمانی مورد بررسی، تولید

جهانی انرژی‌های تجدیدپذیر، برق آبی و هسته‌ای رشد چشمگیری نداشته و در کنار رشد قابل توجه انرژی‌های فسیلی و رشد فزاینده انتشار کربن، نگرانی‌های جدی کارشناسان درخصوص تحقق اهداف توسعه پایدار با انکاب به قصد کم کربن را به دنبال داشته است.

تهدیدها و فرصت‌های انرژی ایران در افق ۲۰۴۰

محمود خاقانی، کارشناس انرژی کشورمان در این باره به خبرنگار روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: بسیاری از کشورها در افق ۲۰۵۰، کل انرژی مورد نیاز خود را از انرژی‌های تجدیدپذیر تأمین خواهند کرد و دیگر جای برای استفاده از سوخت‌های فسیلی که مهم‌ترین ضرر آن انتشار گازهای گلخانه‌ای است، وجود نخواهد داشت. عمده دلیل روی آوردن جهان به صنعت برق نیز توانمندتر شدن کشورهای فقیر و البته نجات یافتن از مصائب سیاسی از خشوک‌های گاه و بیگاه بازار نفت و گاز و به‌ویژه برای کشورهای واردکننده سوخت‌های

برگزیده انرژی

یک مقام مسئول شرکت آب منطقه‌ای تهران

غرق شدن ۱۵ نفر در رودخانه‌های استان تهران طی سه ماهه نخست امسال



مدیر دفتر بهره برداری و نگهداری از تاسیسات آبی و برق آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران از غرق شدن ۱۵ نفر در رودخانه‌ها و تاسیسات آبی استان تهران طی سه ماهه نخست امسال خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمد شهریار با اعلام این خبر اظهار کرد: همه ساله با فصل گرما شاهد حضور همشهریان و گردشگران در حاشیه رودخانه‌ها، دریاچه سدها و کانال‌های آبیاری و زهکشی استان بهمنظور شنا و گذران اوقات فراغت هستیم که این امر میتواند مقدمه ساز وقوع حوادث دلخراشی برای این افراد شود. با اشاره به اینکه از ابتدای سالجاری تاکنون در کنار معضله آمار گذران اوقات کنندگان غیرمجاز نیز همچنان ناآلود است. در چنین شرایطی در کنار لزوم تعیین تکلیف قانونی رزمارها در ایران، بخش خصوصی می‌توانند در حوزه تولید برق نیز سرمایه گذاری کنند.

جانشین رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان

پاکسازی حوضچه‌های قدیمی بالایشگاه دالان در راستای حفاظت محیط زیست



جانشین رئیس منطقه عملیاتی آغسار و دالان از اجرای پروژه گیاه پایایی (Phytoremediation) و پاکسازی حوضچه‌های قدیمی بالایشگاه دالان با مشارکت دانشگاه شیراز، خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد، مهندس عبدالمحمد کوهپسای جهومی، گفت: در این پروژه که با هزینه ای بالغ بر ۱ میلیارد ریال در حال اجرا است از خنثی‌های و تیوتر جهت حذف هیدروکربن های موجود در خاک استفاده شده است زیرا این درختچه ها می توانند غلظت کل هیدروکربن های موجود در خاک را به میزان قابل توجه کاهش دهند. وی، در ادامه و همزمان با هفته محیط زیست به تشریح اقدامات انجام گرفته در این منطقه عملیاتی در حوزه محیط زیست پرداخت و گفت: به منظور بهینه سازی مصرف آب، طرح تعویض رنگ فرسوده آب شهرک مسکونی دالان با همکاری واحد تصفیه خانه اِسن منطقه عملیاتی اجرا شد. کوهپسای جهومی، افزود: در این طرح دو رنگ جداگانه جهت آب مصرفی و آب آشامیدنی و هر یک به طول ۵۰۰۰ متر با هزینه ای بالغ بر ۱۲ میلیارد ریال اجرا شد. وی، ادامه داد: از طرفی با اتصال فاضلاب فاز دو شهرک مسکونی دالان به سیستم تصفیه فاضلاب، ظرفیت پساب های بهداشتی تصفیه شده این منطقه که جهت آبیاری فضای سبز استفاده می شود روزانه ۱۵۰ مترمکعب افزایش یافت. کوهپما، با اشاره به اینکه در حال حاضر سرانه فضای سبز این منطقه ۲۷۰ متر مربع است، افزود: همچنین به منظور ارتقاء سرانه فضای سبز حدود ۷۰۰ اصله نهال جدید توسط کارکنان واحد خدمات پشتیبانی کاشته شده است. وی، ساخت آبشخور برای حیوانات را از دیگر اقدامات انجام گرفته در این منطقه عملیاتی عنوان کرد و گفت: به منظور حمایت از حیات وحش منطقه و حفظ چرخه اکوسیستم محیط تا کنون آبشخورهایی برای تأمین آب شرب به ویژه در فصل گرما برای گونه های جانوری منطقه احداث شده است. جانشین رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان، گفت: احداث حوضچه تخیر ثانویه جهت کنترل پساب فرآیندی تاسیسات مرکزی آغسار (ACF) از دیگر اقدامات محیط زیستی انجام شده است که در حال حاضر با پیشرفت فیزیکی ۵۰ درصدی توسط ماشین آلات واحد ترابری این منطقه با ارزش ریالی حدود ۴۰ میلیارد ریال در حال اجرا است. وی در پایان نصب تابلو با موضوعات محیط زیستی را از دیگر اقدامات انجام شده در این منطقه در زمینه فرهنگ سازی عنوان کرد.

اخبار شرکت‌ها

افزایش ۱۴ درصدی صادرات محصولات پلیمری بندرامام

صادرات محصولات پلیمری پتروشیمی بندرامام سال گذشته نسبت به سال ۱۴۰۹، ۱۴ درصد افزایش یافت و برای نخستین بار در تاریخ این مجتمع، صادرات محصولات پلیمری به رقم بی سابقه ۱۰۹ هزار تن رسید. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مجمع سالانه مدیریت فنی و تولید بسیاری پتروشیمی بندرامام برگزار و در آن دستاوردها و رکوردهای تولیدی پارسال این مدیریت تشریح شد. پتروشیمی بندرامام در سال ۱۳۹۹ در راستای تحقق شعار پارسال «جهش «پلی‌الفتن» در پتروشیمی بندرامام شاهد توسعه و دستاوردهای گسترده‌ای شد. مدیریت فنی و تولید بسیاریان با تولید حداکثری محصولات پلیمری خود موفق شد در دستاوردهای بزرگ اقتصادی پتروشیمی بندرامام نقش اساسی ایفا کند. صادرات محصولات پلیمری در سال ۱۳۹۹ نسبت به پارسال ۱۴ درصد افزایش یافت و برای نخستین بار در تاریخ پتروشیمی بندرامام، صادرات محصولات پلیمری به رقم بی سابقه ۱۰۹ هزار تن رسید. همچنین واحد پی‌وی‌سی (PVC) پتروشیمی بندرامام هم پارسل رکورد تازه‌ای ثبت کرد. در سال‌های گذشته تولید واحد پی‌وی‌سی این شرکت هیچ‌گاه از ۱۲۲ هزار تن عبور نکرده بود، اما در سال ۱۳۹۹ مدیریت فنی و تولید بسیاریان موفق شد تولید پی‌وی‌سی خود را به ۱۶۶ هزار تن برساند. بسیاریان هم‌استا با سیاست‌های ابلاغی از مدیرعامل پتروشیمی بندرامام برای بومی‌سازی قطعات و کاتالیزت‌ها حرکت کرد. همکاری کمیته ساخت داخل پتروشیمی بندراما با متخصصان تولیدی شرکت، منبج به داخلی‌سازی کاتالیزت K۲ و جایگزین نوع خارجی، تست عملیاتی حلال ایزوپارافینیک بالا یشگاه رازی به‌منظور توسعه منابع تأمین، استفاده از کاتالیزت جدید در واحد پلی‌اتیلن سنگین و همکاری برای ساخت کاتالیزت ایرانی و همچنین تعریف پروژه و موفقیت ساخت ۱۰۰ درصد ایمپلر بدگی بلور واحد پی‌وی‌سی برای نخستین بار شد. مدیریت فنی و تولیدی در رتبه نخست مدیریت دانش را در سطح مدیریت‌های شرکت پتروشیمی بندرامام به دست آورد.

برگزاری اولین نشست هم‌اندیشی زاگرس جنوبی با موضوع پژوهش

اولین نشست هم اندیشی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با موضوع پژوهش با حضور مدیرعامل، اعضای هیات مدیره، مدیران، رؤسا ستادی و عملیاتی (ویدیو کنفرانس) و جمعی از کارشناسان این شرکت در شیراز برگزار شد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، دکتر سید ابوالحسن محمدی، مدیرعامل این شرکت، در این نشست ضمن تأکید بر جنبه اقتصادی و تجاری سازی فعالیت‌های پژوهشی بر توسعه روابط با شرکت‌های دانش بنیان و پارک‌های علم و فناوری تأکید کرد. محمدی، با اشاره به اینکه لازم است نیازهای پژوهشی زاگرس جنوبی تقسیم بندی و به صورت بسته‌های پژوهشی ارائه شود، گفت: همه فعالیت‌های جاری در سازمان باید با دیدگاه پژوهش محوری و نتیجه گرایی بر مبنای کار تیمی برنامه‌ریزی شود. وی، در ادامه با اشاره به اینکه تقویت ساخت داخل از اهمیت بالایی برخوردار است، گفت: در همین راستا تشکیل یک بانک اطلاعاتی قوی از شرکت‌های دانش بنیان فعال در حوزه صنعت نفت و همچنین برقراری تعاملات دو سویه در سطح مدیران و کارشناسان با این شرکت‌ها هاکت فراوانی به توسعه و تقویت ساخت داخل می‌کند. در این نشست هم اندیشی همچنین مهندس عباس سلطانی رئیس جدید کمیته پژوهش شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی برنامه‌ای خود را مطرح کرد و در ادامه حاضران در جلسه‌های موضوعی همچون تشکیل بانک اطلاعاتی، ثبت اختراعات و فعالیت‌های پژوهشی، پیگیری رویدادهای فناوری، همکاری با دانشگاه‌ها، جلوگیری از موازی کاری، شناسایی فعالان علمی و پژوهشی در ستاد و مناطق عملیاتی و… را در جهت پیشبرد هر چه بیشتر فعالیت‌های علمی و پژوهشی در زاگرس جنوبی مطرح کردند.

آمادگی بیش از ۹۰۰ مولد اضطراری برای تأمین برق پایتخت

بر اساس تفاهم‌نامه‌های همکاری با شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، بیش از ۹۰۰ مولد اضطراری آماده تزریق برق تولیدی به شبکه تهران در شرایط بحرانی هستند. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مسعود عزیزی معاون فروش و خدمات مشترکان شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، سال ۱۴۰۰ را یکی از گرم و خشک‌ترین سال‌های تجربه شده در کشور دانست و ضمن اشاره به افزایش کم‌سابقه مصرف برق به دلیل گرمای زودرس هوا از بسج همه جانبه توان کارشناسی و اجرایی این شرکت به‌منظور جلوگیری از قطع برق در تهران، خبر داد. عزیزی با بیان اینکه از سال گذشته، مذاکره با مشترکان بزرگ تهرانی بهمنظور جلب همکاری آنان در کاهش پیک مصرف برق در دستور کار قرار گرفته، افزود: با پیگیری‌های کارشناسان این شرکت و تعهد و همکاری مشترکان تهرانی به‌ویژه صاحبان صنایع و ادارات، بیش از ۹۰۰ مولد اضطراری باش قرار دارند. وی ادامه داد: بر اساس برنامه‌ریزی و نوبتدیی انجام شده، از این زمان در هر روز، به‌صورت متوسط ظرفیت تولیدی معادل ۶۰ تا ۷۰ مگاوات و معادل مصرف برق ۶۰ الی ۷۰ هزار مگاوا مشترک خانگی به‌منظور کمک به کنترل بار ساعات پیک تهران و ادرام دماز مصرف شده و وضعیت عملکرد این مولدها به صورت لحظه‌ای و روزانه از مرکز کنترل و دیسپاچینگ توزیع برق تهران بزرگ، رصد میشود.

گام بلند ایران برای استفاده از نیروگاه‌های راندنم‌بالا

امروز با توجه به اهمیت مصرف سوخت و ضرورت استفاده از تجهیزات با راندنم‌بالا استفاده از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با راندنم‌بالا در سطح دنیا جایگاه ویژه‌ای دارد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، نیروگاه سیکل ترکیبی هنگام که بهیستم خردامند نخستین واحد گازی آن به بهره‌برداری رسیده و راندنم‌های واحد دوم گازی آن آغاز شده است، به عنوان نخستین نیروگاه کلاس F دولتی ایران در حال فعالیت است. نیروگاه‌های کلاس F امروزه بیشترین تعداد نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری تجاری دنیا را به خود اختصاص داده است. در همین وزارت نیرو که پیش از این با توجه به ظرفیت مصرف سوخت و افزایش راندنم‌ا واحدهای تولید برق حرارتی، تصمیم به اجرای لسل جدید توربین‌های گازی و نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در قالب نیروگاه‌های کلاس F گرفته است که بدین منظور قرارداد احداث پنج هزار مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی کلاس F در قالب ۸ ساختگاه طی سال ۹۵ میان وزارت نیرو و گروه مینا منعقد شد. در این قرارداد سعی شده است تا در خلال احداث این نیروگاه‌ها، رفته رفته درصد ساخت داخل بیشتر شده تا در پایان این قرارداد توربینهای گازی کلاس F صد درصد ساخت داخل شوند و کشور ایران در سطح کشورهای سازنده توربین‌های کلاس F در دنیا قرار بگیرد. راندنم‌ا نیروگاه سیکل ترکیبی کلاس F در سطح دنیا در حدود ۵۸ درصد در کلاس E متوسط راندنم‌ا حدود ۵۱ درصد است. بر این اساس اولین ساختگاه‌ا این طرح نیروگاه سیکل ترکیبی هنگام با ظرفیت ۹۰۶ مگاوات در محوطه غربی نیروگاه بندرعباس جامایی و عملیات اجرایی این نیروگاه در سال ۱۳۹۷ آغاز شد. اولین واحد این نیروگاه با ظرفیت ۳۰۷ مگاوات در دی ماه سال گذشته وارد مدار تولید شد و در هفته سوم خردادماه با وجود همه‌گیری بیماری کرونا و مشکلات ناشی از حضور سوپر وایزهای شرکت زیمنس آلمان بعد از طی مراحل آزمایشی مورد بهره‌برداری تجاری قرار گرفت. واحد اول بخش گاز نیروگاه سیکل ترکیبی هنگام با توربین SGT۷-۴۰۰۰ زیمنس از نوع کلاس F با ظرفیت نامی ۳۰۷ مگاوات مطابق با تکنولوژیهای روز دنیا بوده است و در قالب قرارداد انتقال تکنولوژی در این نیروگاه نصب و پس از گذراندن مراحل آزمایشی با سوخت مایع در تاریخ ۲۰ خرداد ۱۴۰۰ با اتصال به خط سراسری گاز به صورت تجاری مورد بهره‌برداری قرار گرفت. واحد دوم بخش گاز نیز که از نوع همین توربین است، در همین تاریخ راهاندازی و پیش بینی میشود تا دو ماه دیگر در نیمه تابستان سال جاری با سوخت طبیعی گاز به شبکه برق کشور متصل و مورد بهره برداری تجاری قرار بگیرد.