

طرح توجیهی

احداث نیروگاه خورشیدی ۵۰ مگاوات



❖ مجری طرح:

❖ محل اجرای طرح:

❖ سال نگارش:

۱۴۰۵

اقتصاد مقاومتی در سایه وحدت ملی و امنیت ملی

فهرست مطالب:

بخش اول: معرفی طرح

- شناسنامه طرح
- جدول خلاصه طرح
- مطالعات طرح

بخش دوم: بررسی فنی

الف_ سرمایه گذاری ثابت طرح

- زمین محل اجرای طرح
- محوطه سازی و بهبود زمین
- ساختمان ها
- ماشین آلات و تجهیزات
- وسایل نقلیه و وسایل حمل و نقل
- تاسیسات مورد نیاز
- بر آورد هزینه لوازم و تجهیزات دفتری

ب_ سرمایه در گردش طرح

- مواد اولیه
- سوخت و انرژی
- حقوق و دستمزد
- جدول هزینه تعمیرات و نگهداری
- جدول هزینه استهلاک

بخش سوم: بررسی مالی

- برآورد هزینه های سرمایه ای
- هزینه های قبل از بهره برداری
- سرمایه ثابت
- سرمایه در گردش
- کل سرمایه گذاری
- تسهیلات مالی
- ترازنامه
- هزینه های تولید
- محاسبه هزینه های ثابت و متغیر

- هزینه های عملیاتی
- هزینه های غیر عملیاتی

- بر آورد قیمت تمام شده محصول
- فروش کل
- محاسبه هزینه های ثابت و متغیر
- حاشیه ایمنی
- بخش صورتهای مالی
- نمودار سود و زیان سال اول تا پنجم
- گردش وجوه نقد
- نسبتهای نقدینگی
- نسبت گردش دارایی
- نسبت سودآوری
- ارزش خالص فعلی
- ارزش فعلی عایدی
- شاخص سودآوری
- دوره بازگشت سرمایه

شناسنامه طرح

الف) مجری طرح:

• کد ملی:

• شماره موبایل:

ب) مشخصات محل اجرای طرح:

• استان:

• شهرستان:

جدول خلاصه طرح

۱	عنوان فعالیت:	نیروگاه خورشیدی ۵۰ مگاوات
۲	ظرفیت سالانه (کیلووات ساعت):	۱۰۹,۵۰۰,۰۰۰
۳	اشتغال طرح (نفر):	۴۴
۴	سرمایه ثابت طرح (ریال):	۲۸,۱۹۸,۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	سرمایه در گردش (ریال):	۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰
۶	سرمایه گذاری کل طرح (ریال):	۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰
۷	میزان زمین طرح (مترمربع):	۱,۰۰۰,۰۰۰
۸	میزان زمین بنا (مترمربع):	۱,۸۲۵
۹	نوع طرح:	ایجاد
۱۰	بازار هدف:	بورس انرژی

۴.۷	مدت برگشت سرمایه (سال) :	۱۱
۲۱٪	نرخ بازدهی سرمایه :	۱۲

مطالعات طرح



معرفی و تاریخچه نیروگاه خورشیدی در ایران و جهان

نیروگاه‌های خورشیدی به عنوان یکی از مهم‌ترین راه‌حل‌های تولید انرژی پاک و تجدیدپذیر از قرن بیستم به تدریج در جهان توسعه یافته‌اند. اساس تولید انرژی در این نیروگاه‌ها بر مبنای استفاده از پنل‌های فتوولتائیک (PV) یا متمرکزکننده‌های حرارتی خورشید (CSP) است. در دهه ۱۹۵۰، اولین تلاش‌ها برای استفاده از سلول‌های خورشیدی در صنایع فضایی آغاز شد و سلول‌های فتوولتائیک برای تامین انرژی فضاپیماها به کار گرفته شدند. با پیشرفت فناوری و افزایش نگرانی‌ها درباره‌ی تغییرات آب‌وهوایی و کاهش منابع سوخت‌های فسیلی، توجه به انرژی خورشیدی به عنوان یک منبع تجدیدپذیر و پاک بیشتر شد.

در اواخر قرن بیستم و اوایل قرن بیست‌ویکم، کشورهایی مانند آلمان، اسپانیا، ایالات متحده و چین به عنوان پیشروان توسعه نیروگاه‌های خورشیدی شناخته شدند. در این دوران، هزینه تولید انرژی خورشیدی به تدریج کاهش یافت و با بهبود فناوری‌های مرتبط با پنل‌های خورشیدی و سیستم‌های ذخیره‌سازی انرژی، نیروگاه‌های خورشیدی به یکی از رقابتی‌ترین گزینه‌های تولید انرژی تبدیل شدند. برای مثال، آلمان با اجرای طرح‌های گسترده برای نصب پنل‌های خورشیدی در منازل و نیروگاه‌های بزرگ، به عنوان یکی از پیشگامان در این حوزه شناخته شد. همچنین، چین نیز با تولید انبوه پنل‌های خورشیدی و سرمایه‌گذاری‌های عظیم، به بزرگ‌ترین تولیدکننده و مصرف‌کننده انرژی خورشیدی در جهان تبدیل شد.

در ایران، نخستین مطالعات برای استفاده از انرژی خورشیدی در دهه ۱۳۵۰ آغاز شد، اما توسعه عملی نیروگاه‌های خورشیدی به دلیل مشکلات فنی و اقتصادی تا دهه ۱۳۹۰ به تأخیر افتاد. در سال‌های اخیر، با توجه به موقعیت جغرافیایی ایران و دارا بودن پتانسیل بالای تابش خورشیدی در مناطق مختلف کشور، این نوع از انرژی مورد توجه بیشتری قرار گرفته است. ایران با توجه به سیاست‌های توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و

همچنین تعهدات بین‌المللی در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، به سرعت برنامه‌های خود را برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی به‌ویژه در مناطق کویری مانند کرمان، یزد، و همدان به اجرا گذاشت.

در سال‌های اخیر، نیروگاه‌های خورشیدی مختلفی در ایران به بهره‌برداری رسیده‌اند. برای مثال، نیروگاه خورشیدی "ماهشهر" با ظرفیت ۱۰ مگاوات و نیروگاه خورشیدی "یزد" با ظرفیت ۳۰ مگاوات از جمله پروژه‌های بزرگ در این زمینه هستند. همچنین، دولت ایران برنامه‌های متعددی برای افزایش ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی تا چندین گیگاوات در سال‌های آینده دارد.

یکی از دلایل اصلی توسعه انرژی خورشیدی در ایران، کاهش هزینه تولید و بهره‌برداری از این نیروگاه‌ها و همچنین بهره‌برداری از منابع طبیعی تجدیدپذیر است. با این حال، چالش‌هایی مانند هزینه‌های اولیه نصب، مسائل مرتبط با ذخیره‌سازی انرژی و نیاز به شبکه‌های انتقال پایدار، همچنان به عنوان موانع اصلی توسعه سریع نیروگاه‌های خورشیدی در ایران و جهان مطرح هستند. با وجود این چالش‌ها، انتظار می‌رود که در سال‌های آینده، با ادامه پیشرفت‌های فناوری و حمایت‌های دولتی، نیروگاه‌های خورشیدی به بخش عمده‌ای از تولید انرژی در ایران و جهان تبدیل شوند.

اهمیت احداث نیروگاه خورشیدی

احداث نیروگاه‌های خورشیدی از جنبه‌های مختلف اهمیت زیادی دارد، چرا که انرژی خورشیدی به عنوان یک منبع پاک، پایدار و فراوان در دسترس است و به کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی کمک می‌کند. یکی از مهم‌ترین دلایل احداث نیروگاه‌های خورشیدی، حفظ محیط

زیست و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای است. سوخت‌های فسیلی مانند نفت، گاز و زغال سنگ با سوزاندن، مقدار زیادی دی‌اکسید کربن و دیگر آلاینده‌ها را تولید می‌کنند که به افزایش گرمایش جهانی و تغییرات اقلیمی منجر می‌شود. در مقابل، انرژی خورشیدی هیچ‌گونه آلاینده‌ای تولید نمی‌کند و یک راهکار مؤثر برای مقابله با بحران‌های زیست‌محیطی محسوب می‌شود.

انرژی خورشیدی همچنین از نظر اقتصادی نیز اهمیت دارد. با کاهش منابع سوخت‌های فسیلی و افزایش قیمت آنها، انرژی خورشیدی به عنوان یک منبع اقتصادی جایگزین می‌تواند نقش مهمی ایفا کند. اگرچه هزینه‌های اولیه احداث نیروگاه‌های خورشیدی ممکن است بالا باشد، اما با گذشت زمان و کاهش هزینه‌های فناوری، این انرژی به صرفه‌تر شده و نیاز به تعمیر و نگهداری کمی دارد. همچنین، انرژی خورشیدی به دلیل دسترسی گسترده به تابش خورشید، به ویژه در مناطقی که میزان تابش بالا است، پتانسیل زیادی برای تولید برق دارد. این مزیت به کشورهایی که از منابع انرژی محدود یا زیرساخت‌های ضعیف برخوردار هستند، کمک می‌کند تا از این منبع انرژی استفاده کنند و به خودکفایی در زمینه انرژی برسند.

احداث نیروگاه‌های خورشیدی همچنین می‌تواند تأثیرات مثبت اجتماعی داشته باشد. ایجاد شغل در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر، به ویژه در زمینه نصب و نگهداری سیستم‌های خورشیدی، می‌تواند به کاهش بیکاری کمک کند. علاوه بر این، انرژی خورشیدی می‌تواند دسترسی به برق در مناطق دورافتاده و کم‌برخوردار را بهبود ببخشد. بسیاری از مناطق روستایی که به شبکه برق دسترسی ندارند، می‌توانند با استفاده از سیستم‌های خورشیدی برق مورد نیاز خود را تولید کنند و به این ترتیب، کیفیت زندگی مردم این مناطق بهبود می‌یابد.

از دیگر مزایای احداث نیروگاه‌های خورشیدی، کاهش وابستگی به واردات انرژی است. بسیاری از کشورها برای تأمین نیازهای انرژی خود به واردات سوخت‌های فسیلی وابسته هستند که این امر می‌تواند در شرایط بحرانی اقتصادی یا سیاسی مشکلات زیادی ایجاد کند. با توسعه انرژی خورشیدی، کشورها می‌توانند از منابع داخلی خود استفاده کرده و وابستگی به واردات انرژی را کاهش دهند.

همچنین، احداث نیروگاه‌های خورشیدی به پایداری منابع انرژی کمک می‌کند. منابع فسیلی محدود هستند و در نهایت به پایان خواهند رسید، اما انرژی خورشیدی یک منبع پایدار است که برای میلیاردها سال در دسترس خواهد بود. این پایداری به کشورهای جهان کمک می‌کند تا برنامه‌ریزی بلندمدت‌تری برای تأمین انرژی داشته باشند و به تدریج به سمت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر حرکت کنند. در مجموع، احداث نیروگاه‌های خورشیدی یک گام مهم در راستای توسعه پایدار است. این نیروگاه‌ها نه تنها به حفظ محیط زیست و کاهش تغییرات اقلیمی کمک می‌کنند، بلکه از نظر اقتصادی و اجتماعی نیز مزایای فراوانی دارند. با توجه به پتانسیل بالای انرژی خورشیدی و نیاز روزافزون به منابع انرژی پاک، سرمایه‌گذاری در این بخش از اهمیت بالایی برخوردار است.

پتانسیل تابش خورشیدی در ایران

ایران با موقعیت جغرافیایی خود در کمربند خورشیدی جهان، از پتانسیل بسیار بالایی برای بهره‌برداری از انرژی خورشیدی برخوردار است. این کشور به دلیل قرارگیری در عرض‌های جغرافیایی مناسب، سالانه میانگین تابش خورشیدی بالایی دارد که این موضوع فرصت‌های گسترده‌ای برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در سطح ملی فراهم کرده است.

پتانسیل تابش خورشیدی در ایران به طور میانگین بین ۴.۵ تا ۵.۵ کیلووات ساعت بر متر مربع در روز است که این میزان در مناطق مرکزی، جنوبی و شرقی کشور حتی بیشتر است. استان‌هایی مانند یزد، کرمان، سیستان و بلوچستان و هرمزگان از بالاترین تابش خورشیدی برخوردارند. در این مناطق، تعداد روزهای آفتابی بسیار بالا بوده و بیش از ۳۰۰ روز در سال می‌توان از انرژی خورشیدی استفاده کرد.

این تابش قوی و مداوم در ایران، ظرفیت تولید برق از طریق نیروگاه‌های خورشیدی را به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد. با توجه به فراوانی نور خورشید و گستردگی مناطق مناسب برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی، می‌توان از این پتانسیل برای تولید انرژی پایدار، کاهش وابستگی به منابع فسیلی و مقابله با تغییرات آب و هوایی استفاده کرد. یکی از جنبه‌های مهم پتانسیل تابش خورشیدی در ایران، تغییرات فصلی آن است. در مناطق جنوبی و مرکزی کشور، تابش خورشید در طول سال به طور نسبتاً یکنواخت است و حتی در فصل زمستان نیز قابل توجه است. این موضوع امکان بهره‌برداری مستمر از نیروگاه‌های خورشیدی را فراهم می‌کند. همچنین در این مناطق، به دلیل کمبود بارش و رطوبت، اثرات منفی جوی بر کارایی نیروگاه‌ها کمتر است. با توجه به این پتانسیل، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در ایران می‌تواند راهکاری مؤثر برای تامین انرژی پایدار، کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و کاهش آلودگی هوا باشد. دولت ایران نیز از طریق ارائه تسهیلات و مشوق‌های مالی به سرمایه‌گذاران و همچنین تعیین تعرفه‌های حمایتی برای تولید انرژی خورشیدی، در تلاش است تا از این پتانسیل بزرگ بهره‌برداری کند و گامی مهم در جهت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر بردارد.

بررسی تابش خورشیدی در محل احداث نیروگاه (اصفهان)

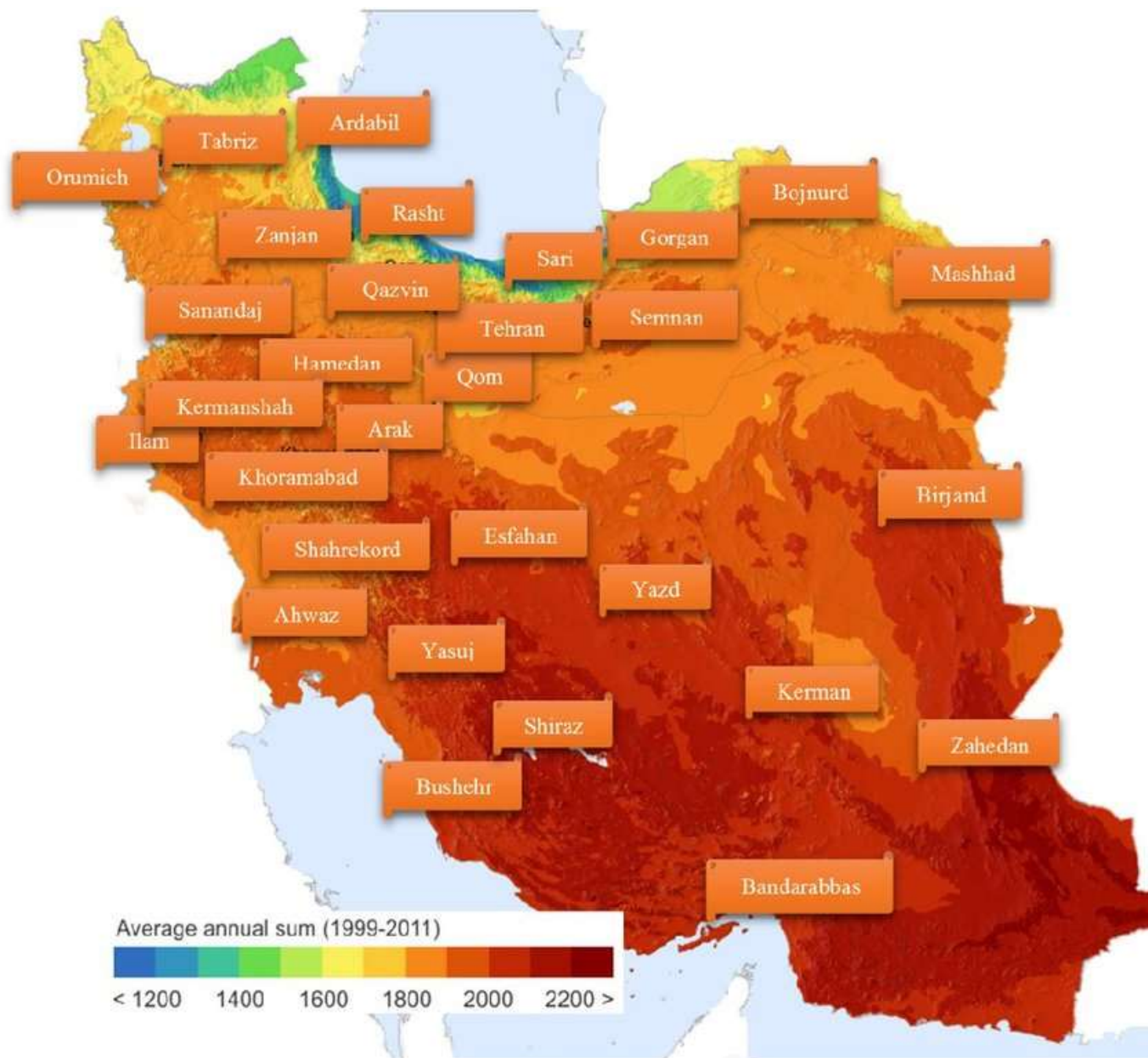
اصفهان از نظر تابش خورشیدی، موقعیتی مطلوب دارد و به طور متوسط سالانه از ۲۸۰۰ تا ۳۰۰۰ ساعت آفتابی بهره می‌برد. این میزان تابش، احداث نیروگاه خورشیدی را در این منطقه به لحاظ اقتصادی توجیه پذیر می‌کند.

عوامل موثر بر تابش خورشیدی در اصفهان:

- **عرض جغرافیایی:** اصفهان در عرض جغرافیایی ۳۲ درجه و ۳۹ دقیقه شمالی واقع شده است که به معنای دریافت تابش مستقیم خورشید در طول سال است.
- **ارتفاع از سطح دریا:** اصفهان در ارتفاع ۱۷۵۰ متری از سطح دریا قرار دارد که به دلیل رقیق شدن اتمسفر، دریافت تابش خورشیدی را افزایش می‌دهد.
- **پوشش ابر:** میزان پوشش ابر در اصفهان در طول سال نسبتاً کم است، به خصوص در فصل‌های گرم سال که تابش خورشید در اوج خود قرار دارد.
- **پوشش گیاهی:** پوشش گیاهی در اطراف اصفهان متراکم نیست و مانع از دریافت تابش خورشیدی توسط پنل‌های خورشیدی نمی‌شود.

اطلاعات مربوط به تابش خورشیدی در اصفهان:

- **میانگین تابش روزانه:** ۵.۵ تا ۶.۵ کیلووات ساعت بر متر مربع در روز
- **میزان تابش کل در سال:** ۱۸۰۰ تا ۲۰۰۰ کیلووات ساعت بر متر مربع در سال
- **بیشترین تابش خورشیدی:** در ماه‌های تیر و مرداد
- **کمترین تابش خورشیدی:** در ماه‌های آذر و دی



اصول طراحی و مهندسی نیروگاه خورشیدی

طراحی و مهندسی نیروگاه خورشیدی شامل مجموعه‌ای از مراحل فنی و تخصصی است که هدف آن بهره‌برداری بهینه از انرژی خورشیدی برای تولید برق است. نخستین اصل در طراحی نیروگاه خورشیدی، ارزیابی پتانسیل تابش خورشیدی منطقه است. این ارزیابی شامل جمع‌آوری داده‌های تابش خورشیدی، دمای محیط و شرایط آب و هوایی می‌شود. مناطق با تابش خورشیدی بالا و کمترین موانع (مانند ابرها یا سایه‌ها) مناسب‌ترین گزینه‌ها برای احداث نیروگاه هستند.

انتخاب نوع فناوری خورشیدی یکی از مراحل کلیدی طراحی است. فناوری‌های خورشیدی شامل سیستم‌های فتوولتائیک (PV) و نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی (CSP) می‌شوند. سیستم‌های PV به دلیل قابلیت انعطاف‌پذیری و هزینه‌های کمتر بیشتر مورد استفاده قرار می‌گیرند، در حالی که CSP برای پروژه‌های بزرگ مقیاس مناسب است و از آینه‌ها یا لنزها برای تمرکز نور خورشید و تولید برق استفاده می‌کند.

در مرحله بعد، تعیین نوع و تعداد پنل‌های خورشیدی بر اساس ظرفیت تولید مورد نیاز انجام می‌شود. زاویه نصب پنل‌ها نیز بهینه‌سازی می‌شود تا بتوان حداکثر انرژی خورشیدی را جذب کرد. طراحی سیستم‌های پشتیبان مانند اینورترها، باتری‌ها و مبدل‌های جریان نیز بخش مهمی از طراحی است. اینورترها جریان مستقیم (DC) تولید شده توسط پنل‌ها را به جریان متناوب (AC) تبدیل می‌کنند که برای استفاده در شبکه‌های برق ضروری است.

زیرساخت‌های شبکه، سیستم‌های کنترل و مانیتورینگ نیروگاه برای اطمینان از کارایی و پایداری سیستم طراحی و پیاده‌سازی می‌شوند. به‌علاوه، ملاحظات محیط زیستی و هزینه‌های اقتصادی نیز در انتخاب سایت و طراحی نهایی نیروگاه مؤثر هستند.

نحوه انتخاب مکان مناسب برای نیروگاه خورشیدی

انتخاب مکان مناسب برای احداث نیروگاه خورشیدی یک مرحله حیاتی در فرآیند طراحی و اجرا است که بر بهره‌وری، هزینه‌ها و عمر نیروگاه تأثیر مستقیم دارد. اولین و مهم‌ترین معیار در انتخاب مکان، میزان تابش خورشیدی منطقه است. مناطقی که دارای تابش خورشیدی بالاتری هستند، به‌طور طبیعی برای تولید برق خورشیدی مناسب‌ترند. به این منظور، از داده‌های تابش خورشیدی و نقشه‌های ماهواره‌ای برای ارزیابی بهره‌وری انرژی در طول سال استفاده می‌شود.

دومین معیار مهم، توپوگرافی و ویژگی‌های زمین است. زمین‌های صاف و بدون سایه، مانند دشت‌ها و مناطق بدون موانع طبیعی (مانند کوه‌ها یا درختان بلند)، برای نصب پنل‌های خورشیدی ایده‌آل هستند. شیب زمین نیز باید به گونه‌ای باشد که زاویه تابش خورشید بهینه باشد و حداکثر انرژی خورشیدی جذب شود.

در مرحله بعد، دسترسی به زیرساخت‌های موجود نظیر شبکه برق اهمیت دارد. مکان انتخابی باید نزدیک به خطوط انتقال برق باشد تا هزینه‌های اتصال به شبکه کاهش یابد. همچنین، دسترسی آسان به جاده‌ها و امکانات حمل و نقل برای ساخت و نگهداری نیروگاه از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

ملاحظات زیست محیطی نیز نقش مهمی در انتخاب مکان دارند. باید اطمینان حاصل شود که ساخت نیروگاه تأثیر منفی بر محیط زیست و اکوسیستم‌های حساس نداشته باشد. از سوی دیگر، قوانین و مقررات محلی در زمینه استفاده از زمین باید رعایت شود. در نهایت، هزینه‌های اجرایی و اقتصادی نیز باید در نظر گرفته شود. مناطقی که هزینه زمین، نیروی کار و ساخت و ساز کمتر است، به صرفه‌تر بوده و از نظر اقتصادی توجیه پذیرتر خواهند بود.

مراحل احداث نیروگاه خورشیدی

فرآیند احداث یک نیروگاه خورشیدی شامل مراحل متعددی است که هر کدام به دقت و بررسی‌های دقیق نیاز دارند. این مراحل از انتخاب مکان مناسب شروع می‌شود و شامل طراحی فنی، تامین مالی، نصب تجهیزات و در نهایت راه‌اندازی و بهره‌برداری است. اجرای صحیح هر یک از این مراحل می‌تواند بر کارایی و عمر مفید نیروگاه تأثیر بگذارد. در ادامه، به بررسی مراحل کلیدی احداث نیروگاه خورشیدی می‌پردازیم تا روشن شود که چگونه می‌توان از انرژی خورشیدی به صورت بهینه بهره‌برداری کرد.

۱. مطالعه و ارزیابی مکان

اولین مرحله در احداث نیروگاه خورشیدی، انتخاب مکان مناسب است. این فرآیند شامل بررسی پتانسیل تابش خورشیدی، شرایط آب و هوایی، شیب زمین، و توپوگرافی منطقه است. همچنین، نزدیکی به خطوط انتقال برق، زیرساخت‌های حمل و نقل، و ارزیابی ملاحظات زیست محیطی از اهمیت بالایی برخوردار است. هدف این مرحله، انتخاب مکان بهینه برای بهره‌برداری بلندمدت از انرژی خورشیدی است.

۲. طراحی اولیه و تهیه نقشه‌ها

پس از انتخاب مکان، نوبت به طراحی اولیه نیروگاه می‌رسد. در این مرحله، نقشه‌های فنی تهیه شده و نوع سیستم خورشیدی (فتوولتائیک یا حرارتی) انتخاب می‌شود. در سیستم فتوولتائیک، تعیین نوع پنل‌های خورشیدی، اینورترها و سیستم‌های باتری مهم است. برای نیروگاه‌های بزرگ مقیاس، فناوری‌های CSP نیز می‌توانند در نظر گرفته شوند. زاویه نصب پنل‌ها بر اساس میزان تابش و جهت خورشید تنظیم می‌شود.

۳. مطالعات اقتصادی و تامین مالی

در این مرحله، هزینه‌های کل پروژه از جمله خرید تجهیزات، نصب و راه‌اندازی، و هزینه‌های بهره‌برداری و نگهداری برآورد می‌شود. تحلیل اقتصادی شامل ارزیابی سودآوری پروژه در طول زمان و میزان بازگشت سرمایه است. همچنین، منابع مالی برای پروژه باید تامین شود. این منابع می‌تواند شامل سرمایه‌گذاری‌های دولتی، خصوصی یا تسهیلات بانکی باشد.

۴. مجوزها و تاییدات قانونی

اخذ مجوزهای قانونی برای احداث نیروگاه خورشیدی یک مرحله ضروری است. بسته به کشور یا منطقه، مجوزهای مختلفی برای استفاده از زمین، احداث سازه‌ها، و اتصال به شبکه برق نیاز است. این مرحله معمولاً زمان‌بر بوده و نیاز به هماهنگی با نهادهای دولتی و محلی دارد.

۵. خرید و نصب تجهیزات

در این مرحله، تجهیزات مورد نیاز شامل پنل‌های خورشیدی، اینورترها، باتری‌ها، و سایر زیرساخت‌ها خریداری می‌شوند. سپس، نصب تجهیزات توسط تیم‌های تخصصی آغاز می‌شود. این فرآیند شامل نصب سازه‌های پشتیبان برای پنل‌ها، قرار دادن اینورترها و باتری‌ها، و اتصال به شبکه برق است. نصب دقیق و حرفه‌ای تجهیزات برای اطمینان از بهره‌وری بالا و طول عمر طولانی نیروگاه ضروری است.

۶. آزمایش و راه‌اندازی نیروگاه

پس از اتمام نصب تجهیزات، نیروگاه خورشیدی باید مورد آزمایش و ارزیابی قرار گیرد تا از صحت عملکرد آن اطمینان حاصل شود. این مرحله شامل تست سیستم‌های مختلف مانند پنل‌ها، اینورترها و سیستم‌های ذخیره‌سازی انرژی است. همچنین، سیستم کنترل و مانیتورینگ نیروگاه به منظور اطمینان از عملکرد بهینه تنظیم می‌شود.

۷. بهره‌برداری و نگهداری

پس از تکمیل آزمایش‌ها و راه‌اندازی، نیروگاه به بهره‌برداری می‌رسد. در این مرحله، نگهداری دوره‌ای از تجهیزات و نظارت بر عملکرد نیروگاه از طریق سیستم‌های مانیتورینگ ضروری است. این اقدامات به منظور اطمینان از بهره‌وری بالا و جلوگیری از کاهش تولید انرژی در طول زمان انجام می‌شود.

طریقه نصب و راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی

نصب و راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی شامل چند مرحله اساسی است که باید با دقت و رعایت اصول فنی انجام شوند. اولین قدم در این فرآیند، انتخاب محل مناسب برای احداث نیروگاه است. محل باید دارای تابش خورشیدی کافی باشد و موانعی مانند ساختمان‌ها یا درختان که می‌توانند سایه بیندازند، وجود نداشته باشد. معمولاً مناطقی با تابش خورشید زیاد و دور از آلودگی‌های هوا بهترین مکان‌ها برای احداث نیروگاه خورشیدی هستند.

در مرحله بعد، اندازه‌گیری و طراحی نیروگاه صورت می‌گیرد. بر اساس مقدار انرژی مورد نیاز و پتانسیل تابش خورشید در منطقه، ظرفیت نیروگاه (از ۱ مگاوات تا ۱۰۰ مگاوات) تعیین می‌شود. همچنین باید نقشه‌های دقیق از موقعیت پنل‌ها، مسیر کابل کشی و مکان نصب تجهیزات الکتریکی تهیه شود. این مرحله شامل انتخاب نوع پنل‌های خورشیدی، اینورترها و سایر تجهیزات مورد نیاز برای تولید و انتقال برق می‌باشد.

پس از تکمیل طراحی، به مرحله آماده‌سازی سایت می‌رسیم. در این مرحله، زمین برای نصب پنل‌ها آماده می‌شود. این شامل تسطیح زمین، نصب فونداسیون برای پایه‌های پنل‌ها و ایجاد دسترسی‌های لازم به سایت است. در نیروگاه‌های بزرگ‌تر، ممکن است نیاز به نصب سیستم‌های نگهدارنده پنل‌ها و سازه‌های فلزی باشد که پنل‌ها را در زاویه مناسب قرار دهند تا حداکثر بازدهی از تابش خورشید دریافت شود.

پس از آماده‌سازی سایت، نصب پنل‌های خورشیدی انجام می‌شود. این پنل‌ها معمولاً به صورت ماژولار روی سازه‌ها نصب می‌شوند و سپس به یکدیگر متصل می‌گردند. در این مرحله باید دقت زیادی به اتصال‌ها و کابل کشی شود تا جریان الکتریکی به درستی و با کمترین اتلاف انتقال یابد. هر ماژول خورشیدی جریان DC تولید می‌کند که باید از طریق کابل‌های مناسب به اینورترها منتقل شود.

اینورترها یکی از مهم ترین بخش های سیستم خورشیدی هستند که جریان مستقیم (DC) تولید شده توسط پنل ها را به جریان متناوب (AC) قابل استفاده در شبکه برق تبدیل می کنند. نصب اینورترها باید نزدیک به پنل های خورشیدی و در مکان هایی انجام شود که از تابش

مستقیم آفتاب و دمای زیاد محافظت شوند. معمولاً برای نیروگاه های بزرگ از اینورترهای چندگانه استفاده می شود که هر یک مسئول تبدیل برق بخشی از پنل ها هستند.



بعد از نصب اینورترها، کابل کشی برای اتصال اینورترها به شبکه برق انجام می شود. در این مرحله باید از تجهیزات حفاظتی مناسب مانند فیوزها و کلیدهای حفاظتی استفاده شود تا از بروز حوادث ناشی از جریان های غیرمجاز جلوگیری گردد. پس از تکمیل کابل کشی، برق

تولید شده توسط نیروگاه خورشیدی به شبکه برق محلی متصل می شود و به مصرف کنندگان یا شبکه های بزرگ تر انتقال می یابد.

در نهایت، پس از نصب تجهیزات، مرحله تست و راه اندازی انجام می شود. در این مرحله تمام سیستم ها از جمله پنل ها، اینورترها، کابل ها و سیستم حفاظتی مورد بررسی و آزمایش قرار می گیرند تا اطمینان حاصل شود که همه چیز به درستی کار می کند و نیروگاه قادر به تولید برق با ظرفیت کامل است. پس از تست موفقیت آمیز، نیروگاه به صورت رسمی به شبکه برق متصل شده و شروع به تولید برق می کند.

راه اندازی یک نیروگاه خورشیدی به دانش فنی و تجربه نیاز دارد و باید تحت نظارت متخصصان این حوزه انجام شود تا عملکرد بهینه و طول عمر بالا برای نیروگاه تضمین گردد.

تکنولوژی‌های نوین در انرژی خورشیدی

تکنولوژی‌های نوین در انرژی خورشیدی به بهبود بهره‌وری و کاهش هزینه‌ها کمک کرده و این منبع انرژی را جذاب‌تر از گذشته کرده‌اند. یکی از این فناوری‌ها سلول‌های خورشیدی نسل جدید مانند سلول‌های پرُوسکایتی است که نسبت به سلول‌های سیلیکونی سنتی سبک‌تر، ارزان‌تر و با کارایی بیشتر عمل می‌کنند. پرُوسکایت‌ها امکان تولید برق حتی در شرایط کم‌نور را فراهم کرده و قابلیت استفاده در سطوح مختلف از جمله شیشه‌ها و سطوح انعطاف پذیر را دارند.

سلول‌های خورشیدی چنداتصال‌ی نیز از دیگر فناوری‌های پیشرفته هستند که با استفاده از لایه‌های مختلف نیمه‌هادی، قادر به جذب طیف وسیع‌تری از نور خورشید هستند و می‌توانند بازده بیشتری داشته باشند. این فناوری‌ها به‌ویژه در کاربردهای فضایی و مکان‌هایی که نیاز به بهره‌وری بالا دارند، مورد استفاده قرار می‌گیرند.

سیستم‌های خورشیدی متمرکز (CSP) نیز در سال‌های اخیر پیشرفت‌های چشمگیری داشته‌اند. این سیستم‌ها با استفاده از آینه‌ها نور خورشید را به یک نقطه متمرکز کرده و از آن برای تولید گرما و سپس برق استفاده می‌کنند. سیستم‌های CSP با ذخیره انرژی حرارتی، قادر به تولید برق در طول شب نیز هستند.

یکی دیگر از تکنولوژی‌های نوین، ذخیره‌سازی انرژی خورشیدی است. باتری‌های لیتیوم-یونی با ظرفیت بالا و عمر طولانی، ذخیره انرژی در طول روز برای استفاده در شب را ممکن کرده‌اند. همچنین، توسعه باتری‌های حالت جامد و فوق خازن‌ها به بهبود عملکرد ذخیره‌سازی کمک کرده است.

در نهایت، استفاده از فناوری‌های هوش مصنوعی و اینترنت اشیا برای نظارت و بهینه‌سازی عملکرد نیروگاه‌های خورشیدی نیز از دیگر دستاوردهای نوین است که باعث افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌های نگهداری می‌شود.

فرایند تولید برق از انرژی خورشیدی

فرآیند تولید برق از انرژی خورشیدی به طور عمده از طریق فناوری فتوولتائیک (PV) یا سیستم‌های خورشیدی متمرکز (CSP) انجام می‌شود. هر دو روش از نور خورشید برای تولید برق استفاده می‌کنند، اما با فرآیندهای مختلف.

در سیستم‌های فتوولتائیک (PV)، از سلول‌های خورشیدی برای تبدیل مستقیم نور خورشید به برق استفاده می‌شود. این سلول‌ها از مواد نیمه‌هادی مانند سیلیکون ساخته شده‌اند که هنگام دریافت فوتون‌های نور خورشید، الکترون‌های خود را تحریک می‌کنند. این تحریک الکترون‌ها باعث ایجاد جریان الکتریکی می‌شود که به عنوان برق جریان مستقیم (DC) تولید می‌شود. سپس با استفاده از اینورترها، جریان

مستقیم به برق جریان متناوب (**AC**) تبدیل می‌شود که می‌تواند به شبکه برق متصل شده و برای مصرف خانگی یا صنعتی استفاده شود. این فناوری به دلیل سادگی، گستردگی و کارایی بالا به‌ویژه در مقیاس کوچک و متوسط بسیار محبوب است.

در سیستم‌های خورشیدی متمرکز (**CSP**)، از آینه‌ها یا لنزها برای تمرکز نور خورشید به یک نقطه خاص استفاده می‌شود. این تمرکز نور باعث تولید گرما می‌شود که از آن برای گرم کردن یک سیال مانند آب یا نمک مذاب استفاده می‌کنند. سیال گرم‌شده بخار تولید می‌کند و این بخار یک توربین را به حرکت در می‌آورد که برق تولید می‌کند. این روش معمولاً در نیروگاه‌های بزرگ خورشیدی کاربرد دارد و مزیت آن، امکان ذخیره انرژی حرارتی و تولید برق حتی پس از غروب خورشید است.

هر دو فناوری **PV** و **CSP** نقش مهمی در تامین برق از منابع تجدیدپذیر دارند و با توسعه تکنولوژی، کارایی و ظرفیت آنها در حال افزایش است، که به کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی کمک می‌کند. در ادامه در سیستم‌های خورشیدی متمرکز (**CSP**) و سیستم‌های

فتوولتائیک (**PV**) را بصورت جداگانه بررسی خواهیم کرد.

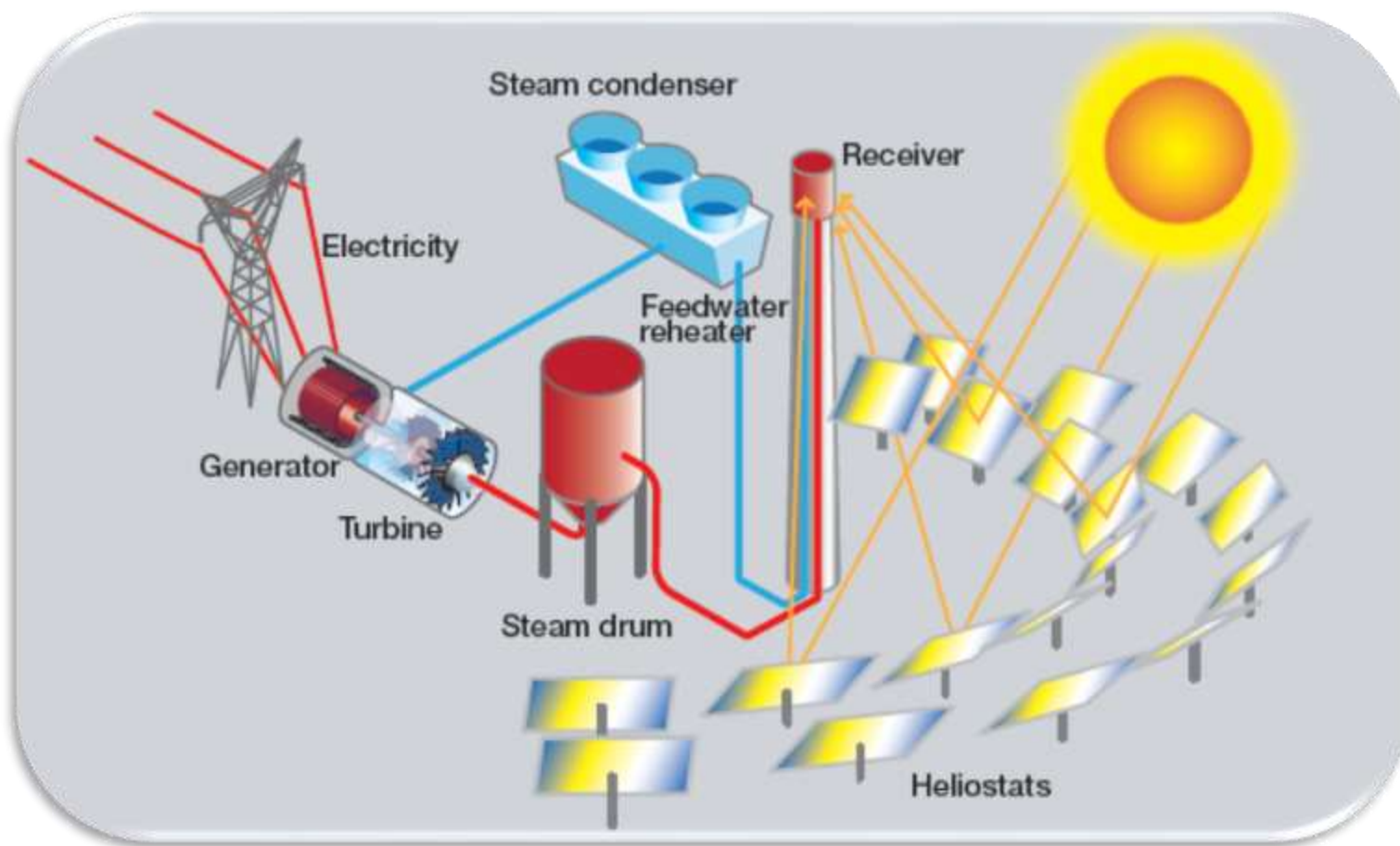
۱. نیروگاه خورشیدی متمرکز (Concentrated Solar Power (CSP)

تکنولوژی‌های تولید انرژی از طریق نور خورشید به دو دسته اصلی تقسیم می‌شوند: نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک (**PV**) و تجمیع حرارت خورشیدی یا **CSP** در **CSP**، انرژی نور خورشید به حرارت تبدیل شده و سپس از طریق یک مایع حامل یا سیستم تخلیه حرارت به تولید برق می‌پردازد.

یکی از فناوری‌های CSP ، تلفیقی از آینه‌های خورشیدی و لوله‌های جذب حرارتی است. در این روش، آینه‌های بزرگ نور خورشید را به یک نقطه مرکزی هدایت می‌کنند، که معمولاً یک لوله جذب حرارتی است. این لوله حاوی یک مایع حرارتی مانند روغن است که حرارت جذب شده را به یک واحد تبدیل برق انتقال می‌دهد.

در تکنولوژی‌های دیگر CSP ، آینه‌ها نور خورشید را به یک نقطه مرکزی بزرگ هدایت می‌کنند و این حرارت جمع‌آوری شده به تولید برق می‌انجامد. این روش‌ها می‌توانند به صورت تجمیع مرکزی یا تجمیع توزیعی عمل کنند.

CSP از تکنولوژی‌های پایدار و با اثرات زیست‌محیطی کمتر به نظر می‌رسد و جز نیروگاه‌های خورشیدی است که قابلیت تامین انرژی پایدار در طول روز و شب را دارد. همچنین، این تکنولوژی می‌تواند در مناطقی با تابش نور خورشید مطلوب بهره‌وری بالا داشته باشد.



source: www.solarpaces.org

فناوری CSP از چهار رویکرد فناوری جایگزین استفاده می کند: سیستم های آینه های مقعر (Parabolic Trough)، سیستم های برج توان (Power Tower)، سیستم های دیش / موتور (Dish Engine) و سیستم های فرنل خطی (Linear Fresnel Systems).

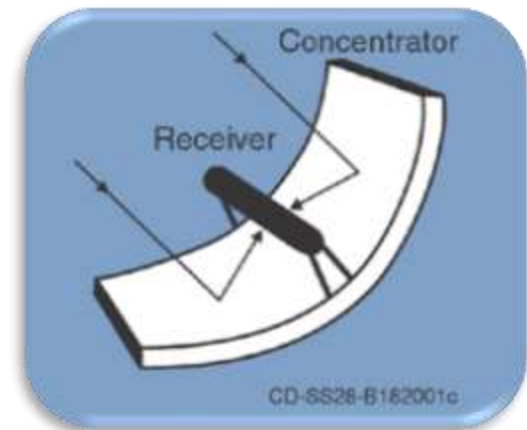
سیستم های مقعر Parabolic Trough

سیستم های مقعر یا فرورفته از بازتابنده های بزرگ U شکل (parabolic) (آینه های متمرکز) استفاده می کنند که لوله های پر از روغن در امتداد مرکز یا نقطه کانونی آنها قرار دارند برای گرم کردن روغن داخل تا ۷۵۰ درجه فارنهایت، همانطور که در شکل ۱ نشان داده شده است.

سپس از روغن داغ برای جوشاندن آب استفاده می شود، که بخار فشار بالا را برای راه اندازی توربین ها و ژنراتورهای بخار معمولی تامین می کند.



source:<https://solareis.anl.gov> A section of the parabolic troughs from the Nevada One project



tracking the sun.

source:<https://solareis.anl.gov>

سیستم های برج توان **Power Tower**

سیستم‌های برج توان که گیرنده‌های مرکزی نیز نامیده می‌شوند، از بسیاری از هلیواستات‌های بزرگ و مسطح (آینه‌ها) برای ردیابی خورشید و تمرکز پرتوهای آن بر روی گیرنده استفاده می‌کنند. همانطور که در شکل ۳ نشان داده شده است، گیرنده در بالای یک برج بلند قرار دارد که در آن نور متمرکز خورشید مایعی مانند نمک مذاب را با دمای ۱۰۵۰ درجه فارنهایت گرم میکند. سیال داغ (نمک‌های مذاب با دمای بالا یا ذرات شن مانند برای به حداکثر رساندن دمای چرخه توان) را می‌توان بلافاصله برای تولید بخار به منظور تولید برق استفاده کرد یا برای

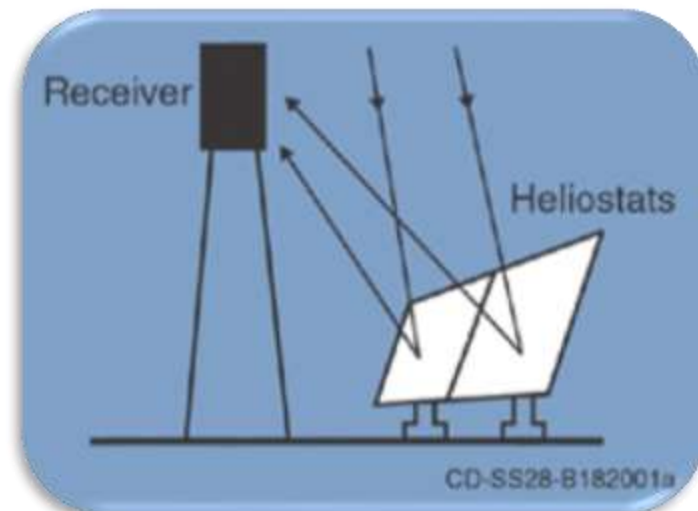


استفاده بعدی ذخیره کرد. نمک مذاب، گرما را به طور موثر حفظ می‌کند، بنابراین می‌توان آن را برای روزها قبل از تبدیل شدن به برق ذخیره کرد. این بدان معناست که می‌توان برق را در دوره‌های اوج نیاز در روزهای ابری یا حتی چندین ساعت پس از غروب خورشید تولید کرد.

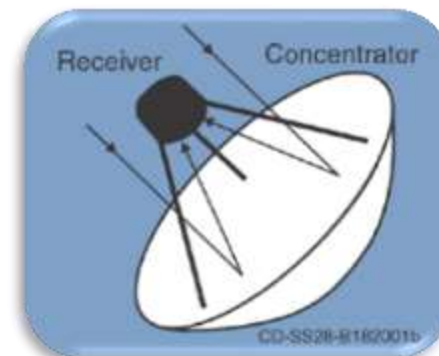
source:<https://solareis.anl.gov> This 10-MW power tower facility known as Solar Two near Barstow, California, demonstrated molten salt storage. source:<https://solareis.anl.gov>

سیستم های سولار دیش Dish Engine

سیستم های دیش / موتور از ظروف آینه ای (حدود ۱۰ برابر بزرگ تر از بشقاب ماهواره ای حیات خلوت شما) برای تمرکز نور خورشید بر روی گیرنده استفاده می کنند. همانطور که در شکل ۵ نشان داده شده است، گیرنده در نقطه کانونی دیش نصب شده است. برای گرفتن حداکثر مقدار انرژی خورشیدی، مجموعه دیش ها همراه با سیستم ترکر یا ردیاب موتوردار، خورشید را در سراسر آسمان ردیابی می کند. گیرنده در یک موتور



احتراق "خارجی" با راندها بالا ادغام شده است. موتور دارای لوله های نازک حاوی گاز هیدروژن یا هلیوم است که در امتداد بیرونی سیلندرهای چهار پیستونی موتور قرار گرفته و به داخل سیلندرها باز می شود. همانطور که نور متمرکز خورشید روی گیرنده می افتد، گاز موجود در لوله ها را تا دمای بسیار بالا گرم می کند که باعث انبساط گاز داغ در داخل سیلندرها می شود. گاز در حال انبساط، پیستون ها را به حرکت در می آورد. پیستون ها یک میل لنگ را می چرخانند که به یک ژنراتور الکتریکی متصل است. گیرنده، موتور و ژنراتور شامل یک مجموعه منفرد و یکپارچه هستند که در کانون دیش آینه قرار گرفته است.



اطلاعات طبقه بندی شده سه نیروگاه با فناوری متمرکز خورشیدی

مگاوات	مساحت میدان خورشیدی: سال اول	محل	نام نیروگاه
متر مربع	بهره برداری		
۱۰	۷۲,۶۵۰	۱۹۸۲	Solar One Barstow, CA, USA

Solar Two	Barstow, CA, USA	۱۹۹۵	۸۲,۷۵۰	۱۰
Planta Solar (PS10)	Seville, Spain	۲۰۰۷	۶۲۴,۱۲۰	۱۱

سیستم های فرنل خطی Linear Fresnel Systems

مشابه آرایه های بلند یک سیستم CSP سهموی، یک میدان کلکتور متمرکز خطی از تعداد زیادی کلکتور در ردیف های موازی تشکیل شده است. اینها معمولاً در جهت شمال به جنوب برای به حداکثر رساندن جمع آوری انرژی سالانه و تابستانی تراز میشوند. آینه ها صاف روی زمین قرار می گیرند و نور خورشید را به لوله بالا منعکس می کنند Fresnel CSP. نیز می تواند مانند trough و tower CSP ، ذخیره سازی را در یک بلوک قدرت قرار دهد یا برای استفاده مستقیم بخار تولید کند.



source:<https://solareis.anl.gov>

نقش نیروگاه‌های خورشیدی متمرکز (CSP) در پارک‌های بزرگ خورشیدی

نیروگاه‌های خورشیدی متمرکز (CSP) می‌توانند نقش مهمی در پارک‌های بزرگ خورشیدی ایفا کنند. CSP مزایای متعددی دارد که می‌تواند به تکمیل مزایای سیستم‌های فتوولتائیک (PV) که معمولاً در پارک‌های خورشیدی استفاده می‌شوند، کمک کند.

مزایای نیروگاه‌های خورشیدی متمرکز CSP در پارک‌های خورشیدی:

- ذخیره انرژی **CSP**: می‌تواند گرما را برای مدت طولانی ذخیره کند، به این معنی که می‌تواند حتی زمانی که خورشید نمی‌تابد، برق تولید کند. این امر می‌تواند به ثبات شبکه برق و افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق کمک کند و نیاز به منابع انرژی پشتیبان را کاهش دهد.
- تولید برق با راندمان بالا **CSP**: می‌تواند برق را با راندمان بالاتری نسبت به نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک **PV** تولید کند. این امر به معنای استفاده بیشتر از انرژی خورشیدی و تولید برق بیشتر در هر متر مربع زمین است.
- قابلیت استفاده در مناطق با تابش کم **CSP**: می‌تواند در مناطقی که تابش خورشیدی کمتری دارند، کارآمدتر از نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک **PV** باشد. این امر **CSP** را به یک گزینه مناسب برای پارک‌های خورشیدی در مناطقی با آب و هوای ابری یا غبارآلود تبدیل می‌کند.

نقش‌های خاص CSP در پارک‌های خورشیدی:

- تأمین برق پایدار **CSP**: می‌تواند برای تأمین برق پایدار برای پارک‌های خورشیدی، حتی در شب یا در طول دوره‌های کم تابش خورشید، استفاده شود. این امر می‌تواند به پارک‌های خورشیدی کمک کند تا مانع از افت اینرسی شبکه برق شوند.

- تولید برق با ظرفیت بالا **CSP** : می تواند برای تولید برق با ظرفیت بالا در پارک های خورشیدی بزرگ استفاده شود. این امر می تواند به پارک های خورشیدی کمک کند تا سهم بیشتری از تقاضای برق را تأمین کنند.

- هیبریدسازی با نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک : **PV CSP** می تواند با **PV** در پارک های خورشیدی هیبرید ترکیب شود. این امر می تواند مزایای هر دو فناوری را به حداکثر برساند و به تولید برق پاک و قابل اعتماد کمک کند.



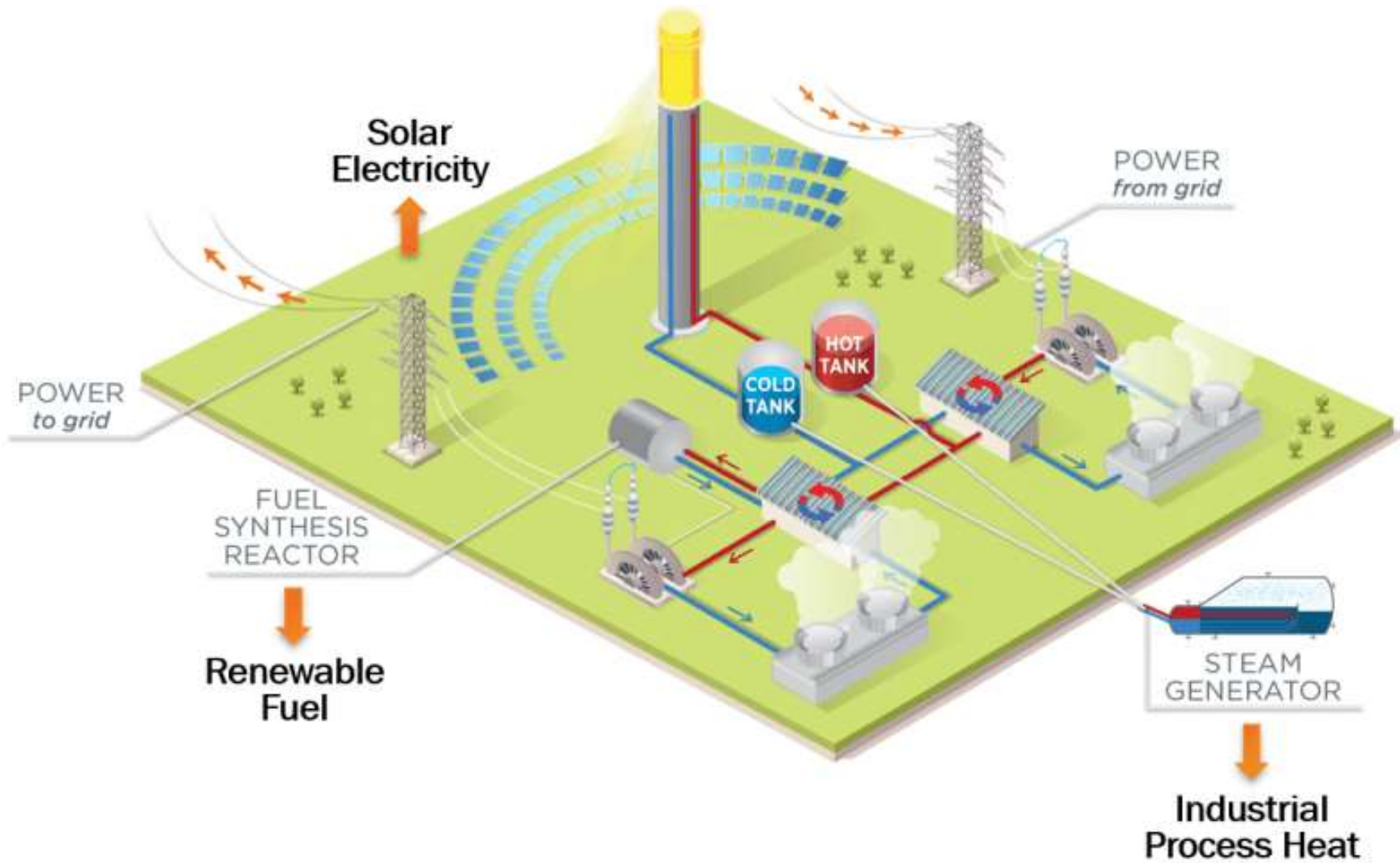
Power tower system

چالش های CSP در پارک های خورشیدی:

- هزینه **CSP** : می تواند گران تر از نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک **PV** باشد. با این حال، هزینه های **CSP** در حال کاهش است و با افزایش مقیاس تولید، **CSP** می تواند مقرون به صرفه تر شود.
- پیچیدگی **CSP** : می تواند از نظر فنی پیچیده تر از **PV** باشد. این امر می تواند به معنای نیاز به تخصص بیشتر برای طراحی، ساخت و بهره برداری از پارک های خورشیدی **CSP** باشد و کارشناسان آرا نیرو آمادگی خود را در این حوزه اعلام میکند.
- محدودیت زمین : در نیروگاه **CSP** نیاز به زمین بیشتر و مساحت به مراتب بزرگ تر از نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک می باشد که این امر مشکلات نیروگاه های بزرگ مقیاس را به دنبال دارد.

علاوه بر موارد فوق، **CSP** می تواند مزایای دیگری نیز برای پارک های خورشیدی داشته باشد، از جمله:

- کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی **CSP** : می‌تواند به کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی برای تولید برق کمک کند.
- ایجاد شغل **CSP** : می‌تواند شغل‌های جدیدی در زمینه ساخت، بهره‌برداری و نگهداری از پارک‌های خورشیدی ایجاد کند.
- کاهش آلودگی هوا **CSP** : می‌تواند به کاهش آلودگی هوا از طریق تولید برق پاک کمک کند.



source: <https://www.energy.gov>

نیروگاه‌های خورشیدی متمرکز (CSP) از آینه‌ها یا لنزها برای متمرکز کردن نور خورشید در یک نقطه کوچک استفاده می‌کنند. این گرما را می‌توان برای تولید بخار با فشار بالا برای تولید برق در توربین بخار استفاده کرد.

در اینجا مراحل CSP در توربین بخار کار می‌کند، آورده شده است:

۱. جمع‌آوری نور خورشید: همانطور که در بالاتر انواع تکنولوژی را برای جمع‌آوری نور خورشید بیان کردیم، نور توسط آینه‌ها در یک نقطه کوچک متمرکز می‌شود.
۲. تولید گرما: نور خورشید متمرکز شده به یک گیرنده که گرما را جذب می‌کند، می‌تابد.
۳. تولید بخار: گرمای جذب شده توسط گیرنده برای تولید بخار از آب یا مایعات دیگر استفاده می‌شود.
۴. تولید برق: بخار با فشار بالا از طریق توربین بخار عبور می‌کند و باعث چرخش آن می‌شود. چرخش توربین بخار، ژنراتور را برای تولید برق به کار می‌گیرد.
۵. خنک‌سازی و بازیافت: بخار خروجی از توربین بخار در کندانسور خنک می‌شود و به مایع تبدیل می‌شود. مایع سپس به گیرنده تابش، بازگردانده می‌شود تا دوباره به بخار تبدیل شود و چرخه دوباره شروع می‌شود.

مزایای استفاده از CSP در توربین بخار:

CSP با بهره گیری از حرارت تولید شده می تواند برق را با رانندمان بالاتری نسبت به سایر منابع انرژی تجدیدپذیر مانند نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک PV تولید کند که قابلیت ذخیره انرژی از طریق گرما را برای مدت طولانی فراهم میکند، به این معنی که می تواند حتی زمانی که خورشید نمی تابد، برق تولید کند.



کاربرد صنعتی CSP جز تولید برق

نیروگاه‌های خورشیدی متمرکز (CSP) علاوه بر تولید برق، می‌توانند در کاربردهای صنعتی متعددی نیز استفاده شوند.

در اینجا به چند نمونه از کاربردهای صنعتی CSP اشاره میکنم:

۱. گرمایش صنعتی با **CSP**: می‌تواند برای گرم کردن مستقیم مایعات یا گازها برای استفاده در فرآیندهای صنعتی مانند ذوب فلزات، پخت و پز و تصفیه آب استفاده شود.
۲. تولید بخار با **CSP**: می‌تواند برای تولید بخار با فشار بالا برای استفاده در فرآیندهای صنعتی مانند تولید برق، پالایش و تولید کاغذ استفاده شود.
۳. شیرین سازی آب با **CSP**: می‌تواند برای گرم کردن آب دریا و تبخیر آن برای تولید آب آشامیدنی و پایه آب شیرین کن استفاده شود.
۴. خنک سازی با **CSP**: می‌تواند برای خنک کردن ساختمان‌ها و فرآیندهای صنعتی با استفاده از سیستم‌های جذبی خورشیدی استفاده شود.
۵. تولید هیدروژن با **CSP**: می‌تواند برای تولید هیدروژن از طریق فرآیندهای ترموشیمیایی مانند چرخه گوگرد-ید یا چرخه اکسید-ید استفاده شود.

مزایای استفاده از CSP در کاربردهای صنعتی:

- کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی **CSP**: می‌تواند به کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی در صنعت کمک کند.

- کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای **CSP**: می‌تواند به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای از صنعت کمک کند.
- افزایش راندمان انرژی **CSP**: می‌تواند راندمان انرژی فرآیندهای صنعتی را افزایش دهد.
- کاهش هزینه‌ها **CSP**: می‌تواند در درازمدت هزینه‌های انرژی را برای صنعت کاهش دهد.

علاوه بر کاربردهای ذکر شده در بالا، **CSP** می‌تواند در موارد زیر نیز استفاده شود:

- گرم کردن گلخانه‌ها با **CSP**: می‌تواند برای گرم کردن گلخانه‌ها در زمستان استفاده شود.
- ذوب برف و یخ با **CSP**: می‌تواند برای ذوب برف و یخ از جاده‌ها، پیاده‌روها و فرودگاه‌ها استفاده شود.
- استریلیزاسیون با **CSP**: می‌تواند برای استریلیزاسیون تجهیزات پزشکی و مواد غذایی استفاده شود.



source: <https://www.solarpaces.org>

کاربرد CSP در بهبود بازیافت روغن

نیروگاه‌های خورشیدی متمرکز (CSP) می‌توانند برای گرم کردن مستقیم روغن در فرآیند بازیافت روغن استفاده شوند. این امر می‌تواند به چند روش مفید باشد:

۱. افزایش راندمان: گرم کردن روغن می‌تواند راندمان فرآیند بازیافت را با افزایش سرعت جداسازی ناخالصی‌ها و مواد زائد از روغن افزایش دهد.
۲. کاهش مصرف انرژی CSP: می‌تواند به طور قابل توجهی مصرف انرژی فرآیند بازیافت را با جایگزینی منابع انرژی فسیلی مانند گاز طبیعی یا ذغال سنگ با گرمای خورشیدی کاهش دهد.
۳. کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای: استفاده از CSP به جای سوخت‌های فسیلی می‌تواند انتشار گازهای گلخانه‌ای مانند دی‌اکسید کربن را که به تغییرات آب و هوایی کمک می‌کنند، به طور قابل توجهی کاهش دهد.

در اینجا چند نمونه از کاربردهای CSP در بهبود بازیافت روغن آورده شده است:

- گرم کردن مستقیم روغن CSP: می‌تواند برای گرم کردن مستقیم روغن در مخازن یا لوله‌ها برای جداسازی ناخالصی‌ها و مواد زائد استفاده شود.
- گرم کردن غیر مستقیم روغن CSP: می‌تواند برای گرم کردن یک مایع واسطه مانند آب یا هوا که سپس برای گرم کردن روغن استفاده می‌شود، استفاده شود.
- استفاده از بخار CSP: می‌تواند برای تولید بخار که سپس برای گرم کردن روغن استفاده می‌شود، استفاده شود.

۲. نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک (PV)

فتوولتائیک (به انگلیسی **Photovoltaics**): یا فتوولتاوری یا فتوولتایی به اختصار **PV**، فناوری تبدیل (انرژی) نور به الکتریسیته از راه استفاده از نیم‌رساناهایی است که ویژگی اثر فتوولتایی دارند؛ پدیده‌ای که در زمینه‌های فوتوشیمی، فیزیک و الکتروشیمی مورد استفاده و بررسی است.

یک سامانه فتوولتایی با به‌کارگیری پانل‌های خورشیدی؛ که هر کدام‌شان را شماری از سلول‌های خورشیدی تشکیل می‌دهد، توان الکتریکی



تولید می‌کند. یکی از انواع سامانه‌های تولید برق از انرژی خورشیدی می‌باشد. در این روش با به‌کارگیری سلول‌های خورشیدی، تولید مستقیم الکتریسیته از تابش خورشید امکان‌پذیر می‌شود. سلول‌های خورشیدی از نوع نیم‌رسانا می‌باشند که از سیلیسیوم یعنی دومین عنصر فراوان پوسته زمین ساخته می‌شوند. وقتی نور خورشید به یک سلول فتوولتایی می‌تابد، بین دو الکترود منفی و مثبت اختلاف پتانسیل بروز کرده و این امر موجب جاری شدن جریان بین آن‌ها می‌گردد. می‌توان فتوولتائیک را در دسته فناوری‌های انرژی‌های تجدیدپذیر (نوشو) قرار داد.

انرژی خورشیدی

مقدار انرژی تابشی خورشید بر روی کره زمین) در یک ساعت یا یک دقیقه (جمله باید تابع زمان باشد) ۶۰۰۰ برابر کل مصرف انرژی‌های سالیانه بر روی زمین است که این مطلب نشان‌دهنده اهمیت توجه به این منبع در تأمین نیازهای روزمره بشر است. اگر تا به حال انرژی خورشیدی رقیبی جدی برای سوخت‌های فسیلی محسوب نمی‌شده است، به دلیل پایین بودن تاریخی قیمت سوخت‌های فسیلی بوده است. اگر چه هنوز هم فناوری استفاده از انرژی خورشیدی به بلوغ خود نرسیده است، اما رسیدن به این تکامل نزدیک است. بسیاری از کشورهای جهان در تلاشند تا با جایگزینی انرژی خورشیدی در تولید حرارت و الکتریسیته حداکثر استفاده از این منبع انرژی را به دست آورده و زیان‌های ناشی از مصرف سوخت‌های فسیلی را کاهش دهند .

تاریخچه فتوولتائیک

عبارت فتوولتائیک «Photovoltaic» ترکیبی از واژه یونانی «Photos» به معنی نور با «Volt» به معنای تولید الکتریسیته از نور است. کشف اثر فتوولتایی به فیزیکدان فرانسوی آلکساندر ادمون بکرل نسبت داده می‌شود که در سال ۱۸۳۹ با چاپ مقاله‌ای (بکرل، ۱۸۳۹) تجربیات خود را با باتری تر (به انگلیسی (Wet Cell: ارائه نمود. او مشاهده نمود که ولتاژ باتری وقتی که صفحات نقره‌ای آن تحت تابش نور خورشید قرار می‌گیرند، افزایش می‌یابد .

اما نخستین گزارش از پدیده پی‌وی در یک ماده جامد در سال ۱۸۷۷ بود، وقتی که دو دانشمند کمبریج آر.ئی. دی و دبلیو. جی. آدامز در مقاله‌ای به انجمن سلطنتی تغییراتی که در خواص الکتریکی سلیونیوم وقتی که تحت تابش نور قرار می‌گیرد را، توضیح دادند (آدامز و دی، ۱۸۷۷).

در سال ۱۸۸۳ چارلز ادگار فریتس که یک مهندس برق اهل نیویورک بود، یک سلول خورشیدی سلیونیومی ساخت که از برخی جهات شبیه به سلول‌های خورشیدی سیلیکونی امروزی بود. این سلول از یکویفر نازک سلیونیوم تشکیل شده بود که با یک توری از سیم‌های خیلی نازک طلا و یک ورق حفاظتی از شیشه پوشانده شده بود. اما سلول ساخت او خیلی کم‌بازده بود. بازده یک سلول خورشیدی عبارت از درصدی از انرژی خورشیدی تابیده به سطح آن می‌باشد که به انرژی الکتریکی تبدیل شده باشد. کمتر از ۱٪ انرژی خورشیدی تابیده شده به سطح این سلول ابتدایی به الکتریسیته تبدیل می‌شد. با وجود این، سلول‌های سلیونیومی سرانجام در نورسنگ‌های عکاسی به‌طور وسیعی بکار گرفته شد.

سلول‌های خورشیدی



یک سلول خورشیدی

عنصر اصلی فناوری فتوولتاییک، سلول خورشیدی است. سلول‌های فتوولتایی (پی‌وی) که عموم آن را با نام سلول‌های خورشیدی می‌شناسند، از مواد نیم‌رسانای حالت جامد تشکیل شده‌اند. سیلیکون، عمومی‌ترین ماده نیم‌رسانا است که به واسطه فراوانی آن در سلول‌های پی‌وی مورد استفاده قرار

می‌گیرد. اگر چه سیلیکون عنصر فراوانی است و درصد زیادی از پوسته زمین را تشکیل می‌دهد، ولی سلول‌های سیلیکونی به خاطر فرایند ساخت و خالص‌سازی سیلیکون، قیمت بالایی دارند.

سلول‌های فتوولتائیک با استفاده از پرتو خورشید و سلول‌های خورشیدی، و با ایجاد اختلاف فشار الکتریکی در نیم‌رساناهایی که به‌طور مناسب ساخته شده‌اند الکتریسیته تولید می‌شود. امروزه مؤثرترین و ارزان‌ترین سلول‌های خورشیدی ماده‌ای به نام سیلیسیم می‌باشد. ماسه یکی از منابع مهم سیلیس بوده که پس از پالایش آن بلورهای سیلیسیم به‌دست می‌آید و پس از بریده شدن به صورت صفحه آماده می‌شود. به عبارت دیگر سلول‌های فتوولتائیک که گاه نام سلول‌های خورشیدی نیز به آن گفته می‌شود از پولک‌هایی ساخته می‌شوند که نور را مستقیماً به الکتریسیته تبدیل می‌کند. این پولک‌ها همانند ترانزیستور معمولاً از لایه‌های نازک یک ماده نیم‌رسانا مانند سیلیکان با مقادیر کمی افزودنی‌های خاص به منظور ایجاد مازادی از الکترون در یک لایه و کمبودی از الکترون در لایه دیگر ساخته می‌شوند. فوتون‌های نور در یک لایه الکترون‌های آزاد را به وجود می‌آورند و یک رشته هادی، الکترون‌ها را قادر می‌سازد که در یک مدار خارجی جریان یافته و به لایه‌هایی که فاقد الکترون است دسترسی پیدا کنند. پنل‌های فتوولتائیک از نیم‌رساناها ساخته شده و با اتصال سیلیکون‌های نوع **P** و **N** شکل می‌گیرند. وقتی نور خورشید به یک سلول فتوولتائیک می‌تابد، به الکترون‌ها در آن انرژی بیشتری می‌بخشد. با تابش نور خورشید الکترون‌ها در نیم‌رسانا پلاریزه شده، الکترون‌های منفی در سیلیکون نوع **N** و یون‌های مثبت در سیلیکون نوع **P** به‌وجود می‌آیند. بدین ترتیب بین دو الکتروود، اختلاف پتانسیل بروز کرده و این امر موجب جاری شدن جریان بین آن‌ها می‌شود. از آنجا که سلول‌های پی‌وی کوچک، شکننده بوده و تنها مقدار کمی برق تولید می‌کنند آن‌ها را به صورت مدول شکل می‌دهند. مدل‌ها در اندازه‌های متنوع عرضه می‌گردند ولی برای سهولت جابجایی

ابعاد آن‌ها به ندرت از ۹۰ سانتیمتر عرض در ۱۵۰ سانتی‌متر طول تجاوز می‌کند. هنگامی که دو سلول با مدول در یک ردیف متصل می‌گردند ولتاژ آن‌ها دو برابر می‌شود و هنگامی که به صورت موازی به یکدیگر متصل می‌شوند جریان برق آن دو برابر می‌گردد .

اجزای سامانه‌های فتوولتائیک

اجزای کلی یک سامانه‌های فتوولتائیک عبارتند از :صفحه‌ها (پانل‌های) خورشیدی، باتری‌های ذخیره، مبدل برق مستقیم به متناوب، دستگاه کنترل‌کننده، سازهٔ فلزی یا ساختمانی، کابل‌های ارتباط .

پنل‌های خورشیدی

عبارتند از تعدادی ماژول که به هم متصل شده‌اند و از اجتماع پانل‌ها آرایه‌ها به وجود می‌آیند. آرایه‌های فتوولتائیک به‌طور کلی به دو حالت سری یا موازی به هم متصل می‌شوند. این آرایه‌ها به حالت ثابت یا ردیاب متحرک که بنابر فصل با زاویه تابش خورشید خود را تطبیق می‌دهند، نصب می‌شوند. ردیاب‌ها بر دو نوع هستند، ردیاب‌هایی که بر روی یک محور یا بر روی دو محور دوران می‌کنند و ردیاب‌ها همواره پانل‌های خورشیدی را در جهت تابش خورشید نگاه داشته بنابراین موجب افزایش راندمان خروجی پانل‌ها تا ۲ برابر می‌شوند.

باتری

بانک باتری معمولاً ۱۲ ولتی بوده و تعدادی باتری را شامل می‌شود و به صورت سری به هم متصل شده و ولتاژ مورد نیاز سامانه را تأمین می‌نماید. در سامانه‌های منفصل از شبکه، انرژی ذخیره شده در باتری‌ها، در هنگام شب یا مواقع ضروری دیگر به کار گرفته می‌شود. در سامانه‌های پشتیبانی در مواقع قطع برق شبکه، سراسری از باتری استفاده می‌شود، سامانه‌های متصل به شبکه نیازی به باتری ندارند.

مبدل

برق تولیدی توسط پانل‌های خورشیدی به صورت **DC** بوده و با کمک مبدل‌ها به برق **AC** تبدیل می‌گردد. مبدل‌ها در انواع و سایزهای مختلفی ساخته می‌شوند و برخی از آن‌ها بازده بسیار بالایی دارند.

دستگاه کنترل شارژ باتری

دستگاه کنترل شارژ باتری در سامانه‌های فتوولتائیک منفصل از شبکه، به منظور جلوگیری از تخلیه کامل باتری‌ها یا شارژ بیش از حد باتری‌ها به کار می‌رود. کلیه سامانه‌های استاندارد منفصل از شبکه خورشیدی خانگی دارای دستگاه کنترل شارژ باتری هستند.

سازه‌های فلزی یا ساختمانی

از اجزاء اصلی سامانه‌های فتوولتائیک بوده و نگهدارنده ماجول در جهت و زاویه خاص به سمت نور خورشید هستند. جنس سازه‌های ساختمانی از فلز یا مواد مصنوعی مقاوم در برابر عواملی نظیر باد و بارندگی می‌باشد. سازه‌های ساختمانی متناسب با موقعیت استقرار سامانه‌های فتوولتائیک طراحی و انتخاب می‌گردند.

انواع سامانه‌های فتوولتایی

دو نوع اصلی از سامانه‌های فتوولتائیک (پی‌وی) برای استفاده در ساختمان‌ها وجود دارد: منفرد و متصل به شبکه. هنگامی که اتصال به شبکه برق ممکن نبوده یا مورد دلخواه نباشد نیاز به یک سامانه منفرد می‌باشد. در چنین مواردی برای تأمین برق به هنگام شب یا در روزهای ابری و نیز هنگام نیاز به حداکثر مقدار برق نیاز به چند انباره می‌باشد. اندازه آرایه‌های پی‌وی طوری تنظیم می‌شود که هم بارهای معمول روز هنگام و هم شارژ انباره‌ها را مهار کنند. در یک سامانه متصل به شبکه، برای تغییر جریان مستقیم از آرایه پی‌وی به جریان متناوب (AC) با ولتاژ مناسب شبکه نیاز به یک مبدل می‌باشد. باید توجه داشت که در این حالت نیازی به انباره وجود ندارد و بدین ترتیب صرفه جویی قابل توجهی هم در هزینه و هم در نگهداری سامانه، ایجاد خواهد شد. در سامانه‌های منفرد، الکتریسیته مازادی که در طول روز تولید شده است برای استفاده در شب یا روزهای تاریک و ابری در انباره‌ها ذخیره می‌گردد. از آنجا که قیمت مبدل‌ها و سلول‌ها و انباره گران می‌باشد، یک سامانه ترکیبی (هیبریدی) که از نیروی باد استفاده می‌کند اغلب مکمل ایدئال برای سامانه پی‌وی می‌باشد چرا که نه تنها در طول شب باد می‌وزد بلکه در هوای بد نیز معمولاً باد قابل توجهی وجود دارد. علاوه بر آن در زمستان، زمانی که انرژی خورشیدی کمی برای برداشت وجود دارد هوا معمولاً باد خیزتر از تابستان می‌باشد. با این حال تمام مناطق برای استفاده از نیروی باد مناسب نیستند .

جهت‌گیری پنل‌های فتوولتائیک

حداکثر جمع‌آوری امواج تابشی خورشید زمانی اتفاق می‌افتد که گردآور (کلکتور)، عمود بر پرتوهای تابش مستقیم باشد. از آنجا که خورشید هم به صورت روزانه و هم سالانه حرکت می‌کند تنها یک گردآور لولایی دو محوری می‌تواند میزان جذب را در طول سال به حداکثر برساند. با این حال گردآوری‌های لولایی تنها در اقلیم‌های خشک که اکثراً دارای پرتوهای تابشی مستقیم می‌باشند می‌تواند برتری داشته باشد و حتی در آنجا نیز ۱۰ تا ۲۰ درصد امواج تابشی خورشید به صورت پخشی است. در اکثر اقلیم‌های آفتابی و مرطوب، حدود یک دوم امواج تابشی خورشید مستقیم می‌باشد در حالی که در اقلیم‌های ابری ۸۰٪ یا بیشتر از امواج تابشی، پخشی می‌باشد. در صورت یکپارچگی با ساختمان نیز می‌بایست جهت‌گیری و زاویه مناسبی را مورد توجه قرار داد. بهترین زاویه برای یک آرایه پی‌وی اساساً تابع زمانی از سال است که بیشترین مقدار برق در آن مورد نیاز می‌باشد. اقلیم‌های گرم بیشترین الکتریسیته را در طول تابستان و برای تهویه مطبوع نیاز دارند در حالی که اقلیم‌های سرد نیاز به حداکثر الکتریسیته در زمستان و برای پمپ‌ها و پنکجه‌های سامانه‌های گرمایش و روشنایی دارند. معمولاً جهت‌گیری مطلوب در نیم کره شمالی رو به جنوب می‌باشد با این حال ۲۰ درجه به سمت شرق یا غرب از جهت جنوب افت بسیار ناچیزی در سامانه وجود دارد با این وجود مقدار بارهای روزانه می‌تواند بر جهت‌گیری تأثیر گذارند.

فتوولتائیک یکپارچه ساختمان (Bipv)

فتوولتائیک (pv) امروزه می‌تواند در ساختمان‌های موجود و جدید استفاده شود. کاربرد آن در پوشش ساختمان بسیار متنوع بوده و راه‌های جدیدی به سوی طراحان خلاق می‌گشاید. با توجه با این که منبع تغذیه سلول‌های فتوولتائیک نور خورشید می‌باشد، لذا محل قرارگیری

سلول‌ها، جداره‌هایی از ساختمان است که زمینه مناسبی برای تابش مستقیم نور خورشید دارا باشند. از این رو محل استفاده تایل‌های فتوولتائیک، غالباً نماهای بیرونی و سطوح خارجی بام ساختمان می‌باشد. سلول‌های فتوولتائیک در شیشه‌هایی به رنگ‌های مختلف ساخته می‌شوند، به‌طوری‌که مهندسان معمار می‌توانند آن‌ها را علاوه بر کارکرد اصلی، برای زیباسازی ساختمان‌ها نیز به کار گیرند. این سلول‌ها این قابلیت را دارند که بین ۸۰٪ تا ۹۰٪ نور خورشید را از خود عبور دهند. این کیفیت باعث می‌شود که پنجره‌های مجهز به سلول‌های خورشیدی بتوانند به خنک ماندن هوای داخل خانه در تابستان کمک کنند و علاوه بر زیبا نمودن نمای ساختمان، انرژی الکتریسیته مورد نیاز را تهیه کنند.

صفحات نمای ساختمان

نماها اکثریت سطح پوسته یک ساختمان را اشغال می‌کنند. در حقیقت یک نما نخستین احساس بصری از ساختمان را به بینندگان خود انتقال می‌دهد و معماران بنا نیز با استفاده از نما به بیان ایده‌ها و ترجمه خواسته‌های کارفرما با زبانی ویژه از شکل و رنگ می‌پردازند. مدول‌های استاندارد فتوولتائیک می‌توانند به دیوار موجود ساختمان برای تأمین نمایی موفق به لحاظ زیبا شناختی متصل گردند. این واحدها بدون نیاز به عایق به سازه متصل می‌شوند که این عمل توسط زیرسازی شبکه‌ای در مدول‌های فتوولتائیک صورت می‌گیرد، بنابراین سامانه‌های فتوولتائیک می‌توانند به عنوان بخش مهمی از عناصر نمای ساختمان مطرح شوند.

چهره اصلی یک لایه فتوولتائیک به عنوان مصالح پوششی، شبیه یک شیشه رنگی است. لایه‌های فتوولتائیک حفاظت طولانی مدت در برابر شرایط جوی را تأمین و می‌توانند در هر اندازه، شکل، طرح و رنگی، برش و تهیه شوند و حتی قسمتی از نور روز را نیز به داخل ساختمان

برسانند. این عناصر ساختمانی می توانند به عنوان صفحات ساده نما، عناصر چند عملکردی برای نماهای سرد و گرم، به عنوان سامانه سایه انداز یا بازشو عمل نمایند.

نماهای نیمه شفاف

ورقهای فتوولتائیک همانند پنجره ها می توانند کارکرد شفافیت و پشت نمایی خود را از دو طریق انجام دهند. سلول فتوولتائیک به تنهایی می تواند بسیار ظریف یا لیزری بوده و از این طریق ۲۰ تا ۵۰ درصد امکان دید فیلتر شده ای را فراهم کند. مدول های سیلیکون غیر بلوری نیمه شفاف، ویژه این کارکرد، تهیه می شوند از سوی دیگر، سلول های بلورین نیز در روشی مشابه می تواند در عین ایجاد فیلتر دید، فضای داخلی را روشن سازند. حتی با اضافه نمودن لایه هایی از شیشه به واحد اصلی از فتوولتائیک نیمه شفاف، عایق حرارتی و صوتی نیز برای نیازهای ویژه ساختمان تأمین می شود.

سامانه های سایبان

در معماری امروز نیاز شدیدی برای سامانه های سایه انداز در بازار ساختمان وجود دارد که منجر به استفاده وسیع از بازشوهای بزرگ و پرده ها یا سایبان های دیگر می گردد. در این میان فتوولتائیک ها با اشکال مختلفی می توانند به عنوان سایبان در بالای پنجره ها یا بخشی از سازه بام استفاده شوند، البته به شرطی که استفاده از این سایبانها منجر به تحمیل بار اضافی به سازه ساختمان نگردد. سامانه های سایه انداز فتوولتائیک می توانند به گونه ای و در جهتی آرایش یابند که در آن واحد، هم برای تولید بیشترین انرژی و هم برای تأمین درجات متغیری از سایه بکار روند.

بام‌ها برای فتوولتائیک‌ها بسیار ایدئال می‌باشند. چرا که معمولاً عوامل سایه ساز در پشت بام بسیار کمتر از سطح زمین است و معمولاً بام، سطح بدون استفاده وسیعی را بدین منظور در اختیار می‌گذارد. یک بام شیبدار ایدئال برای فتوولتائیک‌ها بامی است به سمت جنوب (در نیمکره شمالی) (که زاویه‌ای معادل عرض جغرافیایی $\pm 15^\circ$ برای بهترین تولید انرژی داشته باشد). در این خصوص بام‌های روبه جنوب شرقی و جنوب غربی نیز قابل قبولند. صفحات فتوولتائیک می‌توانند بر پشت بام بناهای موجود نیز به راحتی نصب گردند.

یک روش زیبا برای استفاده از فتوولتائیک‌ها در بام ساختمان، استفاده از تایل‌ها یا توفال‌هایی است که امکان نصب راحت آن‌ها را توسط یک پیمانکار بام نظیر تایل‌های یا پوشال‌های دیگر پشت بام میسر می‌سازد. بام‌های مسطح نیز مزایایی همچون دسترسی مناسب و نصب آسان دارند. روش کلاسیک در این خصوص، چیدمان و آرایش واحدهای فتوولتائیک بر روی زیر ساختهای شبکه‌ای آن و سپس نصب آن‌ها بر روی بام می‌باشد. در این روش علاوه بر توجه ویژه در خصوص آرایش مدول‌ها و نصب آن‌ها که در بام شیبدار نیز صورت می‌گیرد، می‌بایست در مورد نیروی باد نیز تدابیر لازم اندیشیده شود. تجربیات و پیشرفت‌های اخیر در این زمینه سبب سبکی، سهولت و سرعت استعمال این سامانه‌ها گشته‌است.

در حالت ایدئال سقف‌های شیبدار بهترین گزینه برای نصب پانل‌ها به‌شمار می‌روند. سقف‌های دندانه‌ای از سقف‌های مسطح بهتر هستند، چرا که قسمت‌هایی از سقف که رو به شمال قرار گرفته‌اند می‌توانند جهت ورود نور به فضا مورد استفاده قرار گیرند. در حالی که سطح جنوبی دندانه‌ها می‌تواند محلی برای نصب فتوولتایی‌ها باشد. پوشش فتوولتایی در سطح جنوبی همچنین می‌تواند با استفاده از پانل‌های نیمه شفاف

انجام پذیرد که هم موجب ورود نور به فضا شده و هم جریان الکتریسته تولید نماید. اگر پانل‌ها همراه بدنه سقف طراحی شوند قطعاتی به شکل سفال خمیده یا تایل می‌توانند مورد استفاده قرار گیرند .

نورگیرها

ساختار نورگیرها معمولاً مزایای انتشار نور در ساختمان را با تأمین سطحی باز برای نصب مدول‌های فتوولتائیک نوام می‌سازد. در این صورت عناصر فتوولتائیک می‌بایست نور و الکتریسیته را هم‌زمان تأمین کنند. بطوری‌که قطعات فتوولتائیک و سازه پشتیبان مورد استفاده برای این نوع کارکرد، مشابه نماهای نیمه شفاف هستند. این ساختار که می‌تواند از بیرون نیز نمایان گردد، طبقات و راهروهایی زیبا و جذاب از نور پدیدآورده و امکان طرح معماری مهیجی از نور و سایه فراهم می‌سازد.

مزایا

- فناوری فتوولتائیک بالغ، محکم و قابل اعتماد بوده، و هیچگونه اجزای متحرک نداشته و نیاز به نگهداری کمی دارد.
- به سوخت یا شبکه تأمین سوخت نیاز ندارد.
- نصب سامانه فتوولتایی نسبتاً آسان و سریع است، به‌خصوص سامانه‌های متصل به شبکه.
- اجزاء مورد استفاده در سامانه‌های فتوولتایی طی استفاده‌های طولانی مدت، قابلیت اطمینان خود را ثابت کرده‌اند
- به پرتو فرابنفش و آب و هوا مقاومند و تحمل دمای بالا را دارند.
- به صورت ماژولی هستند و سامانه‌ها می‌توانند در هر سائیزی وجود داشته باشند.

- سامانه فتوولتایی مستقل می تواند توان را تقریباً در هر نقطه از سیاره زمین تأمین کند.
- سامانه فتوولتایی تشعشعات گاز گلخانه ای و دی اکسید کربن را کاهش می دهد.
- سامانه فتوولتایی عموماً آلودگی را کاهش می دهد.
- سامانه فتوولتایی به حفاظت از منابع کمیاب کمک می کند.
- فتوولتایی تقریباً در هر جایی، یک بازار به سرعت در حال رشد است که تجار تهای مختلف دیگر می توانند خود را در گوشه ای از آن جای دهند.
- عمر مفید بالایی دارد (بیش از ۲۰ سال)

معایب

- هزینه تولید برق توسط سلول های پی وی بیشتر از هزینه تولیدی برق ناشی از سوخت های فسیلی می باشد.
- برق تولیدی از انرژی خورشیدی غیر قابل اعتماد بوده و همواره در دسترس نمی باشد و میزان تولیدات به شرایطی نظیر حالت وضعی خورشید، شرایط اتمسفر، ابری بودن و ... بستگی دارد.
- هزینه های اولیه نصب سامانه های پی وی زیاد است.
- به منظور استفاده از انرژی خورشیدی در شب باید از باتری برای ذخیره سازی انرژی استفاده گردد.
- ۵. برای مصارف زیاد الکتریسیته، نیاز به مساحت زیادی برای نصب سلول های پی وی می باشد

- ۶. کمبود نیروهای متخصص و کارآمد برای طراحی و نصب سامانه‌های پی‌وی

کاربردها

از جمله موارد کاربرد سلول‌های فتوولتائیک عبارتند از : تأمین انرژی مورد نیاز حصارهای الکتریکی، تأمین روشنایی مناطق دور افتاده، سامانه‌های مخابراتی از راه دور، پمپاژ کردن آب، سامانه‌های تصفیه آب، تأمین برق مناطق روستایی، ماشین حساب، ساعت و اسباب‌بازی‌ها، سامانه‌های اضطراری، یخچال‌های نگهداری واکسن و خون برای مناطق دورافتاده، سامانه‌های تهویه استخرها، ماهواره‌ها و تجهیزات فضایی. به‌طور کلی کاربردهای سلول‌های فتوولتائیک را می‌توان به سه دسته طبقه‌بندی نمود :

- کاربردهای متصل به شبکه
- کاربردهای منفصل از شبکه
- کاربردهای سامانه‌های پشتیبانی
- کاربردهای متصل به شبکه

طراحی سامانه‌های فتوولتائی متصل به شبکه، به گونه‌ای است که هم‌زمان و به‌طور متصل به شبکه برق سراسری عمل می‌نمایند. یکی از اجزاء اصلی سامانه‌های فتوولتائی متصل به شبکه، مبدل‌ها هستند که برق **DC** تولیدی توسط سلول‌های خورشیدی را متناسب با ولتاژ و توان شبکه برق منطقه‌ای به **AC** تبدیل نموده و در هنگام عدم نیاز، به‌طور خودکار انتقال نیرو را قطع می‌نمایند. به‌طور کلی ارتباطی دو جانبه میان سلول‌های فتوولتائیک و شبکه انتقال نیرو وجود دارد به نحوی که اگر برق **DC** تولیدی توسط سامانه‌های فتوولتائیک بیش از نیاز سایت باشد،

مازاد آن به شبکه برق سراسری تغذیه می‌گردد و در هنگام شب و مواقعی که به دلایل اقلیمی، امکان استفاده از نور خورشید وجود ندارد، بار الکتریکی مورد نیاز سایت توسط شبکه برق سراسری تأمین می‌گردد.

کاربردهای منفصل از شبکه سامانه‌های فتوولتائیک

طراحی سامانه‌های منفصل از شبکه به گونه‌ای است که مستقل از شبکه برق سراسری عمل نموده و غالباً جهت تولید بار الکتریکی **DC** یا **AC** طراحی می‌شوند. به منظور تولید برق توسط سامانه‌های منفصل از شبکه، می‌توان از توربین‌های بادی، ژنراتورها یا از شبکه برق سراسری به عنوان نیروی کمکی استفاده نمود، به این گونه سامانه‌ها، هیبرید فتوولتائیک گویند. در سامانه‌های منفصل از شبکه به منظور ذخیره انرژی و به کارگیری آن در هنگام شب یا مواردی که نور خورشید به اندازه کافی وجود ندارد از باتری استفاده می‌گردد.

سامانه‌های پشتیبانی

مهمترین کاربرد سامانه‌های پشتیبانی فتوولتائیکی، در طی دوره قطع برق شبکه سراسری است. یک سامانه پشتیبانی فتوولتائیک کوچک تأمین کننده برق مورد نیاز تجهیزاتی همچون روشنایی، کامپیوتر، تلفن، رادیو، فاکس و ... می‌باشد و سامانه‌های بزرگ تر می‌توانند برق مورد نیاز تجهیزاتی همچون یخچال را در زمان قطع برق تأمین نمایند.

فناوری‌های مختلف سلول‌های خورشیدی

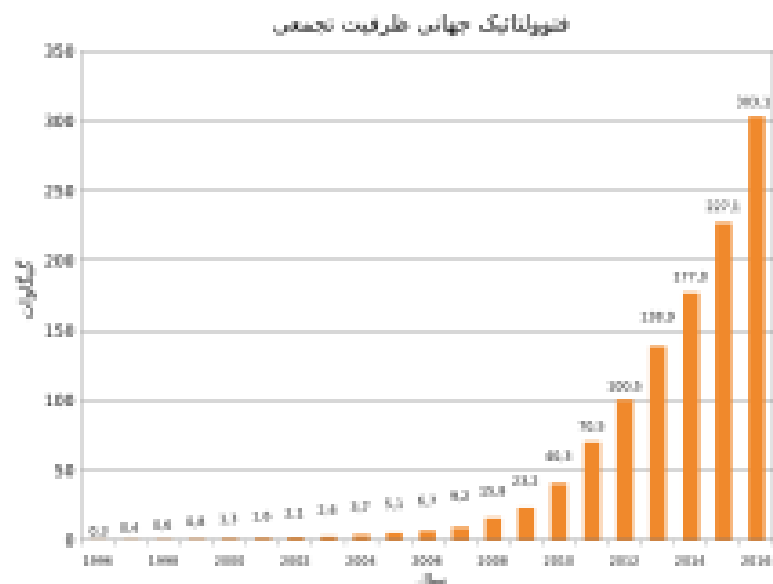
سامانه‌های فتوولتایی که در حال حاضر به صورت صنعتی تولید می‌شوند، از نظر فناوری به دو دسته کلی سیلیکون بلوری به عنوان فناوری نسل اول و فیلم-نازک به عنوان فناوری نسل دوم دسته‌بندی می‌گردد. سلول‌های سیلیکون بلوری به انواع تک‌بلوری، پلی‌بلوری و بلور نواری تقسیم می‌گردد. فناوری‌های کلیدی و مهم فیلم-نازک را نیز می‌توان شامل سیلیکون-نابلورین (**a-Si**)، میکروبلوری، **CIGS/CIS** و **CdTe** دانست. نسل سوم سلول‌های فتوولتایی نیز که بیشتر در سطح آزمایشگاهی تولید می‌شوند و مراکز پژوهشی در حال توسعه آن‌ها می‌باشند، به سلول‌هایی گفته می‌شود که توانایی عبور از حد شاکلی-کوئیسر را دارند یعنی دارای بازده نامی بالاتر از ۳۲٪ می‌باشند. از انواع این سلول‌ها می‌توان به نانوسازه‌های سیلیکونی، مبدل‌های کاهشی/افزایشی، سلول‌های حامل داغ و سلول‌های ترموالکتریک یا شبکه داغ اشاره کرد.

تولید سلول‌های خورشیدی در جهان

بازار جهانی تولید سلول‌های پی‌وی با رشد چشمگیری در حال پیشرفت است. این رشد از سال ۲۰۰۳ در حدود ۵۰٪ در سال بوده است. در سال ۲۰۰۶ ظرفیت تولید سلول‌های فتوولتایی در سطح جهان به ۲۰۵۲۰ مگاوات رسید. در این سال سهم سلول‌های فتوولتایی بلوری بیش از ۹۰٪ و سهم سلول‌های پی‌وی فیلم-نازک در حدود ۸٪ بوده است. با توجه به رشد سریعتر تولید سلول‌های پی‌وی فیلم-نازک (سالانه در حدود ۸۰٪) پیش‌بینی می‌گردد تا سال ۲۰۱۰ رقم سهم این سلول‌ها به ۲۵٪ تا ۳۰٪ برسد.

رقم تولید سلول‌های فتوولتایی در سال ۲۰۰۷ به بیش از ۳/۴ گیگاوات رسیده است. در این بین شرکت‌های ژاپنی که با روند رو به کاهش سهم خود از تولید سلول‌های فتوولتایی در جهان مواجه هستند، در حدود ۲۶٪ بازار را در اختیار داشته‌اند. شرکت‌های چینی ولی با رشد خیره‌کننده از سهم ۲۰٪ در سال ۲۰۰۶ به ۳۵٪ در سال ۲۰۰۷ دست یافته‌اند.

ارزش بازار جهانی صفحات خورشیدی در سال ۲۰۲۰ برابر ۱۳۱٫۰ میلیارد دلار برآورد شده است و پیش بینی می شود این مقدار در سال ۲۰۲۷ به ۱۷۶٫۲ میلیارد دلار برسد. رقبای اصلی بازار صفحه خورشیدی تریناسولار) چین (، کنیدین سولار) کانادا (، جینکو سولار (چین)، جی ای سولار هولدینگز (چین)، هانوا کیو سلز) کره جنوبی (، ابروس گیرین) آلمان (، بینگلی سولار) چین (، سان پاور) آمریکا (، اینگوئا سولار) اسپانیا (، و ای سولار (آمریکا) هستند.



نصب سلول های خورشیدی در جهان

فتوولتائیک نصب شده

ظرفیت نصب شده فتوولتایی در جهان به سرعت در حال رشد است. این رقم در پایان سال ۲۰۱۱ به بیش از ۶۷٫۴ گیگاوات برابر با ۰٫۵٪ تقاضای جهانی انرژی برق رسیده است. از این مقدار، رقم ۲۷٫۷ گیگاوات به تنهایی در سال ۲۰۱۱ نصب شده است که رشدی ۶۷ درصدی را نسبت به سال ۲۰۱۰ نشان می دهد. در این بین، کشور آلمان به تنهایی با در دست داشتن ۳۷٪ ظرفیت نصب شده جهان به رقم ۲۴٫۷ گیگاوات در پایان سال ۲۰۱۱ رسیده است. شرکت های کره ای هم جزو پیشتازان این صنعت هستند) شرکت **BIPV Korea** و پنل های خورشیدی جدیدی را برای نمای ساختمان ها از سال ۲۰۱۹ طراحی کرده اند. این پنل ها با دیزاین ساختمان تناسب بسیاری دارد. همینطور این فناوری در سال ۲۰۲۳ توسط شرکت **BIPV Iran** به ایران ورود کرده است .

ظرفیت نصب شده (گیگاوات)	سال میلادی
۵,۴	۲۰۰۵
۷,۰	۲۰۰۶
۹,۴	۲۰۰۷
۱۵,۷	۲۰۰۸
۲۲,۹	۲۰۰۹
۳۹,۷	۲۰۱۰
۶۷,۴	۲۰۱۱

تحلیل اقتصادی و هزینه‌های اولیه

تحلیل اقتصادی و ارزیابی هزینه‌های اولیه در احداث نیروگاه خورشیدی نقش مهمی در تصمیم‌گیری سرمایه‌گذاران و سیاست‌گذاران دارد. هزینه‌های اولیه شامل چندین بخش است که باید به دقت محاسبه شوند تا پروژه از نظر اقتصادی به صرفه باشد. این هزینه‌ها معمولاً به دو دسته هزینه‌های سرمایه‌گذاری اولیه و هزینه‌های عملیاتی و نگهداری تقسیم می‌شوند.

هزینه‌های سرمایه‌گذاری اولیه شامل خرید تجهیزات اصلی مانند پنل‌های خورشیدی، اینورترها، باتری‌ها، سازه‌های پشتیبان و سیستم‌های اتصال به شبکه برق است. از این میان، پنل‌های خورشیدی معمولاً بیشترین هزینه را به خود اختصاص می‌دهند و بسته به نوع و کیفیت پنل، می‌توانند تفاوت قابل توجهی در هزینه‌ها ایجاد کنند. همچنین، نصب و راه‌اندازی تجهیزات توسط نیروهای تخصصی، از دیگر هزینه‌های اولیه است که بسته به محل جغرافیایی و زیرساخت‌های محلی متغیر است.

هزینه‌های زیرساختی دیگر شامل زمین یا اجاره مکان برای نیروگاه، مجوزهای قانونی و هزینه‌های اتصال به شبکه برق است. برای نیروگاه‌های بزرگ مقیاس، هزینه‌های مربوط به خطوط انتقال برق نیز به تحلیل اقتصادی اضافه می‌شود. همچنین، در بعضی موارد، نیاز به سیستم‌های ذخیره‌سازی انرژی مانند باتری‌ها نیز وجود دارد که هزینه‌های اولیه را افزایش می‌دهد.

علاوه بر هزینه‌های اولیه، باید هزینه‌های عملیاتی و نگهداری در نظر گرفته شود. اگرچه نیروگاه‌های خورشیدی به نسبت سایر منابع انرژی نیاز کمتری به تعمیر و نگهداری دارند، اما بررسی دوره‌ای تجهیزات، تمیز کردن پنل‌ها، و مانیتورینگ سیستم‌ها هزینه‌هایی دارند که باید در ارزیابی کل پروژه لحاظ شود. به طور معمول، سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های خورشیدی به دلیل کاهش هزینه‌های فناوری و افزایش بهره‌وری، پس از چند سال به بازگشت سرمایه می‌رسد.

مراحل نصب و راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی

نصب و راه‌اندازی نیروگاه خورشیدی یک فرآیند چند مرحله‌ای است که شامل بررسی مکان مناسب، طراحی سیستم، نصب تجهیزات و اتصال به شبکه است. در اینجا مراحل اصلی نصب و راه‌اندازی یک نیروگاه خورشیدی تشریح می‌شود:

۱. بررسی و انتخاب مکان مناسب

مکان باید به اندازه کافی نور خورشید داشته باشد و به دور از موانعی مانند درختان، ساختمان‌ها یا کوه‌ها باشد که ممکن است سایه‌اندازی کنند. در این مرحله، از ابزارهای مختلفی برای اندازه‌گیری شدت تابش خورشید و بررسی پتانسیل منطقه استفاده می‌شود.

۲. تعیین نوع و اندازه سیستم

بر اساس نیاز انرژی، نوع سیستم خورشیدی انتخاب می‌شود. برای نیروگاه‌های کوچک خانگی، معمولاً سیستم‌های مستقل از شبکه (off-grid) استفاده می‌شوند، در حالی که برای نیروگاه‌های بزرگ و تجاری، سیستم‌های متصل به شبکه (on-grid) مناسب‌تر هستند. همچنین، تعیین ظرفیت نیروگاه بر اساس نیازهای مصرفی (کیلووات یا مگاوات) و فضای در دسترس انجام می‌شود.

۳. طراحی سیستم خورشیدی

پس از انتخاب نوع و ظرفیت نیروگاه، مهندسان طرح دقیقی از سیستم خورشیدی ایجاد می کنند. این طرح شامل تعداد و نوع پنل های خورشیدی، زاویه نصب آن ها، مکان دقیق نصب اینورترها و سایر تجهیزات الکتریکی، و نحوه اتصال به شبکه برق (در صورت نیاز) است.

۴. تهیه تجهیزات

تجهیزات مورد نیاز شامل پنل های خورشیدی، اینورترها، باتری ها (در صورت سیستم مستقل از شبکه)، ساختار نگهدارنده، کابل ها، تجهیزات حفاظتی و غیره است.

۵. نصب پنل های خورشیدی

در این مرحله، پنل های خورشیدی بر روی سازه های نگهدارنده نصب می شوند. سازه ها باید به گونه ای طراحی و نصب شوند که پنل ها در زاویه ای قرار گیرند که بیشترین تابش خورشیدی را جذب کنند. زاویه پنل ها بر اساس موقعیت جغرافیایی و فصل های مختلف تعیین می شود.

۶. نصب اینورتر و تجهیزات الکتریکی

اینورترها انرژی تولید شده توسط پنل ها را که به صورت جریان مستقیم (DC) است، به جریان متناوب (AC) تبدیل می کنند تا بتواند در شبکه برق یا دستگاه های خانگی استفاده شود. نصب صحیح اینورترها و تجهیزات حفاظتی نظیر فیوزها و کلیدهای قطع اضطراری از اهمیت ویژه ای برخوردار است.

۷. اتصال به شبکه برق یا سیستم ذخیره سازی

در صورتی که نیروگاه به شبکه برق متصل شود، باید به کمک تجهیزات حفاظتی و کنترلی مناسب، به شبکه متصل شود تا انرژی اضافی تولید شده به شبکه ارسال شود. در سیستم‌های مستقل، از باتری‌ها برای ذخیره‌سازی انرژی استفاده می‌شود تا در مواقع عدم تابش خورشید (مانند شب) از آن استفاده شود.

۸. آزمایش و راه‌اندازی

پس از نصب تمامی تجهیزات، آزمایش‌های اولیه بر روی سیستم انجام می‌شود تا از عملکرد صحیح آن اطمینان حاصل شود. این مرحله شامل تست توان تولیدی، کارکرد اینورترها، و بررسی اتصالات الکتریکی است. در نهایت، نیروگاه برای تولید انرژی خورشیدی به طور رسمی راه‌اندازی می‌شود.

۹. نگهداری و بهره‌برداری

پس از راه‌اندازی، برای بهینه‌سازی عملکرد نیروگاه، نیاز به نگهداری منظم وجود دارد. این شامل تمیز کردن پنل‌ها، بررسی اینورترها، و اطمینان از سلامت کابل‌ها و تجهیزات حفاظتی است.

زیرساخت‌های فنی و شبکه برق

احداث نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۱ تا ۱۰۰ مگاوات نیازمند توجه به زیرساخت‌های فنی و شبکه برق برای بهره‌برداری بهینه و اتصال به شبکه سراسری است. این زیرساخت‌ها شامل اجزای مختلفی از جمله پنل‌های خورشیدی، مبدل‌ها، تجهیزات کنترل و حفاظتی، و ارتباطات با شبکه برق است که باید به طور دقیق طراحی و اجرا شوند.

۱. پنل‌های خورشیدی

اولین و اساسی ترین بخش فنی در نیروگاه های خورشیدی، پنل های خورشیدی هستند که وظیفه تبدیل انرژی تابشی خورشید به انرژی الکتریکی را بر عهده دارند. انتخاب نوع پنل ها (مونوکریستالین یا پلی کریستالین) و ظرفیت تولید آن ها به شدت تابش خورشید در محل نیروگاه و شرایط جغرافیایی بستگی دارد. برای نیروگاه های کوچک تر مانند ۱ مگاوات، ممکن است تعداد کمتری پنل نسبت به نیروگاه های بزرگ تر نیاز باشد، اما در هر دو حالت باید به بهره وری و کیفیت پنل ها توجه شود.

۲. مبدل ها (Inverters)

مبدل ها نقش کلیدی در تبدیل برق تولید شده به وسیله پنل ها (DC) به برق قابل استفاده در شبکه برق (AC) دارند. نیروگاه های خورشیدی نیازمند مبدل هایی با ظرفیت مناسب هستند که بتوانند برق تولیدی را به برق استاندارد شبکه تبدیل کنند. برای نیروگاه های ۱ تا ۱۰۰ مگاوات، مبدل های صنعتی و با ظرفیت بالا مورد نیاز است که قادر به تحمل نوسانات تولید برق و حفظ پایداری سیستم باشند.

۳. سیستم های حفاظتی و کنترل

یکی از مهم ترین جنبه های زیرساختی، استفاده از سیستم های حفاظتی و کنترل است که باید از تجهیزات نیروگاه در برابر نوسانات برق، افزایش ولتاژ و دما، و دیگر مخاطرات احتمالی محافظت کنند. سیستم های حفاظتی از جمله فیوزها، بریکرها و سیستم های قطع خودکار به این منظور طراحی شده اند. همچنین، سیستم های کنترلی پیشرفته می توانند تولید برق را در طول روز بر اساس تابش خورشید و شرایط جوی بهینه سازی کنند.

۴. ارتباط با شبکه برق

اتصال نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه برق سراسری یکی از چالش‌های اصلی فنی است. شبکه برق باید بتواند برق تولید شده را بدون نوسانات و با کمترین تلفات به مصرف‌کنندگان منتقل کند. برای نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۱ تا ۱۰۰ مگاوات، استفاده از تجهیزات انتقال برق با ولتاژ مناسب و کابل‌های با کیفیت بالا ضروری است. علاوه بر این، نیاز به پست‌های توزیع و ترانسفورماتورهایی با ظرفیت مناسب برای تطبیق ولتاژ تولیدی نیروگاه با ولتاژ شبکه برق است.

۵. مدیریت و نظارت

سیستم‌های نظارتی و مدیریتی برای بررسی عملکرد نیروگاه‌ها ضروری هستند. این سیستم‌ها می‌توانند از راه دور کار کنند و اطلاعاتی درباره میزان تولید برق، وضعیت پنل‌ها، کارایی مبدل‌ها، و مشکلات احتمالی را در اختیار اپراتورها قرار دهند. استفاده از نرم‌افزارهای مدیریتی پیشرفته کمک می‌کند تا بهره‌وری نیروگاه به حداکثر برسد و مشکلات فنی به سرعت شناسایی و رفع شوند.

۶. چالش‌های فنی و پایداری شبکه

یکی از چالش‌های اساسی در زیرساخت‌های فنی نیروگاه‌های خورشیدی، تطابق تولید برق با تقاضای شبکه است. از آنجا که تولید برق خورشیدی وابسته به تابش خورشید است، نمی‌توان در هر لحظه تولید پایدار و یکنواختی داشت. به همین دلیل، نیاز به سیستم‌های ذخیره‌سازی انرژی یا ترکیب نیروگاه‌های خورشیدی با دیگر منابع تولید برق (مانند نیروگاه‌های گازی یا بادی) برای پایداری شبکه مهم است.

* زیرساخت‌های فنی و شبکه برق برای نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۱ تا ۱۰۰ مگاوات شامل پنل‌های خورشیدی، مبدل‌ها، سیستم‌های حفاظتی و کنترل، تجهیزات انتقال برق، و سیستم‌های مدیریتی و نظارتی هستند. طراحی و اجرای دقیق این زیرساخت‌ها برای بهره‌برداری بهینه از انرژی خورشیدی و اتصال مطمئن به شبکه برق ضروری است.

تحلیل تأثیرات اجتماعی و فرهنگی

تحلیل تأثیرات اجتماعی و فرهنگی یک نیروگاه خورشیدی در ایران یکی از ابعاد مهمی است که باید در فرآیند احداث و بهره‌برداری از این پروژه‌ها مورد توجه قرار گیرد. انرژی خورشیدی به عنوان یکی از منابع پاک و تجدیدپذیر، تأثیرات عمیقی بر جامعه و فرهنگ محلی و ملی خواهد داشت که از جنبه‌های مختلف قابل بررسی است. احداث نیروگاه خورشیدی معمولاً با ایجاد فرصت‌های شغلی همراه است. این اشتغال‌ها می‌توانند به شکل مستقیم در فرآیند ساخت و نصب تجهیزات، و به شکل غیرمستقیم در زمینه‌های مرتبط با خدمات و پشتیبانی به وجود آیند. ایجاد فرصت‌های شغلی به ویژه در مناطق روستایی یا کمتر توسعه یافته می‌تواند به بهبود وضعیت اقتصادی منطقه کمک کرده و استانداردهای زندگی مردم را ارتقا دهد.

نیروگاه‌های خورشیدی می‌توانند الگوی مصرف انرژی را در جوامع تغییر دهند. دسترسی به انرژی پاک و پایدار، باعث کاهش وابستگی به منابع فسیلی می‌شود و به تبع آن کاهش آلودگی هوا و بهبود کیفیت زندگی را به دنبال دارد. این امر به تدریج به پذیرش تکنولوژی‌های جدیدتر در

حوزه انرژی و توسعه فرهنگ صرفه جویی انرژی منجر می شود. آگاهی عمومی از مزایای استفاده از انرژی های تجدیدپذیر نیز افزایش خواهد یافت.

کاهش انتشار گازهای گلخانه ای یکی از اثرات مثبت اجتماعی و زیست محیطی نیروگاه های خورشیدی است. این نیروگاه ها به طور مستقیم باعث بهبود وضعیت محیط زیست می شوند که این امر به نوبه خود تأثیرات مثبتی بر سلامت عمومی جامعه خواهد داشت. همچنین آگاهی و حساسیت نسبت به مسائل محیط زیستی در میان مردم محلی افزایش یافته و فرهنگ حفاظت از محیط زیست تقویت می شود.

نیروگاه های خورشیدی می توانند موجب تغییراتی در ساختار اجتماعی مناطق شوند. به عنوان مثال، ممکن است باعث مهاجرت نیروی کار و افراد متخصص به مناطق احداث نیروگاه شوند که این خود می تواند پویایی اجتماعی منطقه را تغییر دهد. علاوه بر این، افراد محلی نیز ممکن است به طور مستقیم درگیر پروژه شوند و از منافع آن بهره مند گردند، که این امر می تواند به افزایش سطح مشارکت های اجتماعی و توانمندسازی جامعه محلی کمک کند.

از سوی دیگر، برخی از جوامع ممکن است در برابر ورود تکنولوژی های جدید یا تغییرات ساختاری مقاومت کنند. این مقاومت می تواند به دلایل فرهنگی، نگرانی های مربوط به از دست رفتن مشاغل سنتی، یا تغییرات در سبک زندگی و اقتصادی باشد. به همین دلیل، آگاهی رسانی و آموزش در مورد مزایای نیروگاه های خورشیدی و تأثیرات مثبت آن ها بر جامعه و محیط زیست اهمیت دارد. توسعه نیروگاه های خورشیدی نیازمند نیروهای متخصص و ماهر است. این نیاز می تواند به توسعه مراکز آموزشی و مهارت آموزی در زمینه انرژی های تجدیدپذیر و

تکنولوژی‌های مرتبط منجر شود. از طرفی، آگاهی عمومی و افزایش دانش محلی در این زمینه، می‌تواند به گسترش فرهنگ پذیرش تکنولوژی‌های سبز کمک کند و فرصت‌های جدیدی برای پیشرفت و توسعه اجتماعی به وجود آورد.

به کارگیری انرژی خورشیدی به عنوان یک منبع پایدار و تجدیدپذیر می‌تواند تأثیرات عمیقی بر باورها و ارزش‌های اجتماعی و فرهنگی بگذارد. به عنوان مثال، ترویج استفاده از منابع انرژی پاک ممکن است به بازتعریف رابطه انسان با طبیعت و افزایش احترام به محیط زیست منجر شود. به طور کلی، احداث و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی در ایران می‌تواند تأثیرات گسترده‌ای بر جنبه‌های اجتماعی و فرهنگی جوامع محلی داشته باشد.

تأثیرات زیست‌محیطی و راهکارهای کاهش آثار منفی

احداث نیروگاه‌های خورشیدی در ایران می‌تواند تأثیرات مثبت و منفی زیست‌محیطی متعددی به همراه داشته باشد. در سطح کلان، این نوع نیروگاه‌ها به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای کمک می‌کنند، زیرا در مقایسه با نیروگاه‌های مبتنی بر سوخت‌های فسیلی مانند گاز یا زغال سنگ، انرژی خورشیدی بدون تولید دی‌اکسید کربن و دیگر آلاینده‌های هوا عمل می‌کند. از آنجا که انرژی خورشیدی منبع تجدیدپذیر است، از بهره‌برداری غیرقابل بازیابی از منابع طبیعی جلوگیری می‌شود و به کاهش گرمایش جهانی کمک می‌کند.

با این حال، نیروگاه‌های خورشیدی نیز می‌توانند تأثیرات منفی بر محیط زیست داشته باشند. یکی از چالش‌های اصلی، نیاز به مساحت‌های بزرگی از زمین برای نصب پنل‌های خورشیدی است. این می‌تواند به تغییرات زیستگاه‌های طبیعی، از بین رفتن پوشش گیاهی و تهدید تنوع

زیستی منجر شود. حیوانات بومی ممکن است با کاهش زیستگاه‌های خود مواجه شوند و این مسأله می‌تواند زنجیره غذایی را مختل کند. علاوه بر این، ساخت و ساز نیروگاه‌های خورشیدی می‌تواند منجر به فرسایش خاک و از بین رفتن کیفیت آن شود.

از دیگر تأثیرات زیست‌محیطی می‌توان به استفاده از آب در برخی از فرآیندهای خنک‌کننده و تمیز کردن پنل‌ها اشاره کرد. در مناطقی که منابع آبی محدود است، این موضوع می‌تواند به تنش‌های آبی افزوده و محیط زیست محلی را تحت تأثیر قرار دهد. همچنین، مواد مورد استفاده در تولید پنل‌های خورشیدی، مانند سیلیکون و فلزات سنگین، در صورت عدم مدیریت صحیح پسماند، می‌توانند به آلودگی آب و خاک منجر شوند.

برای کاهش آثار منفی زیست‌محیطی، چندین راهکار می‌تواند مد نظر قرار گیرد. یکی از این راهکارها، انتخاب محل مناسب برای احداث نیروگاه خورشیدی است. استفاده از زمین‌های بایر یا مناطق با پوشش گیاهی کم می‌تواند از تخریب زیستگاه‌های حیاتی جلوگیری کند. علاوه بر این، می‌توان از فناوری‌های خورشیدی پشت‌بامی و پراکنده بهره برد، تا نیاز به زمین‌های بزرگ کاهش یابد و انرژی خورشیدی به صورت محلی تولید شود.

استفاده بهینه از آب نیز می‌تواند به کاهش تأثیرات منفی کمک کند. با به کارگیری سیستم‌های خنک‌کننده خشک و تمیز کردن پنل‌ها با روش‌های کم‌آب یا خشک، می‌توان مصرف آب را به حداقل رساند. همچنین، بازیافت و استفاده مجدد از پنل‌های خورشیدی که در پایان عمر مفید خود قرار دارند، می‌تواند از تولید زباله‌های سمی جلوگیری کند و منابع طبیعی مورد نیاز برای تولید پنل‌های جدید را حفظ کند.

علاوه بر این، استفاده از مواد پایدار و تکنولوژی‌های پیشرفته در ساخت پنل‌های خورشیدی می‌تواند به کاهش تأثیرات زیست‌محیطی کمک کند. تحقیق و توسعه در زمینه کاهش استفاده از مواد شیمیایی و فلزات سنگین در تولید پنل‌های خورشیدی، به عنوان یکی از راهکارهای کاهش آلودگی محیط زیست مطرح است. همکاری با مؤسسات تحقیقاتی برای ارتقای کارایی پنل‌ها و بهبود فناوری‌های تولید و مدیریت پسماند نیز می‌تواند به حفظ محیط زیست کمک کند.

جمع بندی

احداث نیروگاه خورشیدی در ایران یکی از مهم‌ترین گام‌ها در مسیر توسعه پایدار و کاهش وابستگی به منابع فسیلی است. ایران با داشتن بیش از ۳۰۰ روز آفتابی در سال و قرار گرفتن در یکی از بهترین مناطق تابش خورشید، پتانسیل بالایی برای بهره‌برداری از انرژی خورشیدی دارد. از آنجایی که کشور با مشکلات زیست‌محیطی ناشی از استفاده گسترده از سوخت‌های فسیلی، از جمله آلودگی هوا و تغییرات اقلیمی مواجه است، سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های خورشیدی می‌تواند راهکار مناسبی برای مقابله با این چالش‌ها باشد.

از مزایای اصلی احداث نیروگاه‌های خورشیدی می‌توان به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای اشاره کرد که به بهبود کیفیت هوا و کاهش اثرات زیان‌بار زیست‌محیطی کمک می‌کند. این اقدام به ویژه در شهرهایی مانند تهران، که با آلودگی هوا روبرو هستند، می‌تواند تأثیر قابل توجهی داشته باشد. از سوی دیگر، انرژی خورشیدی به عنوان یک منبع تجدیدپذیر، نیاز به منابع غیرقابل تجدید مانند نفت و گاز را کاهش داده و به حفظ این منابع برای نسل‌های آینده کمک می‌کند.

همچنین، با افزایش تقاضای انرژی و محدودیت‌های موجود در تأمین برق از منابع فسیلی، توسعه نیروگاه‌های خورشیدی می‌تواند به تأمین پایدار برق کمک کند. از آنجا که فناوری خورشیدی به صورت مداوم در حال پیشرفت است، هزینه‌های احداث و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی نیز در حال کاهش است. این امر باعث می‌شود که سرمایه‌گذاری در این بخش، از لحاظ اقتصادی نیز جذابیت بیشتری پیدا کند و به تدریج به یکی از رقابتی‌ترین گزینه‌های تولید انرژی تبدیل شود.

پیش‌بینی آینده انرژی خورشیدی در ایران بسیار روشن است. با توجه به برنامه‌های دولت برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و تعهدات بین‌المللی در راستای کاهش انتشار کربن، انتظار می‌رود که سهم انرژی خورشیدی در سبد انرژی کشور به طور قابل توجهی افزایش یابد. ایران قصد دارد در دهه‌های آینده، هزاران مگاوات برق از انرژی‌های تجدیدپذیر تولید کند و نیروگاه‌های خورشیدی بخش مهمی از این برنامه‌ها خواهند بود. این تغییرات می‌تواند به رشد اقتصادی، ایجاد فرصت‌های شغلی جدید و توسعه فناوری‌های پیشرفته مرتبط با انرژی‌های پاک منجر شود.

در نتیجه، احداث نیروگاه‌های خورشیدی در ایران یک فرصت مهم برای دستیابی به توسعه پایدار و کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی است. مزایای زیست‌محیطی، اقتصادی و اجتماعی این پروژه‌ها، به ویژه در بلندمدت، بسیار چشمگیر است. کاهش آلودگی هوا، حفظ منابع طبیعی، ایجاد اشتغال و کاهش هزینه‌های انرژی از جمله دستاوردهای قابل انتظار این پروژه‌هاست. همچنین، با توجه به پتانسیل بالای ایران در بهره‌برداری از انرژی خورشیدی، سرمایه‌گذاری در این بخش می‌تواند به یکی از محورهای اصلی توسعه اقتصادی و حفظ محیط زیست در آینده تبدیل شود.

پیشرفت در فناوری‌های مرتبط با انرژی خورشیدی و کاهش هزینه‌های تولید برق از این منبع، به ویژه در شرایط اقتصادی کنونی کشور، بهبود قابل توجهی را در تأمین انرژی کشور و کاهش وابستگی به واردات سوخت‌های فسیلی فراهم خواهد کرد. به طور کلی، آینده انرژی خورشیدی در ایران، با توجه به منابع غنی و حمایت‌های دولتی، بسیار امیدوارکننده است و می‌تواند نقش اساسی در دستیابی به اهداف کلان توسعه کشور ایفا کند.

بخش دوم:

بررسی فنی طرح

با توجه به رشد رو به رشد تکنولوژی نیروگاه‌های خورشیدی و اهمیت آنها در تأمین انرژی پایدار، بررسی فنی برای احداث یک نیروگاه خورشیدی ضروری است. در این بررسی، نیازمندی‌های فنی و فرآیندهای تولید بررسی شده و تأثیر آنها بر عملکرد و موفقیت پروژه مورد ارزیابی قرار می‌گیرد. ابزارها و تجهیزات مورد نیاز برای تولید محصول و فرآیندهای ارتباطی بین عوامل تولید به دقت بررسی شده و انتخاب می‌شوند تا تضمین شود که پروژه به طور بهینه و با عملکرد بالا اجرا شود.

علاوه بر این، در بررسی فنی به معرفی ساختمان‌های لازم برای نصب تجهیزات و تأمین مواد اولیه نیز پرداخته می‌شود. برآورد نیازهای تجهیزاتی پروژه در زمان راه‌اندازی و طول دوره بهره‌برداری نیز به‌طور جدی مورد بررسی قرار می‌گیرد تا اطمینان حاصل شود که پروژه به صورت بهینه و پایدار به بهره‌برداری می‌رسد. این بررسی‌ها الگوی لازم برای محاسبات مالی و اقتصادی پروژه را فراهم کرده و به بهره‌برداران کمک می‌کند تا تصمیمات خود را با دانش فنی قوی و مستند به‌روز بگیرند.

الف_ سرمایه گذاری ثابت طرح

توجه: کلیه اعداد به ریال و جمع به صورت گرد شده ریاضی است.

۱. زمین موردنیاز

- زمین موردنیاز به مساحت ذکر شده در جدول زیر می باشد. در این طرح در نظر گرفته شده است که هزینه های خرید زمین محل اجرای

طرح از محل آورده متقاضی تامین گردد.

شرح	قیمت کل (ریال)	مساحت زمین (متر مربع)
زمین موردنیاز	انجام شده	۱,۰۰۰,۰۰۰

۲. محوطه سازی و بهبود زمین

محوطه سازی در این طرح بسته به نیاز نیروگاه خورشیدی در جداول زیر شرح داده شده. محوطه سازی شامل: خاکبرداری، آماده سازی

زمین، فضای سبز، درب ورودی، جدول کشی، دیوار کشی و... می باشد. قیمت های ذکر شده با توجه به منطقه ی اجرای طرح محاسبه

شده اند.

ردیف	شرح کار	مقدار مورد نیاز (مترمربع)	قیمت واحد (ریال)	کل هزینه (ریال)
۱	خاکبرداری و تسطیح	۶۰۰۰۰۰	مجموعه	۱۸۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	فنس کشی دور محوطه با ارتفاع ۵/۲ متر	۵۳۳۵۰	مجموعه	۱۷۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	روشنایی محوطه	کل محوطه	۸۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	درب ورودی محوطه	۲ باب	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل				۴۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۳. ساختمان ها

در این طرح، برای پوشش کامل نیازهای عملیاتی، اداری و پشتیبانی، احداث چندین ساختمان با کاربری های مختلف پیش بینی شده است. این ساختمان ها شامل مرکز کنترل، اتاق تجهیزات، دفتر فنی، فضای اداری، بخش نگهداری و انبار می باشند. تمامی واحدها با سازه ای از نوع اسکلت فلزی و سقف مقاوم طراحی شده اند که ضمن استحکام بالا، سرعت اجرای مطلوبی نیز دارند. این فضاها با مترآژهای مختلف و هدف ایجاد نظم و کارایی در فرآیند بهره برداری پروژه ساخته خواهند شد.

ردیف	شرح	نوع ساختمان	مساحت (متر مربع)	قیمت واحد (ریال)	کل هزینه (ریال)
۱	ساختمان کنترل و مانیتورینگ	مسقف - اسکلت فلزی	۵۰۰	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	ساختمان پست برق	مسقف - اسکلت فلزی	۳۷۵	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۶,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	ساختمان اینورترها	مسقف - اسکلت فلزی	۳۰۰	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	انبار و کارگاه تعمیرات	مسقف - اسکلت فلزی	۲۵۰	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۷,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	ساختمان اداری و رفاهی	مسقف - اسکلت فلزی	۲۵۰	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	اتاق نگهداری و امنیت	مسقف - اسکلت فلزی	۵۰	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۷	ساختمان خدماتی	مسقف - اسکلت فلزی	۱۰۰	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل					۳۱۸,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰

۴. ماشین آلات و تجهیزات

هزینه ماشین آلات و تجهیزات ذکر شده در جدول زیر، طبق آخرین استعلام از شرکت های معتبر برآورد شده است. همچنین هزینه راه اندازی و نصب را نیز شامل می شود:

ردیف	نام ماشین آلات یا تجهیزات	تعداد	قیمت کل (ریال)
۱	مجموعه کامل پنل ها و صفحات خورشیدی ، اینورترها ، تابلوها و ترانسفورماتورها ، کابل های شبکه تولید و انتقال ، تجهیزات استراکچر، تجهیزات اندازه گیری و آتش نشانی و سایر با کلیه متعلقات (وارداتی)	مجموعه کامل	۲۶,۵۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	مجموعه عملیات نظارت، نصب، راه اندازی و اجرا	مجموعه کامل	۵۳۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل			۲۷,۰۵۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۵. وسایل نقلیه و وسایل حمل و نقل

با توجه به اینکه در هر کسب و کاری نیاز به حمل و نقل و یا جابه جایی اشخاص یا تجهیزات داشته، لذا اگر در این طرح نیاز ضروری به

وسایل نقلیه و حمل نقل وجود داشته باشد، در جدول زیر هزینه خرید آن، ذکر شده است:

ردیف	نام ماشین آلات یا تجهیزات	تعداد	قیمت کل (ریال)
۱	مجموعه کامل پنل ها و صفحات خورشیدی ، اینورترها ، تابلوها و ترانسفورماتورها ، کابل های شبکه تولید و انتقال ، تجهیزات استراکچر، تجهیزات اندازه گیری و آتش نشانی و سایر با کلیه متعلقات (وارداتی)	مجموعه کامل	۲۶,۵۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	مجموعه عملیات نظارت، نصب، راه اندازی و اجرا	مجموعه کامل	۵۳۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل			۲۷,۰۵۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۶. تاسیسات عمومی و تجهیزات مورد نیاز

تاسیسات مورد نیاز شامل: برق رسانی، آبرسانی، تلفن، وسایل سرمایش و گرمایش و... می باشد. تجهیزات تاسیساتی پیش بینی شده در این طرح مطابق با نیاز مجموعه برآورد شده است تا از صرفه هزینه های غیر ضروری جلوگیری به عمل آید. لیست تاسیسات مورد نیاز در جدول زیر برآورد شده است:

ردیف	عنوان	شرح	قیمت (ریال)
۱	تجهیزات	ابزار آلات و HSE	۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	سرمایش و گرمایش	مجموعه کامل	۴,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	سوخت رسانی	از طریق مخزن با متعلقات	۶,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	دوربین مدار بسته	تاسیسات دوربین مدار بسته و هوشمند و دزدگیر با اجرا و نصب و راه اندازی و کلیه متعلقات لازم	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	تجهیزات اعلان و اطفاء حریق	تجهیزات اندازه گیری و تاسیسات اعلام و اطفاء حریق از طریق اجرای سیستم متمرکز با مخازن و اجرای سیستم پمپاژ و کلیه متعلقات و تجهیزات جانبی	۱۷,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل			۴۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۷. برآورد هزینه ملزومات اداری و رفاهی

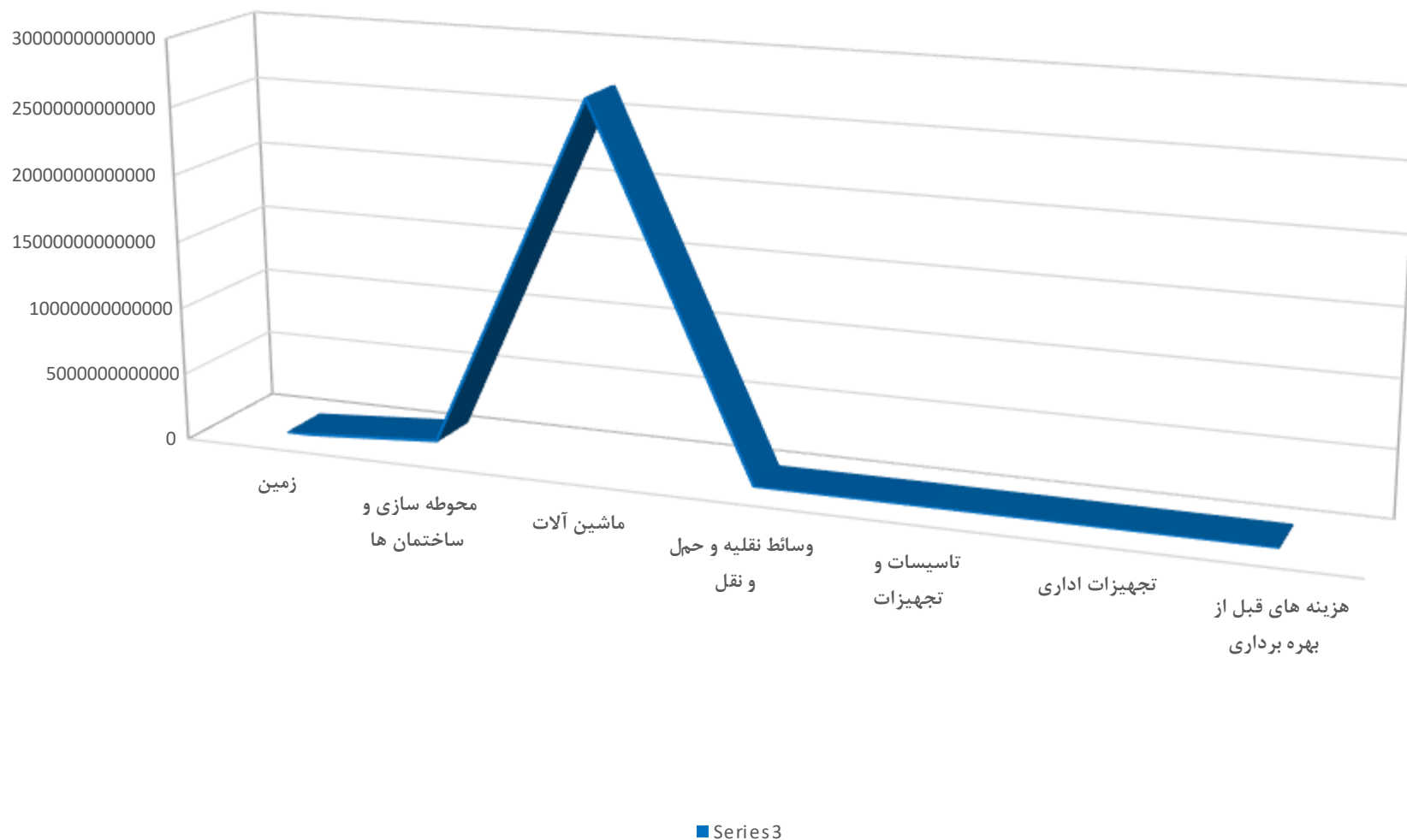
ردیف	عنوان	تعداد مورد نیاز	هزینه کل (ریال)
۱	وسایل و تجهیزات اداری و رفاهی و آشپزخانه مورد نیاز	مجموعه کامل	۲,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	تجهیزات کارگاهی و تعمیرگاهی	مجموعه کامل	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
	جمع کل		۲۶,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰

۸. جدول خلاصه سرمایه ثابت

ردیف	شرح	هزینه کل (ریال)
۱	زمین	۰
۲	محوطه سازی و ساختمان ها	۷۵۹,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	ماشین آلات	۲۷,۰۵۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	وسائط نقلیه و حمل و نقل	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	تاسیسات و تجهیزات	۴۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	تجهیزات اداری	۲۶,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۷	هزینه های قبل از بهره برداری	۵,۶۲۵,۰۰۰,۰۰۰

نمودار خلاصه

سرمایه ثابت



ب_ سرمایه در گردش طرح

سرمایه در گردش به معنای سرمایه‌ای است که در فعالیتهای روزمره یک شرکت مورد استفاده قرار می‌گیرد و به طور مستقیم در تولید و عرضه کالا یا خدمات مورد نیاز مشتریان مشغول به کار است. در مورد نیروگاه خورشیدی، سرمایه در گردش شامل هزینه‌های مرتبط با خرید تجهیزات و مواد اولیه برای ساخت، نگهداری و تعمیرات دوره‌ای، پرداخت حقوق و دستمزد کارکنان، هزینه‌های مرتبط با عملیات روزمره از جمله مصرف انرژی برق، هزینه‌های نگهداری ساختمان‌ها و تأمین مواد مصرفی مانند سوخت و روغن است. تضمین کیفیت و به روز نگه‌داری تجهیزات و فرآیندهای بهینه سازی می‌تواند کمک کند تا سرمایه در گردش به بهره‌وری و سودآوری بیشتری منجر شود.

۱. سوخت و انرژی

در هر کسب و کاری علاوه بر مواد اولیه موردنیاز، به سوخت و انرژی جهت راه اندازی ماشین آلات و تجهیزات نیازمند است. این موارد شامل:

آب، برق، بنزین، گاز، تلفن و... می باشند. در این قسمت لیست موارد موردنیاز در جدول زیر بر اساس مصرف سالانه برآورد شده است.

شرح	واحد	مصرف سالیانه	هزینه واحد (ریال)	هزینه کل (یکساله)
آب مصرفی (اداری و رفاهی)	مترمکعب	۳۷۵۰	۲۰۰,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
برق مصرفی (اداری و رفاهی)	کیلووات ساعت	۱۵۰۰۰۰	۵,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
نفت گاز مصرفی (اداری و رفاهی)	لیتر	۱۰۷۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱,۰۷۰,۰۰۰,۰۰۰
ارتباطات	پالس	-	-	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل				۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰

۲. حقوق و دستمزد

- حقوق کل بر مبنای ۱۲ ماه حقوق ماهانه با ۲۳٪ بیمه کارفرما و ۳ ماه مزایا و پاداش کار و عیدی محاسبه شده است.
- لیست تفکیکی کلیه پرسنل مورد نیاز و برآورد میزان دستمزد پرداختی در سال:

ردیف	عنوان پست سازمانی	تعداد نفر	حقوق ماهیانه	حقوق و مزایای ماهانه	حقوق + بیمه و مزایای سالانه
پرسنل اجرایی (دستمزد مستقیم)					
۱	مدیر تولید	۱	۳۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۸۴,۲۵۰,۰۰۰	۷,۰۱۱,۰۰۰,۰۰۰
۲	مهندسی نظارت و کنترل	۵	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۹۲۱,۸۷۵,۰۰۰	۲۳,۰۶۲,۵۰۰,۰۰۰
۳	تکنسین فنی	۱۵	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴,۶۱۲,۵۰۰,۰۰۰	۵۵,۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل دستمزد مستقیم			۷,۱۱۸,۶۲۵,۰۰۰	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰	
پرسنل اداری (دستمزد غیر مستقیم)					
۱	مدیر عامل	۱	۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۹۱,۸۷۵,۰۰۰	۸,۳۰۲,۵۰۰,۰۰۰
۲	پرسنل امور اداری و مالی	۲	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۷,۳۸۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	پرسنل خدماتی و پشتیبانی	۵	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۵۳,۱۲۵,۰۰۰	۱۳,۸۳۷,۵۰۰,۰۰۰
۴	پرسنل نگهبانی	۱۵	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۴۵۹,۳۷۵,۰۰۰	۴۱,۵۱۲,۵۰۰,۰۰۰
جمع کل دستمزد غیر مستقیم			۵,۹۱۹,۳۷۵,۰۰۰	۷۱,۰۳۲,۵۰۰,۰۰۰	
جمع کل دستمزد مستقیم و غیر مستقیم			۱۳,۰۳۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۵۶,۴۵۶,۰۰۰,۰۰۰	

۳. جدول هزینه تعمیرات و نگهداری

سرمایه‌های ثابت، در طول زمان، توانایی و کارایی خود را از دست می‌دهند. علت این اتفاق، محدودیت در عمر مفید ساختمان‌ها، وسایل نقلیه، تاسیسات، ماشین‌آلات و تجهیزات است که برای این موارد وجود دارد. بنابراین، ضروری است که هزینه‌های مربوط به تعمیرات و نگهداری این اجناس تخمین زده شود تا بتوان به بهره‌وری بهتری از آنها دست یافت.

در جدول هزینه تعمیرات و نگهداری، این هزینه‌ها تقسیم شده است. این جدول شامل برآورد هزینه‌های مرتبط با نگهداری ساختمان‌ها و ماشین‌آلات و تجهیزات، وسایل حمل و نقل، تاسیسات و هزینه‌های دیگری است که به عنوان بخشی از هزینه‌های عمومی طرح برآورد شده‌اند.

با توجه به اینکه هریک از این عوامل می‌توانند بر بهره‌وری و پایداری طرح تأثیر گذار باشند، مدیریت و برنامه‌ریزی دقیق برای تخمین و مدیریت بهینه هزینه‌های تعمیرات و نگهداری بسیار اهمیت دارد. در جدول ذیل بر اساس نرخ هزینه تعمیرات و نگهداری، برآورد شده است:

ردیف	شرح	ارزش دارایی (ریال)	نرخ	هزینه کل (ریال)
۱	محوطه سازی	۴۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲٪	۸,۸۱۰,۰۰۰,۰۰۰
۲	ساختمان	۳۱۸,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳٪	۹,۵۶۲,۵۰۰,۰۰۰
۳	ماشین آلات و تجهیزات	۲۷,۰۵۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵٪	۱,۳۵۲,۷۷۵,۰۰۰,۰۰۰
۴	وسایل حمل و نقل	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰٪	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	تاسیسات	۴۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵٪	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۴. هزینه استهلاک

هزینه استهلاک دارایی ثابت به هزینه‌ای اشاره دارد که به دلیل استفاده طولانی مدت از دارایی‌های ثابت ایجاد می‌شود. در واقع، وقتی یک شرکت یا سازمان دارایی‌های ثابتی مانند ساختمان‌ها، ماشین‌آلات، تجهیزات و وسایل نقلیه را خریداری می‌کند، این دارایی‌ها با گذشت زمان ارزش خود را از دست می‌دهند، یا به عبارت دیگر فرسوده می‌شوند. هزینه استهلاک به عنوان نوعی هزینه فرضی محسوب می‌شود که برای حسابرسی و ارزیابی عملکرد مالی مورد استفاده قرار می‌گیرد. این هزینه معمولاً بر اساس روش‌های مختلفی مانند روش خطی، روش نمایی و روش واحد تولید محاسبه می‌شود. مقصود از استهلاک، تخفیف در ارزش دارایی است تا در نهایت با افتتاحیه و توزیع بار هزینه به طولانی مدت انعکاس پیدا کند و به ایجاد عادلانه‌ترین تصویر از عملکرد مالی شرکت یا سازمان کمک کند. در جدول ذیل هزینه استهلاک سالیانه، برآورد شده است:

ردیف	شرح	ارزش دارایی	درصد	هزینه استهلاك سالیانه
۱	محوطه سازی	۴۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷	۳۰,۸۳۵,۰۰۰,۰۰۰
۲	ساختمان	۳۱۸,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷	۲۲,۳۱۲,۵۰۰,۰۰۰
۳	ماشین آلات و تجهیزات	۲۷,۰۵۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۱۰	۲,۷۰۵,۵۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	تاسیسات	۴۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۱۰	۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	وسایل حمل و نقل	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۱۰	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	وسایل دفتری	۲۶,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰	%۲۰	۵,۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل				۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰

۵. جدول خلاصه هزینه های در گردش

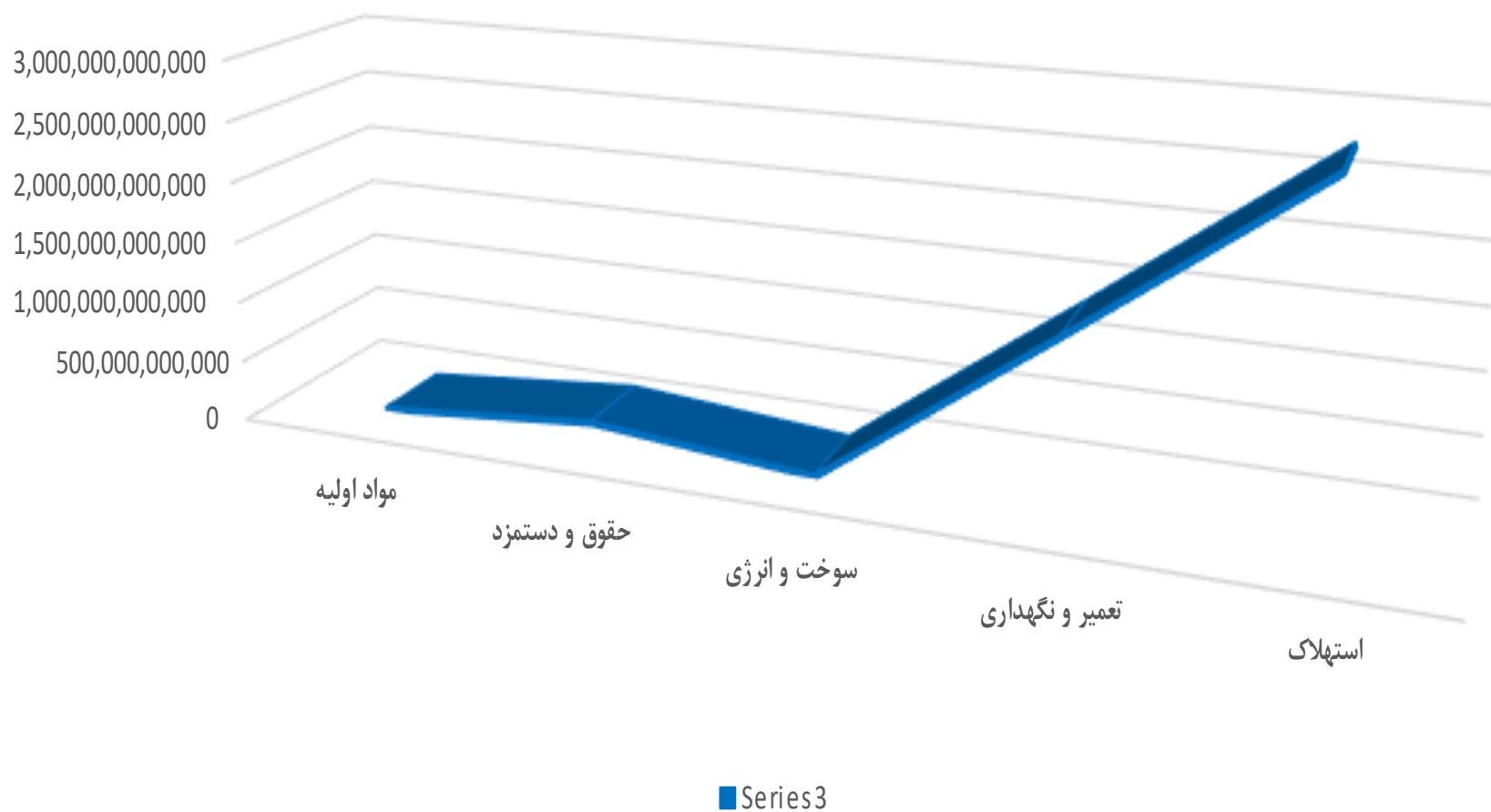
ردیف	شرح	هزینه کل (ریال)
۱	مواد اولیه	۰
۲	حقوق و دستمزد	۱۵۶,۴۵۶,۰۰۰,۰۰۰
۳	سوخت و انرژی	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	تعمیر و نگهداری	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰

۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰

استهلاک

۵

نمودار هزینه‌های در گردش



بخش سوم:

بررسی مالی طرح

بررسی مالی در طرح توجیهی یک نیروگاه خورشیدی بسیار حیاتی و اساسی است که برای ارزیابی صحت و قابلیت اجرای آن لازم است. این بخش شامل تجزیه و تحلیل مالی جامعی از هزینه‌ها، درآمدها، سودآوری، ریسک‌ها و بازده‌های مالی پروژه است. در اینجا به طور کلی، مراحل و اجزای بررسی مالی در یک طرح توجیهی نیروگاه خورشیدی را شرح خواهیم داد:

تخمین هزینه‌ها: شامل تخمین هزینه‌های اجرایی، تجهیزات، نیروی انسانی، مواد اولیه، و هزینه‌های اجرایی دیگر مرتبط با پروژه است. این هزینه‌ها باید به دقت تخمین زده شوند و همچنین فرصت‌های احتمالی برای کاهش هزینه‌ها نیز باید بررسی شود.

پیش‌بینی درآمدها: شامل درآمدهای پروژه بر اساس فروش برق تولیدی، قیمت‌گذاری، بازار هدف و پتانسیل فروش مورد بررسی قرار

می‌گیرد. این تخمین‌ها بر اساس تحلیل بازار و پژوهش‌های بازار قوی انجام می‌شود.

تحلیل سودآوری: شامل تجزیه و تحلیل سود خالص، بازده سرمایه‌گذاری، نرخ بازگشت سرمایه، و دیگر نسبت‌های مالی است.

بررسی ریسک‌ها: شامل تشخیص، ارزیابی و مدیریت ریسک‌های مالی و عملیاتی مرتبط با پروژه است. این شامل ریسک‌های بازاری، مالی،

عملیاتی، فنی و حتی ریسک‌های مرتبط با قانونیت و محیط زیستی می‌شود.

انتخاب سناریوهای مختلف: برای افزایش قابلیت اطمینان در برنامه‌ریزی مالی، ممکن است نیاز باشد که سناریوهای مختلفی از پروژه را در نظر

گرفته و تحلیل کرد.

ارزیابی حساسیت: شامل بررسی تأثیر تغییرات در فرضیات مهم مانند قیمت‌ها، هزینه‌ها، و نرخ تورم بر نتایج مالی پروژه است.

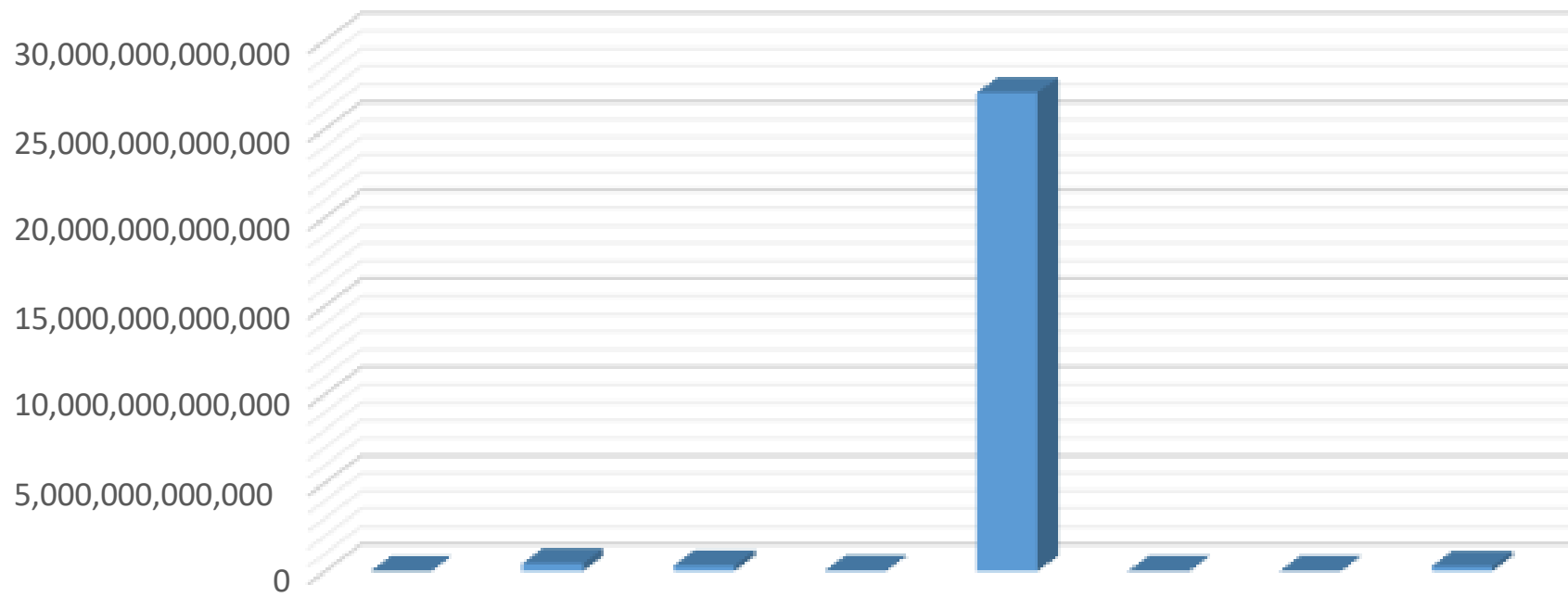
در کل، بررسی مالی در طرح توجیهی نیروگاه خورشیدی به منظور اطمینان از اقتصادی بودن و پایداری مالی پروژه در طول زمان انجام می‌شود

و نقطه مهمی در فرآیند تصمیم‌گیری مربوط به اجرای یک طرح یا پروژه محسوب می‌شود.

۱. برآورد هزینه های سرمایه ای شامل موارد زیر می باشد:

شرح	مبلغ (ریال)
زمین	انجام شده
محوطه سازی	۴۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
ساختمان سازی	۳۱۸,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
تاسیسات	۴۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
ماشین آلات و تجهیزات	۲۷,۰۵۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
وسایل حمل و نقل	۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
وسایل دفتری	۲۶,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه های پیش بینی نشده	۲۷۹,۱۳۵,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل	۲۸,۱۹۲,۶۳۵,۰۰۰,۰۰۰

هزینه های سرمایه ای



۲. هزینه های قبل از بهره برداری

هزینه های قبل از بهره برداری (شامل: هزینه اخذ جواز تاسیس، مشاور، طرح توجیهی، نقشه ها، راه اندازی آزمایشی و ...) از آن دسته هزینه هایی می باشند که در فاز ساخت و قبل از شروع تولید انجام می شوند، همچنین موارد ذکر شده در انتهای پروژه قابل فروش نمی باشند (مگر در موارد خاصی مثل فروش مجوز بدون تاریخ انقضاء) در بخش زیر، هزینه های قبل از بهره برداری پیش بینی و محاسبه شده اند:

شرح	مبلغ (ریال)
هزینه های تهیه طرح، مشاوره، نظارت، اخذ مجوز، حق ثبت ها، قراردادهای بانکی و	۴,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه آموزش پرسنل	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل	۵,۶۲۵,۰۰۰,۰۰۰

۳. سرمایه ثابت = (هزینه های سرمایه ای + هزینه های قبل از بهره برداری)

سرمایه ثابت	برآورد هزینه های سرمایه ای	برآورد هزینه های قبل از بهره برداری
۲۸,۱۹۸,۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۱۹۲,۶۳۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۶۲۵,۰۰۰,۰۰۰

۴. برآورد سرمایه در گردش

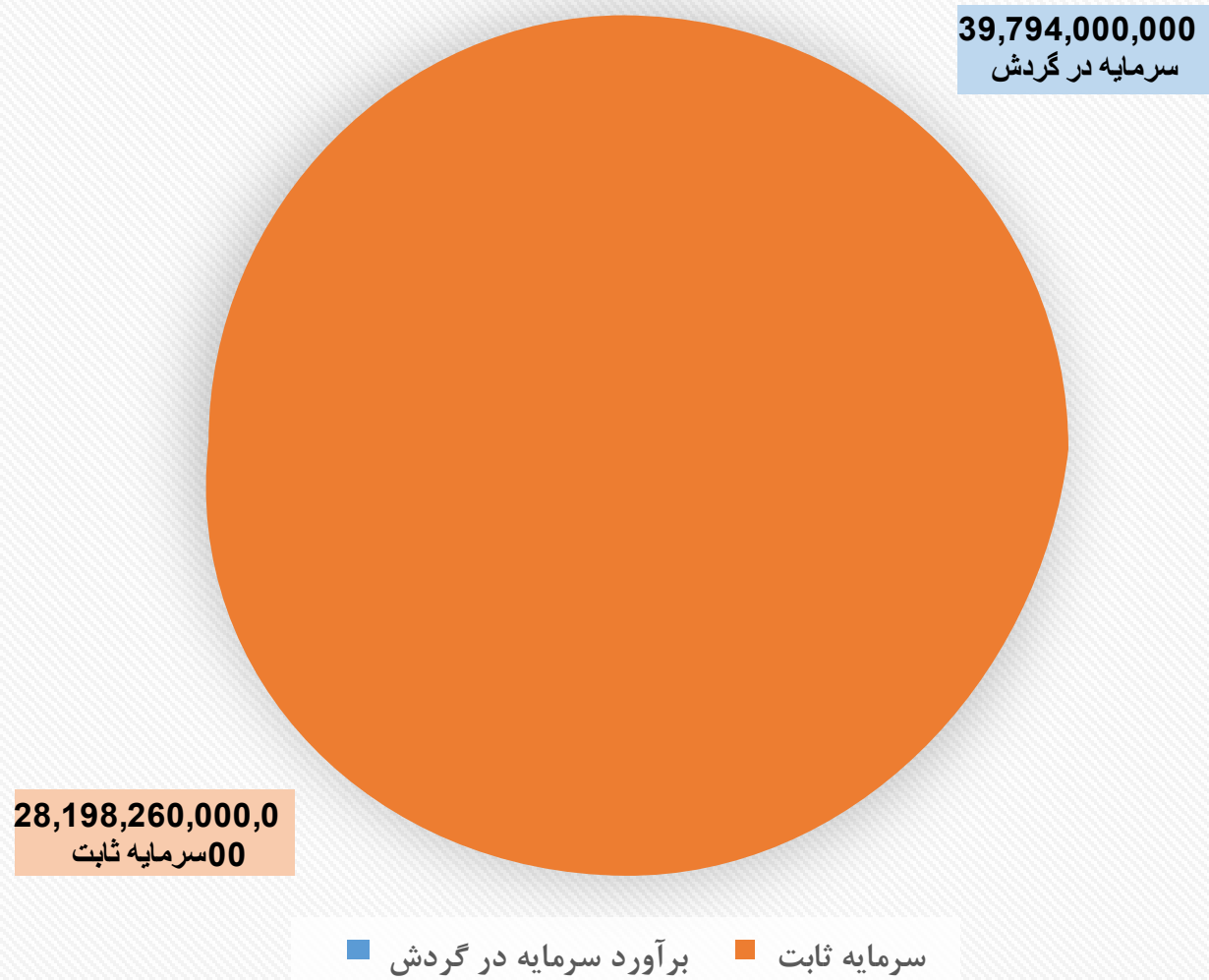
شرح	مبلغ (ریال)
تنخواه گردان (۳ماه)	۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل	۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰

۵. کل سرمایه گذاری:

سرمایه در گردش + سرمایه ثابت = کل سرمایه گذاری

کل سرمایه گذاری	برآورد سرمایه در گردش	سرمایه ثابت
۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰	۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۱۹۸,۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰

نمودار میزان سرمایه گذاری



۶. برآورد سرمایه گذاری کل

تسهیلات بانکی (ریال)		سهم متقاضی (ریال)		شرح
درصد	مبلغ	درصد	مبلغ	
۰.۸۰	۲۲,۵۵۸,۶۰۸,۰۰۰,۰۰۰	۰.۲۰	۵,۶۳۹,۶۵۲,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه ثابت
۰.۷۰	۲۷,۸۵۵,۸۰۰,۰۰۰	۰.۳۰	۱۱,۹۳۸,۲۰۰,۰۰۰	سرمایه در گردش
۲۲,۵۸۶,۴۶۳,۸۰۰,۰۰۰		۵,۶۵۱,۵۹۰,۲۰۰,۰۰۰		سهم بانک و متقاضی از کل سرمایه گذاری
۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰				کل سرمایه گذاری (مجموع سهم بانک و سرمایه گذار)

۷. هزینه های تولید

شرح	مبلغ (ریال)
هزینه مواد اولیه	۰
هزینه حقوق و دستمزد مستقیم	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰
هزینه تعمیرات و نگهداری	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه انرژی (آب، برق و سوخت)	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه حقوق و دستمزد غیر مستقیم	۷۱,۰۳۲,۵۰۰,۰۰۰
هزینه استهلاک	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰
بیمه مجموعه	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰
سایر هزینه های تولید	۰
هزینه پیش بینی نشده (۱۰٪ اقلام بالا)	۱۵۳,۱۹۳,۶۰۰,۰۰۰
جمع کل هزینه تولید	۴,۴۵۶,۹۳۵,۳۷۰,۰۰۰

۸. محاسبه هزینه های ثابت و متغیر

شرح هزینه	هزینه متغیر (ریال)	درصد	هزینه ثابت (ریال)	درصد	هزینه کل (ریال)
مواد اولیه	۰	٪۱۰۰	۰	٪۰	۰
حقوق و دستمزد	۲۹,۸۹۸,۲۲۵,۰۰۰	٪۳۵	۵۵,۵۲۵,۲۷۵,۰۰۰	٪۶۵	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰
هزینه انرژی (آب، برق و سوخت)	۲,۱۷۶,۰۰۰,۰۰۰	٪۸۰	۵۴۴,۰۰۰,۰۰۰	٪۲۰	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰
تعمیرات و نگهداری	۱,۰۹۸,۲۰۸,۰۰۰,۰۰۰	٪۸۰	۲۷۴,۵۵۲,۰۰۰,۰۰۰	٪۲۰	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه پیش بینی نشده	۱۵۳,۱۹۳,۶۰۰,۰۰۰	٪۱۰۰	۰	٪۰	۱۵۳,۱۹۳,۶۰۰,۰۰۰
هزینه اداری و فروش	۲۶,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	٪۱۰۰	۰	٪۰	۲۶,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
بیمه مجموعه	۰	٪۰	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰	٪۱۰۰	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰
هزینه استهلاک	۰	٪۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	٪۱۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰
استهلاک قبل از بهره برداری	۰	٪۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	٪۱۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰
جمع کل	۱,۳۰۹,۸۷۵,۸۲۵,۰۰۰		۳,۱۰۳,۵۵۲,۰۴۵,۰۰۰		۴,۴۱۳,۴۲۷,۸۷۰,۰۰۰

۹. هزینه های عملیاتی

شرح	مبلغ (ریال)
هزینه های اداری و تشکیلاتی	۲۶,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۱۰. هزینه های غیر عملیاتی

شرح	مبلغ (ریال)
هزینه استهلاك قبل از بهره برداری (۲۰٪ هزینه های قبل از بهره برداری)	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰
هزینه تسهیلات مالی (پرداخت یک سال سود اقساط بانک طبق فورمول بانک)	۳,۳۷۰,۰۳۴,۴۴۶,۱۹۵
سایر هزینه های غیر عملیاتی	۳۳,۷۱۱,۵۹۴,۴۶۲
جمع کل هزینه عملیاتی	۳,۴۰۴,۸۷۱,۰۴۰,۶۵۷

۱۱. برآورد قیمت تمام شده محصول:

$$\text{قیمت تمام شده} = \frac{\text{جمع هزینه های تولید}}{\text{میزان تولید سالیانه}}$$

قیمت تمام شده	میزان تولید سالیانه	جمع کل هزینه تولید
۴۰,۷۰۳	۱۰۹,۵۰۰,۰۰۰	۴,۴۵۶,۹۳۵,۳۷۰,۰۰۰

۱۲. فروش کل:

(قیمت فروش برق $\times$ میزان تولید سالیانه) = فروش کل

فروش کل	قیمت تابلوسبز بورس (ریال)	ظرفیت تولید سالانه	واحد	نام محصول
۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۴,۰۰۰	۱۰۹,۵۰۰,۰۰۰	کیلووات ساعت	تولید برق (۶ ساعت آفتابی)
۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع کل			

۱۳. محاسبه هزینه های ثابت و متغیر:

$$\text{قیمت تمام شده} = \frac{\text{جمع هزینه های ثابت}}{\text{هزینه متغیر هر واحد تولید} - \text{قیمت فروش}}$$

مخرج کسر			تولید در نقطه سربه
صورت کسر			سر(سالانه)
جمع هزینه های ثابت	قیمت فروش	هزینه متغیر هر واحد تولید	
۳,۱۰۳,۵۵۲,۰۴۵,۰۰۰	۸۴,۰۰۰	۱۱,۹۶۲	۴۳۰۸۲۳۵۳
مخرج کسر			تولید در نقطه سربه
صورت کسر			سر(روزانه)
جمع هزینه های ثابت	قیمت فروش	هزینه متغیر هر واحد تولید	
۳,۱۰۳,۵۵۲,۰۴۵,۰۰۰	۸۴,۰۰۰	۱۵,۱۶۱	۱۲۵۲۳۳

۱۴. حاشیه ایمنی

حاشیه ایمنی	فروش در ظرفیت عادی ۸۰٪	فروش در نقطه سربه سر
۴۸٪	۲۴۰۰۰۰	۱۲۵۲۳۳
۵۰٪	۸۶۴۰۰۰۰	۴۳۰۸۲۳۵۳

۱۵. ترازنامه

شرح	سال اول (ریال)	سال دوم (ریال)
دارایی جاری	۳,۶۶۹,۹۶۵,۵۲۶,۰۶۲-	۶,۱۳۲,۶۱۹,۴۵۱,۸۸۸-
وجوه نقد	۹۴۲,۲۴۲,۵۲۸	۱,۸۷۶,۴۸۵,۰۵۵
مازاد انباشته	۳,۷۱۰,۷۰۱,۷۶۸,۵۹۰-	۶,۱۷۴,۲۸۹,۹۳۶,۹۴۳-
سرمایه در گردش	۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰	۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰
دارائی های ثابت	۲۵,۴۲۷,۰۱۲,۵۰۰,۰۰۰	۲۲,۶۵۵,۷۶۵,۰۰۰,۰۰۰
ساختمان و ماشین آلات و تجهیزات	۲۸,۱۹۲,۶۳۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۱۹۲,۶۳۵,۰۰۰,۰۰۰
هزینه های قبل از بهره برداری	۵,۶۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۶۲۵,۰۰۰,۰۰۰
استهلاک انباشته	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۵,۵۴۲,۴۹۵,۰۰۰,۰۰۰
جمع دارائی ها	۲۱,۷۵۷,۰۴۶,۹۷۳,۹۳۸	۱۶,۵۲۳,۱۴۵,۵۴۸,۱۱۲
بدهی جاری	۱۸,۰۶۹,۱۷۱,۰۴۰,۰۰۰	۱۳,۵۵۱,۸۷۸,۲۸۰,۰۰۰
تسهیلات مالی	۱۸,۰۶۹,۱۷۱,۰۴۰,۰۰۰	۱۳,۵۵۱,۸۷۸,۲۸۰,۰۰۰
بدهی بلندمدت	.	.

۹,۷۰۷,۲۰۹,۶۷۵,۴۴۷	۷,۰۵۵,۸۴۳,۱۳۷,۶۰۵	حقوق صاحبان سرمایه
۵,۶۵۱,۵۹۰,۲۰۰,۰۰۰	۵,۶۵۱,۵۹۰,۲۰۰,۰۰۰	سرمایه
.	.	سرمایه پرداخت شده
.	.	مازاد عملیاتی برداشت نشده
۴,۰۵۵,۶۱۹,۴۷۵,۴۴۷	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	سود (زیان) انباشته
۲۳,۲۵۹,۰۸۷,۹۵۵,۴۴۷	۲۵,۱۲۵,۰۱۴,۱۷۷,۶۰۵	جمع بدهی ها و سرمایه

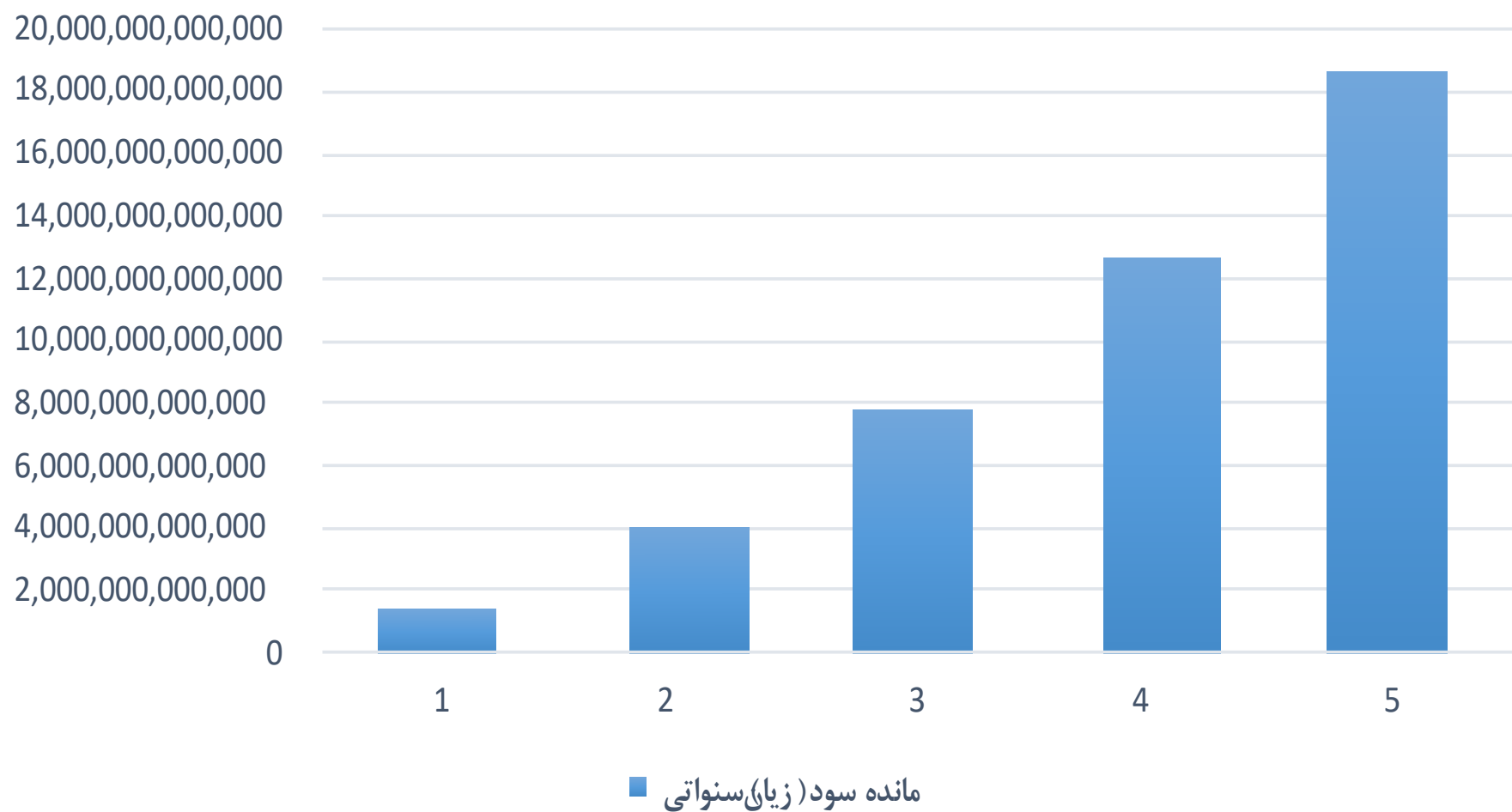
۱۶. بخش صورتهای مالی اساسی

• صورت سود و زیان سالیانه تخمینی:

شرح	سال اول	سال دوم	سال سوم	سال چهارم	سال پنجم
درصد استفاده از ظرفیت	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪
میزان فروش در ظرفیت کامل	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فروش در ظرفیت پلکانی با احتساب ۱۲٪ افزایش قیمت سالانه	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۳۰۱,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۴۰۵,۵۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۵۰۹,۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۶۱۳,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه های تولید					
مواد اولیه	.	.	.	.	.
حقوق و دستمزد	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۵,۴۲۳,۵۰۰,۰۰۰
تعمیرات و نگهداری	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۷۲,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰
انرژی مصرفی	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰
هزینه حقوق و دستمزد غیر مستقیم	.	.	.	.	.
استهلاک	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰
بیمه مجموعه	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰	۵۵۸,۲۷۰,۰۰۰
سایر هزینه های تولید	.	.	.	.	.

۱۴۶,۰۹۰,۳۵۰,۰۰۰	۱۴۶,۰۹۰,۳۵۰,۰۰۰	۱۴۶,۰۹۰,۳۵۰,۰۰۰	۱۴۶,۰۹۰,۳۵۰,۰۰۰	۱۴۶,۰۹۰,۳۵۰,۰۰۰	هزینه پیش بینی نشده
۴,۲۳۲,۷۰۹,۲۷۰,۰۰۰	۴,۲۳۲,۷۰۹,۲۷۰,۰۰۰	۴,۲۳۲,۷۰۹,۲۷۰,۰۰۰	۴,۲۳۲,۷۰۹,۲۷۰,۰۰۰	۴,۳۷۸,۷۹۹,۶۲۰,۰۰۰	جمع هزینه های تولید
۹,۳۸۰,۳۳۰,۷۳۰,۰۰۰	۸,۲۷۶,۵۷۰,۷۳۰,۰۰۰	۷,۱۷۲,۸۱۰,۷۳۰,۰۰۰	۶,۰۶۹,۰۵۰,۷۳۰,۰۰۰	۴,۸۱۹,۲۰۰,۳۸۰,۰۰۰	سود و زیان ناویژه
۵۲,۰۰۰,۴۵۷,۹۹۹	۵۲,۰۰۰,۴۵۷,۹۹۹	۴۹,۲۶۱,۵۱۷,۶۱۹	۴۶,۵۲۴,۷۴۵,۹۶۳	۴۳,۷۸۷,۹۹۶,۲۰۰	جمع هزینه عملیاتی
۹,۳۲۸,۳۳۰,۲۷۲,۰۰۱	۸,۲۲۴,۵۷۰,۲۷۲,۰۰۱	۷,۱۲۳,۵۴۹,۲۱۲,۳۸۱	۶,۰۲۲,۵۲۵,۹۸۴,۰۳۸	۴,۷۷۵,۴۱۲,۳۸۳,۸۰۰	سود عملیاتی
					هزینه غیر عملیاتی
۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	استهلاک هزینه های قبل بهره برداری
۳,۳۷۰,۰۳۴,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۰,۰۳۴,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۰,۰۳۴,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۰,۰۳۴,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۰,۰۳۴,۴۴۶,۱۹۵	هزینه تسهیلات مالی
.	.	.	.	.	سایر هزینه های غیر عملیاتی
۳,۳۷۱,۱۵۹,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۱,۱۵۹,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۱,۱۵۹,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۱,۱۵۹,۴۴۶,۱۹۵	۳,۳۷۱,۱۵۹,۴۴۶,۱۹۵	جمع هزینه های غیر عملیاتی
۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶	۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶	۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	سود(زیان) ویژه
.	.	.	.	.	مالیات
۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶	۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶	۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	سود پس از کسر مالیات
۱۸,۶۱۸,۵۹۰,۸۹۳,۲۴۶	۱۲,۶۶۱,۴۲۰,۰۶۷,۴۳۹	۷,۸۰۸,۰۰۹,۲۴۱,۶۳۳	۴,۰۵۵,۶۱۹,۴۷۵,۴۴۷	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	مانده سود (زیان) سنواتی

سود و زیان سال اول تا پنجم



۱۷. گردش وجوه نقد

سال اول	سال دوم	سال سوم	سال چهارم	سال پنجم	
منابع وجوه					
سود پس از کسر مالیات	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲	۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶	۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶
اضافه می شود:					
استهلاکات دارایی	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰	۲,۷۷۱,۲۴۷,۵۰۰,۰۰۰
استهلاک قبل از بهره برداری	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰
کل منابع	۴,۱۷۶,۶۲۵,۴۳۷,۶۰۵	۵,۴۲۳,۷۳۹,۰۳۷,۸۴۲	۶,۵۲۴,۷۶۲,۲۶۶,۱۸۶	۷,۶۲۵,۷۸۳,۳۲۵,۸۰۶	۸,۷۲۹,۵۴۳,۳۲۵,۸۰۶
مصارف وجوه					
بازپرداخت تسهیلات بلندمدت	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵
پرداخت سود سهام	.	.	.	.	.
کل مصارف	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵	۷,۸۸۷,۳۲۷,۲۰۶,۱۹۵
مازاد	-۳,۷۱۰,۷۰۱,۷۶۸,۵۹۰	-۲,۴۶۳,۵۸۸,۱۶۸,۳۵۳	-۱,۳۶۲,۵۶۴,۹۴۰,۰۰۹	-۲۶۱,۵۴۳,۸۸۰,۳۸۹	۸۴۲,۲۱۶,۱۱۹,۶۱۱
مازاد انباشته	-۳,۷۱۰,۷۰۱,۷۶۸,۵۹۰	-۶,۱۷۴,۲۸۹,۹۳۶,۹۴۳	-۷,۵۳۶,۸۵۴,۸۷۶,۹۵۲	-۷,۷۹۸,۳۹۸,۷۵۷,۳۴۱	-۶,۹۵۶,۱۸۲,۶۳۷,۷۳۰

۱۸. نسبت گردش دارایی

گردش دارایی	جمع دارایی	جمع درآمد
۴۲٪	۲۱,۷۵۷,۰۴۶,۹۷۳,۹۳۸	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

گردش دارایی	جمع دارایی ثابت	جمع درآمد
۳۶٪	۲۵,۴۲۷,۰۱۲,۵۰۰,۰۰۰	۹,۱۹۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۱۹. نسبت سودآوری

سرمایه گذاری ثابت	سود خالص در سال مرجع	بازده سرمایه گذاری ثابت (نرخ بازده حسابداری)
۲۸,۱۹۸,۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	٪۲۱
فروش	سود خالص	بازده فروش
۱۳,۶۱۳,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	٪۴۴
کل دارایی	سود خالص	بازده فروش
۲۱,۷۵۷,۰۴۶,۹۷۳,۹۳۸	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	٪۲۷
سرمایه در گردش	سود خالص	بازده سرمایه در گردش
۳۹,۷۹۴,۰۰۰,۰۰۰	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	٪۱۴۹۷۰

۲۰. ارزش خالص فعلی

rate	نرخ بهره بر حسب سالیانه	۲۰٪	۶۰٪
سال صفر	پرداخت در دوره	-۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰	-۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰
سال اول	پرداخت در دوره	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵
سال دوم	پرداخت در دوره	۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲	۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲
سال سوم	پرداخت در دوره	۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶	۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶
سال چهارم	پرداخت در دوره	۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶	۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶
سال پنجم	پرداخت در دوره	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶
pv	سرمایه اولیه یا ارزش فعلی	-۱۵,۲۶۷,۰۵۷,۴۱۹,۰۵۸	-۱۵,۰۶۲,۴۳۹,۵۴۷,۲۷۸

۲۱. ارزش فعلی عایدی

rate	نرخ بهره بر حسب سالیانه	۲۳٪	pV
سال صفر	پرداخت در دوره	-۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰	-۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰
سال اول	پرداخت در دوره	۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	۱,۱۴۱,۶۶۹,۰۵۴,۹۶۳
سال دوم	پرداخت در دوره	۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲	۱,۷۵۲,۵۰۶,۱۳۹,۰۹۹
سال سوم	پرداخت در دوره	۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶	۲,۰۱۶,۴۷۳,۹۱۵,۷۵۳
سال چهارم	پرداخت در دوره	۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶	۲,۱۲۰,۴۴۳,۰۳۰,۰۵۳
سال پنجم	پرداخت در دوره	۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	۲,۱۱۵,۹۹۴,۳۱۶,۰۰۹
مجموع ارزش فعلی			۹,۱۴۷,۰۸۶,۴۵۵,۸۷۷
pV	سرمایه اولیه یا ارزش فعلی	۹,۱۴۷,۰۸۶,۴۵۵,۸۷۷	

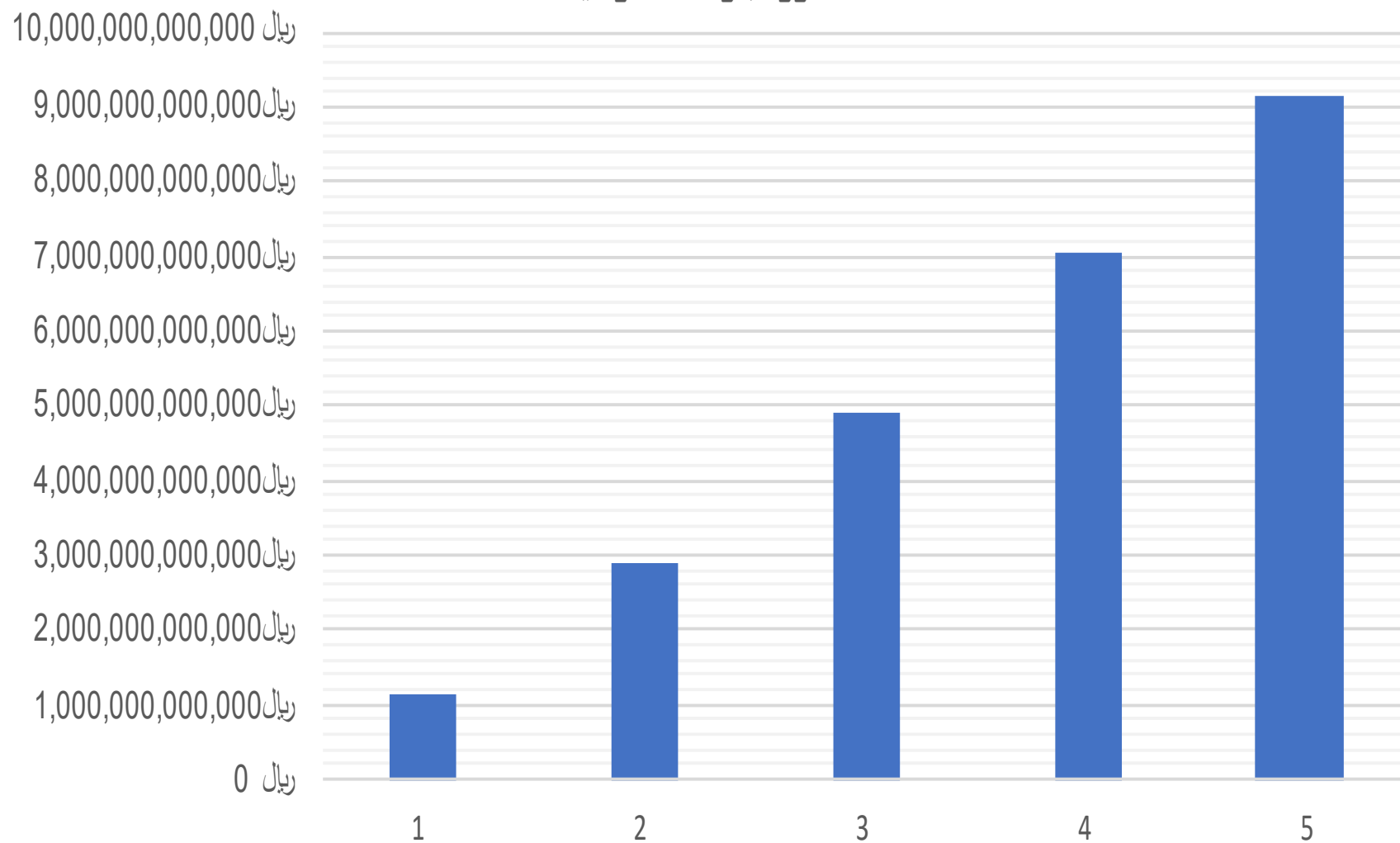
۲۲. شاخص سودآوری

شاخص سودآوری	ارزش فعلی سرمایه اولیه	ارزش فعلی عایدات
۰.۳۲	۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰	۹,۱۴۷,۰۸۶,۴۵۵,۸۷۷

۲۳. دوره بازگشت سرمایه

دوره	pv	دوره بازگشت سرمایه
سال صفر	-۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰	
سال اول	۱,۱۴۱,۶۶۹,۰۵۴,۹۶۳	۱,۱۴۱,۶۶۹,۰۵۴,۹۶۳
سال دوم	۱,۷۵۲,۵۰۶,۱۳۹,۰۹۹	۲,۸۹۴,۱۷۵,۱۹۴,۰۶۲
سال سوم	۲,۰۱۶,۴۷۳,۹۱۵,۷۵۳	۴,۹۱۰,۶۴۹,۱۰۹,۸۱۵
سال چهارم	۲,۱۲۰,۴۴۳,۰۳۰,۰۵۳	۷,۰۳۱,۰۹۲,۱۳۹,۸۶۸
سال پنجم	۲,۱۱۵,۹۹۴,۳۱۶,۰۰۹	۹,۱۴۷,۰۸۶,۴۵۵,۸۷۷

دوره بازگشت سرمایه

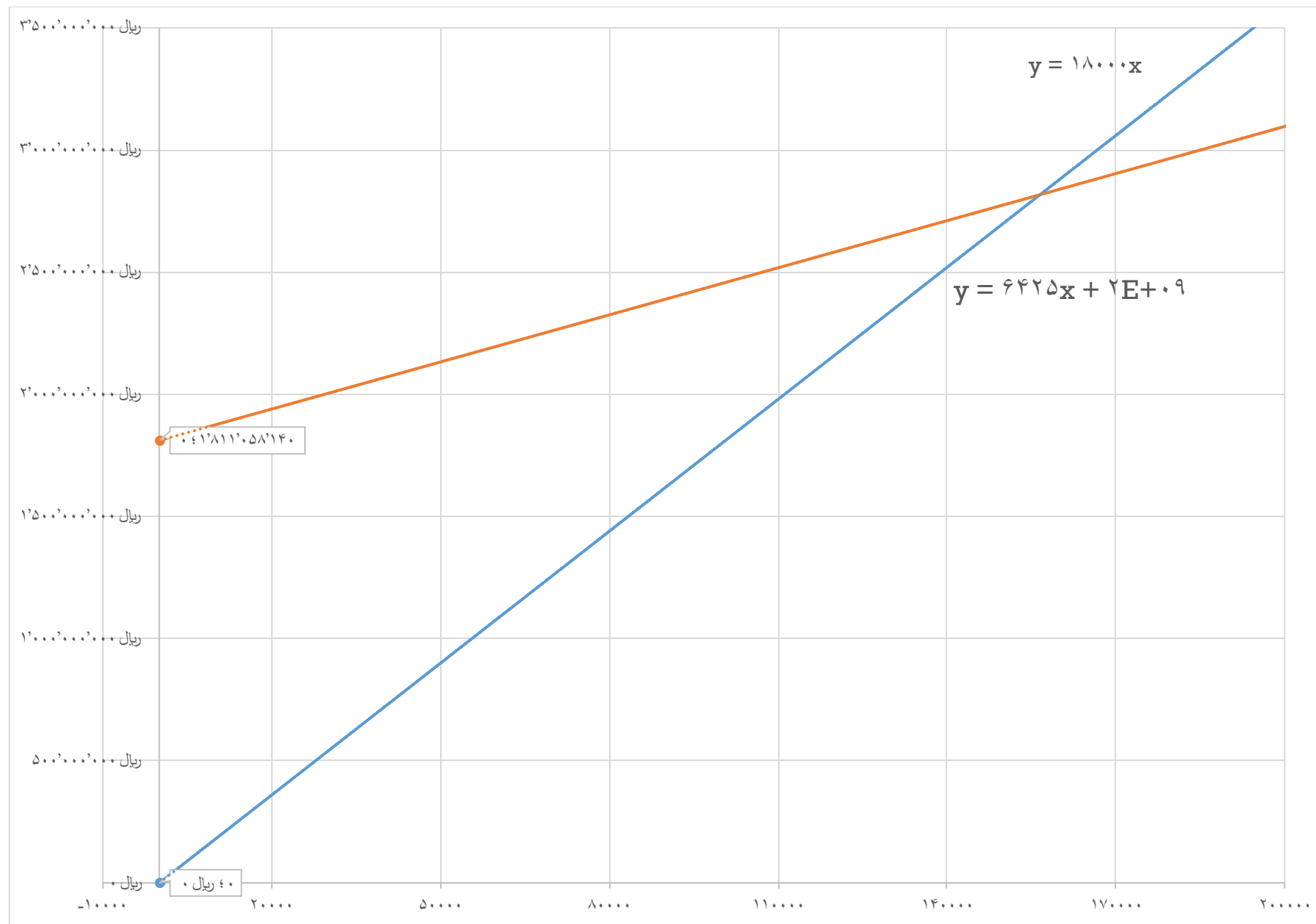


۲۴. نرخ بهره داخلی

۹۷.۳۴۰۸۷۵۶٪	rate
-۲۸,۲۳۸,۰۵۴,۰۰۰,۰۰۰	سال صفر
۱,۴۰۴,۲۵۲,۹۳۷,۶۰۵	سال اول
۲,۶۵۱,۳۶۶,۵۳۷,۸۴۲	سال دوم
۳,۷۵۲,۳۸۹,۷۶۶,۱۸۶	سال سوم
۴,۸۵۳,۴۱۰,۸۲۵,۸۰۶	سال چهارم
۵,۹۵۷,۱۷۰,۸۲۵,۸۰۶	سال پنجم
۲,۳۹۹,۷۴۶,۹۷۷,۹۶۵	pV

۲۵. داده‌های نقطه سر به سر

نسبت هزینه کل به فروش	هزینه ثابت	هزینه کل	هزینه متغیر محصولات تولیدی	فروش	تولید
TC/p.q	TFC	Tc	tvc	p.q	q
-	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۰ ریال	۰ ریال	۰
۵۶٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۵,۰۲۳,۵۵۸,۱۴۰	۳,۲۱۲,۵۰۰,۰۰۰	۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
۵۲٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۵,۶۶۶,۰۵۸,۱۴۰	۳,۸۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰
۵۰٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۶,۳۰۸,۵۵۸,۱۴۰	۴,۴۹۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۲,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰۰,۰۰۰
۴۸٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۶,۹۵۱,۰۵۸,۱۴۰	۵,۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰
۴۷٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۷,۵۹۳,۵۵۸,۱۴۰	۵,۷۸۲,۵۰۰,۰۰۰	۱۶,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۰۰,۰۰۰
۴۶٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۸,۲۳۶,۰۵۸,۱۴۰	۶,۴۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
۴۴٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۹,۵۲۱,۰۵۸,۱۴۰	۷,۷۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۱,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰
۴۳٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۱۰,۸۰۶,۰۵۸,۱۴۰	۸,۹۹۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۰۰,۰۰۰
۴۲٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۱۲,۰۹۱,۰۵۸,۱۴۰	۱۰,۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۸,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۶۰۰,۰۰۰
۴۱٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۱۴,۶۶۱,۰۵۸,۱۴۰	۱۲,۸۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰
۴۰٪	۱,۸۱۱,۰۵۸,۱۴۰	۱۷,۸۷۳,۵۵۸,۱۴۰	۱۶,۰۶۲,۵۰۰,۰۰۰	۴۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۵۰۰,۰۰۰



خریدار گرامی طرح توجیهی :

⚠ هر گونه کپی برداری و سوء استفاده کردن از اطلاعات این فایل، طبق ماده ۱۲ جرائم رایانه‌ای، جرم بوده و پیگرد قانونی دارد.

🔸 کلیه طرح های توجیهی موجود در سایت، صرفا جهت آشنایی با کسب و کار مورد نظر میباشد و شامل اطلاعات نسخه اختصاصی نمی باشد، در صورتی که طرح توجیهی را برای تحویل به ارگان های دولتی جهت اخذ مجوز و یا دریافت تسهیلات بانکی نیاز دارید با ما تماس بگیرید تا طرحی مطابق با استانداردهای ارگانهای دولتی و با توجه به حجم سرمایه گذاری شما نگارش شود.

🔸 کارشناسان ما با ۲۵ سال تجربه در امور بانکی و سرمایه گذاری کشور، آماده نگارش طرح توجیهی در تمامی زمینه های: صنعتی، گردشگری، خدماتی، کشاورزی و دانش بنیان می باشد.

🔸 همچنین در صورتی که طرح شما نیاز به مطالعات بازار و گرید کانون مشاوران اعتباری و سرمایه گذاری بانکی داشته باشد، تیم کارشناسی ما، در این مسیر شما را همراهی خواهد کرد؛ اکنون در صورت تمایل برای سفارش طرح توجیهی اختصاصی روی لینک زیر کلیک کنید.

مشاهده رزومه و استعلام قیمت طرح توجیهی <