

مرکز مالی ایران
 (سهامی خاص)
IFC IRAN FINANCIAL CENTER

شہر یور ۱۴۰۱



مدرس دوره: حسام سرفرازیان



ارتباط

۰۹۱۲۰۲۳۱۵۳۷

@h.sarfarazian_opinions

<https://www.linkedin.com/in/hesamsarfarazian>

سوابق قبلی

- مدیر سرمایه گذاری و مطالعات اقتصادی سازمان اقتصادی کوثر
- عضو هیات مدیره تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (بزاگرس)
- مشاور تحلیل کسب و کار مرکز تحقیقات بانک ملت
- مدیر سرمایه گذاری کارگزاری بانک ملت
- کارشناس مشتریان کارگزاری مفید

شغل

- معاون سرمایه گذاری و توسعه کسب و کار گروه مالی سپهرصادرات
- نایب رئیس هیات مدیره سرمایه گذاری آوانوین (وآوا)

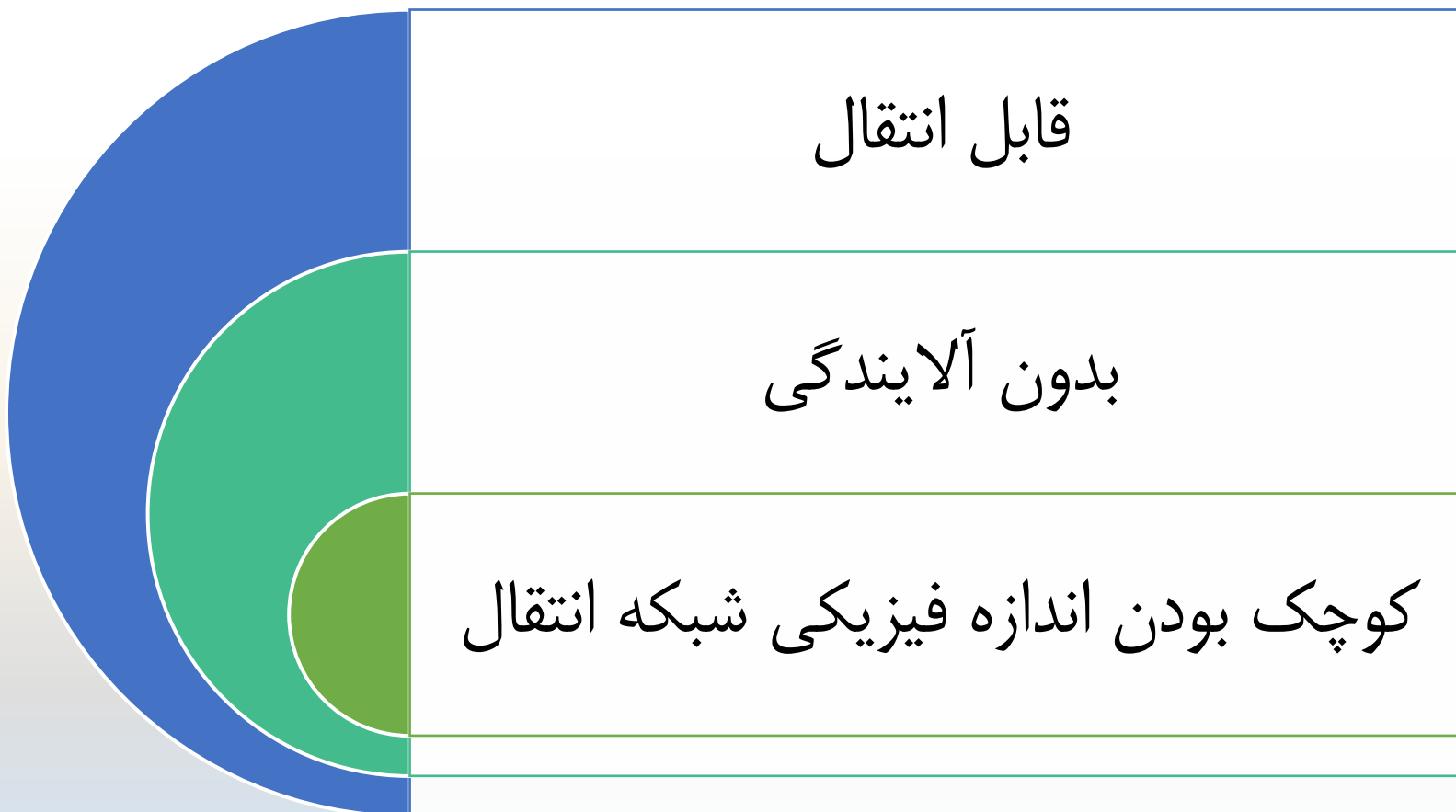
تحصیلات

- کارشناسی ارشد مدیریت مالی
- کارشناسی مهندسی صنایع

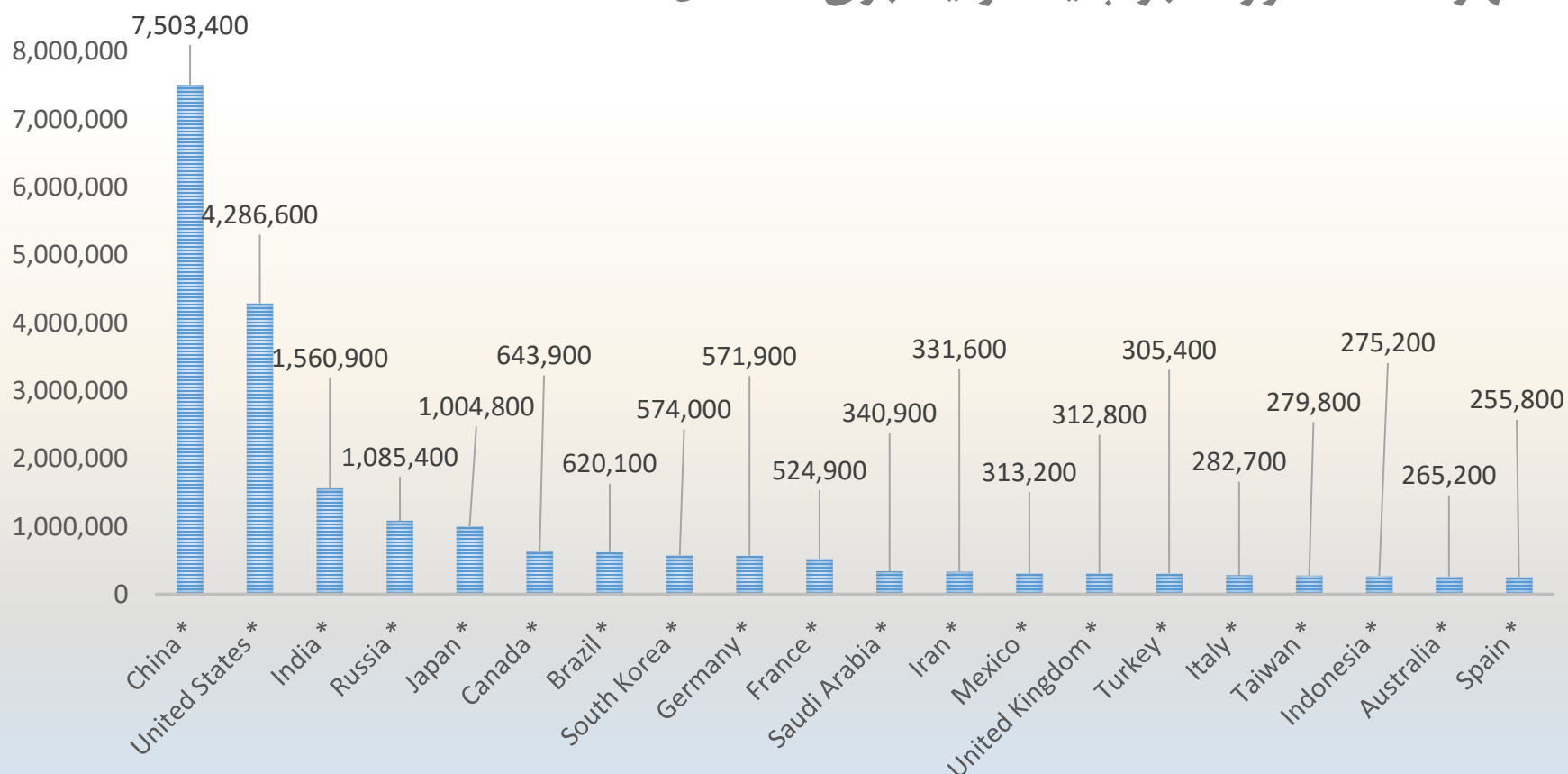
شناخت صنعت



ویژگی های ممتاز انرژی الکتریکی



فهرست کشورها بر پایه تولید برق - سال ۲۰۲۰



- در سال ۱۸۷۱ میلادی (۱۲۵۰ هجری شمسی) ماشین گرام اختراع شد. این اختراع گامی اساسی در راه ایجاد صنعت برق تجاری بود، زیرا پس از آن تبدیل انرژی مکانیکی به انرژی برقی ممکن گردید.
- یازده سال پس از آن، در سال ۱۸۸۲ میلادی (۱۲۶۱ هجری شمسی) توماس ادیسون نخستین موسسه برق تجاری خود را برای تامین روشنایی در یکی از خیابانهای نیویورک افتتاح کرد.
- اولین مولد برق در ایران، سه سال بعد از موسسه برق توماس ادیسون به کار افتاد.



• ماشین گرام، حلقهء
گرام، آهنربای گرام، یا دینام
گرام یک مولد الکتریکی است
که جریان مستقیم تولید می کند و نام
آن از مخترع بلژیکی اش زنوب گرام
گرفته شده است.



- نخستین مولد برق در ۱۲۶۳ ش، به دستور ناصرالدین شاه قاجار وارد ایران شد و در تکیه دولت و (دربار)، به منظور روشنایی مورد استفاده قرار گرفت.
- در ۱۲۸۴ نخستین نیروگاه خصوصی برق شهر توسط مرحوم **حاج حسین مهدوی (امین الضرب)** در تهران گشوده شد.

۳-۱- وضعیت مصرف برق کشور

جدول ۳-۱- وضعیت مصرف برق کشور تا پایان تیر ۱۴۰۱

شرح	واحد	در سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر ۱۴۰۱	سهم مصرف (درصد)
خانگی	میلیون کیلووات ساعت	۹۹۲۲۸	۲۹۹۹۱	۳۰٫۵
عمومی		۲۶۰۱۳	۷۹۹۳	۸٫۲
کشاورزی		۴۴۵۰۲	۱۵۴۳۲	۱۵٫۸
صنعتی		۱۰۹۱۸۸	۳۶۳۹۶	۳۷٫۲
سایر مصارف (تجاری)		۲۲۳۴۸	۶۸۴۷	۷
روشنایی معابر		۴۶۸۰	۱۲۸۴	۱٫۳
کل فروش		۳۰۵۹۵۹	۹۷۹۴۳	۱۰۰

۳-۲- وضعیت مشترکین برق کشور

جدول ۳-۲- وضعیت مشترکین برق تا پایان تیر ۱۴۰۱

شرح	واحد	تا پایان ۱۴۰۰	تا پایان تیر ۱۴۰۱	رشد نسبت به پایان ۱۴۰۰ (درصد)
خانگی	هزار مشترک	۳۰۸۸۶	۳۱۱۱۰	۰٫۷
عمومی		۱۸۴۳	۱۹۰۲	۳٫۲
کشاورزی		۵۰۳	۵۰۹	۱٫۲
صنعتی		۲۶۷	۲۶۷	۰
سایر مصارف (تجاری)		۵۱۲۰	۵۱۶۳	۰٫۸
کل مشترکین		۳۸۶۱۹	۳۸۹۵۱	۰٫۹

۳-۵- ظرفیت (نامی و عملی)، تولید و نیاز مصرف

جدول ۳-۵- ظرفیت (نامی و عملی)، تولید و نیاز مصرف تا پایان مرداد ۱۴۰۱

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهام (درصد)	واحد	رشد نسبت به پایان ۱۴۰۰ (درصد)	رشد نسبت به ماه قبل (درصد)
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷,۸	تولید	.	.
گازی	۲۱۶۰۹	۲۴,۴		۱	.
چرخه ترکیبی	۳۴۵۸۵	۳۹		۵	۱
برق-آبی	۱۲۰۸۷	۱۳,۶		-۰,۹	-۲,۹
اتمی	۱۰۲۰	۱,۱		.	.
(DG, CHP) تولید پراکنده	۲۲۴۹	۲,۶		۳,۱	۲,۴
انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک	۹۶۵,۷	۱		۴,۴۹	۰,۱۲
دیزلی	۴۰۷	۰,۵		.	.
کل ظرفیت نصب شده	۸۸۷۵۱,۷	۱۰۰		۲,۳	۰,۰۴

موضوع		شرح شاخص		میزان	
تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	حرارتی و اتمی	۵۶۷۴۴	میزان	موضوع
		برق-آبی و انرژی تجدیدپذیر	۱۱۲۰۰		
		جمع	۶۷۹۴۴		
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	حرارتی و اتمی	۵۱۱۷۶		
		برق-آبی و انرژی تجدیدپذیر	۸۲۲۰		
		جمع	۵۹۳۹۶		
دریافت برون مرزی	در زمان پیک ۱۴۰۱ (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۳۷۱	میزان	موضوع	
	قدرت تامین شده	۵۹۷۶۷			
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	پیک روز (۱۵:۱۱ ساعت ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۶۹۴۵۷	میزان	موضوع	
	پیک شب (۲۱:۰۸ ساعت ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۶۶۰۵۹			
موضوع		شرح شاخص		میزان	
تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	حرارتی و اتمی	۱۶۲۹۹۶	میزان	موضوع	
		برق-آبی			۸۴۹۷
		جمع			۱۷۱۴۹۳
	انرژی دریافتی (از برون مرزی) ۱۴۰۱				۱۷۲۶
	انرژی ارسالی (از درون مرزی) ۱۴۰۱				۱۶۱۲
موضوع		شرح شاخص		میزان	
رشد نسبت به دوره مشابه در ۱۴۰۰ (درصد)	رشد نسبت به ماه قبل (درصد)	۲۹,۴	میزان	موضوع	
		۴۵,۵			۲
		۳۰,۱			۲,۵
		۲۰,۴			۳۸,۲
		۶۳,۳			-۳۸,۱
		۱,۹			۶,۳
		-۰,۹			۵
		-۱,۸			۶,۱
		۰			۲,۹
		۸,۸			۶۲,۸

۳-۶- بهره برداری و پیش بینی واحدهای نیروگاهی

جدول ۳-۶- بهره برداری و پیش بینی واحدهای نیروگاهی در سال ۱۴۰۱*

ردیف	شرح	بهره برداری شده از ابتدای سال تا پایان مرداد ۱۴۰۱ (مگاوات)	پیش بینی بهره برداری از شهریور تا اسفند سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	پیش بینی جمع کل بهره برداری تا پایان سال ۱۴۰۱ (مگاوات)
۱	گازی	۱۵۱۷	۵۵۱	۲۰۶۸
۲	بخاری	.	.	.
۳	چرخه ترکیبی	۳۵۶	۳۲۸۷	۳۶۴۳
۴	برق آبی	.	.	.
۵	تولید پراکنده	۶۸	۸۲	۱۵۰
۶	تجدیدپذیر و پاک	۴۲,۱۶	۴۵۷,۸۴	۵۰۰
۷	جمع	۱۹۸۳,۱۶	۴۳۷۷,۸۴	۶۳۶۱
ماخذ: شرکت‌های مدیریت شبکه، توسعه منابع آب و نیروی ایران و تولید نیروی برق حرارتی و ساتبا				

۳-۹- شاخص های بخش برق

جدول ۳-۹- شاخص های برق در سال ۱۴۰۱

ردیف	عنوان		واحد	دوره	میزان
۱	پیک مصرف برق		مگاوات	تا پایان مرداد ۱۴۰۱	۶۹۴۵۷
۲	تغییر پیک مصرف سال جاری نسبت به زمان مشابه در سال گذشته		درصد	تا پایان مرداد ۱۴۰۱	۳٫۶
۳	سهم قدرت تولیدی نیروگاه ها از کل قدرت تولیدی در زمان پیک مصرف			تا پایان مرداد ۱۴۰۱	۸۶٫۲
۴					۱۳٫۸
۵	متوسط راندمان نیروگاه های حرارتی				سال ۱۴۰۰

۴-۱- گزارش عملکرد نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک تا پایان مرداد ۱۴۰۱

جدول ۴-۱- ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک (دولتی و غیردولتی) نصب شده تا پایان مرداد ۱۴۰۱

نوع نیروگاه‌های منصوبه	بادی	فتو ولتائیک	برقابی کوچک	زیست توده	توربین انبساطی	مجموع	درصد رشد نسبت به ماه قبل
ظرفیت (MW)	۳۳۱,۷	۵۱۱,۶	۱۰۰,۴	۱۲,۵	۹,۶	۹۶۵,۷	۰,۱

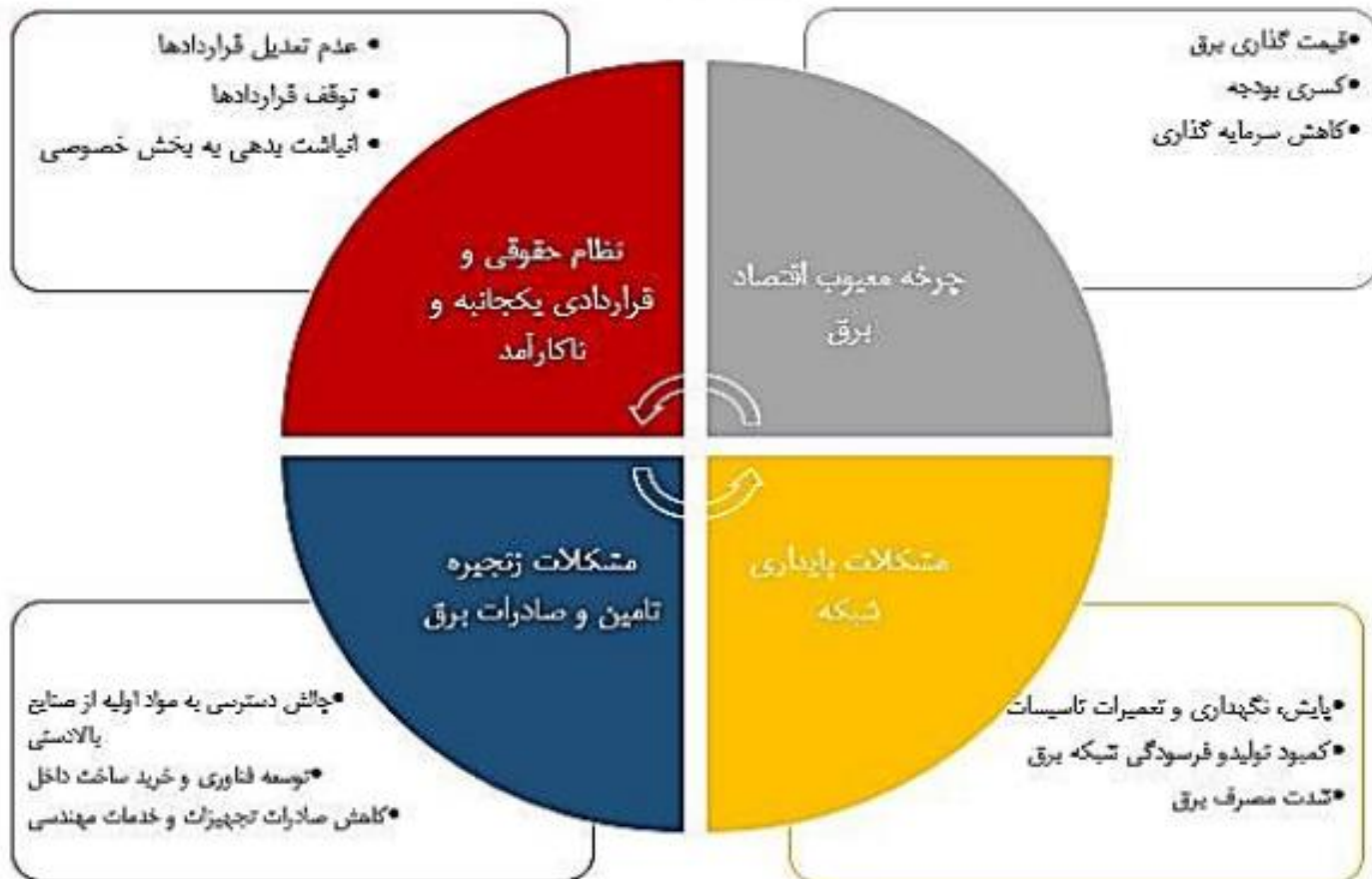
۲-۴- شاخص‌های بخش انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک

جدول ۲-۴- شاخص‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک در مرداد ۱۴۰۱

ردیف	عنوان	واحد	میزان
۱	برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر و پاک	میلیون کیلووات ساعت	۲۵۵
۲	عدم انتشار گازهای گلخانه‌ای*	هزار تن	۱۴۳
۳	عدم مصرف سوخت فسیلی*	معادل میلیون متر مکعب گاز طبیعی	۶۹
۴	عدم مصرف آب*	میلیون لیتر	۵۶
۵	ظرفیت نصب شده انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک	مگاوات	۹۶۵,۷

چالش های صنعت برق

چالش های اصلی صنعت برق



ریسک های صنعت

نرخ دستوری فروش

انحصار خریدار

عدم امکان صادرات نیروگاه های بخش خصوصی

نوسانات نرخ ارز

هدف از تحلیل

مقایسه شرکت ها

پیش بینی سود

- شناخت اقتصاد
- شناخت صنعت
- ایجاد فایل محاسبات

نظم، ابزار پنهان تحلیل

- صورت های مالی
- گزارش تفسیری
- شفاف سازی های منتشر شده
- اطلاعات مالی رقبا
- رسانه ها و جراید
- پایگاه های تخصصی صنعت

ساختار شرکتی نیروگاه ها

شرکت مالک

شرکت بهره بردار

و خرید انواع نیروگاه ها، سرمایه گذاری در سهام و اوراق مشارکت سایر شرکتها و موسسات مالی و اعتباری، انجام سایر فعالیت هایی که مستقیم و غیرمستقیم با موضوع فعالیت سر باشد، تاسیس یا مشارکت در شرکتهای حوزه زنجیره ارزش صنعت برق.

ترکیب نیروی انسانی

ترکیب نیروی انسانی

شرح	تعداد
شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (شرکت مالک)	۲۰
شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر (شرکت بهره بردار)	۱۳۳
جمع کل	۱۵۳

نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماوند)

نیروگاه سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماوند) بزرگترین نیروگاه برق ایران با قدرت نامی 2868 مگاوات در مساحتی به وسعت 193 هکتار و در محل کیلومتر 35 جاده تهران - گرمسار واقع شده است که در مجموع 4% ظرفیت تولید برق کشور را دارا می باشد. عملیات احداث این نیروگاه از سال 1381 آغاز و بخش گازی آن شامل 12 واحد گازی 159 مگاواتی V94.2 طی سالهای 1382 تا 1384 نصب، راه اندازی و به بهره برداری رسید.

طرح توسعه و ساخت بخش سیکل ترکیبی این نیروگاه با هدف افزایش راندمان و کاهش آلایندگی های زیست محیطی، با نصب 6 واحد بخار 160 مگاواتی از سال 1385 آغاز و در سال 1391 به بهره برداری کامل رسیده است.

مالکیت این نیروگاه در سال 1391 و در راستای خصوصی سازی و اجرای اصل 44 قانون اساسی به شرکت تولید نیروی برق دماوند واگذار گردیده است.

شرکت مدیریت تولید برق دماوند (سهامی خاص)

شرکت مدیریت تولید برق دماوند (سهامی خاص) با هدف بهره برداری، نگهداری و تعمیرات نیروگاههای برق در سال 1381 تأسیس گردیده و مسئولیت اصلی آن بهره برداری، نگهداری و تعمیرات نیروگاه بزرگ سیکل ترکیبی شهدای پاکدشت (دماوند)، بزرگترین نیروگاه برق کشور، از ابتدای تأسیس تا کنون می باشد. همچنین این شرکت در مقاطع مختلفی وظیفه بهره برداری از نیروگاه گازی برند (1386-1391)، تحویل گیری و بهره برداری از نیروگاههای گازی سمنان و شاهرو (1389-1391) و نظارت بر بهره برداری نیروگاه گازی رودشور را نیز عهده دار بوده است. شرکت مدیریت تولید برق دماوند با در اختیار داشتن نیروی انسانی متخصص و با کسب تجربه های ارزشمند در طول دوران فعالیت خود، بعنوان بهره بردار بزرگترین نیروگاه کشور آماده خدمت رسانی و انتقال تجربیات و دانش فنی خود به سایر بخشهای صنعت نیروگاهی می باشد.

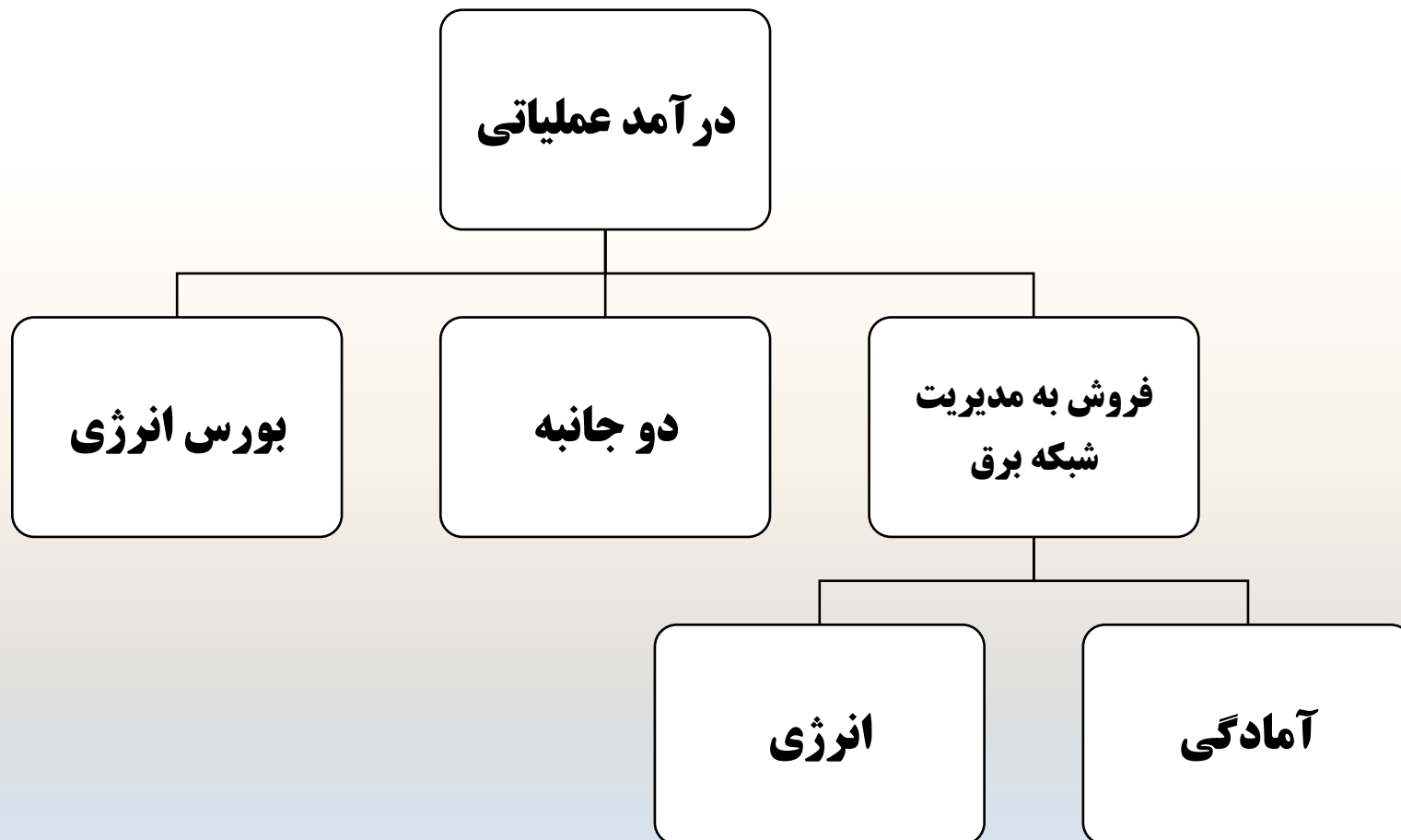
شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام)

صورت سود و زیان تلفیقی

سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

پادداشت	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸
	میلیون ریال	میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۱,۷۵۳,۸۳۰	۱,۴۶۵,۰۱۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۸۳۳,۷۱۷)	(۷۹۲,۱۱۶)
سود ناخالص	۹۲۰,۱۱۳	۶۷۲,۸۹۸
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۳۷,۳۷۸)	(۱۰۲,۲۳۰)
سود عملیاتی	۷۸۲,۷۳۵	۵۷۰,۶۶۸
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۲۹۵,۵۰۶	۲۰۶,۲۷۸
سود قبل از مالیات	۱,۰۷۸,۲۴۱	۷۷۶,۹۴۶
هزینه مالیات بر درآمد		
سال جاری	(۱۷۷,۱۷۵)	(۱۲۹,۵۷۸)
سال های قبل	-	(۲۰,۵۵)
سود خالص	۹۰۱,۰۶۶	۶۴۵,۳۱۳

ساختار درآمدي



قرارداد فروش در بازار عمده‌فروشی برق

- در این نوع قرارداد که بین شرکت‌های مالک نیروگاه و شرکت مدیریت شبکه برق ایران منعقد می‌گردد، تولیدکنندگان نیروگاهی پیشنهادات قیمت خود را در چارچوب قوانین مصوب هیئت تنظیم بازار برق ایران به مدیر بازار ارائه نموده و مدیر بازار نیز با دریافت این پیشنهادات از یک سو و میزان پیش‌بینی مصرف از سوی دیگر، اقدام به تسویه بازار روز بعد می‌نماید. پس از تسویه بازار، آرایش تولید نیروگاه‌ها ارائه شده و محاسبات مربوطه به هزینه قابل پرداخت به نیروگاه‌ها بر اساس آن و نیز میزان تولید در روز بعد مشخص خواهد شد. در این نوع قرارداد پرداخت هزینه سوخت بر عهده تولیدکنندگان می‌باشد.

فروش به مدیریت شبکه



- در این روش عرضه کننده می تواند (تمام یا بخشی از) برق در اختیار خود را در چارچوب مقررات بازار برق ایران به بازار عمده فروشی عرضه نماید.
- در صورت تحقق آمادگی ابراز شده و ارائه خدمات جانبی توسط نیروگاه، در چارچوب مقررات بازار برق ایران، "پرداخت بابت آمادگی" تضمین و بر اساس نرخ پایه و ضریب تعدیل صورت خواهد گرفت.
- بر اساس مصوبه وزیر نیرو مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸ نرخ پایه "**پرداخت بابت آمادگی**" به نیروگاه ها از ابتدای سال ۱۳۹۳ معادل ۱۸۵ ریال به ازای یک کیلووات ظرفیت آماده قابل تحویل به شبکه برای یک ساعت می باشد
- بر اساس مصوبه دیگری از وزیر نیرو مورخ ۱۳۹۵/۹/۳ دامنه نرخ پیشنهادی انرژی تولیدی برای فروش برق از تاریخ ۱۳۹۵/۱۰/۱ با توجه به کاهش قیمت سوخت نیروگاهی بین صفر تا ۳۸۹ ریال به ازای هر کیلووات ساعت انرژی تولیدی به علاوه ۲۷ ریال هزینه دسترسی به نقطه مرجع شبکه تعیین گردید. این نرخ تاکنون معتبر است.

فروش دو جانبه



- عرضه کنندگان می توانند بر اساس پروانه صادر شده از طرف وزارت نیرو و با رعایت سقف مجاز معاملاتی اعلام شده از طرف مدیریت شبکه، برق در اختیار خود را از طریق ساز و کارهای بورس انرژی به فروش برسانند.
- قرارداد دوجانبه نیز فیما بین عرضه کننده و مصرف کننده برق با نرخ و شرایط توافقی منعقد می گردد.
- همچنین عرضه کننده و مصرف کننده می بایست هزینه ترانزیت برق را بر اساس مصوبه وزیر نیرو و ابلاغیه شرکت توانیر مورخ ۱۳۹۸/۵/۱۴ به شماره ۱۱/۲۶۱۲ پرداخت نمایند.
- این هزینه صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت، جهت جابجایی از نقطه مرجع شبکه تا مبادی مصرف مشترکین، توسط شرکت مالک شبکه (شرکت برق منطقه ای / شرکت توزیع) از شرکت طرف قرارداد دریافت می گردد.

مزیت اصلی فروش دو جانبه

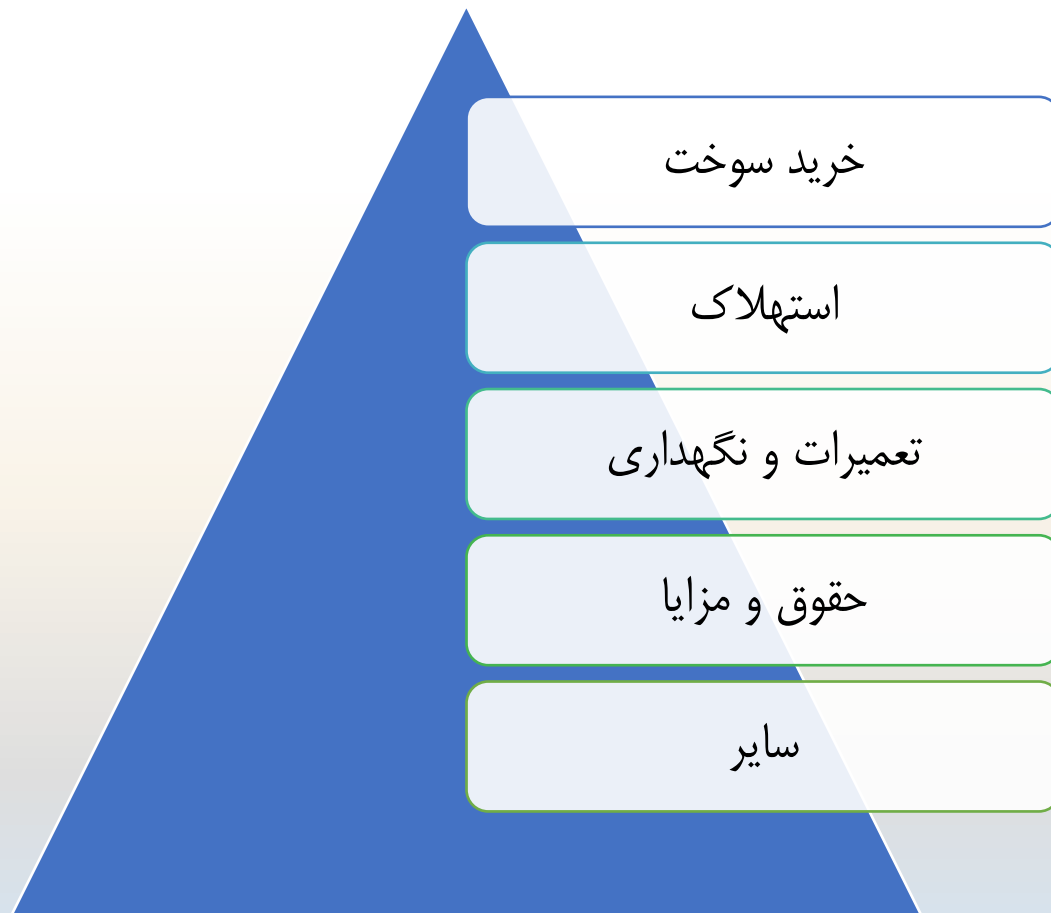
دریافت وجه نقد
کاهش دوره وصول مطالبات
امکان ایجاد درآمد غیر عملیاتی

خرید تضمینی برق (ECA)



- خرید تضمینی مشوق برای نیروگاه‌های نوساخت محسوب می‌شود، در این قراردادها که توافقی میان وزارت نیرو و نیروگاه‌ها است. وزارت نیرو متعهد می‌شود که برق نیروگاه‌ها را به مدت زمان معین (عموماً ۵ سال) با نرخ بالاتری (براساس فرمول مشخص) خریداری کند.

ساختار بهای تمام شده



سوخت مصرفی

نرخ سوخت نیروگاه‌ها به ازای هر مترمکعب گاز یا هر لیتر مازوت برابر ۱۰۰ ریال است. به ازای هر مترمکعب گاز یا هر لیتر مازوت مصرفی در نیروگاه‌های گازی ۳ کیلووات ساعت برق تولید می‌شود، در حالی که در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی این نسبت تا ۵/۴ کیلووات ساعت می‌تواند افزایش یابد.



شرکت تولید و مدیریت
نیروگاه زاکرسد کوثر
(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت دوره مالی شش ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱

ریسک سوخت تحویلی و ترکیب نوع سوخت تحویلی به نیروگاه

بالاترین سهم در قیمت تمام شده برق تولیدی نیروگاه های حرارتی، هزینه سوخت می باشد. اگرچه تغییر در نرخ سوخت تحویلی به نیروگاه ها با تغییر در نرخ سقف خرید انرژی به نوعی جبران می شود، لیکن نحوه اعمال تغییرات می تواند بر مابه التفاوت خالص فروش برق نیروگاه بر حسب آنکه گازی یا سیکل ترکیبی باشد تاثیر گذار باشد. در مجموع با توجه به سوابق قبلی و در صورت پیش بینی استمرار آن، ریسک تغییر نرخ با توجه به اعمال آن در سقف خرید انرژی چندان حائز اهمیت نمی باشد. لیکن ترکیب نوع سوخت تحویلی حائز اهمیت است. اساساً سوخت نیروگاه های گازی، گاز طبیعی است. تحویل در حدود یک پنجم سوخت به صورت سوخت مایع به نیروگاه ها خصوصاً در فصول سرد، افزایش استهلاک واحدها را به دنبال داشته و هزینه های بهره برداری نیز در این شرایط افزایش می یابد.

نکته:

- سوخت موجود در مخازن به عنوان موجودی کالا گزارش نمی شود. ولی باید آن را بیمه نمود.

۱-۴- موجودی گازوئیل پایان دوره (۱۹ میلیون لیتر) طی نامه شماره ۱۲۶۶۳/ص/۹۵ مورخ ۱۳۹۵/۱۰/۱۹ شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی جزء اموال دولت بوده و نیروگاه صرفاً تبدیل کننده انرژی می باشد ، لذا از این بابت ثبتی در حسابها به عمل نیامده است.

- استهلاک دارایی های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه جدید استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیاتهای مستقیم مصوب اسفند ماه ۱۳۹۴ و اصلاحیه های بعدی آن و براساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود :

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ماشین آلات	۱۵ ساله	خط مستقیم
ساختمان	۱۵ ساله	خط مستقیم
تاسیسات و تجهیزات	۱۵ و ۲۰ ساله	خط مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	خط مستقیم
لوازم و اثاثیه اداری	۵ ساله	خط مستقیم
ابزار آلات و لوازم	۱۵ ساله	خط مستقیم

استهلاک در صورتهای مالی

ترازنامه

به صورت تجمعی از داراییهای ثابت کسر می شود.

صورت سود و زیان

یک هزینه است، باعث از بین بردن نوسان سود خالص و کاهش مالیات می شود.

صورت جریان وجوه نقد

استهلاک یک هزینه غیر نقدی است و در این صورت مالی منعکس نمی شود.

- مالیات بر عملکرد – مانند شرکت های عادی
- مالیات ارزش افزوده
- جریمه مالیاتی – امکان تهاتر با مطالبات

تعمیرات و نگهداری



- پس از هر ۳۳۰۰۰ ساعت فعالیت واحد نیروگاهی وارد دوره تعمیرات دوره ای می شود
- این دوره عموماً ۳۰ الی ۶۰ روز به طول می انجامد .
- برنامه ریزی ها تعمیرات به نحوی است که در فصل های غیرپیک انجام پذیرد.
- طی این دوره واحد از مدار خارج است لذا امکان شناسایی درآمد وجود ندارد.
- هزینه های تعمیرات دوره ای به حساب دارایی منظور می شود و طی زمان تا اورهال بعدی مستهلک می شود.

- معمولاً در فصول سرد به دلیل کمبود گاز مصرف سوخت مایع افزایش می یابد.
- سوخت مایع بنا مازوت یا گازوییل است.
- مصرف سوخت مایع موجب افزایش استهلاک و هزینه های تعمیر و نگهداری می شود

حقوق و دستمزد



- حقوق و مزایای کارکنان نیروگاه ها نسبت به سایر صنایع معمولاً بالاتر است
- در محاسبات سالانه نرخ افزایش حقوق کارگری که تامین اجتماعی اعلام می نماید مبنا قرار گیرد.

هزینه های اداری عمومی و فروش

۶- هزینه های فروش ، اداری و عمومی

شرکت		گروه		
سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۷,۶۸۸	۵۶,۹۲۲	۴۶,۰۵۵	۶۵,۵۴۹	حقوق و دستمزد
۶,۲۱۳	۱۳,۴۵۹	۲۷,۷۹۱	۳۶,۷۹۴	خدمات قراردادی
۱,۸۰۰	۱,۲۰۰	۱,۸۰۰	۱,۲۰۰	پاداش هیات مدیره
۱,۲۱۳	۱,۴۲۸	۱,۲۱۳	۱,۴۲۸	هزینه بازاریابی و فروش
۲,۳۴۷	۲,۷۱۳	۴,۴۹۷	۳,۹۰۲	حق الزحمه و هزینه های حسابرسی
۲,۷۸۵	۳,۰۲۸	۳,۷۴۲	۴,۰۷۴	هزینه مواد و ملزومات مصرفی
۸,۱۸۱	۱۵,۹۳۰	۱۷,۱۳۲	۲۴,۴۳۱	سایر هزینه ها
۶۰,۲۲۷	۹۴,۶۸۰	۱۰۲,۲۳۰	۱۳۷,۳۷۸	