

گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا



گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا

۱۴۰۰

تهیه کننده : عباس حسنی

گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا



۱- عملکرد کلی سال

در جدول ۱ شاخص‌های کلی عملکرد نیروگاه در سال ۱۴۰۰ در مقایسه با سال ۱۳۹۹ ارائه شده است.

جدول ۱: شاخص‌های عملکرد بازار برق نیروگاه حرارتی تبریز در سال ۱۴۰۰

ردیف	عنوان شاخص	تجمیعی سال ۱۴۰۰	تجمیعی سال ۱۳۹۹	درصد تغییرات
۱	مقدار آمادگی در بازار	۲,۹۶۷,۱۹۱	۳,۹۸۲,۸۸۱	-۲۶
۲	مقدار کل آمادگی محقق شده در بازار + خارج بازار	۳,۲۵۶,۱۷۴	۳,۹۸۲,۸۸۱	-۱۸
۳	درآمد آمادگی	۴۶۵,۲۰۱,۲۴۴,۷۶۱	۵۹۹,۱۸۶,۱۷۸,۷۸۸	-۲۲
۴	متوسط قیمت فروش هر مگاوات ساعت آمادگی (ریال / مگاوات ساعت)	۱۵۶,۷۸۲	۱۵۰,۴۴۰	۴
۵	انرژی خالص اندازه‌گیری شده (در ب نیروگاه)	۳,۳۶۵,۲۸۱	۴,۰۵۷,۵۲۱	-۱۷
۶	انرژی تخصیص داده شده خارج از بازار (هاب)	۲۸۶,۷۷۹	۰	**
۷	انرژی خالص تخصیص داده شده در بازار (هاب)	۲,۶۲۱,۸۷۶	۳,۶۹۰,۵۹۵	-۲۹
۸	انرژی خالص تخصیص داده شده کل (هاب)	۲,۹۰۸,۶۵۵	۳,۶۹۰,۵۹۵	-۲۱
۹	درآمد انرژی (بازار + خارج از بازار)	۱,۷۹۷,۷۷۶,۹۶۸,۴۰۱	۱,۹۰۲,۱۷۲,۴۵۹,۱۹۴	-۵
۱۰	ضریب بهره برداری	۱۰۳	۱۰۲	۱
۱۱	مقدار مشمول آزمون ظرفیت (مگاوات ساعت)	۲۰۶,۷۱۸	۱۹۷,۷۹۰	۵
۱۲	جرائیم آزمون ظرفیت (ریال)	۶۷,۴۹۴,۴۹۵,۱۷۹	۹۱,۰۶۹,۲۶۴,۸۵۸	-۲۶
۱۳	شاخص آزمون ظرفیت	۶۰۹۷	۴۰۹۷	۴۰
۱۴	متوسط قیمت فروش برق خارج از بازار (ریال / مگاوات ساعت)	۵۶۹,۱۰۰	**	**
۱۵	متوسط قیمت انرژی و سلب فرصت فروخته شده در بازار (ریال / مگاوات ساعت)	۶۰۵,۸۱۱	۴۹۲,۱۰۵	۲۳
۱۶	متوسط قیمت بازار (ریال)	۵۰۳,۹۳۳	۴۳۵,۳۰۵	۱۶
۱۷	افزایش درآمد نسبت به متوسط قیمت بازار	۱۰۲۰	۱۰۱۳	۶
۱۸	درآمد کل در بازار (ریال)	۲,۱۵۶,۴۳۷,۸۸۲,۹۴۴	۲,۵۱۲,۰۵۹,۱۶۲,۲۰۸	-۱۴
۱۹	درآمد خارج بازار (ریال)	۱۶۴,۸۸۰,۵۴۶,۰۰۰	۰	**
۲۰	درآمد کل (بازار + خارج بازار) (ریال)	۲,۳۲۱,۳۱۸,۴۲۸,۹۴۴	۲,۵۱۲,۰۵۹,۱۶۲,۲۰۸	-۸
۲۱	جبران + مابه‌التفاوت هزینه سوخت (ریال)	۷۹,۱۴۸,۱۵۸,۱۳۸	۶۷۱,۷۸۷,۹۹۱,۴۵۱	-۸۸
۲۲	درآمد خالص (ریال)	۲,۲۴۲,۱۷۰,۲۷۰,۸۰۶	۱,۸۴۰,۲۷۱,۱۷۰,۷۵۷	۲۲
۲۳	هزینه نقدی سوخت (ریال)	۸۵,۹۷۱,۰۸۲,۶۹۲	۶۰,۸۶۴,۲۸۰,۰۵۰	۴۱
۲۴	نسبت درآمد کل بازار بر انرژی تخصیصی در بازار	۸۲۲,۴۷۹	۶۸۰,۶۶۵	۲۱
۲۵	نسبت درآمد کل بازار بر آمادگی بازار	۷۲۶,۷۶۱	۶۳۰,۷۱۴	۱۵

گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا



جدول ۲ نیز بازه‌های زمانی تعمیرات انجام شده در واحدهای بخار را در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ نشان می‌دهد. مشخص است که در سال ۱۴۰۰، ۲۴۳ و در سال ۱۳۹۹، ۴۶ روز به تعمیرات یکی از واحدهای بخار اختصاص داده شده که افزایش ۴۲۸ درصدی (۱۹۷ روز) داشته و طبیعتاً درآمدی برای واحد مورد نظر نمی‌توان متصور شد.

جدول ۲: بازه‌های زمانی تعمیرات واحدهای بخار در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

مجموع	ماه											واحد	سال	
	اسفند	بهمن	دی	آذر	آبان	مهر	شهریور	مرداد	تیر	خرداد	اردیبهشت			فروردین
۴۶	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۶	واحد S1	۱۳۹۹
	۰	۰	۰	۰	۰	۱۴	۰	۰	۰	۰	۱۲	۲	واحد S2	
۲۴۳	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹	۰	۰	۰	۰	۲۹	۳۱	واحد S1	۱۴۰۰
	۲۹	۳۰	۳۰	۳۰	۳۰	۸	۰	۰	۰	۴	۳	۰	واحد S2	

همچنین جدول ۳ نیز دوره‌های محدودیت سوخت در نیمه دوم سال‌های مذکور را نشان می‌دهد. ملاحظه می‌شود که ایام محدودیت سوخت در سال ۱۴۰۰ افزایش ۳۷ درصدی (۲۲ روز) نسبت به سال ۱۳۹۹ داشته است. لازم به ذکر است که در دوره محدودیت سوخت و بر خلاف شرایط عادی، آرایش تولید اقتصادی به جای آرایش فنی-اقتصادی معیار پرداخت بهای انرژی قرار می‌گیرد و به طور تجربی می‌توان گفت که نرخ فروش انرژی در ساعت‌های مختلف شبانه‌روز می‌تواند تا ۵۰ درصد پایین تر از شرایط عادی باشد.

جدول ۳: بازه‌های زمانی محدودیت سوخت در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

مجموع	ماه						سال
	اسفند	بهمن	دی	آذر	آبان	مهر	
۵۹	۰	۳۰	۲۹	۰	۰	۰	۱۳۹۹
۸۱	۱۵	۳۰	۳۰	۶	۰	۰	۱۴۰۰

در رابطه با اطلاعات ارائه شده در جداول فوق موارد زیر قابل استنتاج می‌باشد:

۱. میزان آمادگی در بازار با کاهش ۲۶ درصدی مواجه شده است که دلایل آن عبارت است از ۱۹۷ روز تعمیرات بیشتر سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ و همچنین اختصاص ۴۵ مگاوات ساعت انرژی در



- ساعت به معاملات خارج از بازار. آمادگی مرتبط با معاملات خارج بازار در ردیف ۲ و در قالب آمادگی محقق شده کل در نظر گرفته شده است که با توجه به تعمیرات گسترده در سال ۱۴۰۰ کاهش ۱۸ درصدی آن نسبت به سال گذشته منطقی می‌باشد. نتیجتاً درآمد آمادگی در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل با کاهش ۲۲ درصدی مواجه شده است که البته بخشی از این کاهش مربوط به جریمه ۷٪ درآمد آمادگی نیروگاه از مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۰۱ و به دلیل عدم تمدید فنی پروانه تولید نیروگاه توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران بوده است. همچنین با توجه به اطلاعات ثبت شده می‌توان نتیجه گرفت که تقریباً ۹ درصد از آمادگی نیروگاه به معاملات خارج از بازار اختصاص یافته است.
۲. با توجه به ردیف ۴ مشخص است که متوسط درآمد نیروگاه به ازای هر مگاوات آمادگی با رشد ۴ درصدی مواجه شده است که این موضوع عمدتاً به آمادگی مناسب نیروگاه در ماه‌های گرم سال و کاهش ۳۰ درصدی شاخص آزمون ظرفیت مرتبط می‌باشد.
۳. با وجود اینکه تولید تخصیص داده شده نیروگاه در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ کاهش ۲۱ درصدی داشته است، اما درآمد انرژی آن (ردیف ۹) کاهش ۵ درصدی داشته است. علت این امر افزایش ۷ درصدی نرخ سقف انرژی در بازار از تاریخ ۱۳/۰۳/۱۴۰۰ و همچنین عملکرد مناسب قیمت‌دهی واحد بازار برق بوده است.
۴. ضریب بهره‌برداری در سال ۱۴۰۰ معادل ۱۰۳ درصد بوده است یعنی مالک شبکه به ازای هر ۱۰۰ مگاوات ابراز تولید توان نیروگاه، ۱۰۳ مگاوات و بر مبنای نیاز خود از نیروگاه حرارتی تبریز انرژی خریداری کرده است. بالاتر بودن این شاخص از عدد ۱۰۰ می‌تواند نشان دهنده این موضوع باشد که بهره‌بردار در اعلام ابراز خود با خطا عمل کرده است و در روز بازار بیش از میزان ابراز شده قابلیت تولید داشته است.
۵. با توجه به ردیف‌های ۱۱ تا ۱۳ مشخص است که جرائم آزمون ظرفیت در سال ۱۴۰۰ نسبت به مقدار آن در سال ۱۳۹۹، ۲۶ درصد کاهش داشته است که البته با توجه به شاخص آزمون ظرفیت مشخص است که میزان ظرفیت مشمول جریمه حدود ۶/۹۷ درصد آمادگی خالص پذیرفته شده نیروگاه در بازار بوده است که ۴۰ درصد نسبت به سال ۱۳۹۹ افزایش یافته است که مطلوب نمی‌باشد.
۶. متوسط قیمت انرژی و سلب فرصت فروخته شده در بازار (ردیف ۱۵) در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال گذشته ۲۳ درصد افزایش یافته است که علت آن افزایش ۷ درصدی نرخ سقف انرژی در بازار از تاریخ ۱۱/۰۳/۱۴۰۰ و همچنین عملکرد مناسب قیمت‌دهی واحد بازار برق بوده است.
۷. با توجه به ردیف ۱۷ مشخص است که متوسط نرخ فروش انرژی نیروگاه در هاب ۲۰ درصد بیشتر از نرخ متوسط شبکه بوده است که این نسبت در مقایسه با سال ۱۳۹۹، ۶ درصد افزایش داشته است.



۸. با توجه به ردیف‌های ۱۸ تا ۲۰ مشخص است که درآمد کل نیروگاه در بازار + خارج از بازار در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ کاهش ۸ درصدی را تجربه کرده است اما درآمد خالص با افزایش ۲۲ درصدی مواجه شده است که علت آن کاهش ۸۸ درصدی هزینه غیرنقدی سوخت (جبران) در سال ۱۴۰۰ بوده است که مطابق با مصوبه وزارت نیرو از مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۱۱ هزینه سوخت از ۶۰۷ ریال (۵۰ ریال نقدی و ۵۵۷ ریال غیر نقدی) به ۱۰۰ ریال (فقط نقدی) تغییر پیدا کرد.

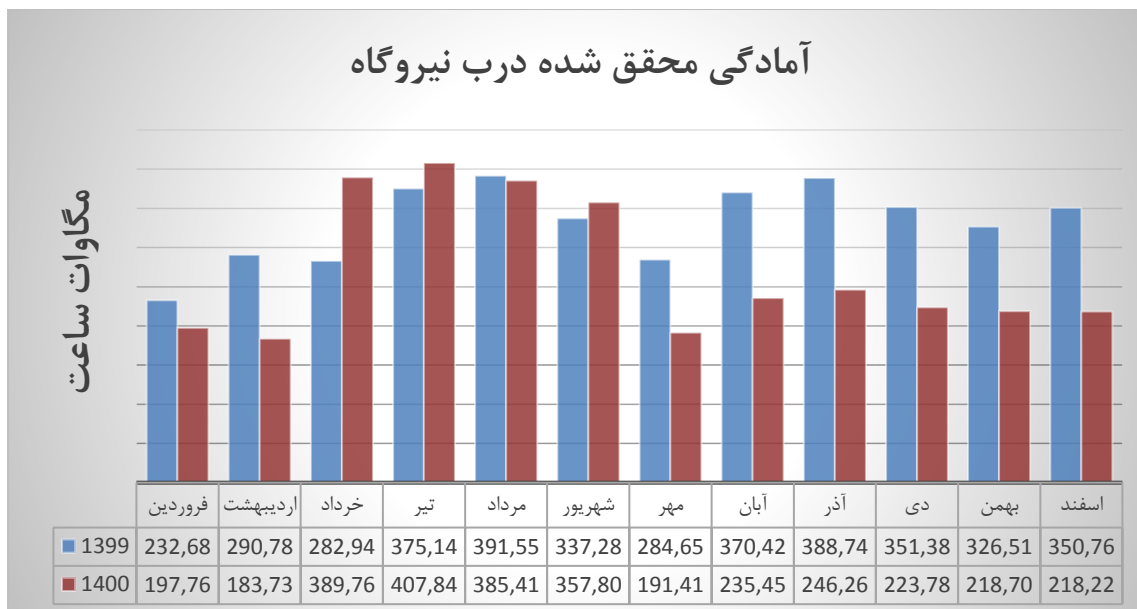
۹. با توجه به ردیف‌های ۲۴ و ۲۵ مشخص است که نسبت درآمد کل بازار بر انرژی تخصیص داده شده و آمادگی در بازار نسبت به سال گذشته به ترتیب ۲۱ و ۱۵ درصد افزایش را تجربه نموده‌اند.

۲- عملکرد در بازار عمده فروشی

در این بخش به بررسی ماهیانه و جزئی‌تر برخی از شاخص‌های عملکرد در بازار عمده‌فروشی ارائه شده در جدول ۱ می‌پردازیم.

۱- مقدار خالص آمادگی تحقق یافته درب نیروگاه و درآمد آن (بازار + خ بازار).

شکل ۱ تغییرات نمودار آمادگی ماهیانه تحقق یافته نیروگاه در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ نشان می‌دهد.

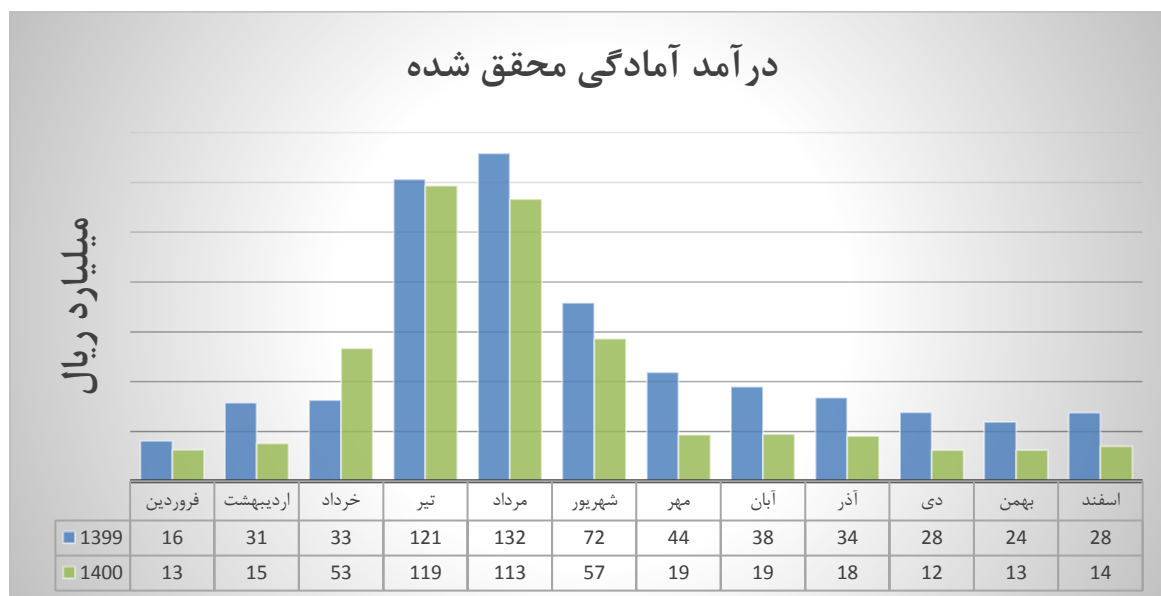


شکل ۱: مقایسه آمادگی ماهیانه محقق شده در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا



با توجه به شکل فوق مشخص است که میزان آمادگی تحقق یافته نیروگاه تقریباً در ۸ ماه از سال ۱۴۰۰ کاهش محسوسی نسبت به ماه مشابه در سال ۱۳۹۹ داشته است و دلیل آن مربوط به تعمیرات گسترده انجام شده در ۸ ماه مذکور مطابق جدول ۲ می‌باشد. شکل ۲ نیز درآمد آمادگی تحقق یافته ماهیانه را برای سال‌های مذکور نشان می‌دهد. با توجه به این شکل مشخص است که مطابق انتظار درآمد حاصل از محل آمادگی در ۸ ماه از سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ کاهش محسوسی داشته است که دلیل آن توضیح داده شد. همچنین مشخص است که خوشبختانه در ماه‌های گرم سال یعنی خرداد تا شهریور ماه که ضرایب آمادگی ساعتی اغلب در بازه ۱ تا ۲ می‌باشند، نیروگاه حداکثر آمادگی ممکن را ابراز و عمده درآمد حاصل از آمادگی را در این ماه‌ها به دست آورده است. لازم به ذکر است که از نیمه دوم سال ۱۴۰۰ و به دلیل عدم تمدید فنی پروانه تولید نیروگاه توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران، درآمد حاصل از آمادگی نیروگاه با جریمه ۷ درصدی محاسبه می‌شود که این رقم برای شش ماه سال ۱۴۰۰ معادل ۷/۵ میلیارد ریال شده است.

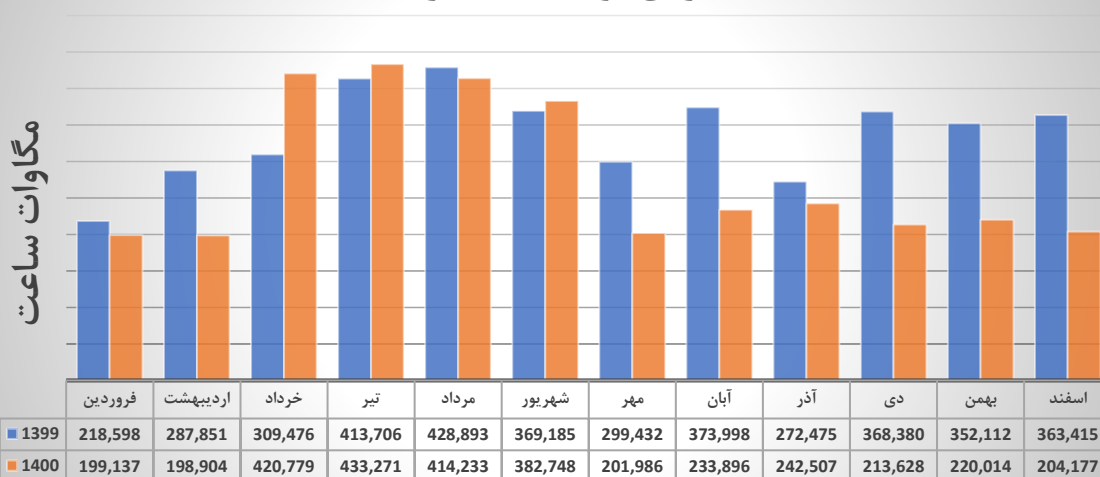


شکل ۲: مقایسه درآمد آمادگی ماهیانه محقق شده در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

۲- مقدار انرژی تولیدی و درآمد انرژی

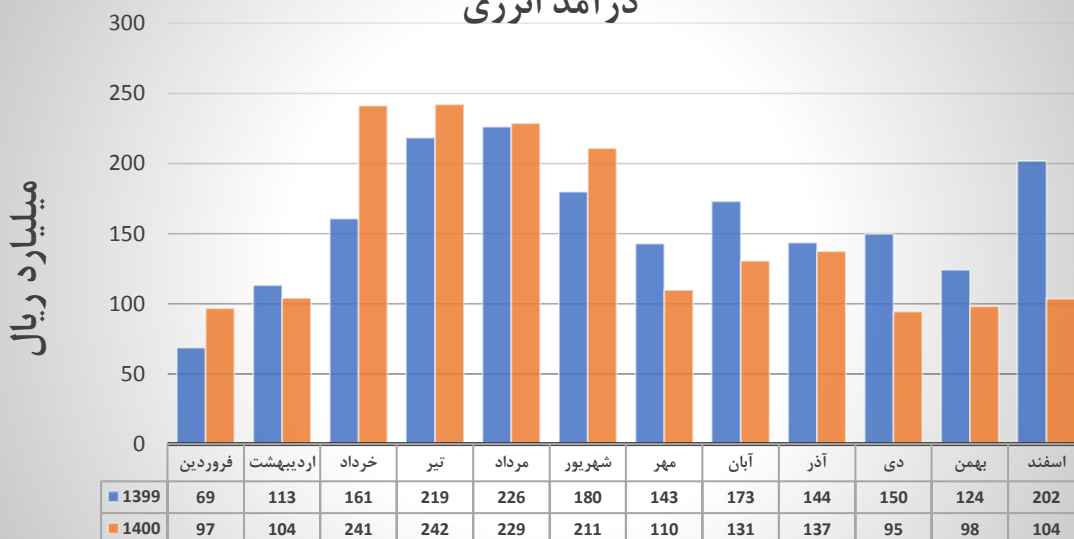
شکل ۳ تغییرات انرژی تولیدی ماهیانه در درب نیروگاه را در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ نشان می‌دهد.

انرژی تولید درب نیروگاه



شکل ۳: مقایسه انرژی ماهیانه تولیدی درب نیروگاه در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

درآمد انرژی



شکل ۴: مقایسه درآمد انرژی ماهیانه نیروگاه در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

با توجه شکل‌های فوق مشخص است که به جز ۴ ماه گرم سال، تقریباً در همه ماه‌ها، میزان انرژی تولید نیروگاه و نتیجتاً درآمد حاصل از محل آن به دلیل تعمیرات ۸ ماهه واحدهای بخار در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل کاهش داشته است که البته کاهش درآمد مذکور در اسفندماه محسوس‌تر می‌باشد زیرا مطابق

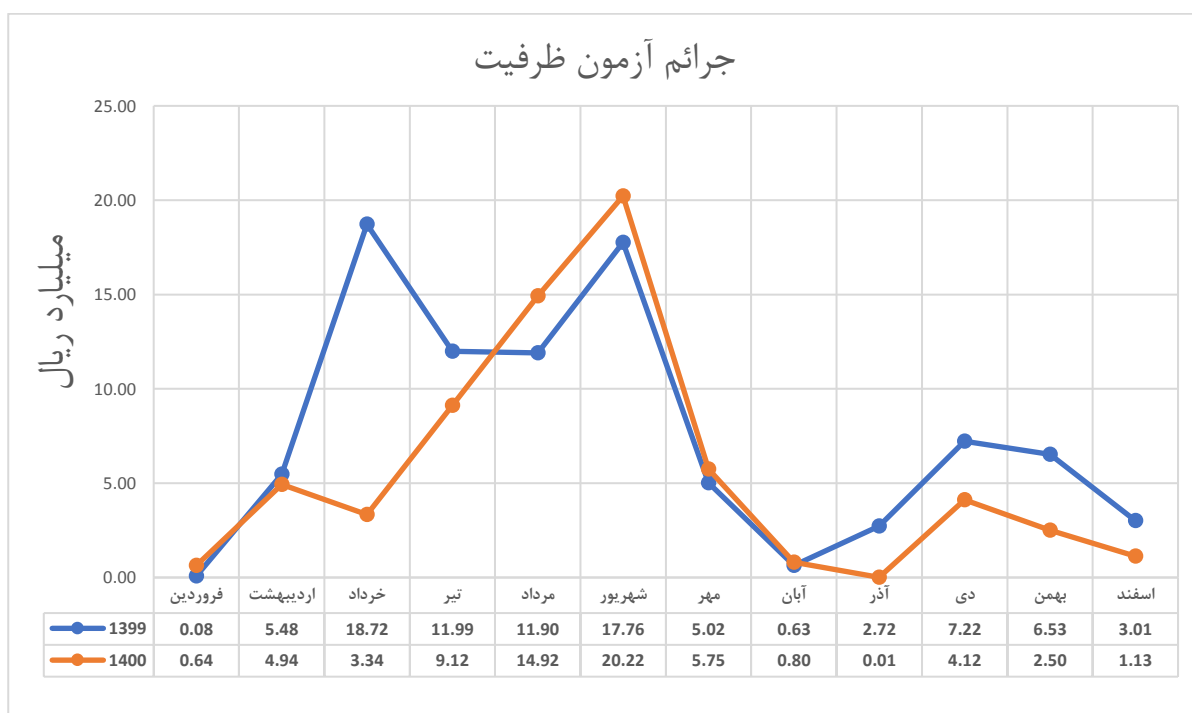
گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا



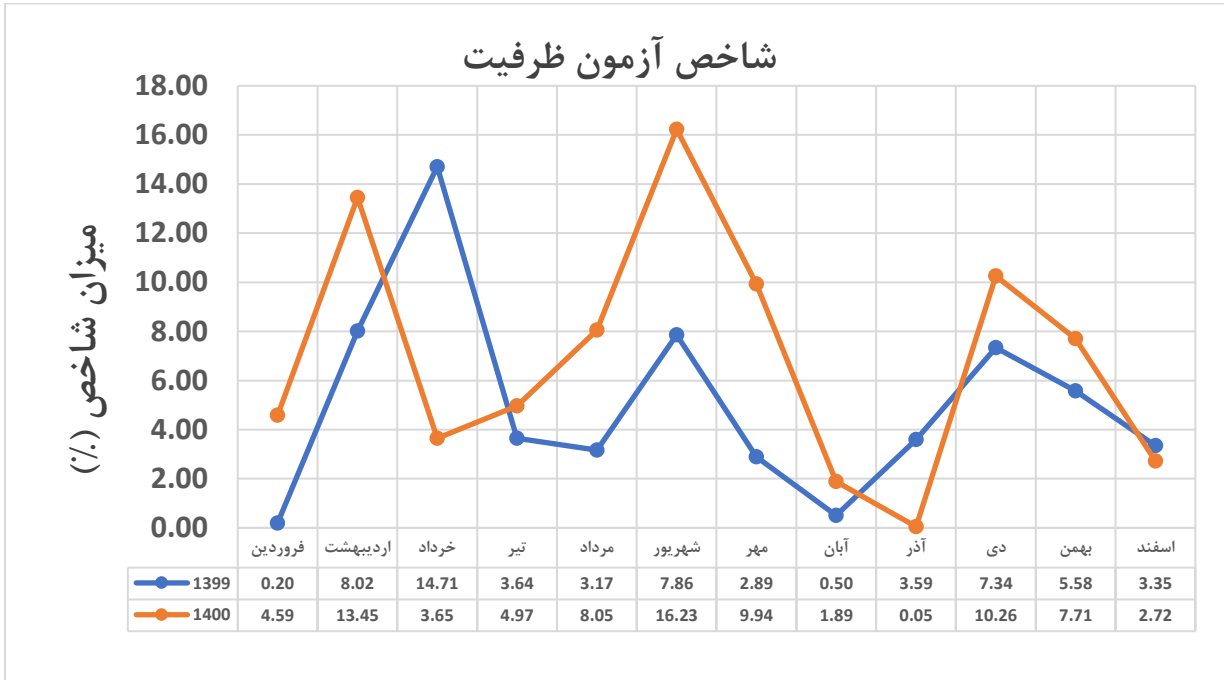
جدول ۳ نیمه اول اسفندماه ۱۴۰۰ برخلاف ماه مشابه سال ۱۳۹۹ دوره محدودیت سوخت بوده است. لازم به یادآوری است که در دوره محدودیت سوخت درآمد حاصل از فروش انرژی به دلیل افت ۱۰ تا ۵۰ درصدی نرخ فروش انرژی در بازار افت محسوسی نسبت به ماههای عادی سال پیدا می کند.

۳- جرائم و شاخص آزمون ظرفیت

شکل های ۵ و ۶ به ترتیب میزان جرائم ماهیانه آزمون ظرفیت و شاخص آزمون ظرفیت را در سال های ۱۴۰۰ و ۱۳۹۹ نشان می دهند. با توجه به شکل ۵ مشخص است که جرائم آزمون ظرفیت در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ کاهش (۲۶٪ مطابق جدول ۱) داشته است. همچنین تغییرات شاخص آزمون ظرفیت در شکل ۶ میزان ظرفیت مشمول جریمه آزمون را نسبت به آمادگی ابراز شده نشان می دهد.



شکل ۵: مقایسه جرائم آزمون ظرفیت ماهیانه نیروگاه در سال های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰



شکل ۶: مقایسه شاخص آزمون ظرفیت ماهیانه نیروگاه در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

۴- عملکرد قیمت‌دهی در بازار برق

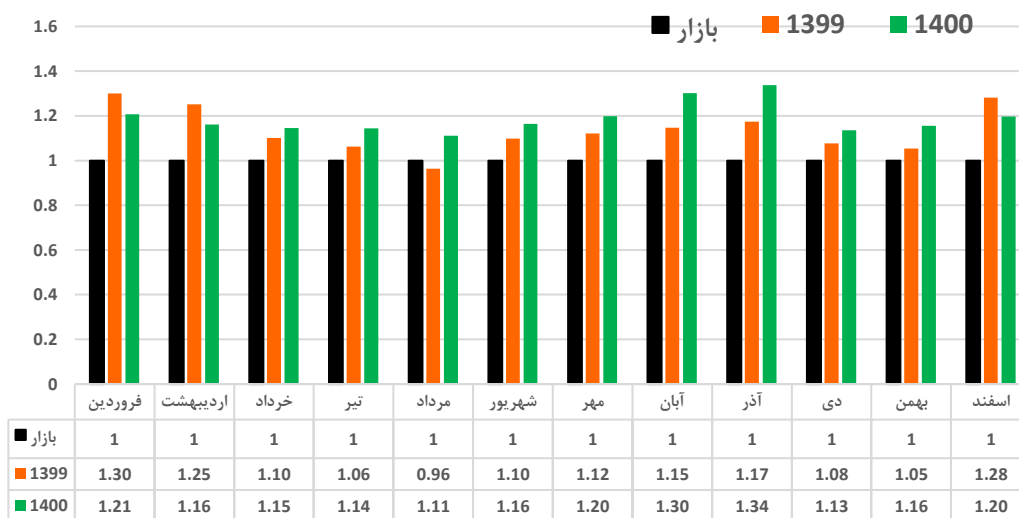
شکل ۷ نحوه عملکرد قیمت‌دهی ماهیانه نیروگاه را در بازار عمده فروشی برای سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ و نسبت به قیمت متوسط شبکه ارائه می‌دهد. لازم به ذکر است که قیمت متوسط شبکه بر مبنای اطلاعات شاخص قیمتی **Ave_req_ul_oc_wp** که مورد استفاده متخصصان بازار برق قرار می‌گیرد، بوده و از سامانه EMIS به دست آمده است. متوسط قیمت فروش (انرژی + سلب فرصت) نیروگاه نیز با استفاده از رابطه زیر به دست آمده است.

= قیمت متوسط فروش نیروگاه

$$\text{قیمت متوسط فروش نیروگاه} = \frac{\text{درآمد حاصل از فروش انرژی و سلب فرصت} + \text{میزان انرژی سلب فرصت شده} \times \text{AVC}}{\text{کل انرژی تخصیص یافته در بازار}}$$



عملکرد قیمت دهی نسبت به قیمت متوسط شبکه



شکل ۷: مقایسه عملکرد قیمت دهی نسبت به قیمت متوسط شبکه در سالهای ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

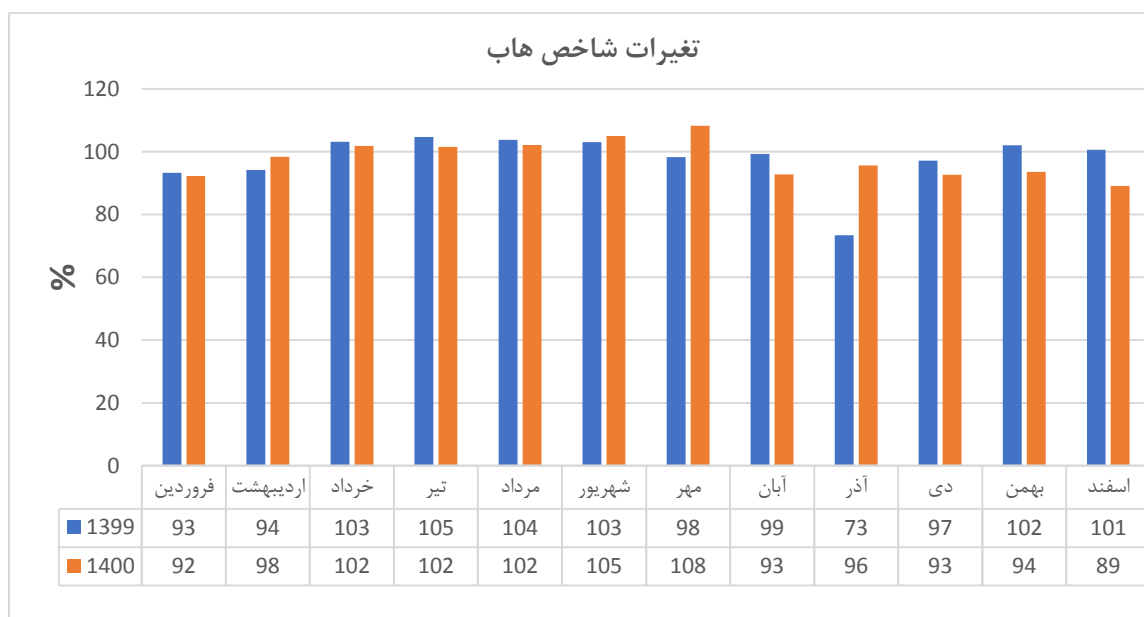
هدف از ارائه نمودار شکل ۷ مقایسه قیمت متوسط نیروگاه با قیمت متوسط شبکه نیست بلکه هدف مقایسه عملکرد قیمت دهی در ماههای مشابه دو سال متوالی می باشد. در واقع برای رسیدن به این هدف، قیمت متوسط شبکه به عنوان مرجع مقایسه در نظر گرفته شده است و قیمت متوسط ماهیانه شرکت نیز بر مبنای آن قیمت اصطلاحاً پریونیت (بر واحد) شده است. به عبارت دیگر، قیمت شبکه به عنوان مرجع و معادل ۱ پریونیت در نظر گرفته میشود. با توجه به شکل مذکور نکات زیر قابل استنتاج می باشند.

- قیمت متوسط نیروگاه در تمامی ماههای سالهای ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ (به جز مرداد ماه ۱۳۹۹) بالاتر از متوسط قیمت شبکه بوده است.
- قیمت متوسط نیروگاه به جز در ماههای فروردین، اردیبهشت و اسفند ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ افزایش نشان داده است. در رابطه با کاهش قیمت متوسط در اسفندماه می توان خاطرنشان کرد که با توجه به جدول ۳، ۱۵ روز اول اسفندماه ۱۴۰۰ دوره محدودیت سوخت بوده است.
- قیمت دهی در هفت ماه اول سال ۱۴۰۰ توسط آقای دکتر کریم افشار و در پنج ماه پایانی سال توسط آقای دکتر حسنی انجام شده است.

۵- تغییرات شاخص هاب

شکل ۸ تغییرات ماهیانه شاخص هاب را نشان می‌دهد. این شاخص به صورت رابطه زیر محاسبه می‌شود و طبق توصیه یکی از اعضای محترم هیئت مدیره جناب آقای دکتر دوستی محاسبه شده است. در حالت ایده‌آل، انتظار این است که مقدار شاخص معادل یک (۱۰۰٪) گردد که به این معنی است که ۱۰۰ درصد از ابراز آمادگی نیروگاه در هاب به صورت انرژی یا سلب فرصت به فروش رسیده است. نتیجتاً مقادیر بیشتر از ۱۰۰ به این معنی است که نیروگاه انرژی بیشتری نسبت به ابراز خود تولید کرده است. همچنین مقادیر کمتر از ۱۰۰ نیز به این معنی است که نیروگاه انرژی کمتری نسبت به ابراز اولیه خود تولید کرده است که می‌تواند به دلیل عدم نیاز شبکه به انرژی یا محدودیت سوخت واحد باشد.

(کل آمادگی نیروگاه در هاب) / (انرژی تخصیص داده شده کل در هاب + میزان انرژی سلب فرصت شده در هاب) = شاخص هاب



شکل ۸: مقایسه عملکرد قیمت‌دهی نسبت به قیمت متوسط شبکه در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰

۳- عملکرد خارج از بازار

جدول ۴ خلاصه قراردادهای دوجانبه شرکت نیرو آتیه صبا در سال ۱۴۰۰ را نشان می‌دهد. کلیه شرکت‌های لیست شده در این جدول از زیرمجموعه‌های صندوق بازنشستگی کشوری می‌باشند.



جدول ۴: خلاصه قراردادهای خارج از بازار در سال ۱۴۰۰

نام شرکت	تاریخ قرارداد	حجم MW	نرخ - ریال	انرژی کل	درآمد - ریال
پگاه	۱۴۰۰/۰۳/۰۱	۲.۵	۵۸۲,۰۰۰	۱۸,۲۴۰	۱۰,۶۱۵,۶۸۰,۰۰۰
ایران یاسا	۱۴۰۰/۰۳/۰۱	۲.۵	۵۸۲,۰۰۰	۱۸,۲۴۰	۱۰,۶۱۵,۶۸۰,۰۰۰
صبا فولاد	۱۴۰۰/۰۴/۰۱	۱۵.۰	۵۶۵,۰۰۰	۹۸,۲۸۰	۵۵,۵۲۸,۲۰۰,۰۰۰
فولاد اکسین	۱۴۰۰/۰۴/۰۱	۱۵.۰	۵۶۷,۱۰۰	۹۳,۶۶۰	۵۳,۱۱۴,۵۸۶,۰۰۰
لوله سازی	۱۴۰۰/۰۴/۰۱	۱۰.۰	۵۷۲,۰۰۰	۶۱,۲۰۰	۳۵,۰۰۶,۴۰۰,۰۰۰
مجموع / میانگین		۴۵	۵۶۹,۱۴۴	۲۸۹,۶۲۰	۱۶۴,۸۸۰,۵۴۶,۰۰۰

مهمترین فعالیت‌های انجام شده در خصوص قراردادهای مذکور عبارتند از:

- تنظیم و انعقاد قرارداد و الحاقیه‌های مربوطه
- ارائه خدمات مشاوره‌ای به شرکت‌ها در خصوص انتخاب ایده‌آل احجام ماهیانه قرارداد
- صدور و پیگیری پرداخت صورتحساب‌های ماهیانه

در خصوص مورد آخر لازم به ذکر است که با پیگیری‌های انجام شده کل مطالبات شرکت از محل فروش خارج از بازار در سال ۱۴۰۰ به مبلغ ۱۶۴.۹ میلیارد ریال وصول شده است.

۴- سایر اقدامات انجام شده

از جمله سایر اقدامات مهم انجام شده توسط واحد بازار برق می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- تهیه و ارائه گزارش ماهیانه بازار برق برای استفاده داخلی شرکت و همچنین تهیه و ارسال گزارش مورد درخواست شرکت مدیریت توسعه انرژی تامین
- ارتباط مستمر با سندیکای تولیدکننده‌گان برق و حضور در جلسات در جهت مشارکت شرکت در احقاق حقوق تولیدکننده‌گان خصوصی برق
- ثبت و پیگیری اعتراضات بازار برق



گزارش سالیانه بازار برق شرکت نیرو آتیه صبا

در خصوص مورد آخر لازم به ذکر است که موارد اعتراض عمدتاً در خصوص جرائم آزمون ظرفیت نیروگاه بوده است که بعد از استعلام از بهره‌بردار مطابق شکل ۹ در سامانه emis ثبت و مورد پیگیری قرار گرفته است. از میان ۱۶ مورد اعتراض ثبت شده در نیمه دوم سال ۱۴۰۰، تعداد ۸ مورد از آن‌ها به ارزش ۲,۱۰۹,۹۳۴,۲۷۲ ریال مورد پذیرش شرکت مدیریت شبکه قرار گرفته است.

اعتراضات فروشندگان

ارسال اعتراض: از تاریخ: ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ بکشید تا تاریخ: تا شماره: از شماره:

جاری انتظار بایگانی باطله سابقه همه کارتابل: * ایجاد رکورد از تاریخ: ۱۴۰۰/۰۸/۰۱ شنبه تا تاریخ: ۱۴۰۱/۰۱/۲۵ پنجشنبه

رد شده ها بخشش، تایید شده ها

16 رکورد

شماره سزیال	موضوع اعتراض (بایگ)	نوع اعتراض	گزینه	شرکت	نیروگاه	آخرین کارتابل	فایل ویرایش
0001/162	میزان مصرف داخلی	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0002/229	میزان مصرف داخلی	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0007/72	میزان قابلیت تولید توان واحد ن...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بیش نویس فروشندگان
0007/73	میزان قابلیت تولید توان واحد ن...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بایگانی راهبری
0007/74	میزان سوخت مصرفی در 24 ...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بیش نویس فروشندگان
0007/75	میزان قابلیت تولید توان واحد ن...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بایگانی راهبری
0008/40	میزان و مبلغ خسارت سلب فر...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0009/46	میزان قابلیت تولید توان واحد ن...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بایگانی راهبری
0010/42	نوع کد وضعیت واحد	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بایگانی راهبری
0010/48	میزان و مبلغ کسر درآمد آزمون...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0012/16	بازه زمانی برنامه تعمیرات	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0012/17	میزان و مبلغ کسر درآمد آزمون...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0012/28	میزان قابلیت تولید توان واحد ن...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	تایید شده راهبری
0012/29	نوع کد وضعیت واحد	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0012/30	میزان قابلیت تولید توان واحد ن...	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	رد شده
0012/6	نوع کد وضعیت واحد	فروش	معاو..	شر...	نیریز	X	بایگانی راهبری

شکل ۹: ثبت و پیگیری اعتراضات بازار برق در سال ۱۴۰۰ در سامانه emis



۵- خلاصه

مهمترین موارد مطرح شده در گزارش حاضر را می‌توان به صورت زیر خلاصه کرد:

۱. دوره‌های تعمیرات در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ رشد ۴۲۸٪ (۱۹۷ روز) داشته است.
۲. دوره‌های محدودیت سوخت در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ رشد ۳۷٪ (۲۲ روز) داشته است.
۳. نسبت درآمد کل نیروگاه در بازار بر آمادگی و انرژی تخصیص یافته نسبت به سال ۱۳۹۹ به ترتیب رشد ۲۱ و ۱۵ داشته‌اند.
۴. با وجود موارد مطرح شده در بندهای ۱ و ۲، درآمد کل نیروگاه در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۱۳۹۹ کاهش ۸٪ داشته اما درآمد خالص با رشد ۲۲٪ مواجه شده است.
۵. با وجود تجربه اول در معاملات خارج از بازار، ۵ قرارداد با نرخ مناسب منعقد و نقدینگی مناسبی در حدود ۱۶۵ میلیارد ریال عاید شرکت شده است.