

گزارش انرژی فولاد مبارکه و فولاد سبا

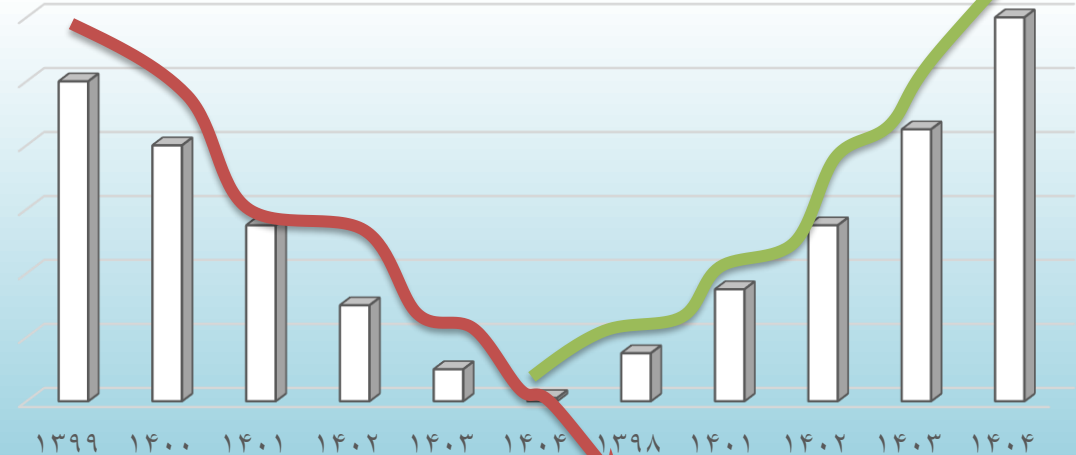


محدودیت های برق اعمال شده به شرکت فولاد مبارکه



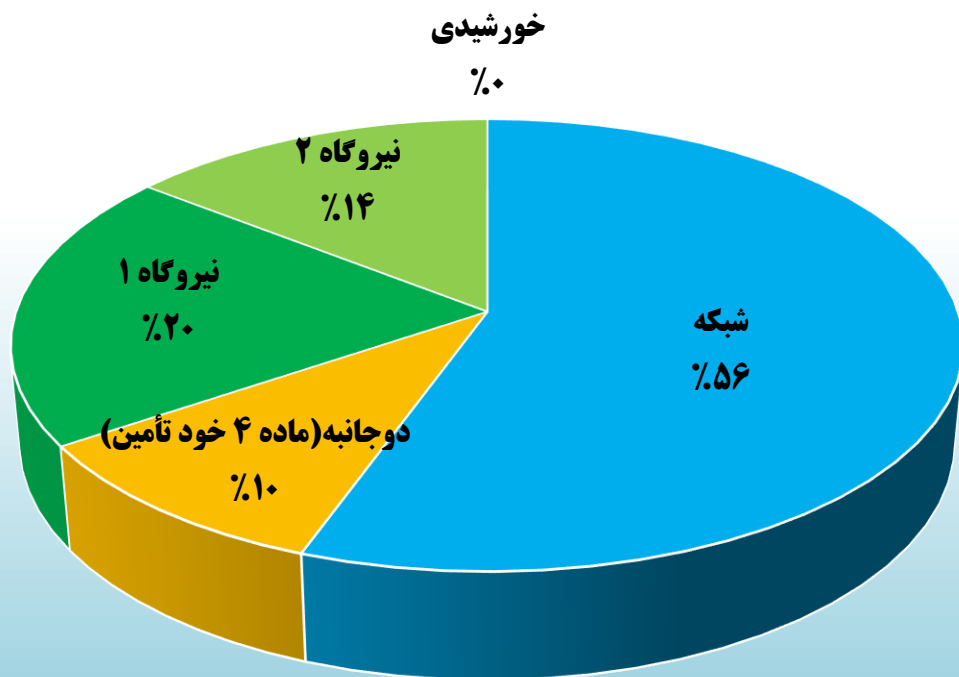
محدودیت در تامین انرژی

افزایش نرخ انرژی

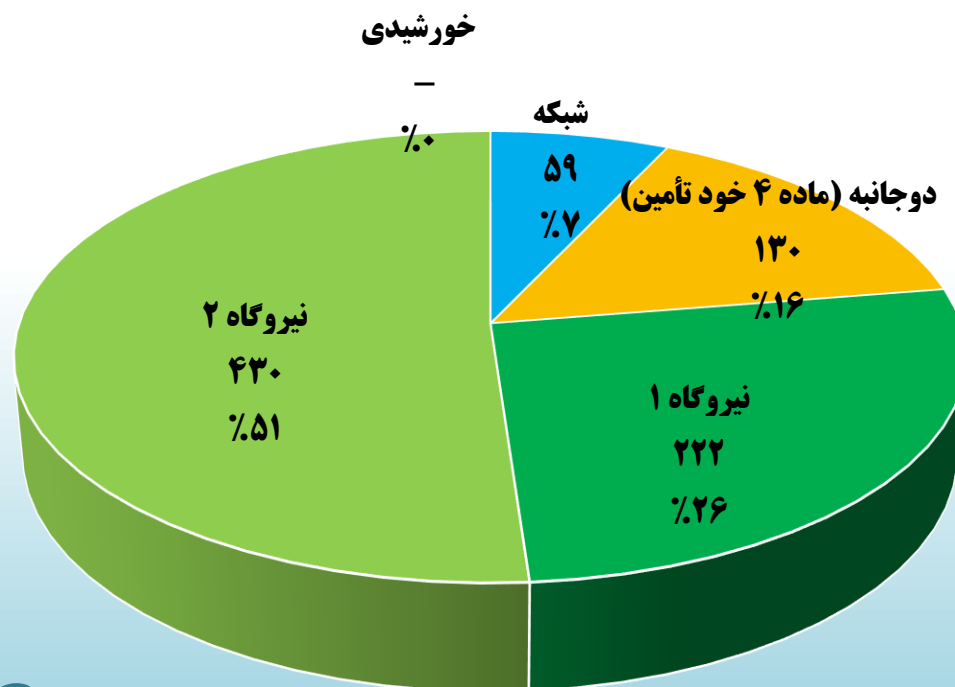


تخصیص انرژی در شرکت فولاد مبارکه و فولاد سبا

انرژی دریافتی تا آخر مرداد ماه (تجمعی)



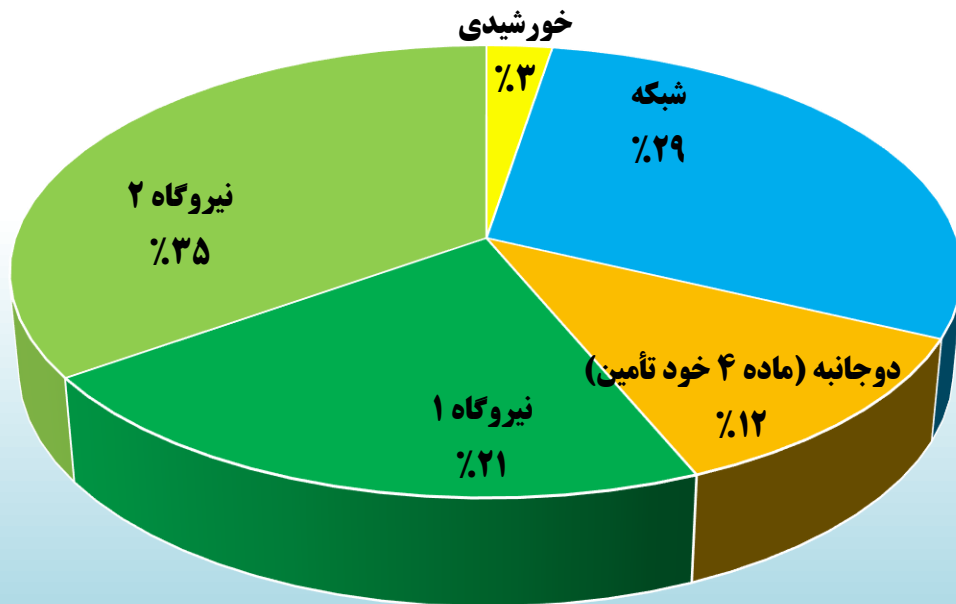
توان دریافتی ۷:۰۰ الی ۱۹:۰۰ در شهریور (لحظه ای)



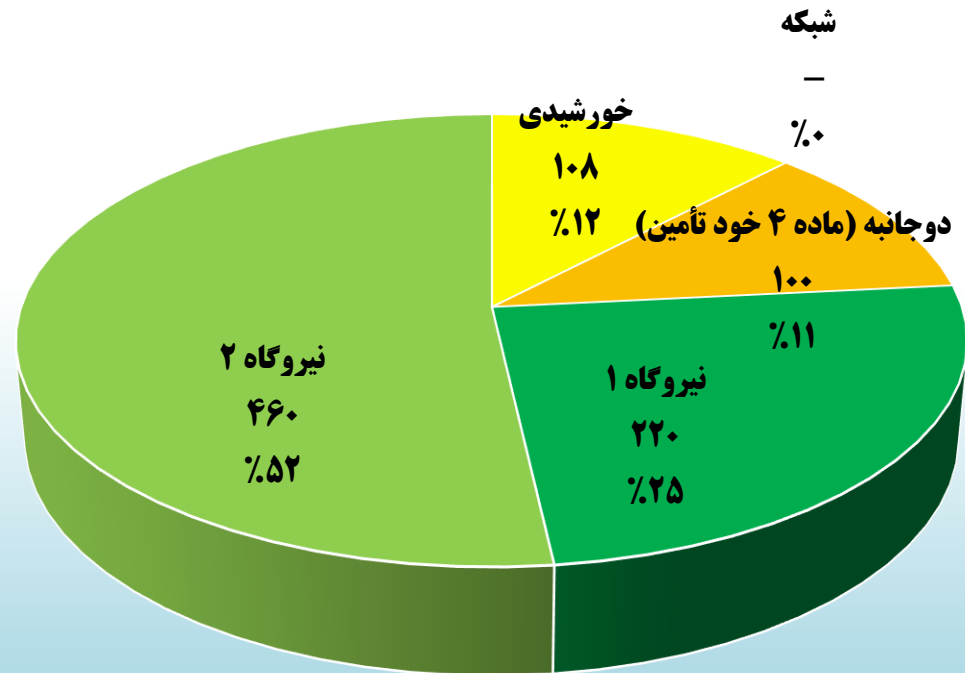
تخصیص انرژی در شرکت فولاد مبارکه و فولاد سبا

ترکیب تخصیص انرژی در ۵ ماهه اول ۱۴۰۴ و توان در مرداد ماه

انرژی دریافتی تا آخر مرداد ماه (تجمعی)



توان دریافتی ۷:۰۰ الی ۱۹:۰۰ در شهریور (لحظه ای)

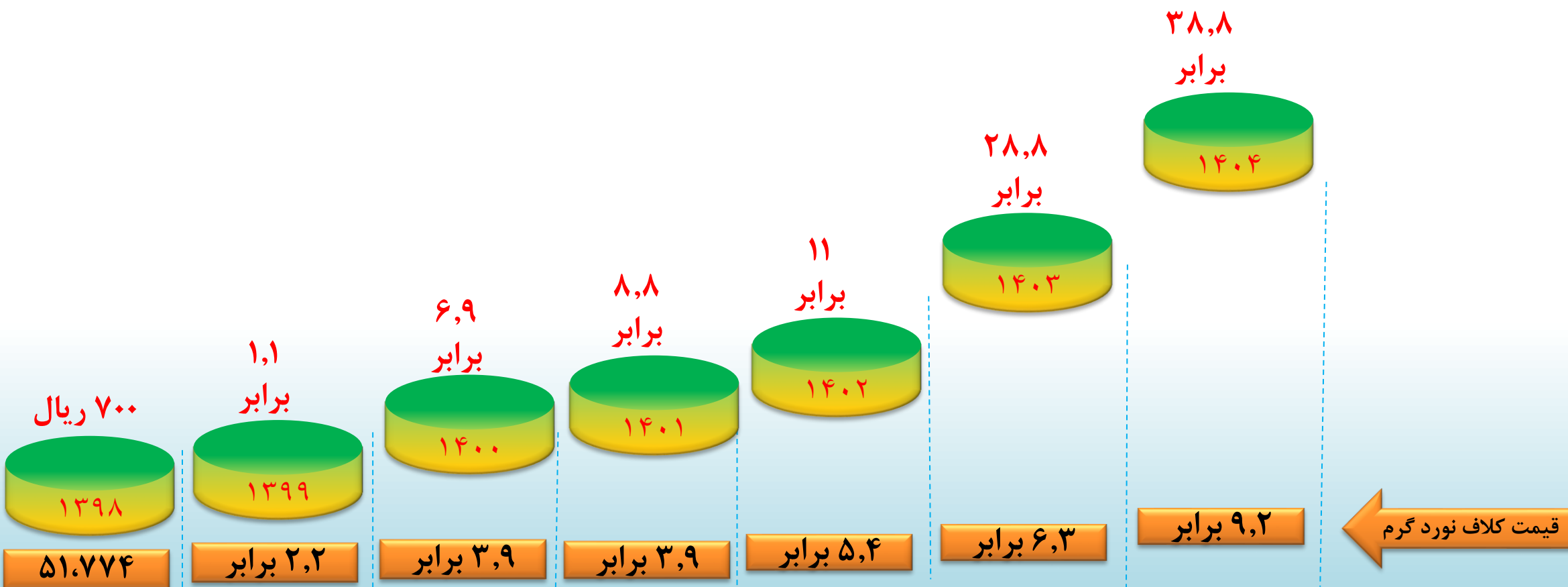


نرخ برق در چهار سال گذشته

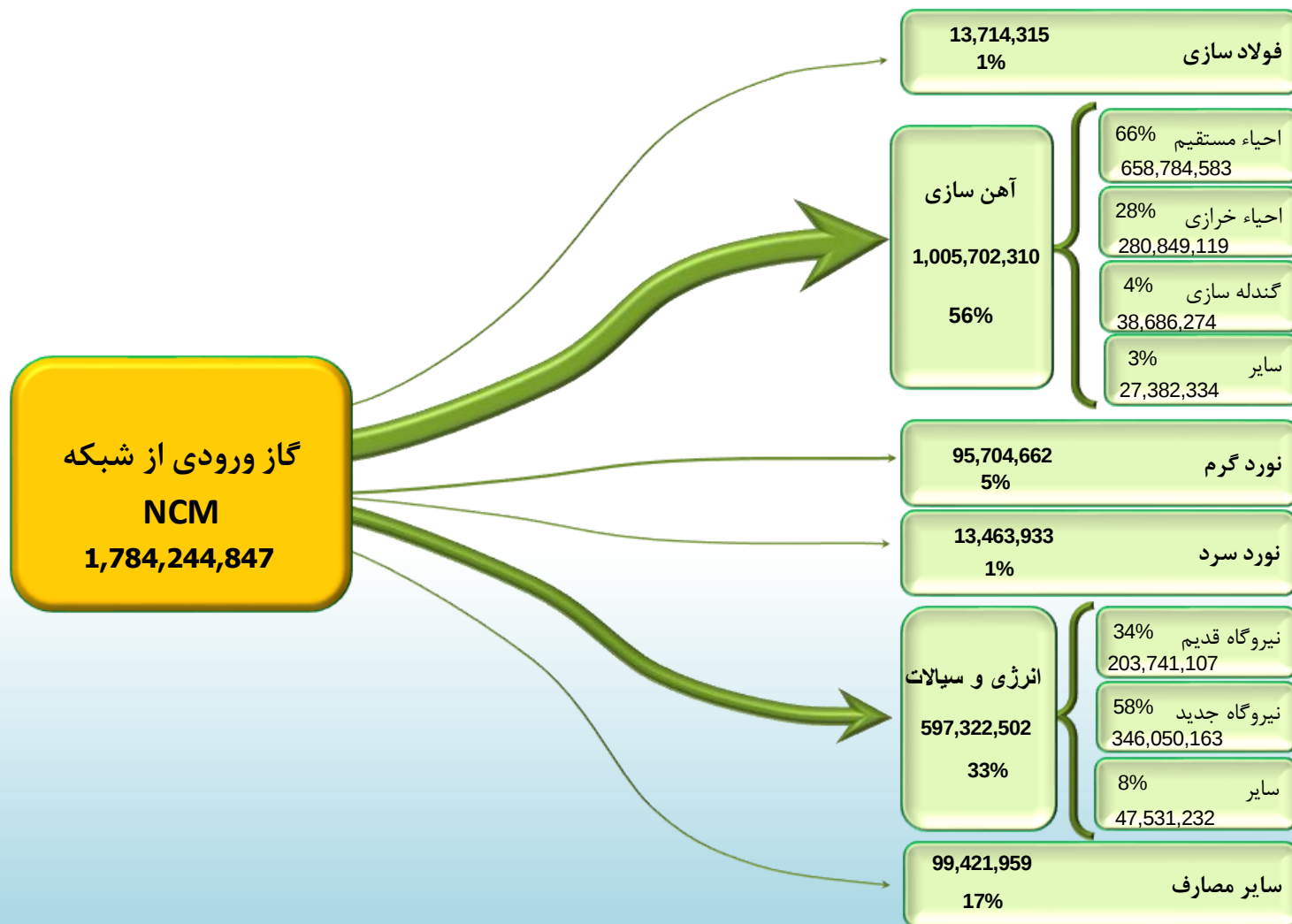
سال	هزینه برق تمام شده شامل انرژی، سوخت، دانش بنیان و ترانزیت (ریال / کیلووات ساعت)	تعرفه انرژی ریال
۱۴۰۰	۴,۸۴۰	۹۳۹
۱۴۰۱	۵,۷۵۳	۱,۰۰۵
۱۴۰۲	۷,۱۶۸	۶۰۰۰
		۱۲,۰۰۰
۱۴۰۳	۱۸,۳۵۷	۱۲,۰۰۰
		۱۳,۲۵۰
۱۴۰۴	۲۶,۸۱۷	۲۲,۸۰۰

نرخ برق سال ۱۴۰۴ بدون کارمزد بورس محاسبه شده است

روند افزایش نرخ برق در مقایسه به افزایش نرخ فولاد



مصرف گاز طبیعی شرکت فولاد مبارکه ۱۴۰۴ تا پایان مرداد



نرخ گاز در واحدهای احیای فولادی در سال ۱۴۰۳



حداقل یک هزار میلیارد
تومان افزایش قیمت بابت
هزینه توزیع و انتقال از
آبان ۱۴۰۳ تا فروردین
۱۴۰۴

ماه	واحدهای احیای فولاد (به استثنای واحدهای کوره بلند) (کد ۱۶) با احتساب ۹۰۰ ریال	ماه	قیمت (ریال)
فروردین	۲۸,۸۵۸	آبان	۵۴,۹۲۹
اردیبهشت	۲۸,۹۱۹	آذر	۶۱,۷۹۸
خرداد	۳۰,۳۸۰	دی	۶۷,۸۳۹
تیر	۳۴,۵۱۵	بهمن	۸۸,۵۸۸
مرداد	۳۳,۴۹۷	اسفند	۹۲,۹۴۶
شهریور	۳۶,۳۴۱		
مهر	۳۸,۸۳۱		
آبان	۴۷,۷۶۴		
آذر	۵۳,۷۳۷		
دی	۵۸,۹۹۰		
بهمن	۷۷,۰۳۳		
اسفند	۸۰,۸۲۳		

هزینه توزیع و انتقال
(ضرب در ۱/۱۵)

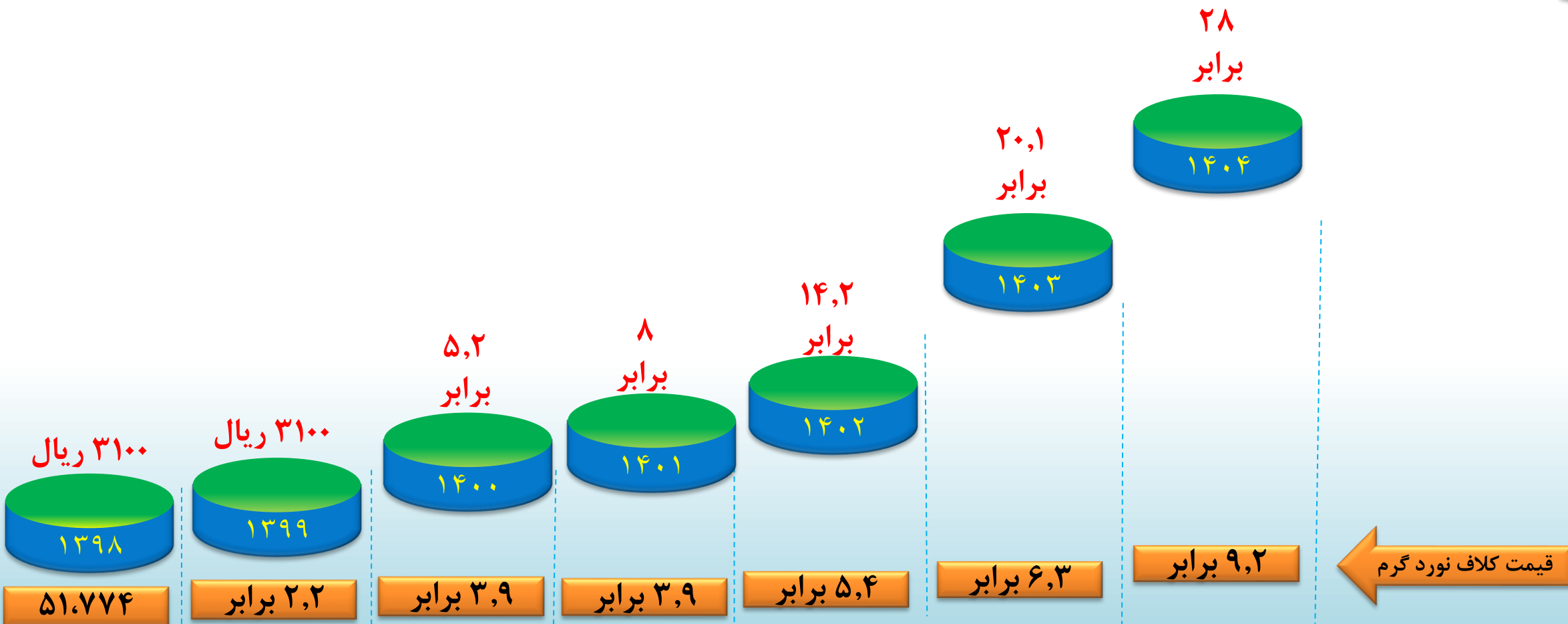
با احتساب عوارض ۱۵ درصدی قیمت هر نرمال متر مکعب گاز برای واحدهای احیا (تقریبی) ۱۰۰۰۰ تومان خواهد شد

مصرف گاز طبیعی روزانه فولاد مبارکه و فولاد سبا

شرح	مقدار
مصرف روزانه گاز فولاد مبارکه و سبا در شرایط نرمال با احتساب نیروگاه جدید	۱۵ میلیون متر مکعب
مصرف روزانه گاز فولاد مبارکه و سبا در شرایط نرمال بدون احتساب نیروگاه جدید	۱۱/۵ میلیون متر مکعب

سال	متوسط نرخ گاز احیاء بدون عوارض و مالیات (با احتساب ۹۰۰ ریال جوانی جمعیت) (ریال / مترمکعب)	متوسط نرخ گاز احیاء با عوارض و مالیات و هزینه توزیع و انتقال (با احتساب ۹۰۰ ریال جوانی جمعیت) (ریال / مترمکعب)	رشد نسبت به سال قبل (درصد)
۱۴۰۰	۱۴،۵۵۰	۱۸،۸۶۳	
۱۴۰۱	۲۲،۰۰۰	۲۸،۱۷۵	%۴۹
۱۴۰۲	۳۱،۵۰۰	۴۰،۰۵۰	%۴۲
۱۴۰۳	۴۵،۱۵۳	۶۴،۲۰۶	%۶۰
۱۴۰۴	۶۵،۱۹۷	۹۲،۲۳۱	%۴۳

روند افزایش نرخ گاز در مقایسه به افزایش نرخ فولاد



افت تولید ناشی از محدودیت برق و گاز در سال ۱۴۰۱-۱۴۰۳

تولیدات	جمع افت تولید (هزار تن)	عدم النفع تولید (میلیارد ریال)	کاهش در آمد ارزی فروش تختال (میلیون دلار)
آهن اسفنجی	۱۱۹۹	۱۶۲۲۰۸	۴۰۸
تختال	۹۴۴		
کلاف گرم	۹۸		
گندله	۲۰۰	۱۴۹۶۲۲	۵۴۰
آهن اسفنجی	۱۱۹۰		
تختال	۱۱۱۹		
کلاف گرم	۱۱۶		
آهن اسفنجی	۷۵۴	۶۷۸۳۹	۴۴۷
تختال	۸۸۵		
کلاف گرم	۹۴		

۱۴۰۳

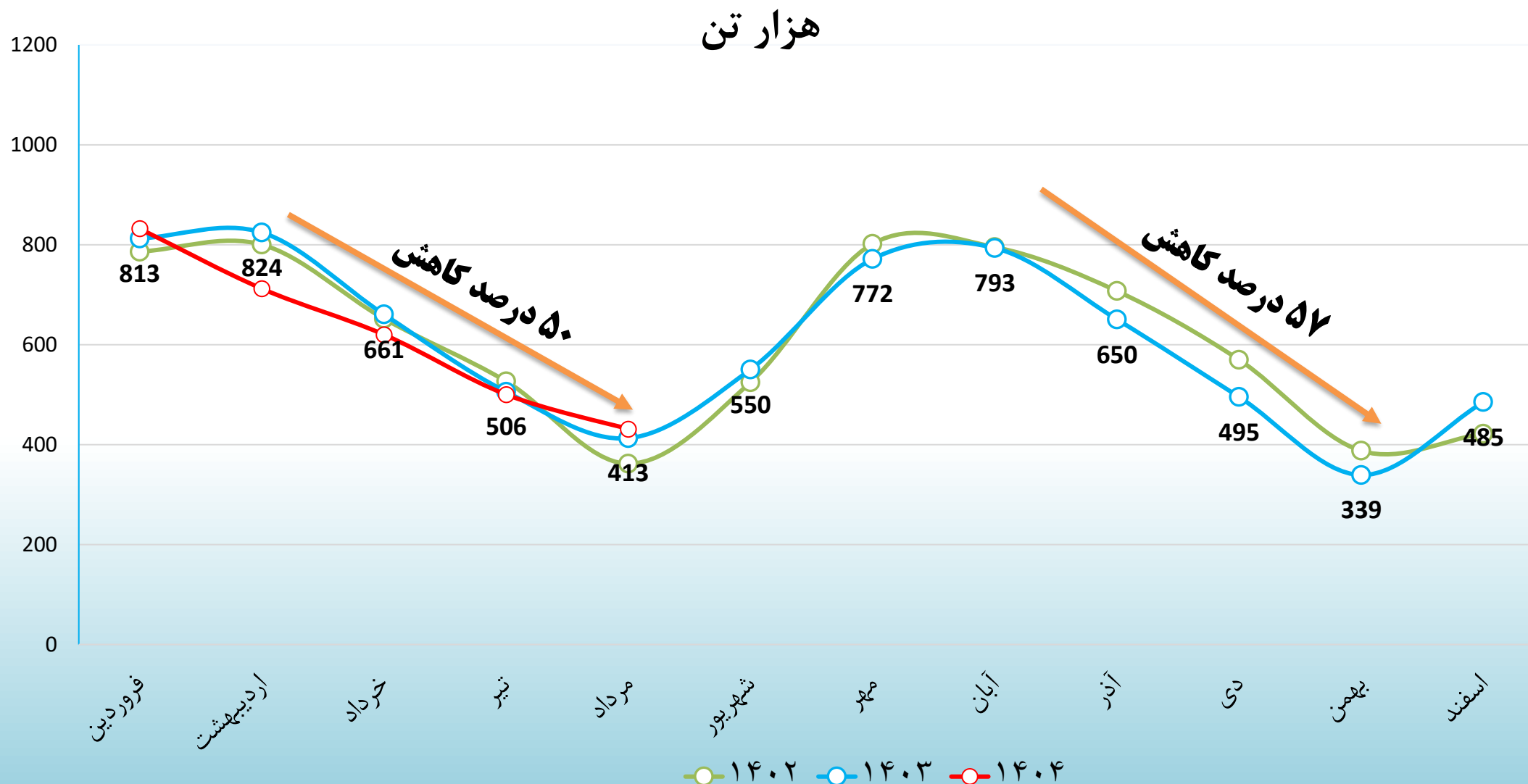
۱۴۰۲

۱۴۰۱

افت تولید ناشی از محدودیت برق، گاز و آب در سال ۱۴۰۴

تولیدات	محدودیت	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	جمع افت تولید (هزار تن)	عدم النفع تولید (میلیارد ریال)
آهن اسفنجی	آب	---	۱۹	۱۶۰	---	۱۷۹	۷۸,۱۳۳
تختال	برق	۵۸	۱۵۰	۲۴۲	۲۱۵	۶۶۵	
کلاف گرم سبا	برق	---	۹	۲۰	۲۵	۵۴	

افت تولید تختال ناشی از محدودیت برق و گاز در سال ۱۴۰۲-۱۴۰۴



اقدامات

- ✓ احداث نیروگاه ۹۱۴ مگاواتی
- ✓ احداث نیروگاه ۶۰۰ مگاواتی خورشیدی
- ✓ مطالعات احداث نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی بادی

- ✓ انتقال آب دریای عمان به اصفهان
- ✓ بازچرخانی کلیه پساب ها (صنعتی، شیمیایی، انسانی)
- ✓ جایگزینی ۲۰٪ نیاز آبی شرکت با پساب شهری

- ✓ استقرار ISO50001 از سال ۱۳۹۴ (مدیریت انرژی)
- ✓ استقرار ISO46001 از سال ۱۴۰۱ (مدیریت آب)
- ✓ استقرار ISO14067 از سال ۱۴۰۴ (کاهش ردپای کربن)

- ✓ بومی سازی سیستم اسکادا توزیع برق و سیالات
- ✓ توسعه پست بلا فصل نیروگاه سیکل ترکیبی و شبکه سراسری

چالش ها

- ✓ محدودیت شدید برق
- ✓ محدودیت شدید گاز طبیعی

- ✓ عدم دسترسی به تکنولوژی روز در پروژه های بهینه سازی
- ✓ محدود بودن توانمندی بخش خصوصی در اجرای طرحهای بهینه سازی

- ✓ وابستگی توسعه بخش عرضه انرژی به درآمد های حاصل از فروش حاملهای انرژی

- ✓ افزایش شدید قیمت حاملهای انرژی

