



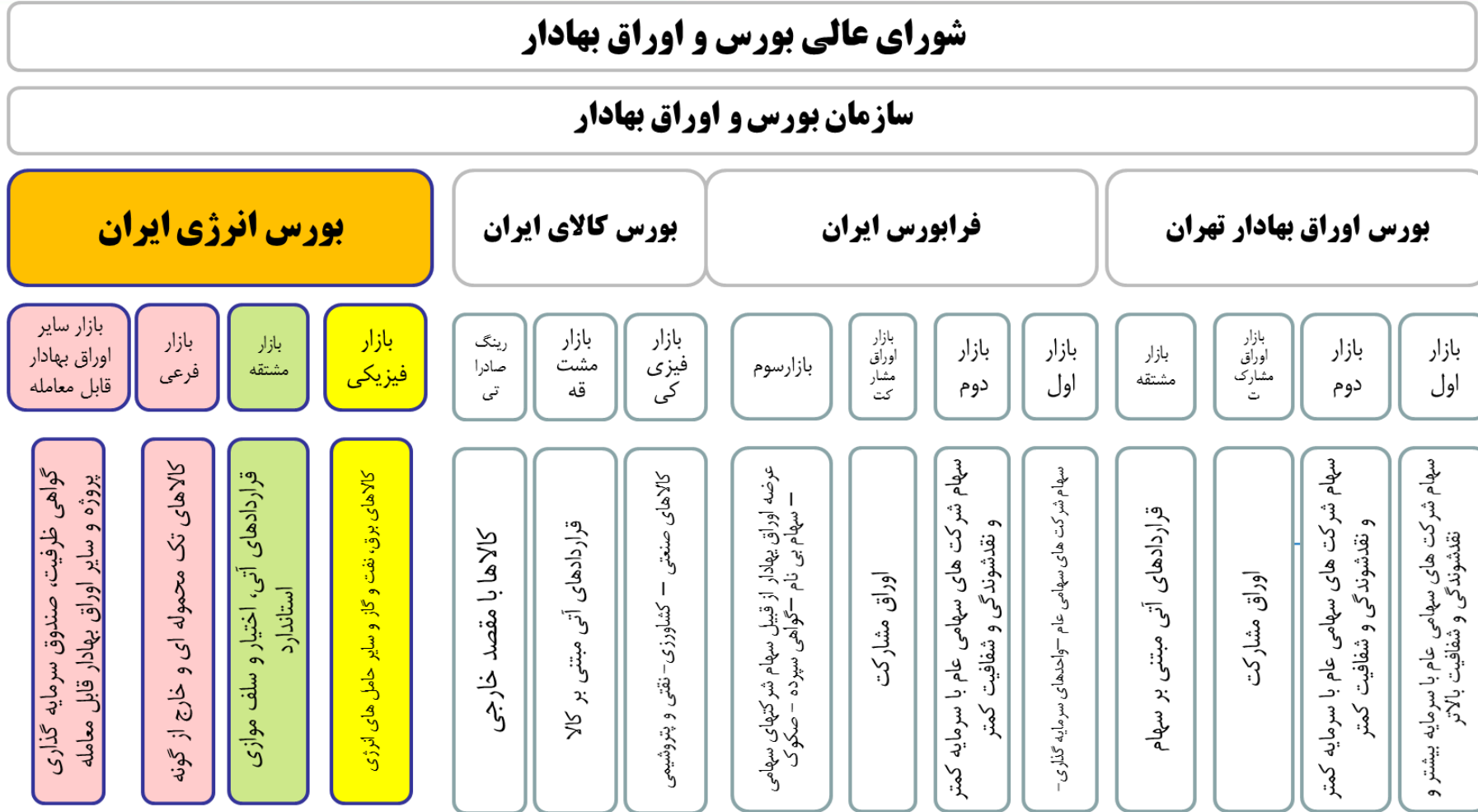
انجمن سازندگان و تامین کنندگان
کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر (ساتکا)



بازار برق بورس انرژی ایران

شورای عالی بورس و اوراق بهادار

سازمان بورس و اوراق بهادار



بازار مشتقه

تابلوی قراردادهای سلف موازی استاندارد

قراردادهای سلف موازی برق سبز

بازار برق سبز مشتقه

فروشنندگان: نیروگاه‌های برق
تجدید پذیر دارای قابلیت
عرضه در بازار برق بورس
انرژی ایران

خریداران: مصرف کنندگان
بزرگ برق با مصرف بالای ۱
مگاوات، شرکت‌های خرده
فروشی برق و رمز ارز

قراردادهای سلف موازی برق عادی

بازار مصرف کنندگان بزرگ

فروشنندگان: نیروگاه‌های دارای قابلیت عرضه در بازار
برق بورس انرژی ایران

خریداران: مصرف کنندگان بزرگ برق با قدرت
قراردادی بالای ۱ مگاوات

بازار عمده فروشی برق

فروشنندگان: نیروگاه‌های
دارای قابلیت عرضه در
بازار برق بورس انرژی
ایران

خریداران: شرکت‌های
توزیع نیروی برق و
شرکت‌های خرده فروشی
برق

بازار فیزیکی

فروشنندگان: نیروگاه‌های دارای
قابلیت عرضه در بازار برق بورس
انرژی ایران

خریداران: مصرف کنندگان بزرگ
برق با قدرت قراردادی بالای ۱
مگاوات و شرکت‌های خرده فروشی
برق

فروشنندگان: نیروگاه‌های برق
تجدید پذیر دارای قابلیت عرضه
در بازار برق بورس انرژی ایران

خریداران: مصرف کنندگان بزرگ
برق با مصرف بالای ۱ مگاوات ،
شرکت‌های خرده فروشی برق و
مزارع رمز ارز

تابلوی برق عادی

تابلوی برق سبز



- در راستای اجرای مصوبه شماره ۸۲۳۵۷ ت ۵۷۴۶۷ هـ مورخ ۱۳۹۹/۷/۲۰ هیئت وزیران موضوع تکلیف مشترکین بالای یک مگاوات به تامین برق مورد نیاز خود از طریق قراردادهای دوجانبه و یا سایر روشهای مورد متداول بورس انرژی

- کلیه مشترکین بالای یک مگاوات، شرکت های برق منطقه ای شرکت های توزیع نیروی برق و شرکت های خرده فروشی بایستی برق مورد نیاز خود را در سقفی که توسط شرکت مدیریت شبکه برق به بورس انرژی اعلام می شود در تابلوی اول خریداری نمایند.

- کلیه "عرضه کنندگان برق" بایستی در سقف اعلام شده توسط شرکت مدیریت شبکه انرژی الکتریکی تولیدی خود را در تابلوی اول عرضه کنند.

- صورت حساب خریداران برق به ازای مصرف مازاد بر مقدار خریداری شده در تابلو اول و قراردادهای دو جانبه با شرط رعایت سقف مجاز اعلام شده توسط شرکت مدیریت، شبکه با ضریب ۱/۲ از حداکثر قیمت پذیرفته شده نیروگاهها در بازار برق در آن ساعت صادر خواهد شد ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم قابل تغییر هست.

- در صورتی که خریداران برق در تابلو اول اقدام به خرید برق بر اساس شرایط اعلامی شرکت مدیریت شبکه (رعایت سقف اعلامی) نمایند و در زمان تحویل بنا به ملاحظات فنی و برق آنها قطع شود، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکتهای برق منطقه ای شرکت های، توزیع به ازای میزان برق تحویل نشده، ۱/۳ متوسط قیمت مورد معامله در تابلو اول در آن دوره را به منظور جبران خسارت وارده به خریداران برق در صورت حساب آنها منظور کند ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم قابل تغییر هست.

مصوبه شماره

۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰ مورخ

۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر محترم نیرو

در خصوص توسعه مبادلات برق

در بورس انرژی



- در راستای اجرای ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان، صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک مگاوات مجازند برق مورد نیاز خود را از طریق تابلو برق سبز به صورت تبادل فیزیکی یا خرید گواهی تولید برق تجدیدپذیر تامین نمایند.
- نیروگاه های تجدیدپذیر مجاز می باشند برق خود را در تابلو برق سبز عرضه نمایند.
- شرکت های رمز ارز مجازند برق خود را از طریق تابلو برق سبز خرید نمایند و صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک مگاوات می بایستی بخشی از برق خود را مطابق ماده (۱۶) قانون جهش دانش بنیان را از طریق تابلو برق سبز خرید نمایند.
- شرکت توانیر موظف است چنانچه مشترکین مشمول نسبت به خرید برق تجدیدپذیر تکلیفی اقدام نمایند بهای برق آنها را به نرخ حداکثر قیمت نماد معامله تابلو برق سبز یا متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه های تجدیدپذیر هر کدام که بیشتر باشد، در آن دوره در صورت حساب ایشان اعمال نماید.
- چنانچه برق خریداری شده در تابلوی برق سبز به دلیل محدودیت های شبکه برق به آنان قابل تحویل نباشد، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت برق منطقه ای شرکت توزیع، به میزان برق تحویل نشده ۱/۴ متوسط قیمت نماد معامله تابلو سبز در آن دوره را به منظور جبران خسارت وارده به خریداران برق در صورت حساب آنها منظور نماید، ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم قابل تغییر هست.
- در صورت عدم فروش برق عرضه شده بصورت فیزیکی توسط نیروگاه های تجدیدپذیر موضوع بند ساتبا مکلف است مبلغی معادل ۷۰٪ متوسط قیمت نماد مورد معامله تابلو برق سبز در دوره تولید را حسب درخواست به ایشان پرداخت نماید.

مصوبه شماره

۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰

مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر

محترم نیرو در خصوص

توسعه مبادلات برق در

بورس انرژی



- شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه موظف هستند تأمین برق خریداران برق را به میزانی که از طریق انرژی خریداری کرده، اند تضمین کنند به نحوی که مشمول اعمال برنامه های مدیریت مصرف نشوند.

- شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه موظف هستند تدابیر لازم از جمله کنترل پذیری و قطع پذیری جهت ممانعت از مصارف مازاد بر سرجمع سقف مجاز و برق خریداری شده از تابلوی سبز را فراهم نمایند با این حال چنانچه خریداری مازاد بر مجموع سقف تعیین شده و برق خریداری شده تابلو سبز از شبکه مصرف نماید، بهای برق به ازای مصرف مازاد با ضریب $1/3$ حداکثر نرخ تابلوی سبز آن دوره در صورت حساب اعمال خواهد شد. ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم قابل تغییر هست.

مصوبه شماره

۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰

مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر

محترم نیرو در خصوص

توسعه مبادلات برق در

بورس انرژی



مشارکت کنندگان بازار برق بورس انرژی ایران

خریداران

۳۹ شرکت توزیع نیروی برق

۶۰ شرکت خرده فروشی نیروی برق

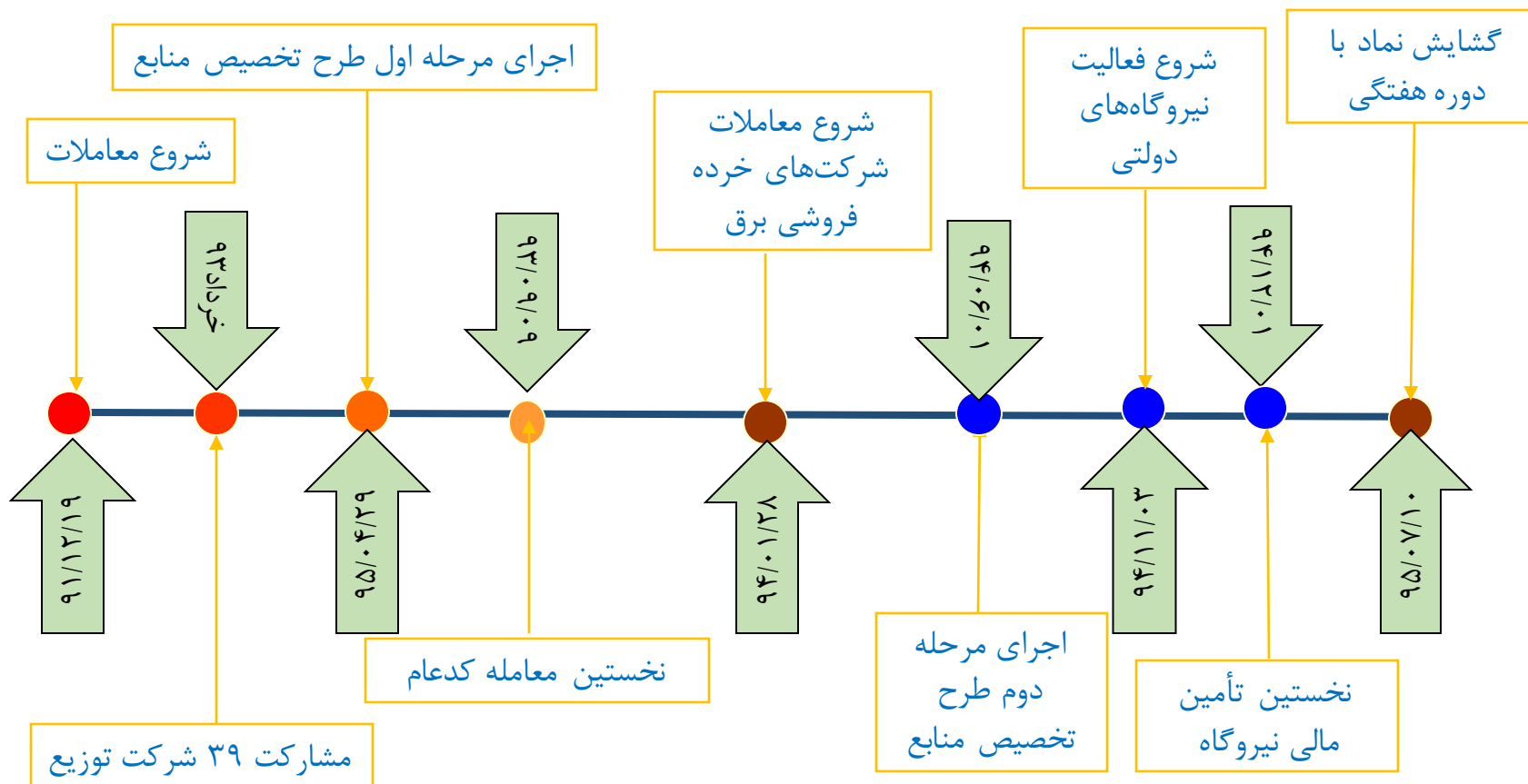
تمامی مصرف کنندگان برق بالای
یک مگاوات

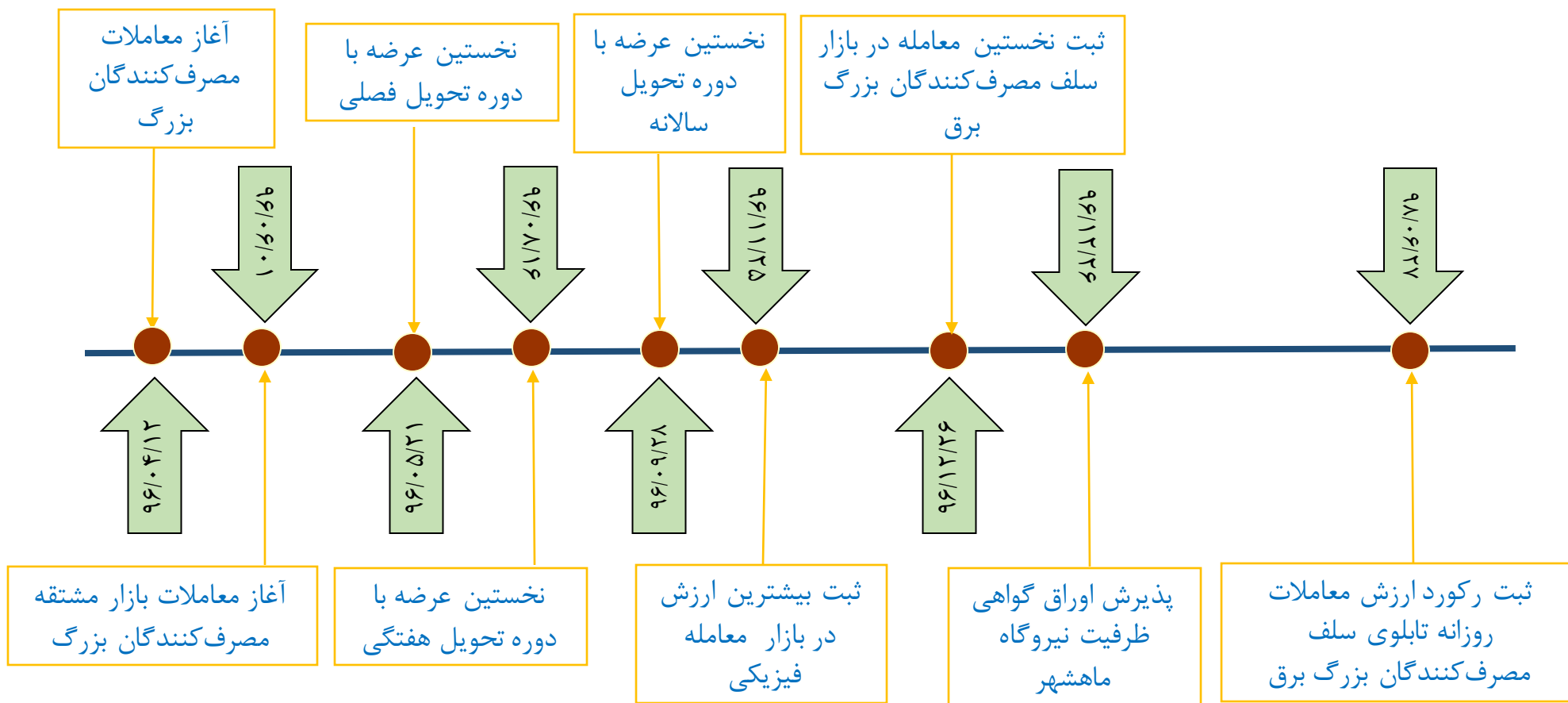
عرضه کنندگان

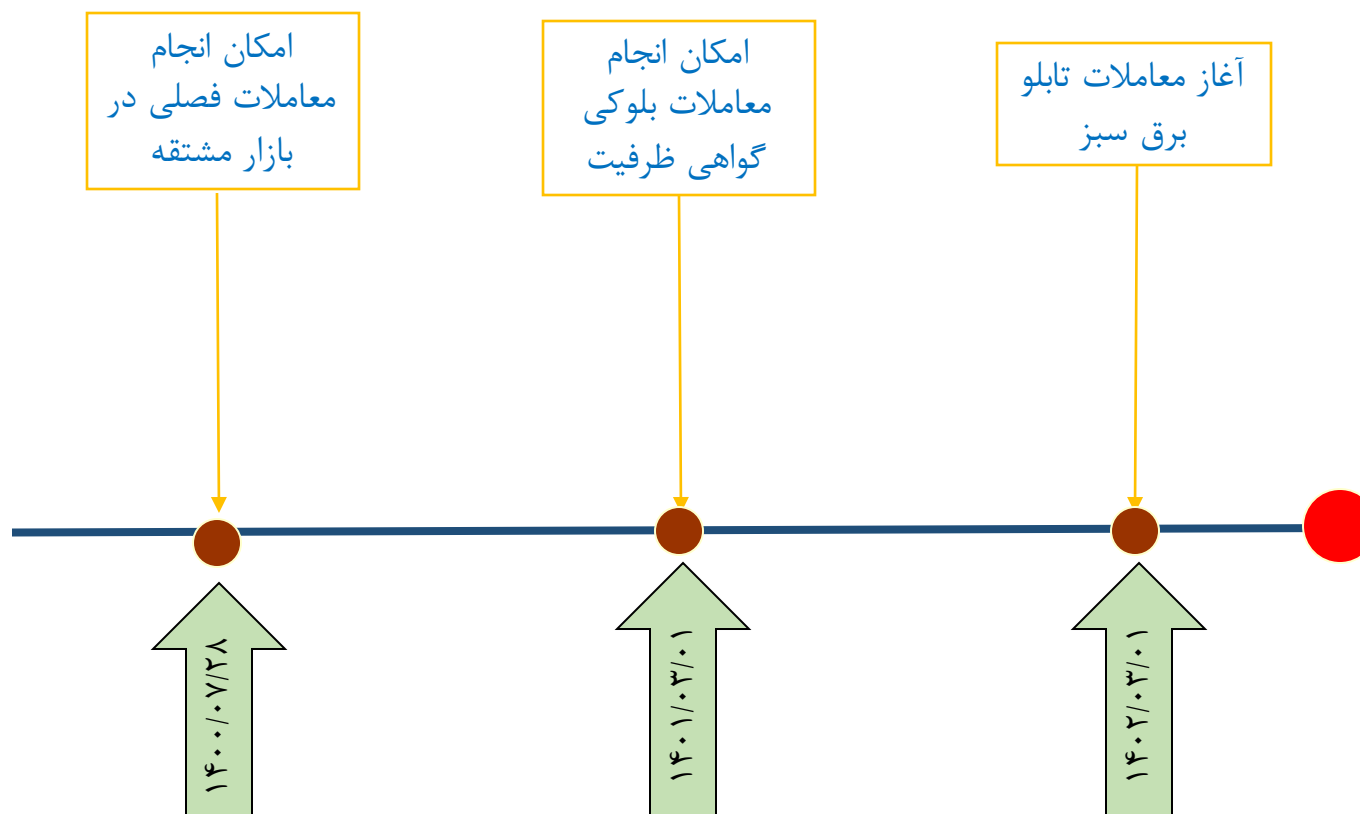
۵۳ نیروگاه خصوصی

۴۴ نیروگاه دولتی

۲۷ نیروگاه تجدیدپذیر







مقایسه معامله مصرف‌کننده در بورس نسبت به تامین برق از شرکتهای برق منطقه‌ای یا توزیع



محاسبات بر مبنای کیلووات ساعت



بورس انرژی
(سهامی عام)

پرداخت ۱۵۸۰ ریال به عنوان سقف
بهای انرژی با ضریب ۱.۲

پرداخت ۸۰۰ ریال به عنوان
متوسط بهای انرژی

پرداخت ۱۹۰ ریال به عنوان مالیات بر
ارزش افزوده

پرداخت ۸۰ ریال به عنوان
مالیات بر ارزش افزوده

پرداخت ۵ درصد کارمزد

پرداخت ۰.۰۰۲۳ درصد
کارمز کل

مجموع ۲،۲۰۰ ریال

مابه التفاوت ۱۴۴ درصد

مجموع ۹۰۰

پرداخت هزینه راکتیو، عوارض، تجاوز از قدرت و ...

مثال عددی مقایسه قیمت انرژی در بازار برق بورس انرژی و بازار عمده فروشی مدیریت شبکه

محاسبه هزینه انرژی برای مشتری که مصرف ۱ مگاوات در یک ماه فروردین را داشته است

فرمول

هزینه انرژی = قیمت ۱۰۰۰ کیلووات ساعت X توان مصرفی X طول دوره



بورس انرژی
(سهامی عام)

ریال ۶۶۹,۶۰۰,۰۰۰



ریال ۱,۶۳۶,۸۰۰,۰۰۰

ریال ۹۶۷,۲۰۰,۰۰۰



بازار فیزیکی برق





بازار فیزیکی

تابلوی برق سبز

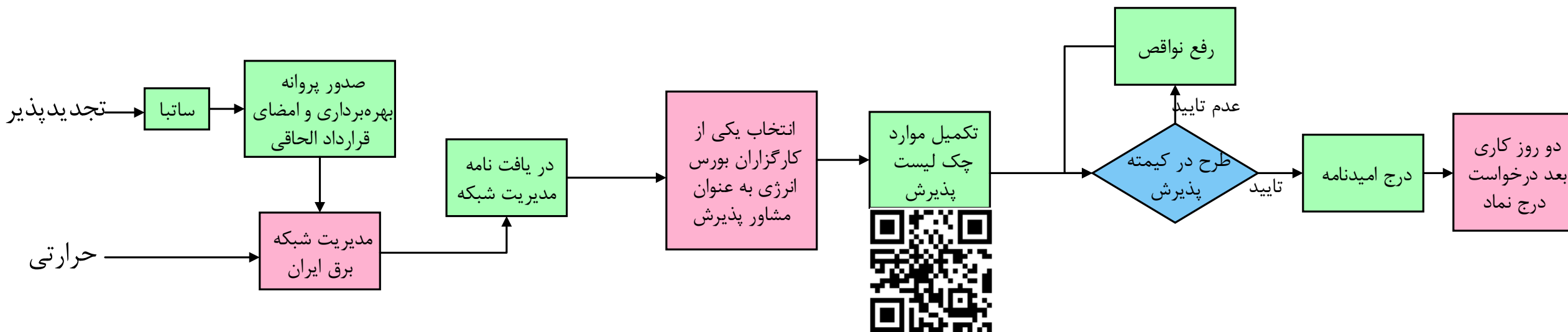
فروشنندگان: نیروگاه‌های برق
تجدید پذیر دارای قابلیت
عرضه در بازار برق بورس انرژی
ایران

خریداران: مصرف کنندگان
بزرگ برق با مصرف بالای ۱
مگاوات ، شرکت‌های خرده
فروشی برق و مزارع رمز ارز

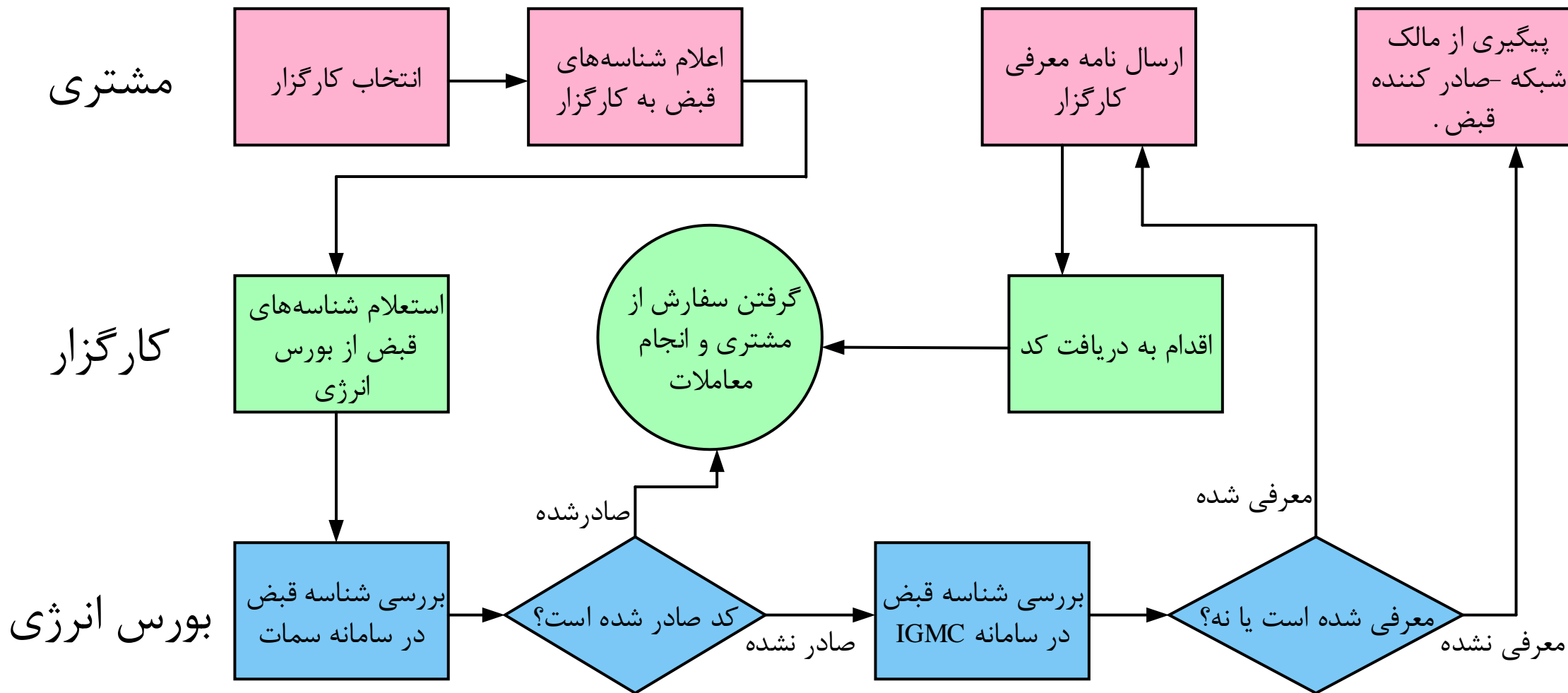
تابلوی برق عادی

خریداران: مصرف کنندگان بزرگ
برق با قدرت قراردادی بالای ۱
مگاوات و شرکت‌های خرده
فروشی برق

فروشنندگان: نیروگاه‌های دارای
قابلیت عرضه در بازار برق
بورس انرژی ایران



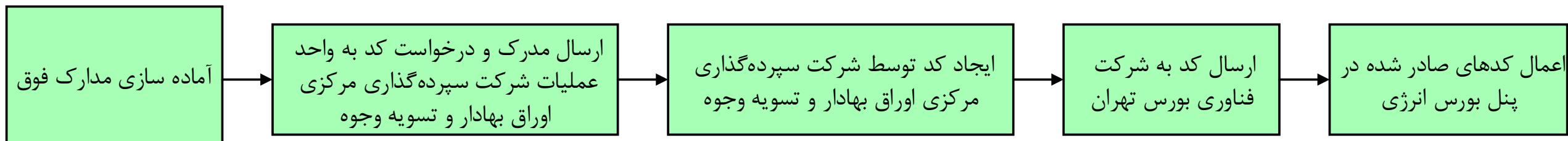






- ❖ مجوز شرکت بورس انرژی ایران
- ❖ روزنامه رسمی
- ❖ استعلام شناسه ملی
- ❖ نامه درخواست شرکت کارگزاری

فرآیند صدور کد



ارائه فرم درخواست عرضه تا ساعت ۱۳ موعده
انتشار اطلاعیه عرضه توسط کارگزار
عرضه کننده بورس

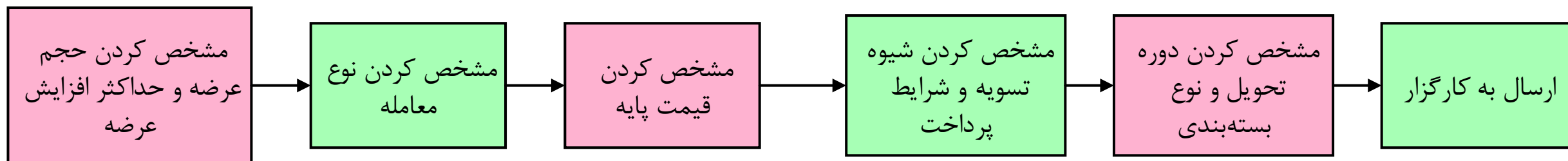
بررسی اطلاعیه عرضه‌ها و تعیین ساعت عرضه
توسط بورس انرژی

بررسی احراز شرایط عرضه کننده از حیث تضامین و
سپرده‌های مورد نیاز جهت عرضه و اعلام تایید یا عدم تایید
خود در خصوص عرضه حداکثر تا ساعت ۱۵:۳۰ موعده انتشار
اطلاعیه عرضه به بورس

کارگزاران دارای مجوز فعالیت
در بورس انرژی ایران



انتشار اطلاعیه عرضه توسط بورس انرژی از طریق سایت
رسمی خود و تابلو TSETMS



بعد از مشخص کردن و ارسال موارد فوق توسط تولید کننده به کارگزار، کارگزار اطلاعیه عرضه را تکمیل کرده و به بورس ارسال می‌کند. پس از بررسی‌های بورس و سپرده‌گذاری مرکزی و تسویه وجه در صورت عدم نقص اطلاعیه عرضه، اطلاعیه عرضه در سایت بورس انرژی ایران و سایت TSETMC منتشر می‌شود.



وب سایت بورس انرژی ایران



وب سایت TSETMC



حجم عرضه: میزان کیلوواتی که عرضه‌کننده تمایل دارد عرضه کند.

حداکثر افزایش عرضه: میزان کیلوواتی که عرضه‌کننده تمایل دارد در صورت افزایش تقاضا به حجم عرضه خود اضافه کند.

تولید کننده بر اساس دارایی‌های برق نیروگاه و اجازه‌ی مدیریت شبکه با توجه به سیاست‌های خود اقدام به تعیین حجم عرضه و حداکثر افزایش عرضه برحسب کیلووات می‌کند.



قیمت پایه: قیمت مشخصی است که کارگزار فروشنده در درخواست خود برای عرضه هر کالا اعلام می‌نماید و پس از تأیید بورس در اطلاعیه عرضه قید می‌گردد.

تولید کننده بر اساس سیاست‌های مالی خود قیمت پایه که براساس ریال به ازای هر کیلووات ساعت است را مشخص و به کارگزار خود اعلام می‌کند. در زمان عرضه کارگزار عرضه کننده با هماهنگی عرضه کننده می‌تواند قیمت پایه را افزایش یا کاهش دهد.

مشخص کردن نوع معامله

انواع روش‌های معاملاتی در بازار فیزیکی برق

کارکردها

- انجام معامله در کمترین زمان با حداقل هزینه؛
- اطمینان طرفین انجام معامله به خاطر اخذ تضامین انجام تعهدات توسط اتاق پایاپای؛

- تأمین منابع مالی عرضه‌کننده برای پوشش هزینه‌های تولید؛
- اطمینان عرضه‌کننده از فروش محصول بعد از تولید؛
- ایجاد امکان برنامه‌ریزی تولید و فروش برای صنایع؛
- اطمینان متقاضی خرید کالا از قیمت خرید کالا؛

- تأمین مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین دستی؛
- امکان انتشار اوراق خرید دین کالایی برای عرضه‌کننده کالا؛

- اطمینان فروشنده از فروش کالا؛
- ایجاد ارتباط بلندمدت و قانونمند میان صنایع برای برنامه‌ریزی تولید و فروش؛
- تسهیل تجارت پویا و بهبود تجارت در طول زنجیره محصول و پوشش ریسک تجارت؛
- امکان انجام معامله بدون پرداخت وجه یا با پرداخت بخشی از وجه معامله (در صورت درخواست عرضه‌کننده در اطلاعیه عرضه)؛
- نقش مکمل قراردادهای کشف پرمیوم در عقد قراردادهای نقدی و سلف؛
- امکان عقد قرارداد بر مبنای قیمت شناور (قیمت روز معامله نهایی)؛

توضیحات

پرداخت وجه و تحویل کالا در مدت زمان کوتاهی پس از انجام معامله

پرداخت وجه در زمان کوتاهی پس از انجام معامله و تحویل کالا در سررسید مشخصی در آینده

پرداخت وجه در سررسید مشخص در آینده و تحویل کالا در مدت زمان کوتاهی پس از انجام معامله

تحویل کالا در آینده در یک یا چند سررسید و تعیین قیمت معامله به صورت شناور بر اساس فرمول تعیین‌شده

روش‌های معاملاتی

نقدی

سلف

نسیه

کشف
پرمیوم

در بازار برق
بورس انرژی
ایران کمتر
استفاده
می‌شود

نکته‌ای که باید به آن توجه شود؛ نوع معامله با توجه به تعداد روز باقی مانده تا سررسید مشخص می شود به طوری که اگر از روز بعد از معامله تا روز سررسید قرارداد ۶ روز کاری یا کمتر باشد نوع معامله نقدی و اگر ۷ روز کاری یا بیشتر وجود داشته باشد نوع معامله سلف می شود.

جدول ۱: عرضه‌های با دوره تحویل هفتگی*

مهلت تسویه

چهارشنبه	پنجشنبه	جمعه	شنبه	یکشنبه	دوشنبه	سه شنبه	چهارشنبه	پنجشنبه	جمعه	شنبه	یکشنبه	دوشنبه	سه شنبه	چهارشنبه	پنجشنبه	جمعه
حداکثر زمان انتشار اطلاعیه عرضه	روز انجام معامله	پایان مهلت تسویه	موعده ارسال اطلاعات	شروع دوره تحویل												

*در تمامی عرضه‌های با دوره تحویل هفتگی، روز شنبه شروع دوره تحویل می باشد. جدول ۲:

مشخص کردن شیوه تسویه و شرایط پرداخت

کارکردها

- تضمین اجرای تعهدات از سوی طرفین معامله توسط اتاق پایاپای؛

- انعطاف پذیری بیشتر قراردادهای با توجه به شروط خریدار و فروشنده؛

- تسهیل فرایند تسویه برای طرفین معامله؛
- ایجاد امکان استفاده از روش‌های اعتبار اسنادی و ضمانت نامه بانکی
برای تسویه؛

- دارای کارکردهای هر سه شیوه تسویه فوق‌الذکر می‌باشد.

توضیحات

در این روش، وجه قرارداد ظرف مهلت تسویه به صورت نقدی توسط کارگزار خریدار به حساب تسویه واریز می‌گردد.

در این روش، ظرف مهلت تسویه، سند خارج از پایاپای طبق فرمت شرکت سپرده‌گذاری مرکزی به تایید فروشنده و کارگزار فروشنده رسیده و به همراه سایر مستندات لازم توسط کارگزار خریدار به اتاق پایاپای ارائه می‌شود.

تسویه که با ضمانت‌نامه بانکی یا از طریق گشایش اعتبار اسنادی انجام می‌شود.

در این روش از طریق واریز وجه، ارائه فرم خارج از پایاپای، ارائه ضمانت‌نامه بانکی، ارائه اعتبار اسنادی یا ترکیبی از موارد مذکور انجام می‌شود.

روش‌های تسویه

نقدی

خارج از
پایاپای

تضمین

شرایطی

با امکان
تسویه نقدی

بدون امکان
تسویه نقدی

دوره تحویل

نام دوره تحویل	طول دوره
روزانه	یک شبانه‌روز آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ تا ۲۴:۰۰ مطابق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران
هفتگی	یک هفته معادل هفت روز آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ شنبه تا ساعت ۲۴:۰۰ جمعه
ماهانه	یک ماه مطابق تقویم هجری شمسی آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ روز اول ماه تا ساعت ۲۴:۰۰ روز آخر ماه
فصلی	یک فصل مطابق تقویم هجری شمسی آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ روز اول ماه اول فصل تا ساعت ۲۴:۰۰ روز آخر ماه آخر فصل
سالانه	یک سال مطابق تقویم هجری شمسی آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ روز اول هرماه تا ساعت ۲۴:۰۰ روز آخر ۱۲ ماه بعد

نوع بسته بندی یا نوع بار در بازار برق بصورت بار پایه، کم باری، میان باری و پر باری است. بازه ساعات کم باری، میان باری و بار پیک برای نمادهای منجر به تحویل هر سال توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام می شود و در پایگاه رسمی بورس انرژی ایران در بخش بازار، بازار مشتقه بخش سایر گزارش ها و اطلاعیه ها قابل مشاهده است.



نام دوره مصرف	تعداد ساعت
بار پایه	۲۴ ساعت متوالی یک شبانه روز آغاز از ساعت ۰۰:۰۰ تا ۲۴:۰۰ مطابق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران
اوج بار (بار پیک)	ساعت آغاز و پایان دوره اوج بار (پیک) در هر "دوره تحویل" مطابق اعلام سالانه شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد.
میان باری	ساعت آغاز و پایان دوره میان باری در هر "دوره تحویل" مطابق اعلام سالانه شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد.
کم باری	ساعت آغاز و پایان دوره کم باری در هر "دوره تحویل" مطابق اعلام سالانه شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد.



طول دوره قرارداد بستگی به دوره تحویل (روزانه، هفتگی، ماهانه، فصلی یا سالانه) و تعداد ساعت نوع بار (پایه، کم‌باری، میان باری و پرباری) دارد.

به‌طور مثال طول دوره قرارداد بار پایه هفتگی به‌صورت:

۷ تعداد روز هفته

۲۴ ساعت تعداد ساعات بارپایه در شبانه روز

$$\text{طول دوره} = 7 * 24$$

برای میان باری ماهانه اسفند ۱۴۰۰ به‌صورت:

۲۹ روز ماه اسفند

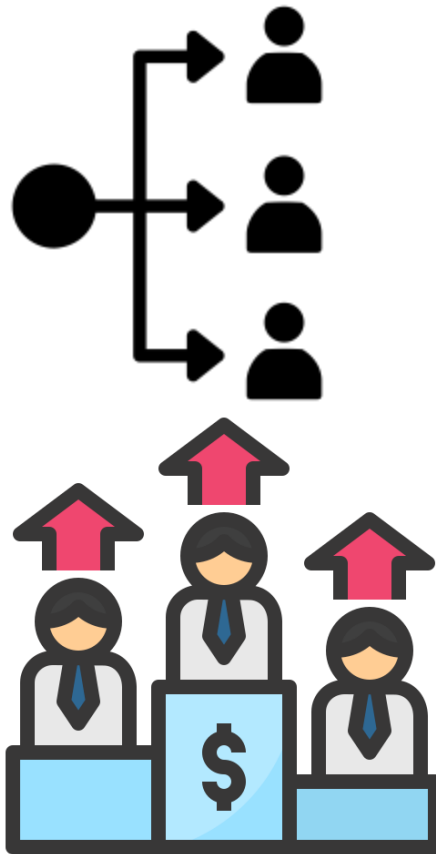
۱۱ ساعت تعداد ساعات میان‌باری در شبانه روز

$$\text{طول دوره} = 11 * 29$$





حالت‌های که در عرضه فیزیکی یک کالا می‌تواند اتفاق بیافتد:



1. میزان حجم عرضه بیشتر از تقاضا یا برابر تقاضا باشد. در این حالت کالای مورد نظر به مشتریان تخصیص داده می‌شود و مقدار اضافی آن می‌تواند به صورت مازاد عرضه شود.

2. میزان تقاضا بیشتر از میزان عرضه باشد. در این حالت خریداران وارد مرحله رقابت خواهند شد و عرضه به خریداران با قیمت برتر اختصاص داده می‌شود.



بازار مشتقه برق



بازار مشتقه

تابلوی قراردادهای سلف موازی استاندارد

قراردادهای سلف موازی برق سبز

بازار برق سبز مشتقه

فروشنندگان: نیروگاههای برق
تجدید پذیر دارای قابلیت
عرضه در بازار برق بورس
انرژی ایران

خریداران: مصرف کنندگان
بزرگ برق با مصرف بالای ۱
مگاوات ، شرکتهای خرده
فروشی برق و رمزارز

قراردادهای سلف موازی برق عادی

بازار مصرف کنندگان بزرگ

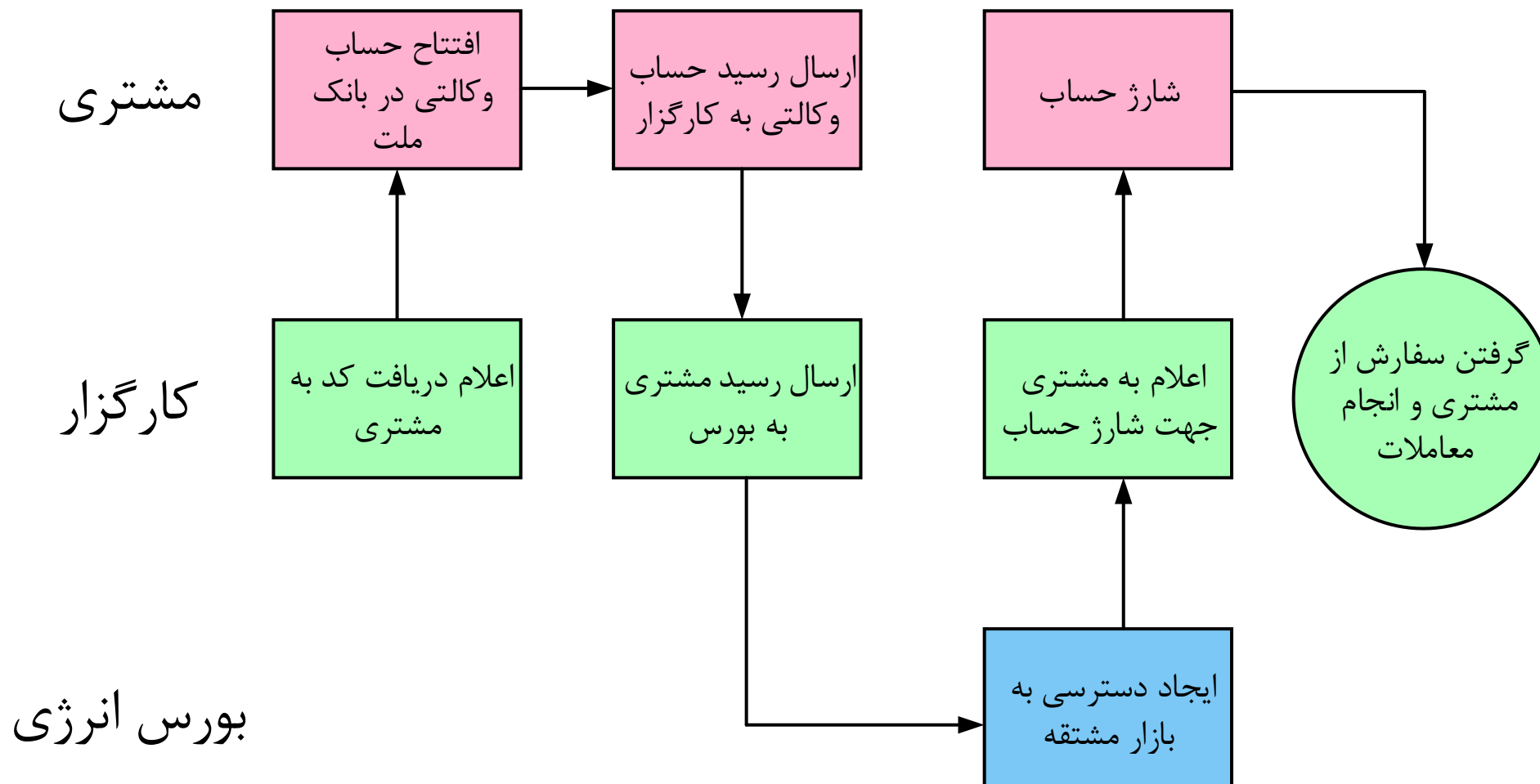
فروشنندگان: نیروگاههای دارای قابلیت عرضه در بازار
برق بورس انرژی ایران

خریداران: مصرف کنندگان بزرگ برق با قدرت
قراردادی بالای ۱ مگاوات

بازار عمده فروشی برق

فروشنندگان: نیروگاههای
دارای قابلیت عرضه در
بازار برق بورس انرژی
ایران

خریداران: شرکتهای
توزیع نیروی برق و
شرکتهای خرده فروشی
برق

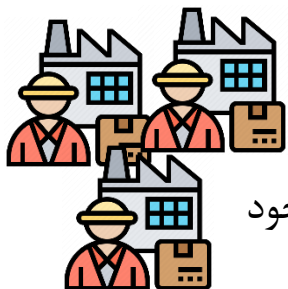


ضابطه بازگشایی نمادها

زمان گشایش نماد	آخرین روز معاملاتی	دوره مصرف		دوره تحویل	قراردادها
۳۰ روز قبل	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	ساعات کم باری ساعات میان باری	ساعات بار پایه ساعات پر باری	روزانه	سلف روزانه
هشت هفته قبل	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	ساعات کم باری ساعات میان باری	ساعات بار پایه ساعات پر باری	یک هفته	سلف هفتگی
سه ماه قبل	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	ساعات کم باری ساعات میان باری	ساعات بار پایه ساعات پر باری	یک ماه	سلف ماهانه
دو فصل قبل	۳ روز قبل از آغاز دوره تحویل	ساعات کم باری ساعات میان باری	ساعات بار پایه ساعات پر باری	یک فصل	سلف فصلی

سازوکار بازار مشتقه

عرضه کنندگان



عرضه کنندگان سفارش های عرضه خود
را ارسال می کنند



سفارش های عرضه در بورس انرژی از
کمترین به بیشترین مرتب می شود.



خریداران



خریداران سفارش های خرید خود را ارسال می کنند

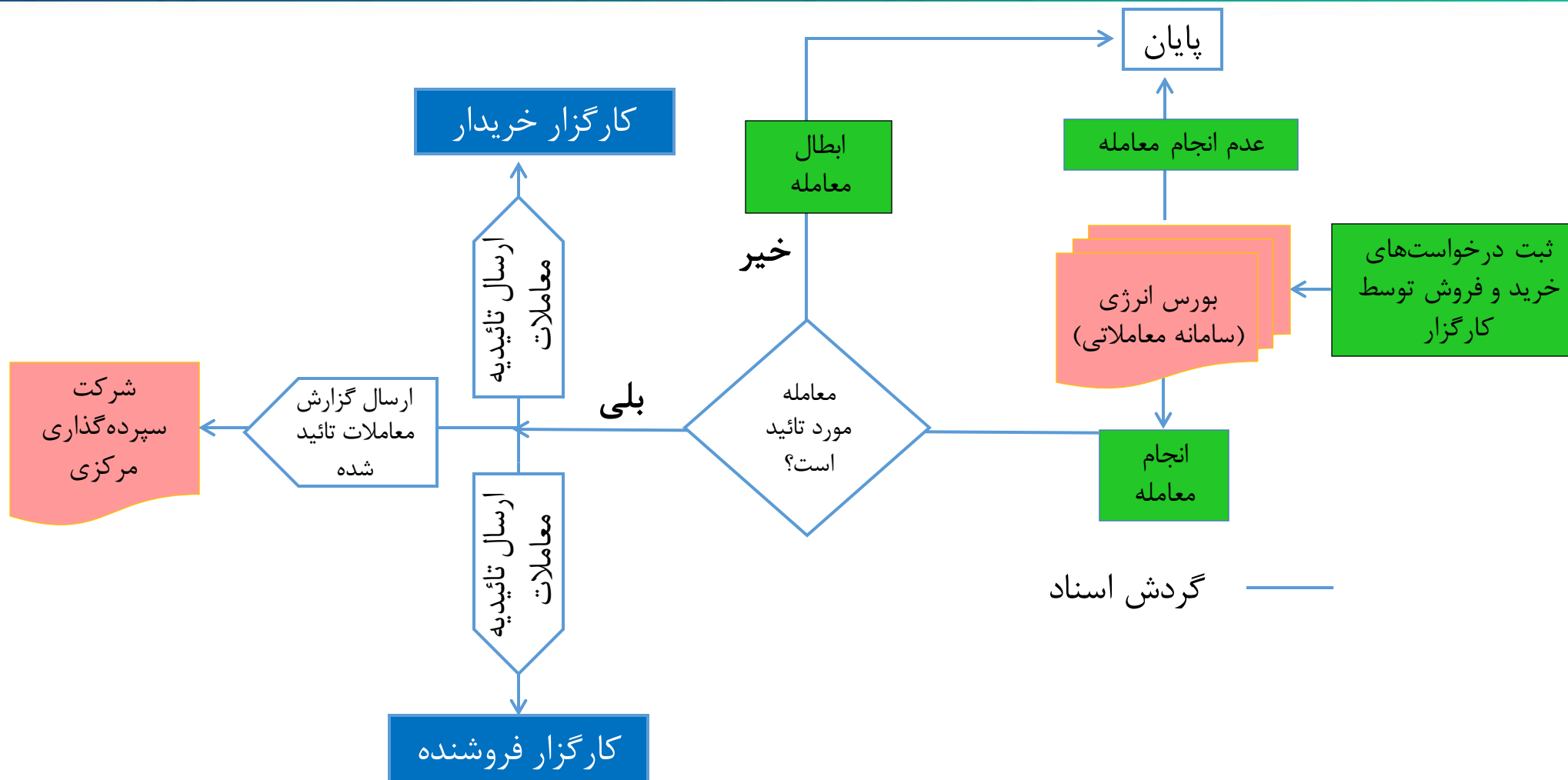


سفارش های خرید در بورس انرژی از
بیشترین به کمترین مرتب می شود.



عملیات مچینگ

فرایند انجام معامله





موعد تسویه در این بازار (T+3) سه روز کاری است.

واریز ارزش معامله+کارمزدها+۱۰٪ مالیات بر ارزش افزوده(در صورت خرید مصرف کننده نهایی) از حساب شرکت خریدار به حساب کارگزار خریدار

تسویه کارگزار خریدار تا ساعت ۱۲ همان روز با شرکت سپرده گذاری مرکزی و تسویه وجوه

پس از تسویه کارمزدها، واریز ارزش معامله به حساب کارگزار فروشنده و سپس واریز برای فروشنده

توجه بسیار مهم: اگر خریدار، مصرف کننده نهایی باشد ۱۰٪ مالیات بر ارزش افزوده معامله در زمان T+3 به حساب کارگزار خریدار واریز شده و این مبلغ در حساب کارگزار خریدار باقی مانده تا زمانیکه فروشنده صورتحساب خریدار را از طریق کارگزار فروشنده برای کارگزار خریدار ارسال می‌نماید و سپس کارگزار خریدار مالیات بر ارزش افزوده را به شماره حساب اعلامی فروشنده واریز خواهد نمود.



قراردادها در بازار مشتقه استاندارد هستند اما در بازار فیزیکی، شرایط قرارداد با توافق عرضه کننده و خریداران می تواند سفارشی شود.

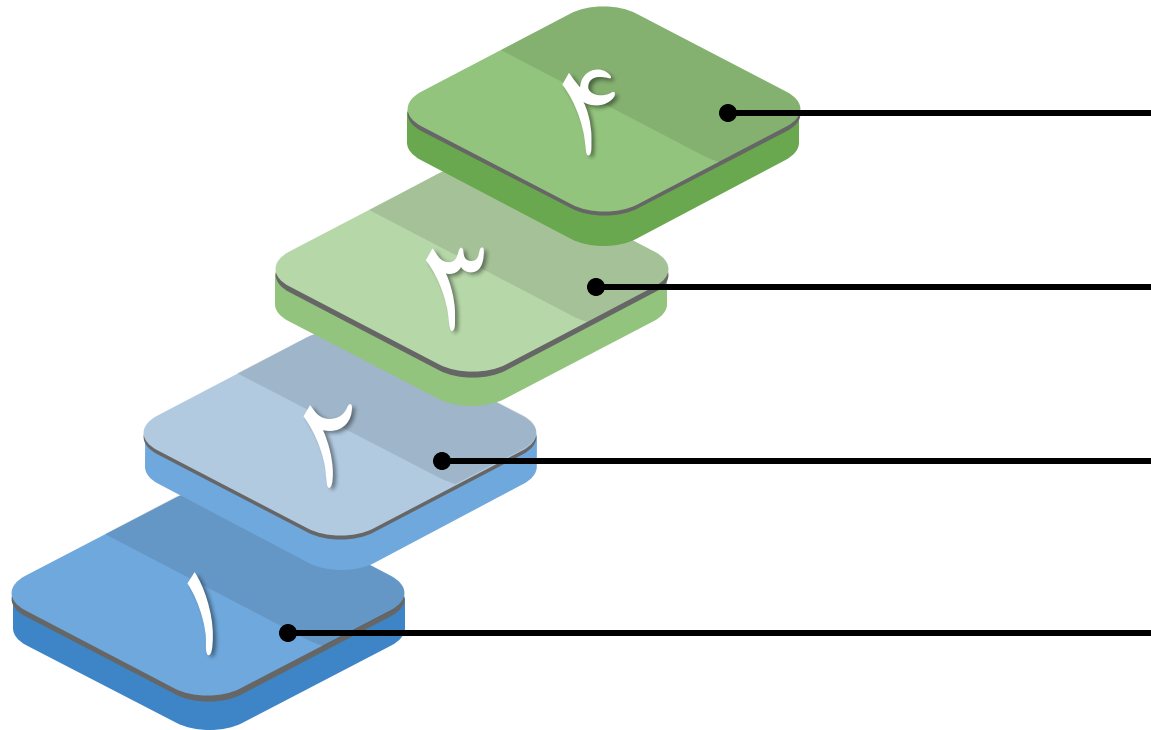
در بازار فیزیکی قابلیت معامله مجدد بر روی برق خریداری شده یا فروخته شده وجود ندارد ولی در بازار مشتقه امکان معامله مجدد وجود دارد.

نوع تسویه در بازار مشتقه نقدی می باشد ولی در بازار فیزیکی انواع روش های تسویه وجود دارد.

گشایش و توقف نمادها در بازار مشتقه تابع شرایط خاص خود می باشد که در بازار فیزیکی در این خصوص محدودیت کمتری وجود دارد.



بازار برق صادراتی



تبدیل شدن به گذرگاه انرژی

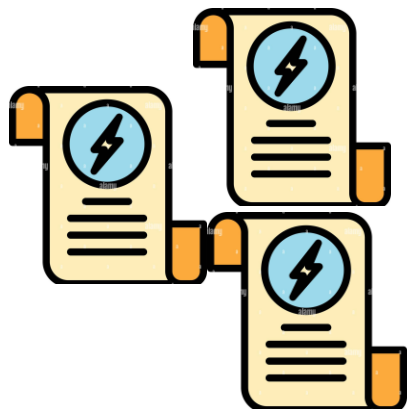
ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی

توسعه ظرفیت خطوط تبادل برون مرزی شبکه برق

توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، زغال سنگ سور، برق آبی بزرگتر از ۱۰
مگاوات

ذینفعان بازار برق صادراتی

خریدار



مشتریان خارجی

ترازیت کننده



توانیر

تولید کننده



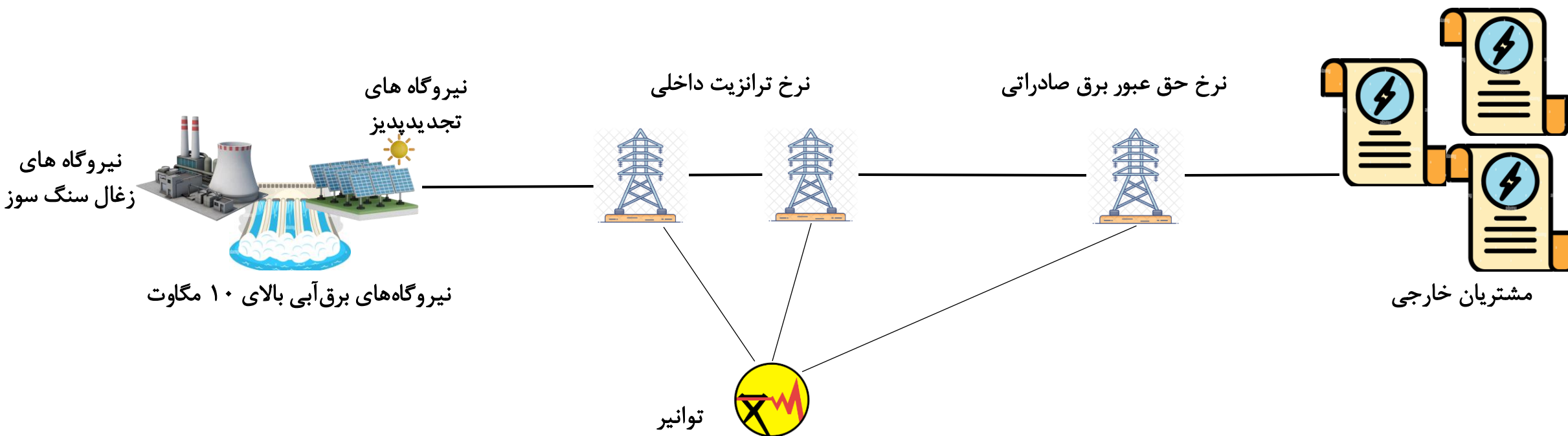
سرمایه پذیر

نیروگاه



سازوکار بازار صادراتی

تابلو بازار منطقه ای برق: بازار معاملاتی است که جهت خرید و فروش برق ناشی از تجارت خارجی برق در بورس انرژی ایجاد شده است.



با تشکر از توجه شما



بورس انرژی ایران
IRAN Energy Exchange



 www.iee.ir