

دامش ذریعه

کارشناس موسسه عالی پژوهش در برنامه‌ریزی و توسعه
در بخش انرژی

تأثیر انرژی بر محیط زیست در جمهوری اسلامی ایران

مقدمه

الف) پتانسیل کاهش پخش مواد آلاینده با استفاده از هر یک از روشها چه مقدار است؟
ب) کاهش آلودگی محیط زیست با استفاده از هر یک از روشها چه هزینه‌هایی را در بردارد؟
ج) تأثیر تحولات متغیرهای اقتصادی، مانند قیمتها و بهبود تکنولوژی بر کاهش مواد آلاینده چگونه است؟
د) ترکیب بهینه روشاهای حفاظت از محیط زیست چگونه است؟
ه) کاهش پخش مواد آلاینده، چه فواید و هزینه‌هایی برای توسعه اقتصادی و رفاه اجتماعی به همراه خواهد داشت؟
و) استراتژیهای گوناگون سیستم عرضه انرژی چه تأثیری بر محیط زیست خواهد گذاشت؟

بررسی دقیق تر مسائل مزبور، جزء مهمی از مطالعات جامع توسعه بخش انرژی است. این مطالعات، از طرف سازمان برنامه و بودجه سازمان یافته که توسط مؤسسه عالی پژوهش در برنامه‌ریزی و توسعه و نیز دانشگاه صنعتی شریف صورت می‌گیرد. در نوشتار حاضر، روند کلی توسعه بخش انرژی و مسائل مهم انرژی و تأثیر آن بر محیط زیست، به طور اجمالی توضیح داده می‌شود. برای این منظور، در بخش بعدی این مقاله، توسعه اقتصاد انرژی مرور شده و در پی آن، پخش مواد آلاینده در بخش انرژی جمهوری اسلامی برآورد می‌شود.

۱- اقتصاد انرژی

۱-۱ توسعه شاخصهای مهم انرژی
صرف انرژی اولیه و نهایی، به ترتیب از ۸۴۷/۸ میلیون بشکه و ۴۴۵ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۵۶، به ۵۶۵ و ۲۰۴/۳ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰ افزایش یافت. مصرف سرانه انرژی اولیه و نهایی از ۷/۱ و ۵/۸ بشکه معادل نفت در سال ۱۳۶۵ به ۹/۷ و ۷/۷ بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰ از دیدار پیدا کرد. این امر

تولید و مصرف حاملهای انرژی فسیلی، یکی از مهم‌ترین ویژگیهای سیستم انرژی در جمهوری اسلامی ایران است. منابع انرژی فسیلی - مانند نفت و گاز طبیعی - در تولید انرژی اولیه و مصرف انرژی نهایی در بخش‌های اقتصادی و اجتماعی سهم قابل ملاحظه‌ای دارد. استفاده از این حاملهای انرژی، با پخش مواد آلاینده به محیط زیست همراه است. مقدار پخش آلاینده‌های محیط زیست، به نوع و کیفیت سوختها که برای تولید برق یا تأمین انرژی مفید در بخش‌های مختلف به کار گرفته می‌شوند، مستگی دارد. مصرف فرآورده‌های نفتی با کیفیت پایین - مانند سوختهایی با سولفور بالا - به افزایش میزان پخش مواد آلاینده منجر می‌شود و تحول در ترکیب سوختها، تغییر مقدار پخش مواد آلاینده را به دنبال می‌آورد.

پخش مواد آلاینده در فرآیند تولید و مصرف حاملهای انرژی، تخریب محیط زیست و به خطر افتدان سلامتی انسان را در پی دارد. در اغلب کشورها در زمینه تسکین عواقب آلودگی محیط زیست، اقداماتی برای کاهش پخش مواد آلاینده صورت گرفته است. تغییر ترکیب سوختها و استفاده از منابع انرژی با نرخ بسیار پایین پخش مواد آلاینده، اصلاح کیفیت سوختها، جلوگیری از پخش مواد آلاینده از طریق به کار گیری تجهیزات جلوگیری کننده و تکنولوژیهای کنترل آلودگی و بهبود راندمان انرژی، از جمله اقداماتی بوده‌اند که در بسیاری موارد برای حل مسائل محیط زیست مورد توجه قرار گرفته‌اند. هر یک از این اقدامات، هزینه‌های مختلفی را به همراه داشته و تأثیر هر یک از آنها بر محیط زیست، به طور چشمگیر متفاوت بوده است.

تحلیل دقیق تر از کنش و واکنش انرژی و محیط زیست، مستلزم بررسی جامع تأثیر استفاده از اقدامات مختلف برای کاهش پخش آلاینده‌ها و ارزیابی هزینه‌های آنهاست. در فرایند این امر، معمولاً موارد زیر مورد بررسی قرار می‌گیرند:

◇

ضریب ظرفیت مجموعه سیستم بالایش کشور
از ۶/۲۴ درصد در سال ۱۳۵۶، به ۶/۹۶ درصد
در سال ۱۳۷۰ افزایش یافت
و نسبت تولید فرآوردهای نفتی
به نفت خام خوارک پالایشگاهها نیز،
از ۹/۴۷٪ درصد سال ۱۳۵۶
به ۹/۷۱٪ درصد در سال ۱۳۷۰ رسید.

نشان می دهد که در دوره زمانی ۱۳۵۶-۷۰، نرخ رشد متوسط مصرف
انرژی اولیه و نهایی، به ترتیب ۶/۰۶ و ۵/۷۲ درصد در سال بوده و
صرف سرانه انرژی اولیه و نهایی به طور متوسط به مقدار ۲/۲۵ و
۲/۰۴ درصد در سال افزایش یافته است.

مقایسه مصرف انرژی اولیه و نهایی، نشان می دهد که تلفات سیستم
عرضه انرژی از ۴۳/۵ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۵۶ به
۱۱۹/۹ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰ افزایش پیدا کرده و
متوسط نرخ رشد سالانه آن در دوره زمانی مذبور، برابر ۷/۵۱ درصد
در سال بوده است. این امر به طور عمدۀ از رشد سریع مصرف و تولید
برق ناشی شده است. تبدیل بیشتر حاملهای انرژی به انرژی الکتریکی،
از دست رفتن فراینده سیستم عرضه انرژی را در پی دارد.

صرف انرژی الکتریکی از ۱۶۲ هزار و ۹۵ میلیون کیلووات ساعت در
سال ۱۳۵۶ به ۴۹۱ هزار و ۷۵ میلیون کیلووات ساعت در
سال ۱۳۷۰ رسید و متوسط نرخ رشد سالانه آن در این دوره زمانی،
برابر ۸/۲۱ درصد در سال بود. مصرف سرانه برق نیز به طور متوسط،
با ۴/۵ درصد در سال افزایش یافت. شدت انرژی اقتصاد کشور در یک
دهه و نیم گذشته با تغییر سریعی همراه بوده است. شدت انرژی اولیه از
۲۲ بشکه معادل نفت برای یک میلیون ریال تولید ناخالص داخلی (به
قیمت ثابت سال ۱۳۶۱) در سال ۱۳۵۶، به ۴۸ بشکه معادل نفت
برای یک میلیون ریال در سال ۱۳۷۰ رسید. ضمن آنکه نرخ رشد
متوسط آن، ۵/۶ درصد در سال براورد می شد. شدت انرژی نهایی و
انرژی الکتریکی به ترتیب با نرخ رشد ۵/۳ و ۸/۷ درصد در سال در
فاصلۀ زمانی ۱۳۵۶-۷۰ افزایش یافت.

۱-۲- مصرف حاملهای انرژی

توسعۀ تاریخی مصرف حاملهای انرژی نهایی نشان می دهد که
ترکیب سوختهای انرژی نهایی همواره در حال تغییر بوده است. ۸۱
درصد مصرف انرژی نهایی در سال ۱۳۵۶ را فرآوردهای نفتی
تشکیل می دادند که در سال ۱۳۷۰ به بیش از ۶۹ درصد کاهش پیدا
کرد. در صورتی که، سهم گاز طبیعی و برق به ترتیب از ۸/۳ و ۴/۸
درصد در سال ۱۳۵۶ به ۲۱/۳ و ۷/۲ درصد در سال ۱۳۷۰ افزایش

۱-۳- توسعۀ سیستم عرضه انرژی

یافت. سهم سوختهای جامد - مانند هیزم و زغال چوب و زغال سنگ -
در مصرف انرژی نهایی، روند کاهش دارد و از ۵/۹ درصد در سال
۱۳۵۶ به ۲/۲ درصد در سال ۱۳۷۰ تقلیل یافت.
اگرچه سهم فرآوردهای نفتی در مصرف انرژی نهایی سیر نزولی
داشته ولی در عین حال مقدار مطلق مصرف آن روند صعودی را نشان
می دهد. مصرف فرآوردهای نفتی از ۱۶۵/۴ میلیون بشکه معادل نفت
در سال ۱۳۵۶ به حدود ۳۰۰ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰
رسید. افزایش مصرف گاز طبیعی سرعت بیشتری داشته و از ۱۷/۱
میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۵۶ به ۹۴/۵ میلیون بشکه معادل
نفت در سال ۱۳۷۰ رسید.

سهم فرآوردهای نفتی در مصرف انرژی خانگی و تجاری، از
۸۵/۶ درصد در سال ۱۳۵۶ به ۶۷/۷ درصد در سال ۱۳۷۰ کاهش
یافت. به همین ترتیب، سهم فرآوردهای نفتی در مصرف انرژی
صنعت نیز از ۶۲/۹ درصد در سال ۱۳۵۶ به ۴۴ درصد در سال
۱۳۷۰ تقلیل یافت. در مقابل، سهم گاز طبیعی در مصرف انرژی بخش
خانگی و تجاری و صنعت از ۲/۲ و ۱۱ درصد در سال ۱۳۵۶ به
۱۸/۷ و ۴۱/۳ درصد در سال ۱۳۷۰ رسید. این امر نشان می دهد که
در یک دهه و نیم گذشته، گاز طبیعی جای فرآوردهای نفتی را گرفته و
در پی این تحولات، مصرف گاز طبیعی - با متوسط نرخ رشد ۱۳
درصد در سال - نسبت به مصرف فرآوردهای نفتی - با متوسط نرخ
رشد ۴/۴ درصد در سال - با سرعت بیشتر افزایش یافته است.

تولید انرژی اولیه از ۲۱۷۲/۱ میلیون بشکه معادل نفت در سال
۱۳۵۶ به ۱۴۵۴/۵ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰ تنزل
یافت. کاهش تولید انرژی اولیه، به طور عمدۀ از کاهش صادرات نفت -
که از ۱۸۶۶/۲ میلیون بشکه در سال ۱۳۵۶ به ۹۲۱/۳ به

◇

مروری مختصر بر توسعه اقتصادی انرژی در ایران
نشان می دهد که حاملهای انرژی فسیلی
از قبیل فرآورده های نفتی و گاز طبیعی،
مهم ترین اشکال انرژی بوده اند
که در بخش‌های اقتصادی و اجتماعی
مورد استفاده قرار گرفته اند.

و ۷۱۰ میلیون کیلووات ساعت در سال ۱۳۷۰ افزایش یافت و متوسط نرخ رشد آن نیز برابر ۱۰ درصد در سال تعیین گردید. انرژی الکتریکی، به طور عمده از طریق نیروگاههای آبی و حرارتی تولید می شود و سهم نیروگاههای حرارتی (بخاری، توربین گازی و مولدهای دیزلی) در جمع تولید برق، از ۷۲ درصد در سال ۱۳۵۵ به ۸۸/۲ درصد در سال ۱۳۷۰ افزایش پیدا کرد. در مقابل، سهم نیروگاههای آبی در همان دوره زمانی از ۲۸ درصد به ۱۱/۸ درصد تقلیل یافت. انرژی معادل مصرف سوخت نیروگاهها (فرآورده های نفتی، گاز طبیعی و انرژی معادل نیروگاههای آبی) در یک سیر صعودی، از ۲۹/۶ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۵۶، به ۱۱۲/۱ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰ رسید. مصرف فرآورده های نفتی، از ۱۳/۳ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۵۶، به ۴۱/۱ میلیون بشکه معادل نفت در سال ۱۳۷۰ افزایش یافت. ضمن آنکه، در این دوره زمانی بر مصرف گاز طبیعی به طور متوسط ۱۳/۹ درصد در سال افزوده شد به طوری که، مقدار آن در سال ۱۳۷۰، بالغ بر ۹/۱ میلیارد متر مکعب در سال برآورد شد.

سهم حاملهای انرژی در تولید برق، در یک دهه و نیم گذشته به شدت تغییر پیدا کرده است. در سال ۱۳۵۶، ۴۴/۹ درصد انرژی معادل مصرف سوخت نیروگاههای فرآورده های نفتی تشکیل می داد که به ۳۶/۷ درصد در سال ۱۳۷۰ کاهش پیدا کرد. سهم گاز طبیعی در مصرف انرژی نیروگاهها، روند فزاینده ای داشته و در سال ۱۳۷۰ به ۵۳/۳ درصد رسید. افزایش سهم نیروگاههای حرارتی در تولید انرژی الکتریکی و جایگزینی فرآورده های نفتی با گاز طبیعی، مصرف بیش از پیش گاز طبیعی در نیروگاهها را، به دنبال داشته است.

۲- پخش آلاینده های محیط زیست

مروری مختصر بر توسعه اقتصاد انرژی در جمهوری اسلامی ایران نشان می دهد که حاملهای انرژی فسیلی از قبیل فرآورده های نفتی و گاز طبیعی، مهم ترین اشکال انرژی بوده اند که در بخش های مختلف اقتصادی و اجتماعی مورد استفاده قرار گرفته اند. با مصرف این نوع حاملهای انرژی، آلاینده هایی مانند گاز کربنیک (CO_2)، منواکسید کربن (CO)، دی اکسید سولفور (SO_2)، اکسیدهای ازت (NO_x) و هیدروکربورها (CmHn)، در محیط زیست پخش می شوند. در این نوشتار، میزان پخش این آلاینده ها برآورد شده و نتایج آن، در بخش بعدی به اختصار بیان شده است.

۱- روند پخش

پخش دی اکسید کربن (CO_2) از ۱۲/۴ میلیون تن در سال ۱۳۵۰،

در سال ۱۳۷۰ تقلیل یافت - ناشی می شد. صادرات حاملهای انرژی اولیه و ثانویه، بخش قابل توجهی از تولید انرژی اولیه را تشکیل داده است. در سال ۱۳۵۶، ۸۸/۶ درصد انرژی اولیه صادر شد که در سال ۱۳۷۰ به ۶۴/۶ درصد کاهش یافت. تغییر مهم صادرات انرژی در تولید انرژی اولیه، از یک طرف با کاهش صادرات انرژی مرتبط بوده و از طرف دیگر، افزایش مصرف داخلی انرژی تأثیر قابل توجهی بر روی آن داشته است.

۵- ترکیب سوختها

در یک دهه و نیم گذشته، ساختار عرضه انرژی اولیه تغییر زیادی کرده است. سهم نفت خام در عرضه انرژی اولیه، از ۹۵/۱ درصد در سال ۱۳۵۶ به ۸۵/۶ درصد در سال ۱۳۷۰ کاهش پیدا کرد و در مقابل آن، سهم گاز طبیعی از ۴/۲ درصد در سال ۱۳۵۶ به ۱۳/۲ درصد در سال ۱۳۷۰ افزایش یافت. تغییر اساسی در ترکیب سوختها در تولید انرژی اولیه، از یک سو مخلوط جایگزینی فرآورده های نفتی با گاز طبیعی در بازار داخلی انرژی بوده و از سوی دیگر، تحت تأثیر تقلیل تولید نفت خام در پی کاهش صادرات آن قرار داشته است.

۶- فرآورش نفت خام

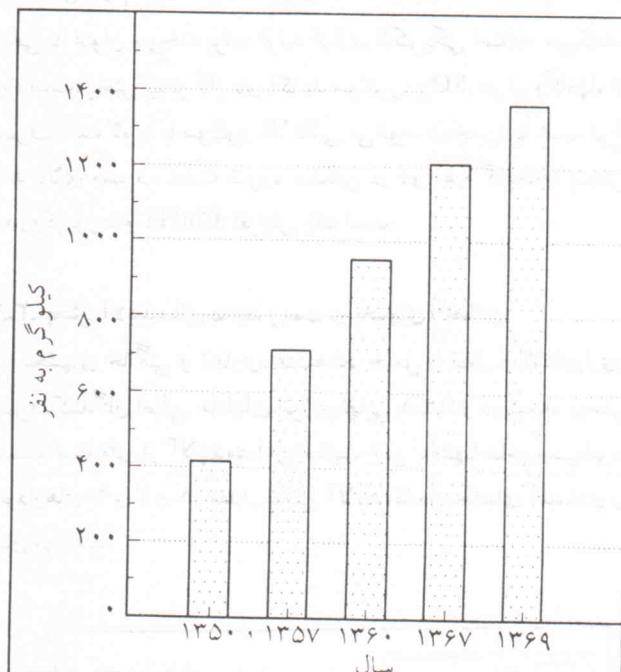
ظرفیت پالایش نفت خام، در سال ۱۳۵۶ برابر یک میلیون و ۸۱ هزار بشکه نفت در روز بود که به سبب آسیب دیدن پالایشگاه آبادان در جنگ تحملی به ۶۲۸ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۶۷ کاهش یافت و در سال ۱۳۷۰ به ده میلیون و ۲۵ هزار بشکه در روز رسید. ضریب ظرفیت مجموعه سیستم پالایش کشور از ۷۴/۶ درصد در سال ۱۳۵۶، به ۹۶/۶ درصد در سال ۱۳۷۰ افزایش یافت و نسبت تولید فرآورده های نفتی به نفت خام خوراک پالایشگاهها نیز، از ۰/۹۴۷ سال ۱۳۵۶ به ۰/۹۷۱ در سال ۱۳۷۰ رسید.

۷- تبدیل انرژی

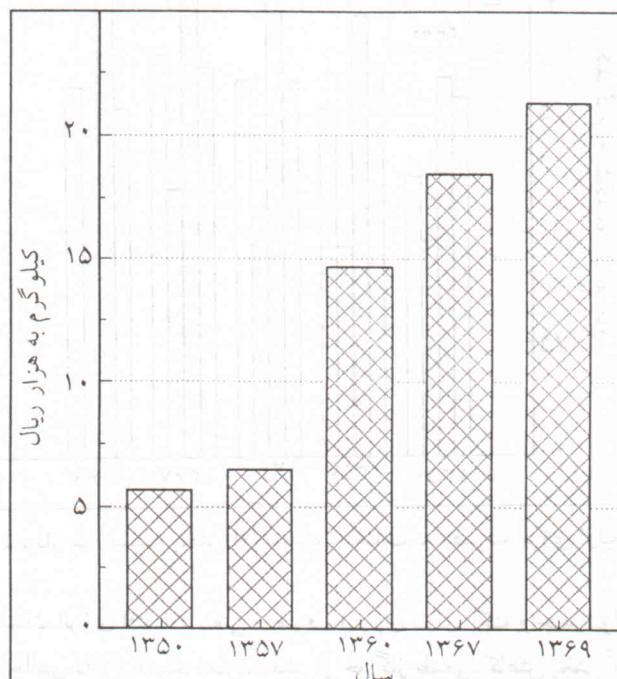
تبدیل انرژی اولیه و ثانویه به انرژی الکتریکی، از اجزاء مهم سیستم عرضه انرژی در جمهوری اسلامی ایران به شمار می آید. تولید برق از ۱۴ هزار و ۲۱۱ میلیون کیلووات ساعت در سال ۱۳۵۵، به ۵۹ هزار

متوسط رشد آنها در دوره زمانی ۱۳۵۰-۶۹، به ترتیب معادل ۹/۶ درصد، ۷/۹ درصد، ۸/۴ درصد و ۹/۶ درصد در سال بوده است. ضمن آنکه، مقدار پخش آنها در سال ۱۳۶۹، برابر ۷۵۸ کیلوتن، ۱۰۸۴ کیلوتن، ۵۰۵ کیلوتن و ۸۰۶ کیلوتن در سال بود. پخش سرانه مواد آلاینده نیز در دو دهه گذشته سیر صعودی داشته است. نمودارهای ۱ و ۲ پخش گاز دی اکسید کربن و سایر آلاینده‌ها در دوره زمانی ۱۳۵۰-۶۹ را نشان می‌دهند. به طوری که از این نمودار برمی‌آید پخش دی اکسید کربن به طور مداوم در حال افزایش بوده است که این امر از میزان بالای رشد مصرف سوختهای فسیلی ناشی می‌شود. تغیرات پخش سایر آلاینده‌ها متفاوت است. در شرایطی که پخش سرانه اکسیدهای ازت و NO_x ، افزایش یافته، پخش گاز دی اکسید سولفور SO_2 ، تا حدودی کاهش پیدا کرده است. دلیل عدمه این امر، تغیرات ترکیب سوختها به نفع گاز طبیعی است. با افزایش سهم گاز طبیعی در مصرف انرژی نهایی، شدت پخش گاز دی اکسید سولفور، SO_2 منواکسید کربن، CO ، هیدروکربورها و CmHn ، تقلیل می‌یابد. نمودارهای ۳ و ۵ روند پخش آلاینده‌ها برای یک واحد تولید ناخالص داخلی (به قیمت ثابت ۱۳۵۳) و یک واحد عرضه انرژی اولیه را نشان می‌دهند. در هر دو مورد، روند فرایانده پخش آلاینده‌ها به چشم می‌خورد. پخش رو به افزایاد آلاینده‌ها، معلوم تقاضای فرایانده برای حاملهای انرژی فسیلی، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی و رشد سریع

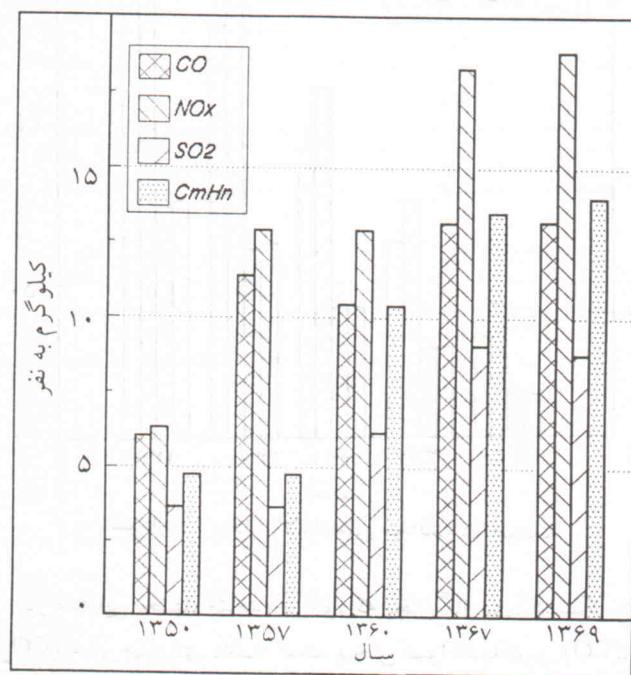
به ۷۸/۵ میلیون تن در سال ۱۳۶۹ افزایش یافت که نرخ رشدی معادل ۱۰/۸ درصد در سال را نشان می‌دهد. به همین ترتیب، پخش دیگر آلاینده‌های مهم (CmHn , SO_2 , CO , NO_x) روند افزایشی داشته و



نمودار ۱ - پخش سرانه دی اکسید کربن در بخش انرژی



نمودار ۳ - نسبت پخش دی اکسید کربن به تولید ناخالص داخلی در بخش انرژی (براساس قیمت ثابت سال ۱۳۵۳)

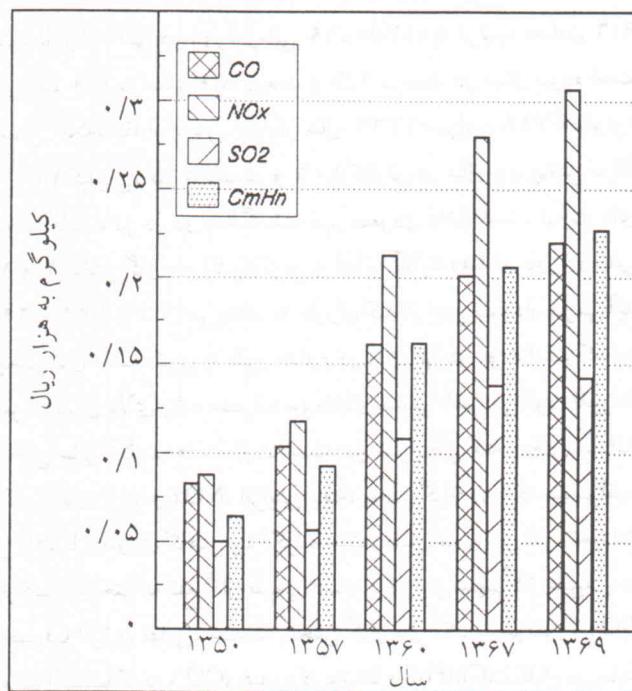


نمودار ۲ - پخش سرانه آلاینده‌های مختلف در بخش انرژی

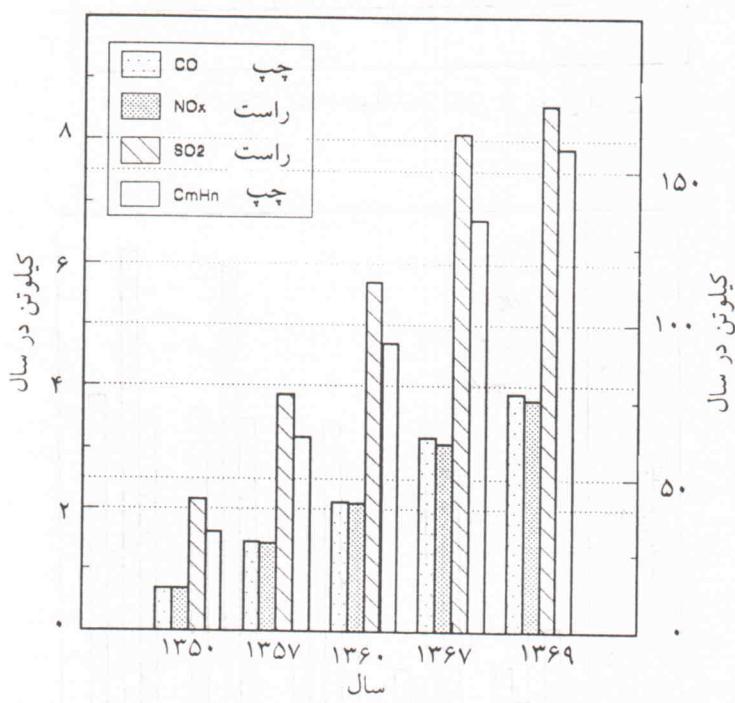
۲-۲- پخش آلاینده‌های ناشی از سیستم عرضه انرژی

پخش آلاینده‌ها در سیستم عرضه انرژی، به طور عمده از نیروگاهها و پالایشگاهها ناشی می‌شود. افزایش سریع پخش دی اکسید کربن (CO_2) در نیروگاهها در دو دهه گذشته، نتیجه رشد سریع مصرف برق و بالا رفتن سهم نیروگاهها حرارتی که از فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی به عنوان سوخت برای تولید انرژی الکتریکی استفاده می‌کنند، بوده است. پخش بیشتر گاز دی اکسید سولفور، SO_2 در نیروگاهها، از مصرف نفت کوره با سولفور بالا ناشی می‌شود. همچنین، به سبب نرخ رشد بالای مصرف نفت کوره سنگین در دو دهه گذشته، پخش هیدروکربورها و $CmHn$ ، افزایش یافته است.

۲-۳- پخش آلاینده‌های محیط زیست در بخش‌های اقتصادی بخش‌های خانگی و تجاری، صنعت، حمل و نقل و کشاورزی، مصرف کنندگان اصلی حاملهای انرژی نهایی هستند و درنتیجه، پخش قسمت عمده‌ای از آلاینده‌ها از فعالیت این بخش‌ها ناشی می‌شود. نمودارهای ۶ و ۷ و ۸، مقدار پخش آلاینده‌ها در بخش‌های اقتصادی را نشان می‌دهند.

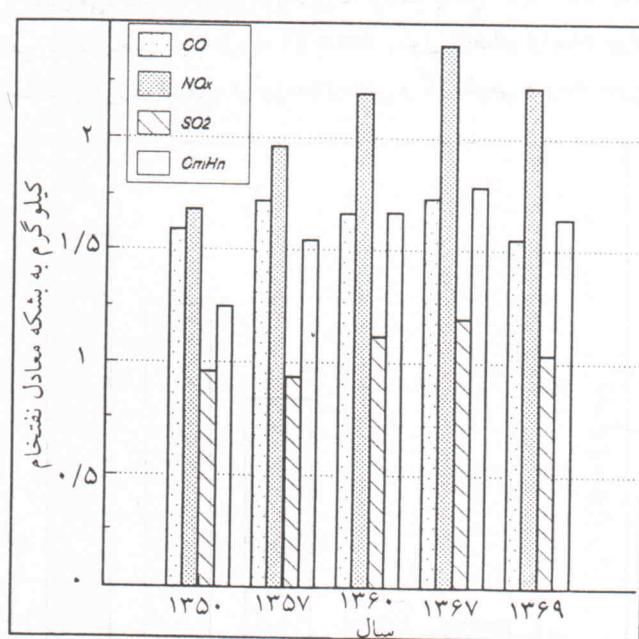


نمودار ۴- نسبت پخش آلاینده‌های مختلف به تولید ناخالص داخلی در بخش انرژی (براساس قیمت ثابت سال ۱۳۵۳)



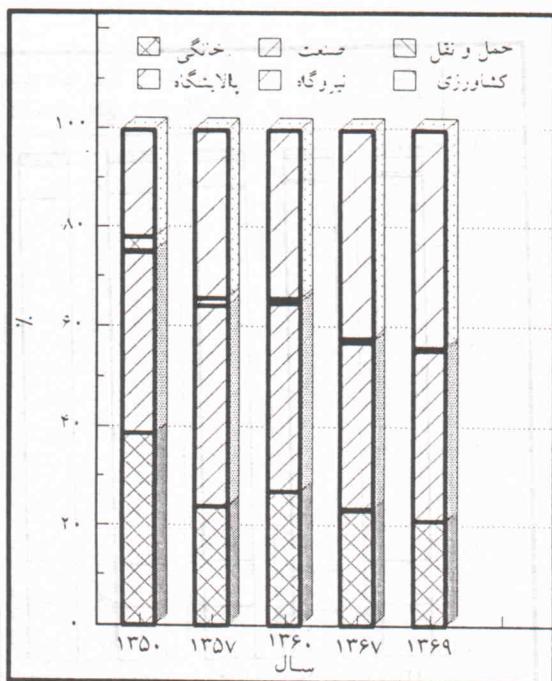
نمودار ۶- پخش آلاینده‌های مختلف در صنعت

در همه این بخشها، مشاهده می‌شود که پخش گاز دی اکسید کربن (CO_2) سیر صعودی داشته است. پخش منواکسید کربن (CO)، اکسیدهای ازت (NOx) و هیدروکربورها ($CmHn$) در بخش حمل و

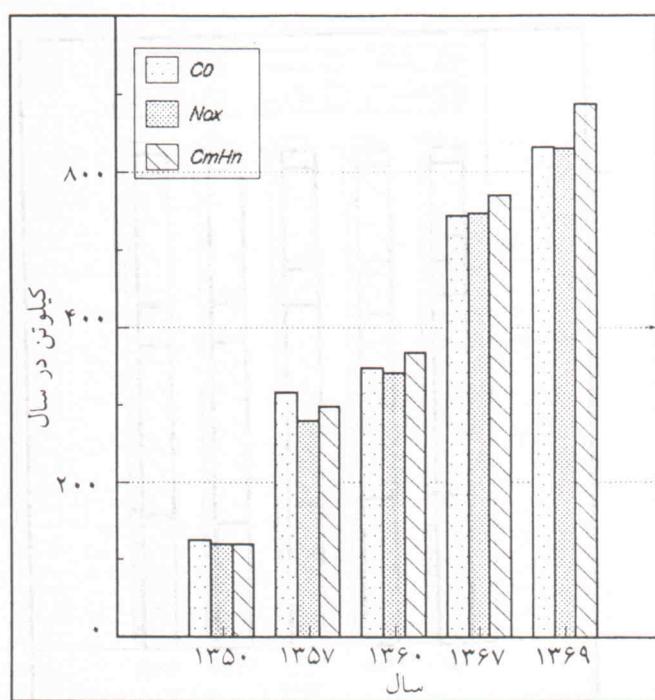


نمودار ۵- نسبت پخش آلاینده‌های مختلف به مصرف انرژی اولیه

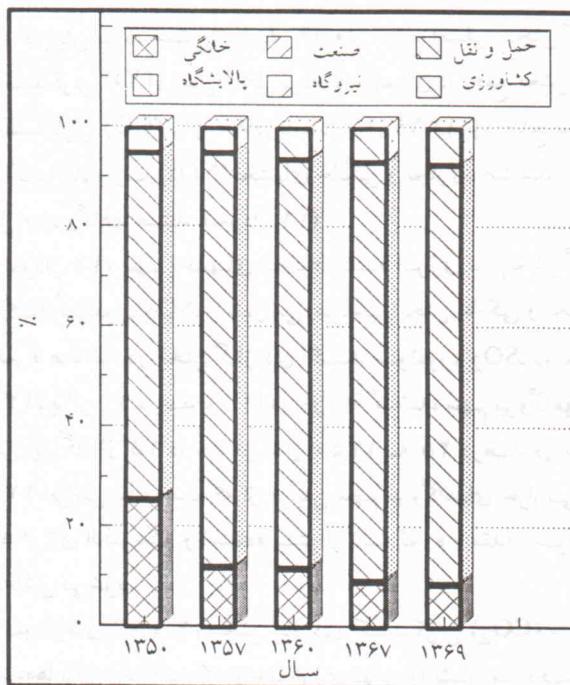
شدت انرژی اقتصاد، یعنی مصرف انرژی برای یک واحد تولید ناخالص داخلی است. مصرف بیش از حد گاز طبیعی، کاهش پخش گاز دی اکسید سولفور، SO_2 را در پی داشته ولی کمتر بر کنترل پخش گاز دی اکسید کربن مؤثر بوده است.



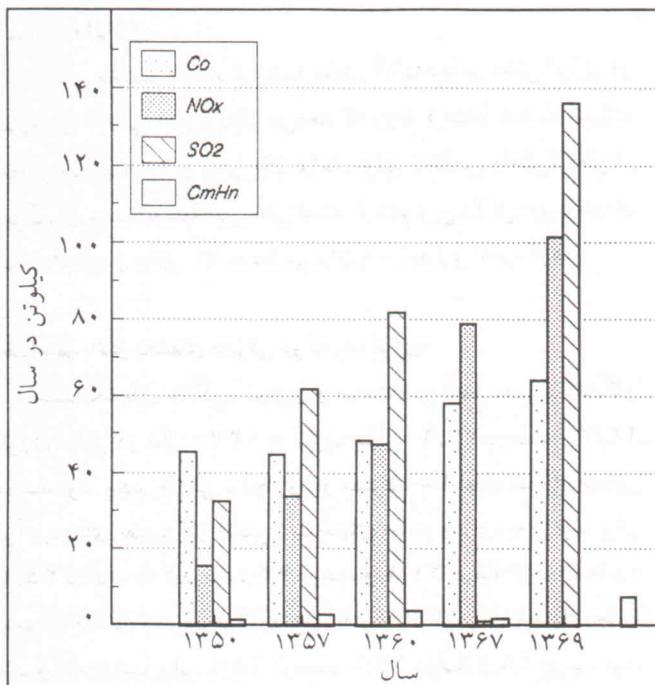
نمودار ۹- سهم بخش‌های مختلف در پخش دی‌اکسید کربن



نمودار ۷- پخش آلاینده‌های مختلف در بخش حمل و نقل



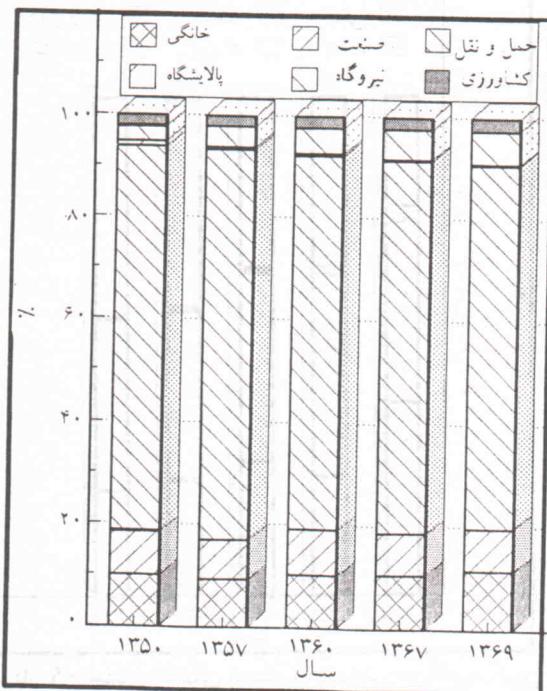
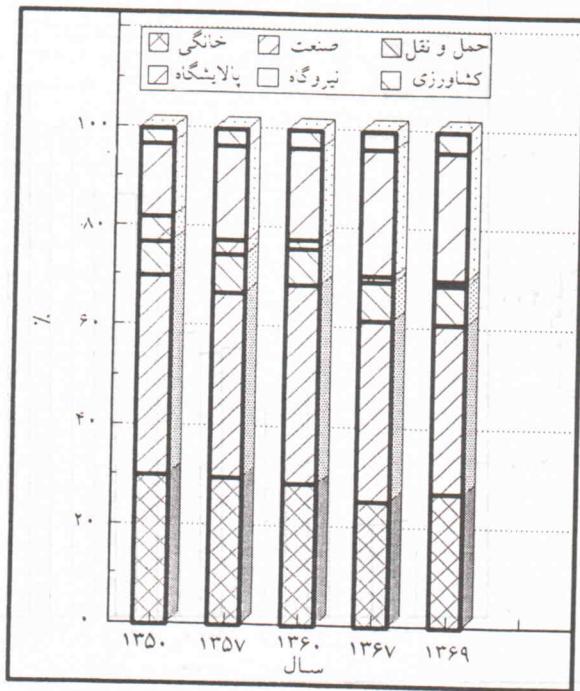
نمودار ۱۰- سهم بخش‌های مختلف در پخش مناکسید کربن



نمودار ۸- پخش آلاینده‌های مختلف در بخش خانگی و تجاری

(CO₂) به طور عمده در بخش خانگی و تجاری (۲۰ درصد کل پخش) در سال (۱۳۶۹)، صنعت (۳۶ درصد کل پخش در سال (۱۳۶۹)) و نیروگاهها (۴۴ درصد کل پخش در سال (۱۳۶۹)) پخش شده است. در دو دهه گذشته، سهم تولید برق در پخش گاز دی اکسید کربن (CO₂)

نقل، بالاترین مقدار را داشته در حالی که پخش گاز دی اکسید سولفور، SO₂ در بخش‌های صنعت و خانگی و تجاری، با سرعت بیشتری افزایش یافته است. نمودارهای ۹ و ۱۰ و ۱۱ و ۱۲، سهم هر یک از بخش‌های اقتصادی در پخش آلاینده‌ها را نشان می‌دهد. گاز دی اکسید کربن



۴- بازده انرژی

بررسی مختصر اقتصاد انرژی و پخش آلاینده‌ها در بخش انرژی در جمهوری اسلامی ایران، نشان می‌دهد که روند فزاینده شدت انرژی (مقدار مصرف انرژی برای یک واحد تولید ناخالص داخلی) یکی از ویژگی‌های عمده توسعه این بخش است. از مهم‌ترین دلایل سیر صعودی شدت انرژی و پخش آلاینده‌ها می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

(الف) سهم بالای بخش‌های مصرفی در مصرف انرژی
سهم بخش‌های خانگی، تجاری و صنعت، در جمع مصرف کنندگان انرژی نهایی در سال ۱۳۷۰ به ترتیب برابر ۶/۳۶ درصد و ۷/۲۲ درصد بود. سهم خانگی - تجاری در مصرف حاملهای انرژی نهایی فرآورده‌های نفتی، گاز طبیعی، سوختهای جامد و برق، به ترتیب برابر ۱/۱ درصد، ۳/۳ درصد، ۱/۱ درصد و ۶/۱ درصد بود. همچنین، سهم صنعت در مصرف فرآورده‌های نفتی، گاز طبیعی، سوختهای جامد و برق، به ترتیب برابر ۱۵/۱ درصد، ۷/۶ درصد و ۸/۲ درصد بود. در سال ۱۳۷۰، سهم حمل و نقل در مصرف انرژی نهایی، برابر ۷/۲۳ درصد گزارش شده است.

(الگوی) مصرف حاملهای انرژی نشان می‌دهد که بخش‌های تولیدی - مانند صنعت و کشاورزی - در مقایسه با بخش‌های مصرفی، انرژی کمتری مورد استفاده قرار می‌دهند. این امر، افزایش شدت انرژی اقتصادی را در پی داشته و در حالت کلی به کاهش بهره‌وری انرژی منجر شده است.

رو به افزایش بوده است. (نمودار ۹). ولی منبع اصلی پخش گاز منواکسیدکربن (CO) حمل و نقل بوده که سهم آن در جمع پخش گاز منواکسیدکربن (CO) برابر ۸۰ درصد در سال ۱۳۶۹ بود. منابع پخش گاز اکسیدهای ازت (NOx) (بخش‌های خانگی و تجاری، صنعت، حمل و نقل و نیروگاهها) هستند. (نمودار ۱۱)

نمودار ۱۲، سهم بخش‌های مصرف کننده انرژی در پخش گاز دی‌اکسید سولفور، SO₂، را نشان می‌دهد. سهم بخش خانگی و تجاری به همراه صنعت، در پخش گاز دی‌اکسید سولفور، SO₂، در سال ۱۳۶۹، برابر ۶۰ درصد بود. اما در دو دهه گذشته، سهم نیروگاهها در پخش این گاز از ۱۵ درصد در سال ۱۳۵۰ به ۲۵ درصد در سال ۱۳۶۹ افزایش یافته است که از افزایش سهم نیروگاه‌های حرارتی در تولید انرژی الکتریکی و استفاده بیشتر از نفت کوره با مقدار سولفور بالا، ناشی می‌شود.

نمودارهای ۱۳ و ۱۴ پخش گاز دی‌اکسیدکربن (CO₂) و سایر آلاینده‌ها برای مصرف یک واحد انرژی نهایی را نشان می‌دهند. به طوری که مشاهده می‌شود، میزان افزایش پخش گاز دی‌اکسید سولفور، SO₂، از تغییرات پخش سایر آلاینده‌ها کمتر بوده است. دلیل اصلی این امر آن است که سهم گاز طبیعی و برق در مصرف انرژی نهایی خانگی، تجاری و خدمات و صنعت در دو دهه گذشته رو به افزایش بوده و در نتیجه، پخش گاز دی‌اکسید سولفور، SO₂، تغییرات وسیعی را نشان نمی‌دهد.

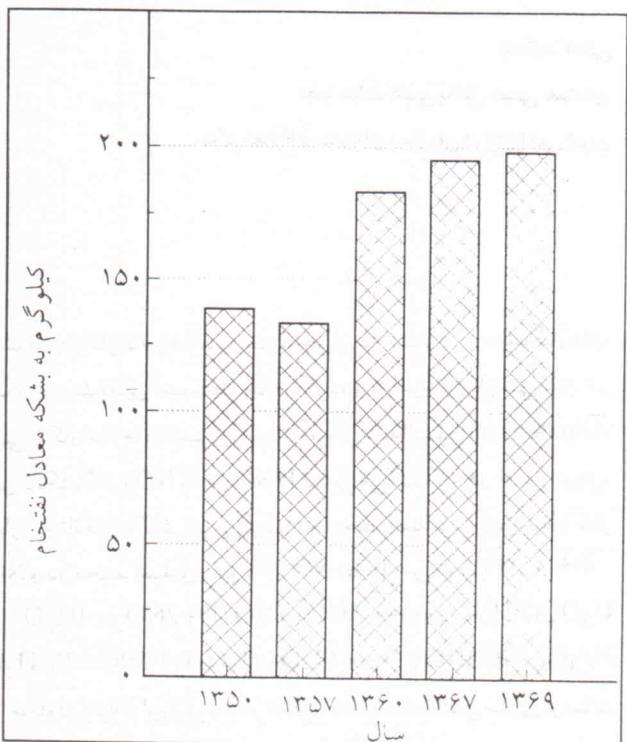
.....

هستند. یخچال تولید شده توسط صنایع داخلی، مصرف ویژه انرژی بیشتری (در حدود ۴۵ کیلووات ساعت در ماه) از یخچالهای تولید شده در ممالک صنعتی (در حدود ۲۷ کیلووات ساعت در ماه) دارد. این امر در مورد سایر تجهیزات خانگی مانند تلویزیون، ماشین لباسشویی و غیره نیز صادق است.

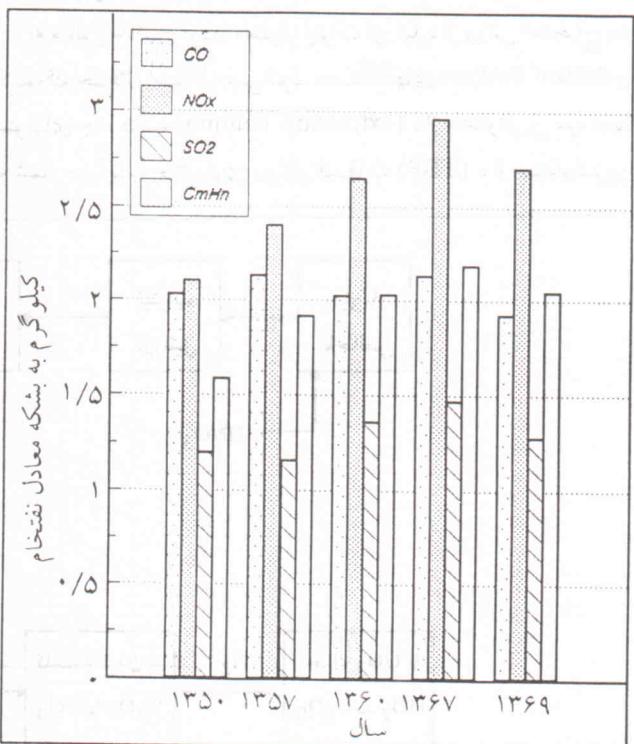
ج) پایین بودن کارایی استفاده از انرژی در بخش‌های تولیدی مدیریت انرژی در بخش‌های صنعت و خدمات به خوبی هدایت نمی‌شود و در نتیجه، شدت انرژی فرآورده‌های صنعتی در این بخشها بالاست. برای مثال، در سال ۱۳۷۰ مقدار برق مصرف شده در کارخانه‌های نوبنیاد سیمان، بیش از ۱۲۰ کیلووات ساعت برای یک تن بود در حالی که در سال ۱۳۶۹، متوسط مصرف انرژی در صنعت سیمان ۱۰۰ کیلووات ساعت برای یک تن بود. مصرف ویژه سوخت در کارخانه سیمان تهران در سال ۱۳۷۰، در حدود ۹۷۰ کیلوکالری برای یک کیلوگرم «کلینگر» بود که به مراتب از مقدار آن در ژاپن که ۷۰۶ کیلوکالری برای یک کیلوگرم «کلینگر» بود، بیشتر است. وضعیت مشابهی نیز در دیگر صنایع مشاهده می‌شود. در کارخانه ذوب آهن اصفهان، مصرف ویژه انرژی در سال ۱۳۷۰ در حدود ۹ میلیون کیلوکالری برای یک تن فولاد خام بود. در صورتی که این رقم در ژاپن، کمتر از ۵/۷ میلیون کیلوکالری برای یک تن فولاد گزارش شده است. مصرف ویژه برق در کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۷۰، بیش از ۵۲۰ کیلووات ساعت برای یک تن فولاد بود که در مقایسه با آن، رقم مزبور در ژاپن برابر ۴۶۰ کیلووات ساعت برای یک تن فولاد بوده است.

د) مصرف ویژه سوخت بالا در بخش حمل و نقل
حمل و نقل جاده‌ای، مهم‌ترین بخش حمل و نقل است به طوری که مصرف ویژه انرژی برای انتقال مسافر و بار از طریق جاده، بیشتر از شدت انرژی سیستم حمل و نقل راه آهن است. علاوه بر آن، متوسط مصرف ویژه وسایل ترابری در جمهوری اسلامی ایران، از مقدار آن در ممالک صنعتی بیشتر است. اتو میل نمونه ساخت داخلی، معمولاً در حدود ۱۲ الی ۱۴ لیتر بنزین در هر ۱۰۰ کیلومتر مسافت سوخت مصرف می‌کند در صورتی که مصرف ویژه سوخت اتو میلهای جدید مشابه در پسیاری از کشورهای صنعتی، کمتر از نصف این مقدار است.

ه) مصرف انرژی بالا برای گرمایش و سرمایش
تلفات انرژی در ساختمانهای خصوصی و عمومی بالاست و اقدامات مربوط به صرفه‌جویی انرژی، مورد توجه قرار نمی‌گیرد.



نمودار ۱۳ - نسبت پخش دی‌اکسید کربن به مصرف انرژی نهایی



نمودار ۱۴ - نسبت پخش آلاینده‌های مختلف به مصرف انرژی نهایی

ب) راندمان پایین تجهیزات خانگی
بسیاری از تجهیزات خانگی، از راندمان انرژی پایینی برخوردار