

بررسی عوامل مؤثر بر انتشار CO2 در ایران (مطالعه موردی نیروگاهها)

دکتر مرجان دامن کشیده*

دکتر محسن نظری**

الهام سادات رضائی***

چکیده

مسائل زیست محیطی به خصوص تغییرات آب و هوایی به دلیل افزایش گازهای گلخانه ای در چند دهه اخیر مسئله ای جهانی شده است. انتشار CO2 مهمترین عامل در افزایش گازهای گلخانه ای می باشد. آمار موجود در ایران نشان می دهد که سرانه انتشار CO2 از ۶۰۷ کیلوگرم در سال ۱۳۴۶ به ۴۹۷۷/۷ کیلوگرم در سال ۱۳۸۲ و ۶۸۸۱/۷ کیلوگرم در سال ۱۳۸۶ رسیده است که بیش از ۱۱ برابر شده است. هزینه های اجتماعی تخریب محیط زیست در اثر مصرف حامل های انرژی فسیلی در کشور در سال ۱۳۸۶ برای گازهای: CH4 . CO . CO2 . SO2 . SPM NOX . در حدود ۹۲۱۹۵ میلیارد ریال می باشد که معادل ۱۹/۳ درصد از تولید ناخالص داخلی کشور در سال ۱۳۸۶ بوده است. سهم CO2 ۳۹۳۸۱ میلیارد ریال بوده است که حدود ۹۶۱۴ میلیارد ریال توسط نیروگاه ها انتشار یافته است. (نظری و بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۱۵-۱)

در این مقاله با استفاده از $LMDI^4$ عوامل مؤثر بر انتشار CO2 به اثر تولیدی، ساختاری، شدت انرژی و ترکیب سوخت تجزیه شده است. این تحقیق در دوره زمانی (۱۳۸۵-۱۳۸۰) و برای نیروگاههای کشور انجام شده است. نتایج به دست آمده از تحقیق نشان می دهد که مهمترین عامل در انتشار CO2 عامل تولیدی می باشد. با توجه به نتایج حاصل از مدل می توان با استفاده از بهبود بهره وری انرژی (کاهش شدت انرژی) و استفاده از سوخت گاز طبیعی به جای دیگر سوختها و با به کار گیری نیروگاه سیکل ترکیبی نسبت به سایر نیروگاهها برای

* عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکزی Email: M.Damankeshide@yahoo.com

** عضو هیات علمی دانشگاه تهران Email: DM.Nazari@gmail.com

*** دانشجوی کارشناس ارشد توسعه اقتصادی Email: Elham.Rezaii@gmail.com

⁴ Logarithmic MeahDivisia Index

۶۴..... فصلنامه علوم اقتصادی (سال سوم، شماره ۱۲، پاییز ۱۳۸۹)

تولید برق انتشار CO2 را بدون کاهش تولید برق کاهش داد.

واژه های کلیدی: محیط زیست، انتشار CO2، تجزیه عوامل، نیروگاه، اثر تولیدی، اثر ساختاری، اثر

شدت انرژی.

طبقه بندی JEL : Q40 ,Q41

Archive of SID

مقدمه

افزایش اهمیت محیط زیست به دلیل دامنه وسیعی از کارکردها و خدمات ارزشمندی است که از لحاظ اقتصادی برای انسان و جامعه فراهم می آورد. خدمات محیط زیست به انسان و جامعه را می توان در چهار دسته زیر خلاصه کرد:

۱- حمایت از زندگی

۲- عرضه منابع طبیعی

۳- جذب ضایعات محصولات

۴- عرضه خدمات رفاهی

محیط زیست دستگاه زیست شناختی شیمیایی و فیزیکی فراهم می آورد که افراد بشر را قادر به ادامه حیات می سازد. این دستگاه شامل نظام جو، رودخانه، خاک، گیاهان و حیوانات می شود. خدمات این دستگاه توسط خانوارها مورد استفاده قرار می گیرد و برای ادامه چرخه حیات بشر ضروری هستند.

محیط زیست مواد خام و انرژی مورد نیاز برای فعالیتهای اقتصادی بنگاهها و مصرف خانوارها را تامین می نماید، این منابع یا تجدید پذیر هستند یا تجدید ناپذیر. مدیریت ناصحیح استفاده از این منابع باعث مشکلاتی در سیستم فعالیتهای تولیدی جامعه می شود.

همچنین محیط زیست قادر به دفع بسیاری از ضایعات تولید شده بوسیله بنگاهها و خانوارها می باشد. البته توانایی محیط زیست برای جذب ضایعات نامحدود نیست. تجزیه طبیعی فاضلابها باعث افزایش سریع در آلودگی رودخانه ها و دریاها خواهد شد.

کارکرد دیگر محیط زیست این است که خدمات رفاهی ایجاد می کند. مناظر طبیعی و فضا برای فعالیت اوقات فراغت خانوارها، کسب مطلوبیت از گردشگاهها و جنگلها و رودخانه ها از کارکردهای محیط زیست می باشد. هوای ناپاک، رودخانه کثیف، کوههای آلوده.... همه مطلوبیت انسان ها را از این منابع طبیعی می کاهد. (بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۱۵-۱)

مشکلات زیست محیطی که به طور فزاینده ای طیف وسیعی از آلودگی ها، خطرات و تخریب زیست بوم را در بر گرفته است ابعاد محلی، منطقه ای و جهانی یافته است. برخی از مشکلات زیست محیطی ریشه ای دیرینه دارند (مانند به خطر افتادن سلامتی انسان) و پاره ای دیگر به طور تصادفی نشات می گیرند (مانند آزاد شدن مواد سمی و خطرناک). بخش اعظم مشکلات زیست محیطی ناشی از تولید انرژی، تبدیل آن و استفاده نهایی می باشد که این عوامل به طرق مستقیم و یا غیر مستقیم مخاطرات و تبعات زیست محیطی را سبب می گردند. انرژی و محیط زیست پیچیده بوده و به طور ثابت و فزاینده ای رو به رشد است. افزایش آگاهی در مورد عواقب زیست محیطی بر فعالیتهای اقتصاد (بطور کلی) و انرژی (به طور اخص) به معنای آن است که بسیاری از ملاحظات کاملا جدید هستند. در نتیجه آگاهی و دانش در خصوص مکانیزمهای واقعی اثرات چنین فعالیتهایی ناقص بوده و حتی

در پاره ای از موارد تعمق برانگیز است.

ضرورت و اهمیت موضوع

طی چند دهه اخیر، مسائل زیست محیطی به دلیل افزایش گازهای گلخانه ای، اهمیت زیادی در سیاستگذاری ملی و جهانی داشته است. افزایش گازهای گلخانه ای مانند CO₂ باعث بوجود آمدن پدیده تغییرات آب و هوایی و گرمایش جهانی، سوراخ شدن لایه ازن، ذوب شدن یخهای قطبی شده است و به این دلیل افزایش CO₂ در هر کشور آثاری برای همه کشورها خواهد داشت. هر چند افزایش گازهای گلخانه ای مثل CO₂ و SO_x باعث بارش باران های اسیدی، بروز مخاطرات بهداشتی و سلامتی برای انسان و سایر موجودات گردیده و آثار آنها عمدتاً در سطح ملی و منطقه ای می باشد ولی اثر انتشار CO₂ در سطح جهانی می باشد. برگزاری سمینارها و پروتکل های بین المللی در سطح جهانی همچون کنفرانس ریو، پروتکل کیوتو و اخیراً کنفرانس کپنهاگ، نشان از اهمیت این موضوع در سطح جهانی و تلاش برای سیاستگذاری جهت کنترل گرمایش جهانی و تغییرات آب و هوایی می باشد که رشد گازهای گلخانه ای سهم بسزایی در این موضوع دارد، از بین گازهای گلخانه ای CO₂ مهمترین آنها می باشد. (کرباسی و رحیمی، ۱۳۸۹، ۲)

آمار موجود در ایران نشان می دهد که سرانه انتشار CO₂ از ۶۰۷ کیلوگرم در سال ۱۳۴۶ به ۴۹۷۷/۷ کیلوگرم در سال ۱۳۸۲ و ۶۸۸۱/۷ کیلوگرم در سال ۱۳۸۶ رسیده است که بیش از ۱۱ برابر شده است. سرانه کشورهای OECD ۱۱/۰۸۰ تن و ترکیه ۲/۸۷ تن و هند حدوداً ۱ تن می باشد. در مقایسه با سایر کشورها، نیز ایران ۱/۳۴ درصد جهانی را تولید می کند. در حالی که در سال ۲۰۰۵ در ایران ۴۳۱/۲ میلیون تن تولید شده، در فرانسه ۴۰۳/۷، ترکیه ۲۴۰/۳، عربستان ۳۳۵، پاکستان ۹/۵، کره جنوبی ۵/۴۹۸ و مالزی ۷/۷۹ میلیون تن دی اکسید کربن تولید شده است و نشان از تولید بالای CO₂ در ایران می باشد. (نظری و بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۱۵-۱)

جدول ۱ میزان انتشار گاز های آلاینده و گلخانه ای از کل بخش انرژی کشور را طی سال های ۸۶ - ۱۳۴۶ نشان می دهد. میزان انتشار گازهای گلخانه ای خصوصاً CO₂ در این ۴۰ سال افزایش چشمگیری داشته است. میزان انتشار CO₂ از ۱۶۰۷۹۱۵۸ گرم در سال ۴۶ به ۴۹۲۲۶۴۹۵۷ گرم در سال ۸۶ رسیده است.

جدول ۱: میزان انتشار گاز های آلاینده و گلخانه ای از کل بخش انرژی کشور

طی سال های ۸۶ - ۱۳۴۶

سال/گاز	NOX	SO ₂	SO ₃	CO	SPM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
۱۳۴۶	۶۳۹۹۴	۱۰۸۷۵۶	۱۴۴۲	۲۹۶۰۶۴	۲۰۳۹۹	۱۶۰۷۹۱۵۸	.	.
۱۳۵۰	۹۹۷۳۳	۱۶۸۴۷۴	۲۲۴۲	۴۸۵۹۴۰	۳۱۵۲۱	۲۴۷۷۲۳۰۴	.	.
۱۳۵۵	۲۳۱۶۰۹	۳۴۸۸۴۴	۴۵۸۶	۱۳۴۴۰۷۳	۷۱۲۰۴	۴۷۹۰۴۵۵۰	.	.
۱۳۶۰	۳۰۶۷۵۴	۴۸۲۲۷۹	۶۴۱۱	۱۵۷۲۵۴۳	۹۵۱۰۳	۳۱۸۹۴۳۸۸	.	.

.	.	۹۳۱۸۲۱۵۴	۱۵۴۰۶۸	۲۳۲۸۱۸۴	۱۰۶۰۳	۷۸۴۸۴۵	۴۸۹۰۳۶	۱۳۶۵
.	.	۱۷۱۱۰۲۷۷	۱۹۲۲۴۳	۳۰۹۲۳۷۵	۱۱۹۷۴	۸۵۰۴۴۳	۶۲۹۹۰۴	۱۳۷۰
.	.	۲۴۰۳۵۳۴۳۳	۲۳۶۴۱۹	۴۲۶۳۱۵۶	۱۵۳۰۳	۱۱۴۴۲۹۵	۸۱۴۶۹۸	۱۳۷۵
.	.	۳۰۲۳۱۵۶۴۵	۲۷۲۰۱۳	۵۹۸۹۱۳۷	۱۵۶۵۳	۱۱۷۴۹۴۵	۹۹۴۴۲۴	۱۳۸۰
.	.	۳۲۸۱۰۳۶۲	۲۸۵۸۹۳	۶۶۰۶۲۴۷	۱۵۴۸۱	۱۱۶۷۰۴۴	۱۰۵۶۷۵۲	۱۳۸۱
.	.	۳۳۳۴۶۳۹۵۵	۳۰۱۲۸۸	۷۳۸۱۷۵۶	۱۴۷۲۷	۱۱۲۳۸۴۵	۱۱۱۱۲۴۸	۱۳۸۲
.	.	۳۵۶۰۹۷۰۲۵	۳۱۳۴۲۶	۷۹۵۶۶۴۳	۸۴۱۳	۷۱۳۱۴۳	۱۱۶۸۳۸۶	۱۳۸۳
.	.	۳۸۱۹۳۷۵۲۹	۳۳۵۱۴۸	۸۷۴۹۱۳۲	۹۱۱۳	۷۶۸۷۹۳	۱۲۵۶۲۲۲	۱۳۸۴
.	.	۴۲۱۰۴۴۶۹۹	۳۵۱۰۹۱	۹۶۱۹۴۶۶	۱۰۰۳۴	۸۳۷۷۶۷	۱۳۴۶۵۷۱	۱۳۸۵
۱۱۵۲۵	۴۳۰۰۱	۴۹۲۲۶۴۹۵۷	۳۶۷۲۳۹	۸۴۵۶۵۰۲	۱۴۹۵۱	۱۴۲۴۹۷۳	۱۳۷۸۹۵۷	۱۳۸۶

0: ارقام در ستبرس نمی باشد.

ماخذ: ترازنامه انرژی سال ۱۳۸۳ و ۱۳۸۶

در جدول ۲ مقدار و سهم بخش های مختلف از انتشار CO2 نشان داده شده است. بیشترین سهم مربوط به بخش خانگی و تجاری می باشد و بخش نیروگاهی رتبه دوم را در انتشار CO2 در این سال داشته است.

جدول ۲: مقدار و سهم بخش های مختلف در انتشار CO2 در سال ۸۶۱۳ تن / درصد

مقدار	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره	گاز طبیعی
۸۰۸۱۱۴۵	۵۵۹۶۷۶۱۴	۱۹۴۴۶۲۸۴	۹۲۶۳۲۹۸۹	۵۸۳۲۳۳۶۶	۲۴۵۴۵۲۹۰۵	
۱/۶۴	۱۱/۳۷	۳/۹۵	۱۸/۲	۱۱/۸۵	۴۹/۸۸	

ماخذ: ترازنامه انرژی سال ۱۳۸۶

در جدول ۳ مقدار و سهم حامل های انرژی از انتشار CO2 در سال ۱۳۸۶ نشان داده شده است، بیشترین انتشار مربوط به گاز طبیعی بوده است.

جدول ۳: مقدار و سهم بخش های مختلف در انتشار CO2 در سال ۱۳۸۶ تن / درصد

مقدار	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره	گاز طبیعی
۸۰۸۱۱۴۵	۵۵۹۶۷۶۱۴	۱۹۴۴۶۲۸۴	۹۲۶۳۲۹۸۹	۵۸۳۲۳۳۶۶	۲۴۵۴۵۲۹۰۵	
۱/۶۴	۱۱/۳۷	۳/۹۵	۱۸/۲	۱۱/۸۵	۴۹/۸۸	

ماخذ: ترازنامه انرژی سال ۱۳۸۶

هزینه های اجتماعی در سال ۱۳۸۶ براساس مطالعه بانک جهانی وسازمان محیط زیست براساس

قیمتهای ۱۳۸۱، ۳۹۳۸۱ میلیارد ریال بوده است که ۹۶۱۴ میلیارد ریال آن مربوط به بخش نیروگاهها بوده است که این موضوع در جدول ۴ نشان داده شده است.

جدول ۴: هزینه های اجتماعی بخش های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۸۶ براساس قیمتتهای سال ۱۳۸۱ (میلیارد ریال)

بخش/گاز	NOX	SO2	SO3	CO	SPM	CO2	CH4	N2O	جمع
خانگی، تجاری و عمومی	۶۲۵	۲۱۱۷	۰	۱۲۰	۴۶۵	۱۱۲۸۷	۷	۰	۱۴۷۲۰
صنعت	۷۴۹	۵۰۱۱	۰	۳۴	۶۰۰	۶۳۵۲	۳	۰	۱۲۷۴۹
حمل و نقل	۴۰۵۵	۵۸۵۱	۰	۱۲۴۹۷	۹۸۱۹	۹۲۴۰	۵۵	۰	۴۱۵۱۶
کشاورزی	۳۲۰	۹۹۴	۰	۳۳	۹۹۹	۹۷۷	۱	۰	۳۳۲۳
پالایشگاهی	۰	۰	۰	۰	۰	۱۸۱۱	۱	۰	۱۸۱۲
نیروگاهی	۸۷۰	۶۸۳۲	۰	*	۷۵۲	۹۶۱۴	۵	۰	۱۸۰۷۴
جمع	۶۶۱۹	۲۰۸۰۵	۰	۱۲۶۸۵	۱۲۶۳۳	۳۹۳۸۱	۷۲	۰	۹۲۱۹۵

0 ارقام در دسترس نمی باشد. *رقم ناچیز است.

ماخذ: ترازنامه انرژی سال ۱۳۸۶

بنابراین میزان انتشار CO₂ و رشد آن در ایران به خصوص در بخش نیروگاهی رقم قابل توجهی است که باید با سیاستگذاری جهت کنترل رشد آن اقدام شود.

بر این اساس می توان گفت یکی از سؤال های مطرح در ادبیات اقتصاد همیشه این بوده است، که آیا می توان در کنار رشد اقتصادی که (با رشد مصرف انرژی همراه می باشد)، از آلاینده گی زیست محیطی جلوگیری نمود. به عبارت دیگر آیا می توان شاهد توسعه پایدار بود؟ با تجزیه عوامل موثر بر انتشار آلوده کننده ها، می توان نشان داد که رشد آلاینده ها می تواند از منابعی غیر از رشد تولید نیز باشد.

در این راستا، مقاله حاضر به بررسی و شناسایی عوامل موثر بر انتشار CO₂ در بخش نیروگاهی کشور پرداخته شده است.

لازم ذکر است که بررسی های انجام شده فقط نیروگاه های بخاری، گازی و سیکل ترکیبی رادر بر می گیرد و با توجه به اینکه داده های آماری مربوط به انتشار CO₂ به تفکیک نیروگاه ها و مصرف انرژی بر حسب نوع سوخت آن نیروگاههای موردبررسی در سال های ۱۳۸۶ و ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ با طبقه بندی متفاوتی در تراز نامه انرژی ارائه شده اند، لذا مشاهده می شود که محاسبات مربوط به تجزیه ی انتشار CO₂ به دوره ۱۳۸۵-۱۳۸۰ اختصاص یافته است.

با توجه به مشکلات مطرح شده برای پاسخ گویی به سوال های فوق، ساختار مقاله به صورت زیر شکل گرفته است، در ادامه به ادبیات موضوع (پیشینه تحقیق) پرداخته شده، سپس مدل و روش تحقیق ارائه گردیده و پس از تجزیه و تحلیل اطلاعات و نتایج حاصل از محاسبات مدل به نتیجه گیری و ارائه پیشنهادها پرداخته شده است.

ادبیات موضوع (پیشینه تحقیق)

مطالعات مربوط به مطالعه انتشار CO₂ از روش تجزیه عوامل در جهان نسبتاً گسترده می‌باشد. مطالعات متعددی در مورد کشورهای اروپایی، آسیایی، آفریقایی و آمریکایی انجام شده است. این مطالعات در سطح کل کشور، بین کشوری، بخش‌های اقتصادی و زیر بخش‌های اقتصادی و صنایع خاص صورت گرفته است. مروری بر مطالعات انجام شده در مقاله آنگ و زانگ^۱ ارائه شده است. (ANG,ZHANG,1999,297-305)

روش‌های تجزیه عوامل به دو دسته تقسیم می‌شوند:

۱- تحلیل تجزیه ساختاری^۲ (SDA)

۲- تحلیل تجزیه شاخص^۳ (IDA)

SDA بر مبنای جدول داده- ستانده می‌باشد و به داده‌های زیادی نیاز دارد. به دلیل اینکه جدول داده- ستانده هر ساله در کشورها تهیه نمی‌شود، در کشورهایی که این جدول برای دوره‌های نزدیک تشکیل نمی‌شود، قابل استفاده نمی‌باشد. مزیت IDA این است که به داده‌های کمتری نیاز دارد و برای هر سال می‌توان شاخص‌های مربوط را تهیه نمود. بنابراین در مطالعات انجام شده از روش IDA بیشتر استفاده شده است. هر جنبه روش SDA به دلیل در نظر گرفتن وابستگی‌های مستقیم و غیرمستقیم همه بخش‌های اقتصادی از دقت بیشتری برخوردار است.

روش IDA به دو روش AMDI^۴ و LMDI^۵ انجام می‌گیرد. از نمونه مطالعاتی که اخیراً در مورد تجزیه عوامل مؤثر بر انتشار CO₂ در کشورهای مختلف انجام گرفته است می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

هی جین، سونگ هون و سونگ جون^۶ با روش SDA به بررسی عوامل مؤثر بر انتشار CO₂ در صنایع کره جنوبی پرداخته‌اند. در این مطالعه اثر رشد اقتصادی، شدت انرژی و اجزای تقاضای نهایی بر انتشار CO₂ در دوره‌های متفاوت با یکدیگر مقایسه شده است. (HOON,JUN,2000,686-698)

تانک، اسیک و اکبستانی^۷ با روش LMDI، به عوامل مؤثر بر انتشار CO₂ در سطح بخش کشاورزی، صنعت و خدمات ترکیه برای سالهای ۲۰۰۶-۱۹۷۰ پرداخته‌اند و آنها اثرات تغییرات ساختاری را در انتشار CO₂ با اهمیت نمی‌دانند ولی اثر محصول و شدت انرژی را در انتشار CO₂ در کشور ترکیه با اهمیت تلقی می‌نمایند. (نظری و بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۱۵-۲)

شایمال و باتاچاریا^۸ به بررسی موضوع در سطح بخش‌های اقتصادی هند پرداخته‌اند و مطالعه آنها نشان داده

¹ Ang Bw,Zhang FQ

² Structural Decomposition

³ Index Decomposition

⁴ Arithmetic MeahDivisia Index

⁵ Logarithmic MeahDivisia Index

⁶ Hea-jin , Seung-Hoon , Seung-Jun

⁷ Tunc,Asik,Akbostanci

⁸ Shymal Paul,Bhattacharya

است که رشد اقتصادی بزرگترین اثر را بر انتشار CO₂ در همه بخش‌های اقتصاد داشته است و کارایی مصرف انرژی و تغییر سوخت در بخش حمل و نقل و صنعت باعث کاهش روند انتشار CO₂ شده است. شدت انرژی در طی دوره مورد مطالعه تغییرات زیادی داشته است ولی اثر محسوسی بر کاهش CO₂ در بخش کشاورزی نداشته است (نظری و بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۲-۱۵).

هاتزی گئورگی، پولاتیدیس و هارالمبوپولوس^۱، کشور یونان را طی دوره ۲۰۰۲-۱۹۹۰ از نظر عوامل مؤثر بر انتشار CO₂ تجزیه و تحلیل کرده‌اند. روش تحلیل آن AMDI و LMDI بوده است و انتشار CO₂ را به چهار عامل اثر درآمد، اثر شدت انرژی، اثر سهم سوخت و اثر جمعیت تجزیه کرده‌اند و اثر درآمدی را مهمترین عامل در رشد CO₂ دانسته‌اند و اثر شدت انرژی را عامل کاهش CO₂ در دوره مورد بررسی دانسته‌اند (نظری و بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۲-۱۵).

زانگ، مو، نینگ و سونگ^۲ انتشار CO₂ را طی سالهای ۲۰۰۶-۱۹۹۱ در کشور چین مطالعه نموده‌اند. مطالعه آنها نشان داده است که فعالیت‌های اقتصادی اثر مهم در رشد CO₂ و تغییرات ساختاری کوچک بوده است. البته اثر هر کدام از عوامل در بخش‌های مختلف متفاوت بوده است. (ANG, ZHANG, 1999, 297-305) ون^۳ تعیین کننده‌های انتشار CO₂ را در سالهای ۲۰۰۰-۱۹۷۰ در بریتانیا مطالعه نموده است. مطالعه ون در بخش مسافرت با اتومبیل و اثرات آن بر انتشار CO₂ بوده است (نظری و بخشی زاده، ۱۳۸۹، ۲-۱۵).

صادقی و همکاران (۱۳۸۶) با هدف بررسی راهکارهای افزایش بازده نیروگاه و آثار زیست محیطی و اقتصادی آن، به بررسی بازده نیروگاه های گازی، سیکل ترکیبی و بخاری پرداختند، همچنین هزینه های اجتماعی آلاینده ها و اثرات آن بر سلامت انسان و محیط زیست را مطالعه کردند، مطالعات آنها نشان داد که در نتیجه ی افزایش بازده، میزان آلاینده های تولید و هزینه های اجتماعی به طور قابل ملاحظه ای کاهش می یابد و این کاهش نیز بیشتر در نیروگاه های بخاری رخ می دهد، بنابراین، ارجحیت افزایش بازده را در نیروگاه های بخاری دانسته اند.

شریفی و همکاران (۱۳۸۷) با استفاده از تکنیک تجزیه ی فیشر و ضرب پذیری، شدت انرژی در صنایع نه گانه ی ایران را تجزیه کردند. نتایج تجزیه آن ها نشان می دهد که در بیشتر صنایع نه گانه، اثر ساختاری سهم اندکی در تغییرات اثر کل شدت انرژی داشته و اثر شدتی (شدت انرژی) سهمی بیشتری در تغییرات اثر کل داشته است. در بیشتر صنایع در سال های مختلف اثر شدتی در جهت کاهش شدت انرژی حرکت کرده و اثر ساختاری سهم ضعیفی در کاهش شدت انرژی داشته است. آن ها بر اساس نتایج مطالعه ی خود پیشنهاد دادند که عوامل مؤثر بر اثر شدتی مانند پیشرفت فناوری، اهمیت حامل های انرژی، جانشین حامل های انرژی، تغییر در کارایی انرژی و مدیریت تقاضای انرژی در نظر گرفته شود تا با کاهش اثر شدتی (اثر انرژی) بتوان شدت مصرف انرژی در این صنایع را کاهش داد و در مصرف انرژی صرفه جویی کرد.

¹ Hatzigeorgiou, Polatidis, Haralambopoulos

² Zhang, Mu, Ning, Song

³ Won

محسن نظری و محمد بخشی (۱۳۸۸) به تجربه عوامل موثر بر انتشار CO2 در صنایع ایران پرداخته اند. در این مقاله با استفاده از روش تجزیه عوامل انتشار CO2 به بررسی عوامل موثر بر انتشار CO2 اثر تولید، ساختاری، شدت انرژی و ترکیب سوخت و اثر باقی مانده پرداخته شده است. بر این اساس نشان داده اند که طی ۲۵ سال گذشته اثر تولیدی و اثر شدت انرژی مهمترین عوامل انتشار CO2 و اثر ترکیب ناچیز بوده است.

مدل تحقیق

برای بررسی عوامل موثر بر انتشار CO2 در نیروگاه های ایران روش تجزیه عوامل بکار گرفته شده است. در این مدل انتشار CO2 از بخش نیروگاهی از طریق اندازه گیری تغییرات ۵ فاکتور مختلف مطالعه می شود. این ۵ عامل شامل فعالیت نیروگاهی کل^۱ (تأثیر فعالیت - اثر تولید)، ترکیب فعالیت نیروگاهی (تأثیر ساختار^۲)، شدت^۳ انرژی منطقه ای (تأثیر شدت انرژی)، ترکیب انرژی منطقه ای^۴ (تأثیر ترکیب سوخت) و فاکتور انتشار CO2 (اثر فاکتور انتشار). (Zhang, 2005, 867-871)

مدل به صورت زیر نوشته می شود:

$$C = \sum_{ij} C_{ij} = \sum_{ij} Q_i \cdot \frac{Q_i}{Q} \cdot \frac{E_i}{Q_i} \cdot \frac{E_{ij}}{E_i} \cdot \frac{C_{ij}}{E_{ij}} = \sum_{ij} Q S_i I_i M_i U_i \quad (1)$$

در شرایطی که C انتشار CO2 ناشی از نیروگاه هاست و Cij انتشار CO2 از سوخت در بخش نیروگاهی i است.

برای طراحی و محاسبه مدل داده های زیر مورد نیاز است:

Q = تولید کل نیروگاه ها در دوره مورد بررسی.

Qi = تولید نیروگاه نوع i ام.

Eij = مصرف سوخت i ام در بخش نیروگاهی j ام.

در شرایطی که $E_i = \sum_j E_{ij}$ است:

Ei مصرف سوخت نیروگاه i ام است.

Ej مصرف سوخت i ام در کل نیروگاه هاست.

در این حالت Q همان فعالیت نیروگاهی کل (اثر تولیدی) می باشد و $S_i = \frac{Q_i}{Q}$ ترکیب فعالیت نیروگاهها

¹ Out Put Effect

² Structural Effect

³ Energy intensity Effect

⁴ Fuel mix Effect

$$M_{ij} = \frac{E_{ij}}{E_i} \quad I_i = \frac{E_i}{Q_i}$$

شدت انرژی منطقه ای (تأثیر شدت انرژی) است و اثر ساختاری را نشان می دهد و

$$U_{ij} = \frac{C_{ij}}{E_{ij}}$$

نشان دهنده متغیر ترکیب انرژی (اثر ترکیب سوخت) است و هم نشان دهنده اثر فاکتور انتشار CO2 است.

بطوری که $\bar{1}$ نشان دهنده انواع نیروگاه هاست:

$$i = \begin{cases} 1 \\ 2 \\ 3 \end{cases}$$

$i=1$ (بخاری)، $i=2$ (گازی)، $i=3$ (سیکل ترکیبی)

و j نشان دهنده انواع سوخت نیروگاه هاست که این گونه تعریف می کنیم:

$$j = \begin{cases} 1 \\ 2 \\ 3 \end{cases}$$

$j=1$ (گازوئیل)، $j=2$ (نفت کوره)، $j=3$ (گاز طبیعی)

مقدار تغییر در انتشار CO2 بین دوره پایه ($t=0$) و دوره بعدی ($t=T$) برابر است با:

$$D_{tot} = \frac{C^T}{C^0} = D_{act} \cdot D_{str} \cdot D_{int} \cdot D_{mix} \cdot D_{emf} \quad (2)$$

$$\Delta C_{tot} = C^T - C^0 = \Delta C_{act} + \Delta C_{str} + \Delta C_{int} + \Delta C_{mix} + \Delta C_{emf} \quad (3)$$

نشانه tot نشان دهنده کل و نشانه های : act اثر مربوط به فعالیت کل (تولید)، str ساختار فعالیت، int

شدت انرژی، mix ترکیب انرژی (سوخت) و emf فاکتور انتشار هستند.

رابطه (۲) نسبت مقدار انتشار CO2 را در سال های مورد بررسی نسبت به سال پایه نشان میدهد.

از این رابطه می توان مشخص کرد که سهم هر کدام از اثرات در میزان انتشار آلاینده ها چه مقدار می باشد.

رابطه (۳) مشخص کننده تغییرات میزان انتشار CO2 در سال مورد بررسی نسبت به سال پایه است که اگر

مثبت باشد نشان دهنده این است که میزان انتشار CO2 در سال مورد بررسی افزایش یافته، و اگر منفی باشد

بیانگر آن است که تغییرات انجام شده موجب کاهش انتشار CO2 شده است و از این رابطه هم می توان سهم

هر کدام از اثرات را در میزان انتشار آلاینده ها مشخص کرد.

LMDI formulae for decomposing change in energy-related CO₂ emission from industry

IDA identity
$$C = \sum_{ij} C_{ij} = \sum_{ij} Q \frac{U_i E_i}{Q} \frac{E_i U_i}{E_i U_i} = \sum_{ij} Q S_i L_i M_{ij} U_{ij}$$

Multiplicative decomposition

Additive decomposition

Change schema
$$D_{tot} = C^T / C^0 = D_{acc} D_{str} D_{int} D_{mix} D_{emf} \quad \Delta C_{tot}$$

$$= C^T - C^0 = \Delta C_{acc} + \Delta C_{str} + \Delta C_{int} + \Delta C_{mix} + \Delta C_{emf}$$

LMDI formulae D_{acc}

$$= \exp \left(\sum_{ij} \frac{(C_{ij}^T - C_{ij}^0) / (\ln C_{ij}^T - \ln C_{ij}^0)}{(C^T - C^0) / (\ln C^T - \ln C^0)} \ln \left(\frac{Q^T}{Q^0} \right) \right) \quad \Delta C_{acc}$$

$$= \sum_{ij} \frac{C_{ij}^T - C_{ij}^0}{\ln C_{ij}^T - \ln C_{ij}^0} \ln \left(\frac{Q^T}{Q^0} \right)$$

D_{str}

$$= \exp \left(\sum_{ij} \frac{(C_{ij}^T - C_{ij}^0) / (\ln C_{ij}^T - \ln C_{ij}^0)}{(C^T - C^0) / (\ln C^T - \ln C^0)} \ln \left(\frac{S_i^T}{S_i^0} \right) \right) \quad \Delta C_{str}$$

$$= \sum_{ij} \frac{C_{ij}^T - C_{ij}^0}{\ln C_{ij}^T - \ln C_{ij}^0} \ln \left(\frac{S_i^T}{S_i^0} \right)$$

D_{int}

$$= \exp \left(\sum_{ij} \frac{(C_{ij}^T - C_{ij}^0) / (\ln C_{ij}^T - \ln C_{ij}^0)}{(C^T - C^0) / (\ln C^T - \ln C^0)} \ln \left(\frac{I_i^T}{I_i^0} \right) \right) \quad \Delta C_{int}$$

$$= \sum_{ij} \frac{C_{ij}^T - C_{ij}^0}{\ln C_{ij}^T - \ln C_{ij}^0} \ln \left(\frac{I_i^T}{I_i^0} \right)$$

$$D_{mitr} = \exp \left(\sum_{ij} \frac{(C_{ij}^T - C_{ij}^O) / (\text{Ln}C_{ij}^T - \text{Ln}C_{ij}^O)}{(C^T - C^O) / (\text{Ln}C^T - \text{Ln}C^O)} \text{Ln} \left(\frac{M_{ij}^T}{M_{ij}^O} \right) \right) \Delta C_{mitr}$$

$$= \sum_{ij} \frac{C_{ij}^T - C_{ij}^O}{\text{Ln}C_{ij}^T - \text{Ln}C_{ij}^O} \text{Ln} \left(\frac{M_{ij}^T}{M_{ij}^O} \right)$$

$$D_{emf} = \exp \left(\sum_{ij} \frac{(C_{ij}^T - C_{ij}^O) / (\text{Ln}C_{ij}^T - \text{Ln}C_{ij}^O)}{(C^T - C^O) / (\text{Ln}C^T - \text{Ln}C^O)} \text{Ln} \left(\frac{U_{ij}^T}{U_{ij}^O} \right) \right) \Delta C_{emf}$$

$$= \sum_{ij} \frac{C_{ij}^T - C_{ij}^O}{\text{Ln}C_{ij}^T - \text{Ln}C_{ij}^O} \text{Ln} \left(\frac{U_{ij}^T}{U_{ij}^O} \right)$$

جدول فوق فرمول LMDI برای تجزیه عوامل انتشار CO2 از صنعت

ماخذ: <http://www.elsevier.com/locate/enpol>

اثر تولیدی نشان از اثر تولید در انتشار CO2 دارد. این اثر نشان می دهد که چه مقدار از تغییرات انتشار CO2 به دلیل تغییر میزان تولید نیروگاه ها بوده است. (اثر فعالیت کل).
اثر ساختاری بیانگر تولید بخش نیروگاهی است. اگر این اثر مثبت باشد، نشان از این دارد که تغییر ساختار (نوع نیروگاه) به شکلی بوده است که نیروگاه های تولید کننده CO2 دارای افزایش سهم شده اند.^۱
اثر شدت انرژی نشان می دهد که چه مقدار از تغییرات CO2 به دلیل تغییر شدت انرژی در نیروگاههای کشور بوده است. (شدت انرژی عکس کارایی انرژی است)
اثر ترکیب سوخت بدان معناست که تغییر ترکیب سوخت در نیروگاهها در جهت کاهش CO2 عمل کرده است یا در جهت افزایش.

اثر فاکتور انتشار نشان از این دارد که چه مقدار از تغییرات CO2 به دلیل این اثر بوده است. (در این تحقیق این اثر به دلیل ثابت بودن فاکتور انتشار این سه سوخت طی این سالها صفر در نظر گرفته می شود).
t و t0 در این حالت برابر است با اطلاعات مربوط به سال های ۱۳۸۰ الی ۱۳۸۵. (در خصوص سال های ۱۳۸۶، ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ چون اطلاعات مربوط به مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه های کشور در دست نیست، لذا نمی توان برای این سال مطالعاتی به عمل آورد).

در این تحقیق، عمل تجزیه عوامل موثر بر انتشار CO2 را طی سالهای ۱۳۸۵-۱۳۸۰ انجام می دهیم. در

^۱ شدت انرژی: عبارت است از انرژی مورد نیاز برای تولید مقدار معینی از کالاها و خدمات. شدت انرژی بر حسب عرضه انرژی اولیه و یا مصرف نهایی انرژی محاسبه می شود و این شاخص معمولاً در سطح کلان مورد استفاده قرار گرفته و درجه بهینگی استفاده از انرژی در یک کشور را نشان می دهد.

این جا ما پنج دوره ی یک ساله و یک دوره ی پنج ساله برای بررسی در نظر می گیریم.

تجزیه و تحلیل اطلاعات

شاخص انتشار گازهای آلاینده بخش نیروگاهی، معیار مهم در مقایسه ی کارایی تولید برق از دید انتشار گازهای گلخانه ای به ویژه CO₂ است.

جدول ۶: شاخص انتشار CO₂ از نیروگاه های کشور گرم بر کیلو وات ساعت

سال	سیکل ترکیبی	گازی	بخاری
۱۳۸۰	۳۴۳/۹	۷۹۳/۱	۶۰۷/۱
۱۳۸۱	۵۱۵/۷	۸۱۵/۹	۶۰۶
۱۳۸۲	۴۷۲/۸	۷۹۳/۶	۵۸۶/۸
۱۳۸۳	۴۶۷	۷۶۷	۵۹۹/۴
۱۳۸۴	۴۷۲/۸	۷۱۱	۵۹۶/۲
۱۳۸۵	۴۸۷/۸	۷۸۲/۱	۶۲۸/۳

ماخذ: ترازنامه انرژی

همانگونه که در جدول (۶) مشاهده می شود نیروگاه های ترکیبی نسبت به دیگر نیروگاه ها شاخص انتشار کمتری دارند در حالی که نیروگاه های گازی بیشترین شاخص انتشار را به خود اختصاص داده اند، نیروگاه های بخاری در مقایسه با نیروگاه های سیکل ترکیبی شاخص انتشار بالاتری را دارا می باشند. این مقایسه نشان میدهد که احداث نیروگاه های سیکل ترکیبی می تواند سبب کاهش انتشار CO₂ نسبت به دیگر نیروگاه ها شود. می توان گفت دلیل افزایش تدریجی شاخص انتشار CO₂ در نیروگاه های سیکل ترکیبی، افزایش استفاده از گازوییل نسبت به گاز طبیعی است. نیروگاه های بخاری از سوخت های فسیلی نفت کوره، گازوئیل و گاز طبیعی استفاده می کنند. با توجه به ضریب انتشار بالای نفت کوره و گازوئیل، شاخص انتشار این نیروگاه نیز بالاتر از نیروگاه های سیکلی ترکیبی می باشد.

جدول ۷: انتشار CO₂ از سوخت های مصرفی بخش نیروگاهی (میلیون تن)

سال	نفت گاز	نفت کوره	گاز طبیعی
۱۳۸۰	۴۲۸۴	۲۰۲۴۶	۵۱۲۱۷
۱۳۸۱	۴۲۵۸	۱۸۶۸۷	۵۶۹۳۷
۱۳۸۲	۳۷۹۱	۱۴۷۰۴	۶۲۷۷۲
۱۳۸۳	۵۷۶۹	۱۷۰۸۱	۶۷۸۲۰
۱۳۸۴	۶۹۱۶	۱۸۸۴۷	۷۰۰۲۹
۱۳۸۵	۱۲۴۴۸	۲۲۵۹۴	۷۵۱۶۴

ماخذ: ترازنامه انرژی

جدول (۷)، CO₂ ناشی از سوخت مصرف‌پذیر بخش نیروگاهی را در دوره ی ۸۵-۱۳۸۰ نشان می دهد. انتشار CO₂ از گاز طبیعی، نفت کوره و نفت گاز رشد متوسطی به میزان ۷/۸، ۳/۵ و ۳۱ درصد در دوره ی مورد بررسی داشته است.

همانطور که در جدول ۷ مشاهده می شود انتشار CO₂ ناشی از گاز طبیعی همواره روبه رشد بوده در حالی که انتشار مربوط به نفت کوره و نفت گاز در برخی از سال های روندی کاهشی داشته و دلیل آن کاهش مصرف از این نوع سوخت در بخش نیروگاهی می باشد.

۵. تجزیه ی انتشار و شاخص انتشار CO₂

مقدار انتشار CO₂ ی بخش نیروگاهی (سیکل ترکیبی، گازی، بخاری) از ۱۷۴۴/۱ میلیون تن در سال ۱۳۸۰ به ۱۸۹۸/۲ میلیون تن در سال ۱۳۸۵ افزایش یافته است. یعنی رشد متوسطی معادل با ۱/۵ درصد در سال داشته است. جدول ۸ میزان تاثیر عوامل مختلف را بر تغییر انتشار CO₂ در سال های ۱۳۸۰ تا ۱۳۸۵ به صورت سالانه نشان می دهد.

جدول ۸: تجزیه عوامل موثر بر رشد انتشار CO₂ از بخش نیروگاهی

سال	اثر تولیدی	اثر ساختاری	اثر شدت انرژی (سوخت)	اثر ترکیب سوخت
۱۳۸۰-۸۱	۱	۱	۱	۱
۱۳۸۱-۸۲	۱/۰۳	-۰/۵۸	-۰/۷	۱/۵
۱۳۸۲-۸۳	۱/۰۹	۰/۳۴	-۰/۱۵	۰/۷۳
۱۳۸۳-۸۴	۰/۹۳	-۰/۶۷	-۰/۲	۰/۶۵
۱۳۸۴-۸۵	۱/۸۵	۰/۲۷	-۰/۳۱	۰/۶۱
۱۳۸۰-۸۵	۳/۸	۱/۶۷	-۰/۵۳	۰/۴۰

ماخذ یافته ی تحقیق

برای مقایسه و تحلیل دقیق تر تغییرات انتشار، در جدول (۸) نتایج به شکل شاخص بیان شده است (سال ۱۳۸۰=۱). همانطور که جدول ۸ نشان می دهد اثر تولیدی به جز دوره ۸۴-۱۳۸۳، همواره تاثیر مثبت بر افزایش انتشار CO₂ بخش نیروگاهی داشته است (بزرگتر از واحد است). این موضوع گواه آن است که رشد تولید برای کل دوره ی بررسی شده تاثیر به سزا در رشد انتشار CO₂ بخش نیروگاهی دارد.

شدت سوخت (انرژی) همانطور که در جدول ۸ مشاهده می شود در سال های مورد بررسی اثر منفی بر روی انتشار CO₂ داشته است و همچنین مقادیر کوچک تر از واحد نشان دهنده افزایش در کارایی تولید برق است. اثر ساختار تولید همراه با نوسان هایی بوده، بطوری که در دوره های ۸۲-۱۳۸۱ و ۸۴-۱۳۸۳ منفی بوده است

که این امر بیان کننده آن است که این اثر انتشار CO₂ را کاهش می دهد. به نظر می رسد که تغییر در ترکیب انواع سوخت، بطور مثال استفاده از نفت گاز و گاز طبیعی در نیروگاه های گازی و سیکل ترکیبی نتوانسته از رشد انتشار CO₂ بکاهد. از این رو این عامل تاثیر مبنی بر افزایش انتشار CO₂ داشته است. مصرف نفت گاز و گاز طبیعی در نیروگاه های سیکل ترکیبی به ترتیب رشدی برابر با ۶۰/۲۴ و ۲۰/۶ درصد و برای نیروگاه های گازی به ترتیب رشدی معادل ۱۸/۲ و ۱۰ درصد داشته است. (ترازنامه انرژی) همانطور که بیان شد نمی توان گفت این تغییر در ترکیب سوخت سبب افزایش کارایی تولید گردیده ، اما میزان افزایش انتشار CO₂ را در طی دوره مورد بررسی کمتر کرده است.

نتیجه گیری و پیشنهادات

محیط زیست خدماتی همچون حمایت از زندگی، عرضه منابع طبیعی و عرضه خدمات رفاهی برای انسان ها ایجاد می نماید. با توجه به اینکه محیط زیست، محیط مشترک همه انسان هاست، باید در جهت حفظ آن تلاش شود. یکی از مهمترین عوامل موثر در تخریب محیط زیست، انتشار CO₂ می باشد که به دلیل آثار مخرب آن بر تغییرات آب و هوایی، گرمایش جهانی و ... تلاش جهانی برای کاهش انتشار آن هر روزه افزایش می یابد. در این پژوهش با استفاده از روش تجزیه ،عوامل انتشار CO₂ در نیروگاهها به چهار اثر تولیدی، ساختاری، شدت انرژی و ترکیب سوخت تجزیه شد و با استفاده از داده های ترازنامه انرژی، اثرات فوق برای دوره زمانی ۱۳۸۵-۱۳۸۰ انجام شده است.

نتایج حاصل از محاسبه نشان می دهد که اثر تولید مهمترین عامل در انتشار CO₂ در نیروگاههای کشور در طی دوره بررسی می باشد.

کاهش انتشار CO₂ از طریق اثر تولیدی، بحث انگیز و معمولا با مخالفت های زیادی رو به رو می شود، زیرا به این معنی است که باید تولید کاهش یابد که مشکلات متعددی را به دنبال خود دارد. همچنین نتایج تجزیه ی انتشار بخش نیروگاهی نشان می دهد که همچنین اثر ساختاری و ترکیب سوخت می تواند سبب افزایش انتشار CO₂ شوند.

یکی از راه های کاهش CO₂ بدون کاستن از تولید، بهبود شدت انرژی در بخش نیروگاهی کشور می باشد. اگر بتوان بهره وری انرژی (معکوس شدت انرژی) را افزایش داد، می توان بدون کاستن از سطح تولید به کاهش انتشار CO₂ رسید.

راهکارهایی به منظور کاهش عوامل موثر بر انتشار CO₂ در حد استاندارد هوای پاک پیشنهاد شده است. اعمال مالیات بر کربن و انرژی و همچنین ترویج و توسعه فناوری های بزرگ مقیاس تولید نیرو (با سوخت پاک) از جمله کارهایی است که دولت می تواند برای کاهش انتشار CO₂ بخش نیروگاهی انجام دهد.

منابع

- ۱- هرامی، محمد حسین، بررسی میزان انتشار هیدروکربن های آروماتیک و آلاینده های NO₂، SO₂ و CO در پالایشگاه کرمانشاه، تعیین سهم نقاط انتشار و ارائه راهکارهای بهینه کنترلی، پایان نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات، ۱۳۸۶
- ۲- پور رجبی، مهناز، بررسی اثرات زیست محیطی نیروگاه فسیلی بعثت از نظر آلودگی هوا، پایان نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات، ۱۳۷۳-۱۳۷۲
- ۳- حاجعلی، امیر، تعیین شاخص های توسعه پایدار انرژی کشور در بخش تولید و توزیع انرژی، پایان نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات، ۱۳۸۳
- ۴- حسینی، سید عماد، زنگ خطر سبز در ایران، مجله تازه های انرژی، شماره ۱۶، خرداد ۱۳۸۹
- ۵- خالصی دوست، عبدالنور اسماعیلی، بابک، بررسی اثرات گازهای گلخانه ای ناشی از احتراق در نیروگاههای حرارتی سوخت فسیلی ایران، مجموعه مقالات اولین کنفرانس صنعت نیروگاههای حرارتی، ۱۳۸۸
- ۶- رضانی، محمد ابراهیم، نقش مدیریت منابع آلاینده هوا در کاهش آلودگی ناشی از نیروگاه حرارتی تبریز، پایان نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات، ۱۳۷۵-۱۳۷۴
- ۷- شاه حسینی، مهدی، بهره گیری از مزایای جهانی مکانیزم توسعه پاک در صنایع نفت و گاز، ماهنامه اکتشاف و تولید شرکت ملی نفت ایران، شماره ۶۷، اردیبهشت ۱۳۸۹
- ۸- کرباسی، عبدالرضا و رحیمی، نسترن، ملاحظات زیست محیطی بخش انرژی، IEA، ۱۳۸۹
- ۹- نظری، محسن و بخشی زاده، محمد، تجزیه عوامل موثر بر انتشار CO₂ در صنایع ایران، در دست چاپ
- ۱۰- وزات نیرو، "ترازنامه انرژی" سال های مختلف

11- Any, B.W., zhang, F.Q., (1999), Inter-regional comparisons of energy-related CO₂ emissions using the decomposition Technique, Energy 24, 297-305

12- G.ipekTunk, SerapTurut-Asik, ElifAkbostanci(2009), A decomposition analysis CO₂emissions from energy use: Turkish case, Energy policy, 37,4689-4699

13- Greening, L.A., (2004), Effects of human behavior on aggregate carbon intensity ofpersonal transportation: comparison of 10 OECD countries for the period 1970-1993, Energy Economics 26(1), 1-30

14- Hea-jinlim, seuhg-Hoonyoo, Seung-junkwak (2000), Industrial CO₂ emissions fromenergy use in Korea A structural decomposition analysis,

Energy policy 37, 686-698

15- Ilyoung oh, waltherwehremeyer, YacobMulugetta (in press), Decomposition analysis and Mitigation strategies of CO2 emission from energy consumption in South Korea, energy policy

16- K. Liaskas, G.Mavrotas, M.Mandaraka, D.Diakoulaki (2000), Decomposition of industrial CO2 emissions: the case of European Union, energy economics. 22, 383-394

17- Migvel Angel Tavancon, pablodel Rio, (2007), CO2 emissions and intersectoral linkages. The case of Spain, Energy policy 32, 1100-1116

18- Shyamal Paul, nabindra Nath Bhattacharya (2004), a decomposition analysis, Energy policy 32, 585-593

19- Sun, J.W., (1999), Decomposition of aggregate CO2 emissions in the OECD: 1960-1995, The Energy Journal 20. 147-155

20- Zhang, F.Q, Ang B.W. (2001), Methodological issues in cross-Country decomposition of energy and environment indicators, Energy Economics 23(2), 179-190

21- Zhou, Any B.W. (2008), Decomposition of aggregate CO2 emissions: A production-Theoretical approach, Energy Economics 30, 1054-1064

22-<http://www.elsevier.com/locate/enpol>

23-<http://www.cleanenergy.com>

