

بسمه تعالی

وزارت نفت، وزارت نیرو، وزارت امور اقتصادی و دارایی، وزارت صنعت، معدن و تجارت،
وزارت جهاد کشاورزی، وزارت راه و شهرسازی، سازمان انرژی اتمی ایران،
سازمان حفاظت محیط زیست، معاونت علمی و فناوری رئیس جمهور، وزارت کشور

شورای عالی انرژی کشور به موجب ماده (۵) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۱۳۸۹/۱۲/۴ و در راستای سیاستگذاری، تنظیم و تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی بخش انرژی کشور و سند ملی راهبردی انرژی کشور (مصوب ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ هیات محترم وزیران) و قانون هدفمند کردن یارانه‌ها مصوب ۱۳۸۸ در تاریخ ۱۳۹۹/۰۷/۲۱ تشکیل و «سند تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور تا افق ۱۴۲۰» را مورد تصویب قرار داد:

"تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور تا افق ۱۴۲۰" با هدف تأمین امنیت عرضه گاز طبیعی و بر اساس رویکرد بهینه‌سازی مصرف گاز به منظور مدیریت و پاسخ به تقاضای گاز در بخش‌های مختلف و تکمیل زنجیره‌های ارزش همراه با سیاست‌های مرتبط با آن در پنج بخش زیر و به شرح پیوست (ممه‌ور به مهر دبیرخانه شورای عالی انرژی کشور) ابلاغ می‌گردد:

۱. سیاست‌های فرهنگ‌سازی در زمینه بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی
۲. سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در بخش ساختمان (خانگی - تجاری - اداری)
۳. سیاست‌های مدیریت تقاضای انرژی در بخش صنعت
۴. سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در نیروگاه‌های حرارتی و توسعه نیروگاه‌های اتمی، تجدیدپذیر و زغال‌سنگ‌سوز
۵. سیاست‌های مرتبط با حمایت از توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان، استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های خدمات انرژی

احکام و الزامات لازم به منظور اجرایی نمودن این مصوبه ظرف مدت یکماه و پس از تایید کمیسیون تخصصی شورای عالی انرژی کشور، توسط وزارت نفت به هیئت وزیران ارائه خواهد شد.

با احترام مجدد

محمد باقر نوبخت

رونوشت:

رئیس محترم مجلس شورای اسلامی - معاون اول محترم رئیس جمهور - دفتر رئیس جمهور - اعضای محترم شورای اقتصاد - معاون محترم حقوقی رئیس جمهور - معاون محترم امور مجلس رئیس جمهور - رئیس محترم سازمان امور اداری و استخدامی کشور - دفتر بازرسی ویژه رئیس جمهور - دیوان محاسبات کشور - اداره کل قوانین و مقررات کشور - سازمان بازرسی کل کشور - اداره کل قوانین مجلس شورای اسلامی - مجمع تشخیص مصلحت نظام - شورای عالی امنیت ملی - استانداری ها - حوزه ریاست - تمام معاونت های سازمان برنامه و بودجه کشور - دفتر هیات دولت - کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی - اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران - اتاق تعاون ایران

بسمه تعالی

"سند تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور بر اساس اعمال سیاست‌های
بهینه‌سازی (غیر قیمتی و قیمتی) در ماه‌های سرد و عادی سال تا افق
۱۴۲۰"

مصوب ۲۱ مهرماه ۱۳۹۹
شورای عالی انرژی کشور



مقدمه:

گاز طبیعی به عنوان سوخت اصلی مورد استفاده در بخش‌های مصرف‌کننده نهایی نقش مهمی در توسعه کشور دارد. این سوخت به دلیل مزایای اقتصادی و زیست محیطی طی سالیان گذشته توانسته است سهم خود را در سبد مصرف انرژی کشور افزایش دهد به گونه‌ای که هم اکنون بیش از ۷۰٪ انرژی مورد نیاز کشور از طریق عرضه گاز طبیعی تأمین می‌گردد. تاکنون سرمایه‌گذاری و اقدامات گسترده‌ای در خصوص تولید مستمر گاز طبیعی از میادین گازی خصوصاً میدان مشترک پارس جنوبی، احداث پالایشگاه‌های گاز و ایجاد شبکه گسترده انتقال و توزیع گاز طبیعی در کشور صورت پذیرفته است، به گونه‌ای که تا پایان سال ۱۳۹۸ تعداد ۱۱۸۰ شهر و بیش از ۳۲ هزار روستا از نعمت گاز طبیعی برخوردار شده‌اند. در حال حاضر حدود ۲۷/۵ میلیون واحد شهری و روستایی، تحت پوشش گاز طبیعی در کشور می‌باشند. همچنین عمده نیروگاه‌های حرارتی بزرگ با مالکیت وزارت نیرو و بخش خصوصی به شبکه سراسری گاز متصل شده‌اند. در سال ۱۳۹۷، نیروگاه‌ها ۳۲،۴۱٪، بخش صنعت ۱۸/۸۴٪، بخش خانگی ۲۷/۸٪، صنایع غیر عمده ۸/۷٪، بخش عمومی ۳/۹۷٪، بخش حمل و نقل حدود ۳/۶٪، کشاورزی ۱/۲ و گازهای قرائت نشده ۴/۷۶٪ از کل مصارف گاز کشور را به خود اختصاص داده‌اند. همچنین رویکرد صادرات گاز طبیعی به کشورهای همسایه از جمله عراق و ترکیه به نوبه خود به تقویت و تحکیم موقعیت استراتژیک ایران در منطقه کمک کرده است.

از سوی دیگر با توجه به مصرف بی‌رویه و خارج از استاندارد گاز طبیعی در بخش‌های مصرف‌کننده نهایی، علیرغم تلاش‌های صورت گرفته جهت تولید حداکثری و تأمین کامل گاز در کشور، روند تراز منفی گاز و اعمال محدودیت در گاز مصرفی برخی بخش‌های مصرف‌کننده از سال‌های اخیر شروع شده و با ادامه روند کنونی مصرف گاز به ویژه در ماه‌های سرد سال، قطعاً در چند سال آینده این روند تشدید و کشور برای تأمین نیازهای داخلی و انجام تعهدات صادراتی گاز خود به کشورهای همسایه با مشکل مواجه خواهد شد.

خاطر نشان می‌سازد، به‌طور کلی اجرای طرح‌های افزایش تولید و عرضه گاز، زمان‌بر بوده و نیاز به منابع مالی زیادی دارد، لذا تمرکز بر اجرای سیاست‌های بهینه‌سازی و صرفه‌جویی مصرف گاز (بدون کاهش سطح رفاه عمومی) یک ضرورت اجتناب‌ناپذیر محسوب می‌شود. نکته قابل توجه این که، سرمایه‌گذاری لازم به‌منظور افزایش بهره‌وری و کاهش مصرف بی‌رویه گاز در بخش‌های مختلف مصرف، به مراتب کمتر از سرمایه‌گذاری لازم جهت احداث واحدهای جدید تولید و پالایش و انتقال همان میزان گاز صرفه‌جویی شده می‌باشد. براین اساس، انجام سرمایه‌گذاری برای کاهش مصرف گاز همزمان با سرمایه‌گذاری برای افزایش تولید گاز، علاوه بر مزایای اقتصادی، موجب تأمین امنیت انرژی، کاهش سطح آلودگی شهرها و متعاقباً توسعه پایدار خواهد شد.

به‌طور کلی مصرف گاز طبیعی در کشور در بخش‌های خانگی، تجاری، نیروگاه و صنعت دارای رشد نامتعارفی است. از عمده دلایل مصرف بالای گاز در بخش خانگی، اتلاف حرارتی ساختمان‌ها (به دلیل عدم رعایت مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان) و استفاده از تجهیزات گرمایشی با راندمان پایین می‌باشد. بکارگیری راه کارهای کم هزینه همچون فرهنگ‌سازی جهت تنظیم درجه دمای داخل ساختمان‌ها و استفاده از درزگیر در کنار ارتقای آگاهی صرفه‌جویی مصرف گاز در ساختمان‌ها و تشویق مشترکین می‌تواند در تعدیل مصرف گاز در ماه‌های سرد سال مؤثر باشد.

اجرای سیاست‌های مدنظر با مشارکت بخش خصوصی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های خدمات انرژی توسط دولت امکان‌پذیر خواهد بود. اجرای سیاست‌های مدیریت تقاضا و افزایش راندمان در بخش صنعت با اجرای ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف، رعایت معیارها و استانداردهای مصرف انرژی، استفاده از ساز و کارهای تشویقی و محدودیت‌های مصرف در دوره سرد سال بدون آسیب به سطح تولید، به خوبی می‌تواند مصرف گاز در این بخش را مدیریت نماید.

همچنین در بخش نیروگاهی متأسفانه به دلیل تعرفه بسیار پایین گاز و برق تولیدی، از دیدگاه بخش دولتی و خصوصی فعالان این حوزه، رغبت چندانی برای افزایش بازده حرارتی نیروگاه‌ها وجود ندارد. این درحالی است که می‌توان با از رده خارج کردن



نیروگاه‌های راندمان پایین، تسریع در تکمیل بخش بخار در نیروگاه‌های گازی و تبدیل آنها به سیکل ترکیبی، متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی موجود در کشور را افزایش داد.

نکته مهمی که باید مورد توجه جدی قرار گیرد، مصرف بسیار بالای گاز در ماه‌های سرد سال در بخش‌های خانگی، تجاری و اداری است که منجر به کاهش حجم عرضه گاز به سایر بخش‌ها از جمله نیروگاه‌های حرارتی و صنایع عمده می‌شود. براین اساس به‌منظور جلوگیری از آسیب به تولید ملی و تأمین امنیت عرضه گاز، اجرای سیاست‌ها و برنامه‌های بهینه‌سازی و صرفه‌جویی مصرف گاز به‌ویژه در ماه‌های سرد سال از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است.

با عنایت به مراتب فوق هدف سند حاضر، تأمین امنیت عرضه گاز طبیعی در کشور می‌باشد به صورتی که علاوه بر پاسخ به تقاضای بهینه در بخش‌های مختلف، بیشترین ارزش افزوده در زنجیره تأمین و مصرف گاز طبیعی حاصل شود. بی‌شک با توجه به وضعیت مصرف نامتعارف و هدر رفت انرژی به‌ویژه در بخش ساختمان، نیروگاه‌ها و صنایع با شدت انرژی بالا، توجه به اجرای سیاست‌ها و برنامه‌های بهینه‌سازی گاز طبیعی یک ضرورت اجتناب‌ناپذیر محسوب می‌شود که در تمام بخش‌های پیشنهادی در این سند مورد توجه قرار گرفته است.

در سند حاضر با توجه خاص بر حفظ ظرفیت و رویکرد صادرات گاز طبیعی به کشورهای همسایه از جمله عراق و ترکیه در کنار اهمیت مدیریت مصرف گاز و ارزش آفرینی حداکثری از این سوخت در کشور با عنایت به مزیت نسبی کشور از لحاظ حجم ذخایر گاز طبیعی، سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف گاز بر اساس الزامات قانونی و مقتضیات صرفه‌جویی مصرف احصا گردیده است.

از آنجا که تأمین کافی و استاندارد گاز مورد نیاز مشترکین خانگی، تجاری و صنعتی، همچنین تأمین خوراک گاز مورد تقاضا در صنایع پتروشیمی و فولاد در فصول سرد سال از اهمیت بالایی برخوردار است، می‌بایست برنامه‌ریزی‌های لازم جهت اجرای سیاست‌ها و طرح‌های این سند به گونه‌ای انجام گیرد که هرساله قبل از ورود به فصول پاییز و زمستان، اقدامات مورد نظر جهت تخصیص حداکثری گاز طبیعی به بخش‌های مختلف صورت پذیرفته باشد. براین اساس طرح‌ها و برنامه‌های بهینه‌سازی مصرف گاز، بسته‌های تشویقی جهت ترویج و اطلاع‌رسانی عمومی در بخش خانگی و نیز طرح‌هایی جهت اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در بخش‌های ساختمان/صنعت/نیروگاه با استفاده از ظرفیت‌های قانونی موجود همچون ماده ۱۲ قانون "رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور" و یا سایر ظرفیت‌های قانونی جهت تأمین منابع مالی مورد لزوم نیز در این سند ارائه شده است.

سیاست‌های بهینه‌سازی/صرف‌جویی مصرف گاز طبیعی (سیاست‌های غیرقیمتی)

این سیاست‌ها در پنج بخش ذیل تنظیم و ارائه شده است:

بخش اول: سیاست‌های فرهنگ‌سازی در زمینه بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی

بخش دوم: سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در بخش ساختمان (خانگی/تجاری/اداری)

بخش سوم: سیاست‌های مدیریت تقاضای انرژی در بخش صنعت

بخش چهارم: سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در نیروگاه‌های حرارتی و توسعه نیروگاه‌های اتمی، تجدیدپذیر و

زغال‌سنگ‌سوز

بخش پنجم: سیاست‌های مرتبط با حمایت از توسعه شرکت‌های دانش بنیان، استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های خدمات انرژی

بخش اول - سیاست‌های فرهنگ‌سازی در زمینه بهینه‌سازی مصرف گاز

۱) اجرای فعالیت‌های فرهنگی و تبلیغاتی اشاعه فرهنگ مصرف منطقی انرژی و اصلاح رفتار و الگوی مصرف از



پخش آگهی‌های تبلیغاتی از رسانه‌های رسمی کشور بر اساس ماده ۶۷ قانون اصلاح الگوی مصرف به شماره ۱۷۷۰ مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۴

- ۲) تدوین و اجرای برنامه‌های فرهنگی در مدارس به طور گسترده در خصوص روش‌های ساده بهینه‌سازی مصرف در بخش خانگی و درج موضوع بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش‌های مختلف کتب درسی آموزش و پرورش
- ۳) لحاظ نمودن روش‌های عمومی بهینه‌سازی مصرف انرژی در برنامه درسی تمام رشته‌های دانشگاهی
- ۴) اجرای مستمر برنامه‌های آموزشی و کارگاه‌های دانش‌افزایی برای مهندسان، ناظران و معماران شاغل در بخش ساختمان
- ۵) آموزش مدیران و کارشناسان انرژی صنایع کوچک و عمده به صورت دوره‌ای
- ۶) استفاده حداکثری از ظرفیت‌های شبکه‌های اجتماعی در راستای فرهنگ مصرف گاز

بخش دوم - سیاست‌های مدیریت مصرف انرژی در بخش ساختمان (خانگی / تجاری / اداری)

- ۱) کاهش نرخ رشد مصرف گاز در بخش خانگی-تجاری/اداری بطور سالانه حداقل به میزان متوسط ۳٪ تا سال ۱۴۱۰ و به میزان متوسط ۲٪ تا سال ۱۴۲۰ در فصول سرد سال
- ۲) توقف تولید وسایل و لوازم خانگی خارج از رده برچسب انرژی ابلاغی سازمان ملی استاندارد ایران
- ۳) الزام کلیه دستگاه‌ها و سازمان‌های دولتی طبق ماده ۱۵ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی به خرید تجهیزات و لوازم اداری با رده انرژی B به بالا با اولویت ساخت داخل
- ۴) رعایت کامل مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان بصورت اجباری در تمامی ساختمان‌های جدیدالاحداث
- ۵) حمایت و تشویق مشترکین برای بهینه‌سازی مصرف و صرفه‌جویی گاز در منازل و واحدهای تجاری و اداری از طریق سیاست‌های تعرفه‌ای و استفاده از سازوکارهای ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور
- ۶) استفاده از خدمات اپراتورهای انرژی به منظور مدیریت مصرف گاز و ارائه راهکارهای تشویقی و تنبیهی برای مشترکین به منظور تأمین تقاضای گاز خصوصاً در فصول سرد سال
- ۷) حمایت لازم از راه‌اندازی خط تولید و ساخت تجهیزات با راندمان بالا و طبق فناوری‌های روز دنیا
- ۸) حمایت از سرمایه‌گذاری (از منابع داخلی یا خارجی) و اجرای طرح‌های مدیریت مصرف انرژی
- ۹) توسعه مشارکت آحاد مردم در سرمایه‌گذاری در مورد بهینه‌سازی مصرف انرژی و راه‌اندازی بازار بهینه‌سازی انرژی
- ۱۰) حمایت از ارتقای کیفیت مصالح و تجهیزات ساختمانی به ویژه در ساخت جداره‌های ساختمانی و عایق‌کاری آن بر اساس فناوری‌های روز دنیا
- ۱۱) اجباری شدن استانداردهای ملی برچسب انرژی ساختمان‌های مسکونی و ساختمان‌های اداری
- ۱۲) ارتقای رده انرژی ساختمان‌های مسکونی و تجاری - اداری (برچسب انرژی ساختمان) تا ۱۴۰۰ حداقل به رده G.
- ۱۳) ارتقای رده انرژی ساختمان‌های مسکونی طبق استانداردها و برچسب انرژی فوق از سال ۱۴۰۰ تا ۱۴۱۰ حداقل به رده E
- ۱۴) ارتقای رده انرژی ساختمان‌های تجاری - اداری طبق استانداردها و برچسب انرژی فوق در سال ۱۴۰۰ تا ۱۴۱۰ حداقل به رده D
- ۱۵) حمایت از توسعه و بکارگیری فناوری‌های نوین انرژی کارآمد مانند CHP, CCHP و GHP در کاربری‌ها با توجه اقتصادی قابل قبول
- ۱۶) لازم‌الاجرا شدن دستورالعمل‌های مدیریت انرژی در ساختمان‌های تجاری/اداری و مسکونی و به روزرسانی و رعایت آن‌ها



بخش سوم - سیاست‌های مدیریت تقاضای انرژی در بخش صنعت

- ۱) ایجاد واحد مدیریت انرژی در مصرف‌کنندگان صنعتی عمده با مصرف سالانه سوخت بیش از پنج میلیون مترمکعب گاز و یا سوخت مایع با مشترکین قدرت الکتریکی بیش از یک مگاوات و ممیزی انرژی به صورت دوره‌ای
- ۲) الزام به‌کارگیری کارشناس انرژی برای واحدهای صنعتی کوچک
- ۳) اصلاح ماشین‌آلات و تجهیزات انرژی بر کشاورزی تولید داخل با بهره‌گیری از فناوری‌های نوین
- ۴) لحاظ نرخ ترجیحی واردات تجهیزات و لوازم صنعتی و نیمه صنعتی با رده انرژی بالا که نمونه داخلی ندارد
- ۵) به‌روزرسانی و اجرایی نمودن ساز و کارهای تشویقی و تنبیهی مدیریت مصرف انرژی در صنایع کشور بویژه صنایع با شدت انرژی بالا
- ۶) اقدام لازم نسبت به ایجاد بازار بهینه‌سازی مصرف سوخت به منظور مبادله اوراق صرفه‌جویی انرژی
- ۷) اقدام لازم به منظور اعمال جرائم صنایع انرژی‌بر خارج از رده استاندارد طبق ماده ۲۶ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی
- ۸) تولید محصولات صنایع دارای رده استاندارد و برچسب انرژی طبق استانداردهای ملی و اعمال تمهیدات لازم جهت بهبود معیار:

- پالایشگاه‌های نفت
- معیار بازده خالص در واحدهای تبدیل‌کننده سوخت‌های فسیلی به انرژی الکتریکی
- تاسیسات و خطوط انتقال گاز طبیعی
- پالایشگاه‌های گاز طبیعی
- نمک زدایی نفت خام
- کارخانجات گاز و گازمایع (NGL)
- پالایشگاه‌های نفت، گاز و مجتمع‌های پتروشیمی
- معیارها و مشخصات فنی مصرف انرژی در فرآیندهای تولید مواد پلاستیکی به شکل اولیه و لاستیک مصنوعی
- الفین
- آمونیاک
- متانول
- اوره
- آروماتیک
- آهن و فولاد
- سیمان
- آجر
- آهک
- گچ
- شیشه تخت و ظروف
- کاشی سرامیک
- قند و شکر



- روغن نباتی
- کمپوت و کنسرو
- صنایع لبنی
- کنسانتره و آبمیوه
- خمیر و کاغذ
- تایر و تیوب
- اوراق فشرده
- روغن موتور و تصفیه روغن کارکرده

- ۹) کاهش مصرف ویژه انرژی کارخانه‌های قند و شکر طبق استاندارد ملی به طور سالانه ۱٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۱۰) کاهش مصرف ویژه انرژی کارخانه‌های سرامیک طبق استاندارد ملی تا سال ۱۴۰۰ سالانه ۱٪ و از ۱۴۰۰ تا ۱۴۱۰ به طور سالانه معادل ۵٪
- ۱۱) کاهش مصرف ویژه انرژی کارخانه‌های گچ و آهک به طور متوسط سالانه ۲٪ طبق استاندارد ملی تا سال ۱۴۱۰
- ۱۲) کاهش مصرف ویژه انرژی صنایع تایر و تیوب طبق استاندارد ملی به طور متوسط سالانه ۲٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۱۳) کاهش مصرف ویژه انرژی صنایع لبنی طبق استاندارد ملی به طور متوسط سالانه ۱٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۱۴) کاهش مصرف ویژه انرژی صنایع آجر طبق استاندارد ملی به طور سالانه ۲٪ مصرف گاز و ۴٪ برق تا سال ۱۴۰۰ و پس از آن از سال ۱۴۰۰ تا ۱۴۱۰ به طور سالانه ۱٪
- ۱۵) کاهش مصرف ویژه انرژی صنایع روغنی نباتی طبق استاندارد ملی به طور سالانه ۱٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۱۶) کاهش مصرف ویژه انرژی صنایع کنسرو طبق استاندارد ملی به طور سالانه ۱٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۱۷) کاهش مصرف ویژه انرژی صنایع آبمیوه و کنسانتره طبق استاندارد ملی به طور متوسط سالانه ۱٪
- ۱۸) کاهش مصرف گاز طبیعی صنایع سیمان طبق استاندارد ملی به طور متوسط ۳٪ و مصرف برق این صنایع به طور متوسط ۴٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۱۹) کاهش مصرف گاز طبیعی صنایع آهن و فولاد طبق استاندارد ملی به طور متوسط ۲٪ تا سال ۱۴۱۰
- ۲۰) مدیریت عرضه سوخت و گاز طبیعی به صنایع انرژی‌بر بدون آسیب به میزان تولید در فصول سرد سال
- ۲۱) استفاده از خدمات اپراتورهای انرژی خصوصاً در این بخش به منظور مدیریت مصرف گاز و جلوگیری از آسیب به میزان تولید در فصول سرد سال

بخش چهارم - سیاست‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در نیروگاه‌های حرارتی و توسعه نیروگاه‌های اتمی، تجدیدپذیر و زغال سنگ‌سوز

- ۱) تامین حداکثری گاز طبیعی برای نیروگاه‌های حرارتی کشور
- ۲) از رده خارج کردن نیروگاه‌های حرارتی با راندمان حرارتی کمتر از ۲۵٪
- ۳) تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی با افزودن بخش بخار نیروگاه حداکثر تا سال ۱۴۰۴
- ۴) افزایش متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی به ۵۰٪ تا سال ۱۴۲۰
- ۵) حمایت از افزایش راندمان توربین‌های گازی
- ۶) حمایت از احداث مولدهای مقیاس کوچک، تولید همزمان برق و حرارت CHP و CCHP



- (۷) حمایت از توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر (خورشیدی، بادی، آبی، زمین گرمایی و زیست توده)
- (۸) توسعه استفاده از نیروگاه‌های هسته‌ای و زغال سنگی
- (۹) بازتوانی نیروگاه‌های بخاری و بهینه‌سازی فرآیند احتراق در نیروگاه‌ها
- (۱۰) حمایت از توسعه کارخانه‌های زیاله‌سوز و تولید برق از پسماند خشک زیاله
- (۱۱) کاهش تلفات انتقال و توزیع برق تا سطح استاندارد ۸٪
- (۱۲) استفاده از ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون "رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور" برای اجرای اقدامات بهینه‌سازی مصرف گاز در نیروگاه‌های حرارتی موجود کشور

بخش پنجم - سیاست‌های مرتبط با حمایت از توسعه شرکت‌های دانش بنیان، استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های خدمات انرژی مرتبط با بخش گاز

- (۱) تسهیل در رویه‌های احراز صلاحیت شرکت‌های خدمات انرژی
- (۲) حمایت از توسعه شرکت‌های دانش بنیان حوزه انرژی مرتبط با بهینه‌سازی مصرف گاز
- (۳) اعمال مشوق‌های مالی و حقوقی لازم در حمایت از توسعه شرکت‌های خدمات انرژی و شرکت اپراتوری گاز
- (۴) تدوین و ابلاغ قراردادهای یکسان خدمات انرژی در سه بخش ساختمان، صنعت و نیروگاه
- (۵) ایجاد شبکه آموزشی در زمینه خدمات انرژی
- (۶) حمایت از توسعه سیستم‌های خدمات مجازی و توکن‌های انرژی در چارچوب شرکت‌های اپراتوری انرژی
- (۷) حمایت از استارت‌آپ‌های انرژی به منظور کاهش هزینه فناوری‌های نوین بهینه‌سازی مصرف و تجاری‌سازی ایده‌های نوآورانه در این حوزه



تراز گاز طبیعی تا افق ۱۴۲۰

تراز گاز طبیعی کشور تا افق ۱۴۰۰ بر اساس اعمال سیاست‌های بهینه‌سازی/صرفه‌جویی مصرف گاز طبیعی (سیاست‌های غیرقیمتی) و اصلاح تدریجی قیمت حامل‌های انرژی بر اساس ساختار زیر تدوین شده است:

فرضیات:

- رشد اقتصادی متوسط ۵/۶ درصد
- نرخ رشد جمعیت معادل ۱,۱ درصد
- بهبود قابل ملاحظه در فناوری و ارتقای معیارها و استانداردهای مصرف انرژی، تجهیزات و فرآیندهای صنعتی
- حفظ و نگهداشت توان تولید گاز کشور از طریق اجرای پروژه‌های فشارافزایی خصوصاً در میدان مشترک پارس جنوبی
- توسعه میادین گازی مشترک مستقل شناسایی شده کشور برای رسیدن به ظرفیت تولید ۱۰۸۶ میلیون مترمکعب در روز گاز خام
- استفاده حداکثری از گاز طبیعی در زنجیره ارزش
- اجرای موفق برچسب انرژی ساختمان‌های مسکونی و تجاری - اداری
- توسعه و فعالیت حداکثری شرکت‌های دانش بنیان و استارت‌آپ‌های انرژی در پیاده‌سازی طرح‌های بهینه‌سازی مصرف گاز در بخش‌های مختلف
- پیاده‌سازی و استقرار سیستم مدیریت انرژی در صنایع به شدت انرژی‌بر
- اجرای کامل مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان
- همچنین فرض گردیده است برای نیل به اهداف تولیدی گاز از تمامی میادین تولیدی و آتی گاز کشور، سرمایه‌گذاری لازم حداقل به میزان ۵۰ میلیارد دلار در این بخش صورت پذیرد.

صنایع پتروشیمی

- گاز مورد نیاز جهت توسعه صنایع پتروشیمی بر اساس برنامه‌های جهش دوم و سوم تولید پیش‌بینی و فرض شده است خوراک تمام واحدهای پتروشیمی که مجوز معتبر دارند، تأمین گردد

صنایع فولاد

- گاز مورد نیاز بر اساس برنامه توسعه ظرفیت و تولید این صنعت تهیه شده در طرح جامع فولاد تا سال ۱۴۰۴ در نظر گرفته شده و فرض گردیده است ظرفیت‌های جدید منطبق با استاندارد و معیار انرژی این صنایع به مدار تولید وارد گردند.

صنایع سیمان

- گاز مورد نیاز بر اساس برنامه توسعه ظرفیت و تولید این صنعت تا سال ۱۴۰۴ منطبق بر نیازهای داخل و میزان



صادرات مد نظر قرار گرفته. و افزایش تدریجی سهم پسماندها در انرژی مصرفی صنایع سیمان لحاظ گردیده است.

بخش نیروگاهی

- افزایش متوسط راندمان نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به ۵۵٪ تا افق ۱۴۲۰ و متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور به ۵۰٪ در سال ۱۴۲۰ براساس جدول ذیل در نظر گرفته شده است.

جدول روند بهبود کارایی انرژی نیروگاه‌های حرارتی کشور تا افق ۱۴۲۰ (درصد)

سال	۱۳۹۷	۱۴۰۰	۱۴۰۵	۱۴۱۰	۱۴۱۵	۱۴۲۰
راندمان	۳۷	۳۹	۴۲	۴۵	۴۸	۵۰

- کنترل نرخ رشد تقاضای برق از حدود ۵٪ به ۳٪ تا افق ۱۴۲۰ بر اساس سیاست‌های مدیریت تقاضای انرژی الکتریکی
- فرض گردیده است تمامی سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های حرارتی از طریق عرضه گاز تأمین شود.
- افزایش ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا سال ۱۴۰۰ به ۱۸۰۰ مگاوات، افزایش ظرفیت سالانه ۱۰۰۰ مگاوات تا سال ۱۴۰۵ و ۱۲۰۰ مگاوات سالانه تا سال ۱۴۲۰ و دستیابی به ظرفیت حدود ۲۵۰۰۰ مگاوات تا سال ۱۴۲۰ براساس جدول ذیل:

جدول روند توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور تا افق ۱۴۲۰ (مگاوات)

سال	۱۳۹۷	۱۴۰۰	۱۴۰۵	۱۴۱۰	۱۴۱۵	۱۴۲۰
ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر	۶۰۰	۱۸۰۰	۶۸۰۰	۱۲۸۰۰	۱۸۸۰۰	۲۴۸۰۰

- افزایش ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای به حدود ۳۰۰۰ مگاوات تا سال ۱۴۱۰ و ۸۰۰۰ مگاوات تا افق ۱۴۲۰ براساس جدول ذیل:

جدول روند توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور تا افق ۱۴۲۰ (مگاوات)

سال	۱۳۹۷	۱۴۰۰	۱۴۰۶	۱۴۱۵	۱۴۲۰
ظرفیت موجود و اضافه شده	۱۰۵۰	۱۰۵۰	۳۱۵۰	۵۲۵۰	۸۴۰۰

- ایجاد ظرفیت نیروگاه‌های زغال‌سنگی حدود ۵۰۰۰ مگاوات از ۱۴۱۰ تا افق ۱۴۲۰ براساس جدول ذیل:

جدول روند توسعه نیروگاه‌های زغال‌سنگی در کشور تا افق ۱۴۲۰ (مگاوات)

سال	۱۴۰۵	۱۴۱۰	۱۴۱۵	۱۴۲۰
ظرفیت نیروگاه‌های زغال‌سنگی	۶۵۰	۱۳۰۰	۲۶۰۰	۵۲۰۰



- کاهش تلفات انتقال و توزیع برق از حدود ۱۱٪ در سال ۱۳۹۷ به ۸٪ در افق ۱۴۲۰ براساس جدول ذیل:

جدول روند کاهش تلفات انتقال و توزیع تا افق ۱۴۲۰

سال	۱۳۹۷	۱۴۰۰	۱۴۰۵	۱۴۱۵	۱۴۲۰
تلفات انتقال و توزیع	۱۱٪	۱۰/۵٪	۹/۸٪	۸/۶٪	۸٪

- اصلاح تدریجی قیمت حامل‌های انرژی تا سطح FOB خلیج فارس همراه با اعمال سیاست‌های غیرقیمتی به گونه‌ای که قیمت پنج فرآورده اصلی شامل بنزین، نفت گاز، نفت سفید، نفت کوره و گازمایع به صورت تدریجی به قیمت مذکور برسد و قیمت گازطبیعی به طور تدریجی اصلاح یابد نتایج حاصل از اجرای سیاست اصلاح تدریجی قیمت حامل‌های انرژی به همراه اعمال سیاست‌های غیرقیمتی بهینه‌سازی در مصرف گاز در جدول شماره ۱ نشان داده شده است.

براساس این جدول، حداکثر اختلاف مصارف در ماه‌های عادی و سرد از ۲۵۲ میلیون مترمکعب در روز در سال ۱۳۹۷ به ۱۴۴ میلیون مترمکعب در روز در سال ۱۴۲۰ کاهش خواهد یافت.



جدول شماره ۱- متوسط سالانه مصارف گاز طبیعی تا افق ۱۴۲۰ براساس اعمال سیاست‌های بهینه سازی مصرف گاز
(قیمتی و غیرقیمتی با فرض نرخ رشد اقتصادی ۵/۶٪) (واحد: میلیون مترمکعب در روز)

* رقم متوسط سالانه تولید گاز غنی (خام) براساس میزان تولید گاز غنی از میادین مستقل و سازندهای گازی شرکت‌های نفت و گاز پارس، نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره و دریافتی

سال	۱۳۹۷	۱۴۰۰	۱۴۰۴	۱۴۱۰	۱۴۱۵	۱۴۲۰	نرخ رشد ۱۳۹۷-۱۴۱۰	نرخ رشد ۱۴۱۰-۱۴۲۰
عرضه گاز								
تولید گاز غنی (خام)*	۷۴۴/۰	۸۹۵/۰	۱۰۱۵/۴	۱۲۶۹/۸	۱۱۴۱/۷	۱۰۰۹/۸	۴/۲	-۲/۳
تولید گاز طبیعی جهت عرضه به شبکه ملی گاز کشور	۶۴۹/۵	۷۹۶/۵	۹۰۳/۷	۱۱۳۰/۱	۱۰۱۶/۱	۸۹۸/۷	۴/۴	-۲/۳
واردات گاز طبیعی	۵/۹	۱۶/۰	-	-	-	-	-	-
کل عرضه گاز طبیعی به شبکه ملی گاز کشور	۶۵۵/۴	۸۱۲/۵	۷۰۳/۷	۱۱۳۰/۱	۱۰۱۶/۱	۸۹۸/۷	۴/۴	-۲/۳
مصارف گاز به تفکیک بخش								
خانگی	۱۴۴/۸	۱۷۵/۶	۱۸۱/۳	۱۹۰/۲	۱۹۸/۰	۲۰۶/۱	۲/۱	-۰/۸
تجاری و عمومی	۲۱/۵	۲۶/۵	۳۷/۷	۳۹/۶	۳۱/۴	۳۳/۲	۲/۵	۱/۱
صنایع غیر عمده	۵۷/۷	۶۰/۳۴	۶۱/۹۶	۶۴/۶	۶۸/۵	۷۲/۷	۰/۹	۱/۲
حمل و نقل	۲۰/۸	۲۶/۰	۳۳/۸	۳۹/۹	۴۴/۳	۴۷/۴	۵/۱	۱/۷
کشاورزی	۷/۱	۷/۲	۷/۷	۸/۶	۹/۲	۱۰/۱	۱/۴	۱/۷
صنایع عمده	۱۰۷/۹	۱۵۶/۷	۱۹۶/۰	۲۰۱/۸	۲۰۵/۵	۲۰۹/۲	۴/۹	-۰/۴
فولاد	۲۴/۴	۲۵/۷	۳۷/۸	۳۱/۲	۳۴/۵	۳۸/۰	۱/۹	۲/۰
سیمان	۱۶/۶	۱۶/۹	۱۷/۳	۱۷/۹	۱۸/۵	۱۹/۰	۰/۶	-۰/۶
پالایشگاه‌ها و تلمبه خانه ها	۱۹/۲	۱۹/۸	۲۰/۴	۲۱/۳	۲۲/۱	۲۳/۰	۰/۸	-۰/۸
پتروشیمی موجود	۴۷/۸	۵۲/۰	۵۱/۶	۵۲/۴	۵۱/۵	۵۰/۳	۰/۷	-۰/۴
گاز مورد نیاز در جهش دوم و سوم پتروشیمی	۰/۰	۴۲/۳	۷۸/۹	۷۸/۹	۷۸/۹	۷۸/۹	-	-۰/۰
نیروگاه‌ها**	۱۸۵/۶	۲۲۵/۸	۲۳۳/۵	۲۵۰/۵	۲۷۱/۵	۲۷۸/۵	۲/۳	۱/۱
مصرف داخلی / عملیاتی	۱۱/۵	۱۴/۱	۱۶/۰	۲۰/۰	۱۸/۰	۱۵/۹	۴/۴	-۲/۳
توزیع گاز سبک به میادین نفتی ***	۳۳/۱	۴۸/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۳۸/۵	۳۱/۰	۲/۹	-۴/۳
تلفات انتقال و توزیع و گازهای قرائت نشده****	۳۷/۲	۳۲/۰	۳۴/۲	۳۹/۲	۳۲/۸	۲۷/۰	۲/۸	-۳/۷
تعهدات صادراتی (ترکیه، عراق، ارمنستان..)	۳۸/۱	۶۲/۰	۷۸/۷	۷۸/۷	۷۸/۷	۷۸/۷	۵/۷	-۰/۰
جمع مصارف	۶۵۵/۴	۸۳۴/۱	۹۱۸/۹	۹۷۱/۲	۹۹۶/۴	۱۰۰۹/۷	۳/۱	-۰/۴
تراز گاز	۰/۰	-۲۱/۵	-۱۵/۳	-۱۵/۹	۱۹/۷	-۱۱۱/۰	-	-
متوسط مصرف ۸ ماهه عادی	۵۷۶/۹	۷۹۶/۳	۸۴۴/۹	۸۹۸/۵	۹۲۵/۵	۹۳۷/۳	۳/۵	-۰/۴
متوسط مصرف ۴ ماهه سرد	۷۴۰/۸	۹۱۲/۲	۱۰۷۲/۰	۱۱۴۱/۳	۱۱۴۳/۱	۱۱۵۹/۵	۳/۲	-۰/۳
متوسط اختلاف ماه‌های سرد و عادی	۱۶۳/۸	۱۱۵/۹	۲۲۷/۱	۲۲۲/۸	۲۱۷/۶	۲۲۲/۲	۲/۴	-۰/۰
حداکثر اختلاف	۲۵۲/۴	۲۲۱/۳	۲۰۱/۳	۱۶۶/۸	۱۶۰/۴	۱۴۴/۴	-۳/۱	-۱/۴

تأیید در حدود ۲۶ میلیون مترمکعب در روز از شرکت نفت مناطق نفت‌خیز جنوب لحاظ گردیده است.

**در سال ۱۳۹۷ در نیروگاه‌های حرارتی علاوه بر مصرف گاز طبیعی به طور متوسط ۲۵ میلیون لیتر در روز سوخت مایع نیز مصرف شده است. رقم سال ۱۳۹۷ صرفاً مربوط به مصرف گاز طبیعی نیروگاه‌ها و رقم سال ۱۴۰۰ و سال‌های بعد شامل سوخت معادل گاز مصرفی نیروگاه‌ها (گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی می‌باشد).

***توزیع گاز سبک شامل توزیع به کربن و کوپال و پارس و آغاچاری و نیز توزیع از محل آغار و دالان می‌باشد.

****در محاسبات فرض گردیده که نسبت تلفات انتقال و توزیع و گازهای قرائت نشده به گاز خروجی پالایشگاه‌های گازی و تأسیسات نفتی از حدود ۴٫۳ درصد فعلی به ۳ درصد در افق سند کاهش یابد.



جدول شماره ۲- مصارف گاز طبیعی تا افق ۱۴۲۰ بر اساس اعمال سیاست‌های بهینه سازی مصرف گاز در ۴ ماه سرد سال

(قیمتی و غیر قیمتی با فرض نرخ رشد اقتصادی ۵/۶٪) (واحد: میلیون مترمکعب در روز)

* حداکثر میزان تولید گاز غنی (خام) در سال ۱۳۹۷، معادل دی ماه سال ۱۳۹۷ در نظر گرفته شده است.

سال	۱۳۹۷	۱۴۰۰	۱۴۰۴	۱۴۱۰	۱۴۱۵	۱۴۲۰	نرخ رشد ۱۳۹۷-۱۴۱۰	نرخ رشد ۱۴۱۰-۱۴۲۰
عرضه گاز								
حداکثر میزان تولید گاز غنی (خام)*	۸۱۹/۸	۹۹۱/۳	۱۱۴۳/۸	۱۴۰۸/۱	۱۲۵۰/۱	۱۰۸۵/۹	۴/۲	-۲/۶
تولید گاز طبیعی جهت عرضه به شبکه ملی گاز کشور	۷۳۹/۶	۸۸۲/۲	۱۰۱۸/۰	۱۲۵۳/۲	۱۱۱۲/۵	۹۶۶/۴	۴/۱	-۲/۶
واردات گاز طبیعی	۱/۲	-	-	-	-	-	-	-
کل عرضه گاز طبیعی به شبکه ملی گاز کشور	۷۴۰/۸	۸۸۲/۲	۱۰۱۸/۰	۱۲۵۳/۲	۱۱۱۲/۵	۹۶۶/۴	۴/۱	-۲/۶
مصارف گاز به تفکیک بخش								
خانگی	۳۷۶/۰	۲۸۸/۸	۳۳۹/۴	۳۴۷/۱	۳۶۰/۸	۳۷۴/۴	۱/۸	۰/۸
تجاری و عمومی	۳۵/۹	۳۸/۶	۴۶/۳	۴۹/۵	۵۲/۴	۵۵/۴	۲/۵	۱/۱
صنایع غیر عمده	۶۵/۷	۶۸/۹	۷۰/۸	۷۳/۹	۷۸/۴	۸۳/۱	۰/۹	۱/۲
حمل و نقل	۲۰/۸	۲۶/۰	۳۳/۸	۳۹/۹	۴۴/۳	۴۷/۴	۵/۱	۱/۷
کشاورزی	۱۳/۲	۱۳/۴	۱۴/۳	۱۵/۹	۱۷/۲	۱۸/۷	۱/۴	۱/۷
صنایع عمده	۱۰۹/۲	۱۵۹/۵	۲۰۰/۱	۲۰۶/۱	۲۰۹/۸	۲۱۳/۷	۵/۰	۰/۴
فولاد	۲۵/۰	۲۷/۱	۲۹/۳	۳۲	۳۶/۴	۴۰/۱	۲/۱	۲
سیمان	۱۳/۹	۱۴	۱۴/۴	۱۴/۹	۱۵/۳	۱۵/۷	۰/۵	۰/۶
پالایشگاه‌ها و تلمبه خانه ها	۲۱/۰	۲۱/۲	۲۱/۸	۲۲/۸	۲۳/۷	۲۴/۶	۰/۶	۰/۸
پتروشیمی موجود	۴۹/۲	۵۳/۶	۵۳/۲	۵۴/۰	۵۳/۱	۵۱/۹	۰/۷	-۰/۴
گاز مورد نیاز در جوش دوم و سوم پتروشیمی	۰	۴۳/۶	۸۱/۴	۸۱/۴	۸۱/۴	۸۱/۴	-	۰/۰
نیروگاه‌ها**	۱۰۶/۲	۱۶۹/۷	۱۷۵/۵	۱۸۸/۳	۲۰۴	۲۰۹/۳	۴/۵	۱/۱
مصرف داخلی / عملیاتی	۱۶/۰	۱۹/۶	۲۲/۳	۲۷/۸	۳۵/۰	۴۲/۱	۴/۴	-۲/۳
تزریق گاز سبک به میادین نفتی ***	۱۱/۰	۰	۲۰/۲	۱۳/۸	۴/۶	۰	-	-۳۷/۱
تلفات انتقال و توزیع و گازهای قرائت نشده****	۴۷/۲	۶۲/۶	۶۷/۰	۷۶/۸	۶۴/۲	۵۲/۸	۳/۸	-۳/۷
تعهدات صادراتی (ترکیه ، عراق، ارمنستان..)	۳۹/۹	۶۴/۹	۸۲/۴	۸۲/۴	۸۲/۴	۸۲/۴	۵/۷	۰/۰
جمع کل مصارف ۴ ماهه سرد	۷۴۰/۸	۹۱۲/۲	۱۰۷۲/۰	۱۱۲۱/۳	۱۱۴۳/۱	۱۱۵۹/۵	۳/۲	۰/۳
تراز گاز	۰	-۲۹/۹	-۵۴/۰	۱۳۱/۸	-۳۰/۶	-۱۹۳/۱	-	-

** در سال ۱۳۹۷ در نیروگاه‌های حرارتی علاوه بر مصرف گاز طبیعی به طور متوسط ۲۵ میلیون لیتر در روز سوخت مایع نیز مصرف شده است. رقم سال ۱۳۹۷ صرفاً مربوط به مصرف گاز طبیعی نیروگاه‌ها و رقم سال ۱۴۰۰ و سال‌های بعد شامل سوخت معادل گاز مصرفی نیروگاه‌ها (گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی می‌باشد).

*** تزریق گاز سبک شامل تزریق به کرنج و کوبال و پارس و آغاچاری و نیز تزریق از محل آغار و دالان می‌باشد.

**** در محاسبات فرض گردیده که نسبت تلفات انتقال و توزیع و گازهای قرائت نشده به گاز خروجی پالایشگاه‌های گازی و تأسیسات نفتی از حدود ۴،۳ درصد فعلی به ۳ درصد در افق سند کاهش یابد.



اعمال سیاست‌های غیرقیمتی بهینه‌سازی مصرف گاز، همراه با اصلاح تدریجی قیمت حامل‌های انرژی، بهترین نتیجه را از لحاظ مدیریت مصرف داشته و منجر به توسعه ظرفیت‌های ملی، ارتقای بهره‌وری، تأمین امنیت عرضه گاز و بهبود در شاخص‌های عملکرد خواهد گردید. لیکن، چنانچه ارقام جداول شماره ۱ و ۲ این سند نشان می‌دهد، با وجود همه تمهیدات اندیشیده شده در این سند، که براساس رویه‌های قابل تحقق در سال‌های آتی فرض گردیده‌اند، در افق سال ۱۴۳۰، تراز گاز کشور بویژه در ماه‌های سرد سال منفی بوده که به معنی اعمال محدودیت در مصارف بخش‌های گوناگون مصرف‌کننده می‌باشد. البته در صورت ادامه روند کنونی و بدون اعمال این سیاست‌ها و تمهیدات، میزان کسری گاز کشور در افق سال ۱۴۳۰، به ارقامی به مراتب بالاتر از حدود این سند خواهد رسید که کشور را با چالش جدی تأمین انرژی مواجه خواهد نمود. براین اساس ضروری است ضمن توجه جدی به موضوع تولید و مصرف گاز طبیعی، برنامه‌ریزی‌های لازم به منظور تحقق اهداف سند و فرضیات پیش‌بینی شده برای آن از جمله حصول رشد اقتصادی متوسط، ارتقای فناوری‌های تولید، وضع مقررات الزام‌آور، توسعه استارت‌آپ‌های انرژی، اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف گاز بر اساس اعمال سیاست‌های پیشنهادی غیرقیمتی و قیمتی به صورت تجمیعی در حوزه مدیریت و بهینه‌سازی مصرف گاز و مدیریت تقاضا با اعمال سیاست‌های تشویقی صورت گیرد.

شایان ذکر است، این سند متناسب با بازخوردها، شرایط و سیاست‌های جاری و همچنین میزان عملکرد، تحقق سیاست‌های بهینه‌سازی گاز و ظرفیت‌های عملیاتی تولید گاز در کشور، هر ۳ سال یکبار مورد ارزیابی، به روزرسانی و بازنگری قرار می‌گیرد.

