



وزارت صنعت، معدن و تجارت

سازمان حمایت مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان

تحلیلی بر

# وضعیت گاز مایع در ایران

معاونت نظارت بر کالاهای مصرفی و شبکه‌های توزیعی و اقتصادی

اداره کل نظارت بر شبکه‌های توزیعی و اقتصادی

اداره شبکه‌های توزیعی و عمومی

دی ماه ۱۳۹۴

سازمان حمایت مصرف کنندگان و تولید کنندگان  
معاونت نظارت بر کالاهای مصرفی و شبکه های توزیعی و اقتصادی  
اداره کل نظارت بر شبکه های توزیعی و اقتصادی  
گزارش «تحلیلی بر وضعیت گاز مایع در ایران»  
دی ماه ۱۳۹۴  
تعداد صفحات: ۲۷ صفحه  
بررسی کننده: اداره شبکه های توزیعی و عمومی

## فهرست مطالب

صفحه	عنوان
۳	مقدمه
۵	تعریف گاز مایع (LPG)
۶	وضعیت تامین گاز مایع
۸	توزیع گاز مایع
۱۰	عوامل توزیع
۱۲	فرآیند نظارت بر عملکرد شرکت های موزع گاز مایع
۱۲	فرآیند نظارت بر بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر گاز مایع
۱۳	قیمت مصرف کننده گاز مایع سیلندری
۱۵	مصرف
۱۸	مسائل و مشکلات
۱۹	پیشنهاد ها
۲۰	منابع و ماخذ
۲۱	ضمائم

#### مقدمه

استفاده از گاز مایع بعنوان یکی از مشتقات نفتی از سال ۱۹۳۰ میلادی بعنوان یکی از فرآورده های تامین انرژی در کشورهای اروپایی و آمریکایی شروع گردید. در ایران قبل از دهه چهل خورشیدی به دلیل عدم توسعه تکنولوژی و هزینه های بالای ذخیره سازی و حمل و نقل گاز مایع، علیرغم افزایش تولید نفت خام کشور و استحصال ناگزیر مایعات گازی همراه با آن، قسمت اعظم گازهای مایع تولیدی همراه با نفت خام سوزانده می شد. به همین علت مصرف گاز مایع در مقایسه با سایر فرآورده های نفتی از سابقه طولانی برخوردار نیست لذا تولید این فرآورده از حدود ۶۰ سال پیش با ظرفیت بسیار کم، ابتدا در پالایشگاه آبادان و سپس در کرمانشاه شروع گردید. توزیع گاز مایع در کپسولهای حجمی از سال ۱۳۳۴ و با ظرفیتی معادل ۸ تن در سال آغاز گردید. ماهیت گاز مایع ایجاب می نماید تا عرضه آن به مصرف کنندگان با سیلندرهای تحت فشار و در شکل مظروف صورت پذیرد. در این راستا و از دهه ۵۰ شمسی تکنولوژی ساخت سیلندرهای فولادی در احجام متفاوت به داخل کشور منتقل یافته و تا قبل از پیروزی انقلاب اسلامی شکل بومی به خود گرفت. به نحوی که اینک استانداردهای بسیار مدون و ارزنده ای در خصوص ساخت و تولید این قبیل کپسولها تدوین گشته که رعایت دقیق آن از سوی واحدهای تولیدی الزامی می باشد.

گاز مایع ترکیبی بی بو و بی رنگ می باشد، بنابراین جهت آگاهی از نشت، بعد از تولید، ترکیبات بودار گوگردی به نام مرکاپتانها را به آن اضافه می نمایند. ارزش حرارتی این فرآورده بسیار بالا بوده و عدد اکتان آن بر اساس درصد ترکیب پروپان و بوتان بین ۹۵-۹۰ می باشد که حدوداً دو برابر ارزش حرارتی نفت سفید است. همچنین تمیز سوزی، قابلیت انتقال در اشکال مختلف، نیاز نداشتن به عملیات پیچیده پالایشگاهی و ... در مقابل دیگر فرآورده های نفتی از جمله نفت سفید یا گازوئیل، در بین مصرف کنندگان از استقبال بیشتری برخوردار است. در عین حال برای استفاده از سیلندرهایی که عمر آنها زیاد است باید احتیاط شود، زیرا مطابق استانداردهای موجود حداکثر عمر این سیلندرها نباید بیش از ۲۰ سال باشد.

در حال حاضر ۷۴ شرکت توزیع کننده گاز مایع با ۶۳۰ سکوی سیلندر پرکنی و ۵۰۰۰ عامل توزیع، حدود ۱۵ میلیون سیلندر گاز مایع را بین چندین میلیون مصرف کننده به گردش در می آورند و در هر سال بیش از ۲ میلیون تن گاز را در قالب سیلندر و بالک به مشتریان عرضه می نمایند.

در ادامه گزارش «تحلیلی بر وضعیت گاز مایع» که شامل بررسی اجمالی وضعیت تولید، توزیع، مصرف، واردات، قیمت و ... و همچنین مشکلات و پیشنهادهایی برای بهبود وضعیت موجود در این صنعت می باشد را تهیه و تدوین و ارائه داده ایم.

## تعریف گاز مایع (LPG)

گاز مایع نفتی (Liquefied Petroleum Gas) که به اختصار LPG یا گاز مایع نامیده می شود. ترکیبی از هیدروکربن های سبک از جمله پروپان، بوتان نرمال و همچنین مقادیر اندکی از پروپن، ایزوبوتان و بوتیلن می باشد که بطور معمول از پالایش نفت خام حاصل می گردد. البته این گازها بصورت مایعات گازی در بهره برداری از گاز طبیعی بصورت گازهای همراه نفت خام نیز بدست می آید.

این فرآورده از مشتقات نفت خام بوده و در چرخه پالایش، از جداسازی هیدروکربن های سنگین و یا از گازهای تولیدی حاصل از پالایش نفت خام تهیه می شود. ترکیبات اصلی آن پروپان ( $C_3H_8$ ) و بوتان ( $C_4H_{10}$ ) است و چون نقطه جوش این گازها متفاوت است نسبت اختلاط این گازها را در فصول مختلف تغییر می دهند تا در درجه حرارت های مختلف محیط، گاز مایع به آسانی تبخیر شود این نسبت در ایران به شرح جدول شماره ۱ است.

جدول شماره ۱: درصد ترکیبات گاز مایع در فصول مختلف

فصل سال	بوتان	پروپان
تابستان	٪۹۰	٪۱۰
زمستان	٪۵۰	٪۵۰
پائیز و بهار	٪۷۰	٪۳۰

## **روشهای استحصال گاز مایع:**

### **روش اول: گاز طبیعی غیر همراه**

گازهای تر و ترش از میدان گاز طبیعی را پس از خشک کردن و گوگرد زدایی می‌توان تفکیک کرد و از آن پروپان و بوتان را جهت تولید گاز مایع بدست آورد .

### **روش دوم: گاز طبیعی همراه**

پروپان و بوتان که در دما و فشار معمولی به صورت گاز هستند به میزان کم در گاز طبیعی وجود دارند. وقتی که گاز طبیعی به همراه نفت تولید می‌شود (گاز همراه) درصد بیشتری از پروپان و بوتان و اجزاء سنگین‌تر موسوم به پنتان‌ها و C<sub>5</sub> در آن وجود داشته که پروپان و بوتان این گازها با مایع شدن از طریق افزایش فشار و یا پایین آوردن درجه حرارت جدا گشته و LPG تولید می‌شود.

### **روش سوم: نفت خام**

پروپان و بوتان در گازهایی که در فرآیند پالایشگاهی نفت خام مانند تقطیر، شکست مولکولی و تبدیل مولکولی حاصل می‌شوند موجودند و در واحد تولید گاز مایع پالایشگاهها تخلیص و جداسازی می‌شوند.

## **وضعیت تامین گاز مایع**

بخش اعظم گاز مایع در کشور توسط ۹ پالایشگاه (تهران، اصفهان، شیراز، کرمانشاه، تبریز، بندرعباس، آبادان، اراک و لاوان) و ۲ مجتمع پتروشیمی (بندر امام و خارک) و مقادیری نیز از طریق واردات از طریق همسایه های شمالی (آذربایجان، ترکمنستان و ...) جهت استفاده استانهای شمالی تامین می‌شود.

## الف - تولید

تولید گاز مایع کشور شامل دو بخش پالایشگاه‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی می‌باشد. که توسط ۹ پالایشگاه تهران، شیراز، اصفهان، کرمانشاه، تبریز، بندرعباس، آبادان، اراک و لاوان و ۲ مجتمع پتروشیمی (بندر امام و خارک) صورت می‌پذیرد در جدول شماره ۲ میزان تولید گاز مایع از سال ۱۳۶۸ تا سال ۱۳۹۳ پرداخته شده است.

جدول شماره ۲: تولید گاز مایع از ابتدای برنامه اول (۱۳۶۸) تا سال ۱۳۹۳ (ارقام: تن در روز)

سال	تولید	سال	تولید
۱۳۶۸	۲,۷۴۵	۱۳۸۱	۴,۷۸۲
۱۳۶۹	۲,۷۹۴	۱۳۸۲	۴,۶۹۱
۱۳۷۰	۳,۰۷۳	۱۳۸۳	۴,۵۰۹
۱۳۷۱	۳,۱۴۳	۱۳۸۴	۴,۳۹۱
۱۳۷۲	۳,۵۳۶	۱۳۸۵	۴,۵۴۴
۱۳۷۳	۳,۹۸۷	۱۳۸۶	۴,۴۷۰
۱۳۷۴	۴,۰۷۹	۱۳۸۷	۴,۵۲۰
۱۳۷۵	۴,۱۴۹	۱۳۸۸	۴,۶۴۸
۱۳۷۶	۴,۳۱۵	۱۳۸۹	۴,۲۵۷
۱۳۷۷	۴,۴۰۹	۱۳۹۰	۵,۱۸۱
۱۳۷۸	۴,۵۹۲	۱۳۹۱	۵,۰۸۴
۱۳۷۹	۴,۶۰۷	۱۳۹۲	۵,۵۰۶
۱۳۸۰	۴,۵۳۵	۱۳۹۳	۵۵۰۰

همانگونه که در جدول فوق مشاهده می‌گردد میزان تولید گاز مایع در کشور در سال ۱۳۶۸، ۲۷۴۵ تن در روز بوده که این رقم تا سال ۱۳۹۳ بالغ بر ۵۵۰۰ تن در روز یعنی حدود ۱۰۰ درصد افزایش داشته است. همچنین میزان تولید گاز مایع در سال ۱۳۹۳، نسبت به سال ماقبل آن کاهش ناچیز (۰/۱) درصدی را نشان می‌دهد. ضمن آنکه بیشترین میزان تولید گاز مایع در سال ۱۳۹۲، (۵۵۰۶) و کمترین میزان تولید در سال ۱۳۶۸ (۲۷۴۵) تن در روز بوده است.

بر اساس گزارشهای واصله میزان تولید گاز مایع در نه ماه اول سال ۱۳۹۴، ۵۷۱۶ تن در روز (۱۵۷۷۵۵۵ تن) می‌باشد که در مقایسه با دوره مشابه سال گذشته که میزان آن ۵۶۳۸ تن در روز (۱۵۵۵۹۹۶ تن) برآورد گردیده، ۱/۴ درصد افزایش را نشان می‌دهد.



## ب- واردات

کمبود گاز مایع در کشور در هر سال از طریق واردات از کشورهای آسیای میانه به طور عمده کشور ترکمنستان تامین می گردد. بر اساس گزارش های واصله میزان واردات گاز مایع در سال ۱۳۶۸ با یک روند کاهشی از مقدار ۱۰۴۹ تن در روز به رقم ۷۴ تن در روز در سال ۱۳۹۳ کاهش پیدا کرده است که این موضوع نشانگر افزایش تولید و کاهش مصرف گاز مایع به واسطه افزایش انشعابات گاز طبیعی در سطح کشور می باشد. میزان واردات در سال ۱۳۹۳ (۷۴ تن در روز) نسبت به سال ۱۳۹۲، ۵۳/۷ درصد کاهش را نشان می دهد. شایان ذکر است واردات گازمایع از آذر ماه ۱۳۹۳ تاکنون متوقف گردیده است.

جدول شماره ۳: میزان واردات گاز مایع از ابتدای برنامه اول (۱۳۶۸) تا سال ۱۳۹۳ (ارقام: تن در روز )

سال	واردات	سال	واردات
۱۳۶۸	۱۰۴۹	۱۳۸۱	۱۸۳۰
۱۳۶۹	۹۸۶	۱۳۸۲	۱۸۴۶
۱۳۷۰	۹۲۹	۱۳۸۳	۱۸۶۷
۱۳۷۱	۱۳۹۶	۱۳۸۴	۱۷۲۰
۱۳۷۲	۱۱۱۶	۱۳۸۵	۱۵۶۰
۱۳۷۳	۷۴۵	۱۳۸۶	۱۶۵۰
۱۳۷۴	۷۸۳	۱۳۸۷	۱۵۸۰
۱۳۷۵	۶۸۸	۱۳۸۸	۲۱۶۷
۱۳۷۶	۸۹۰	۱۳۸۹	۲۵۱۷
۱۳۷۷	۹۰۶	۱۳۹۰	۹۹۲
۱۳۷۸	۱۰۸۶	۱۳۹۱	۹۴۰
۱۳۷۹	۱۵۲۴	۱۳۹۲	۱۶۰
۱۳۸۰	۱۷۸۹	۱۳۹۳	۷۴

در مجموع میزان تامین گاز مایع در نه ماه اول سال ۱۳۹۴، ۵۷۱۶ تن در روز (۱۵۷۷۵۵۵ تن) می باشد که در مقایسه با دوره مشابه سال گذشته که میزان آن ۵۷۳۴ تن در روز (۱۵۸۲۶۴۵ تن) برآورد گردید، ۰/۳ درصد کاهش را نشان می دهد.

## توزیع گاز مایع

لازم به ذکر است که شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران هر ماهه بر اساس میزان تولید، وضعیت پالایشگاه ها، میزان مصرف، سهمیه های سیلندری شرکت های موزع در شهرستان های مختلف را به تفکیک محل و میزان برداشت اعلام می نماید، بر این اساس مصرف داخلی را می توان تقریباً معادل مجموع برداشت گاز مایع از مبادی در نظر گرفت.

عدم تطابق میزان برداشت و سهمیه، همچنین تفاوت سهمیه اعلامی با میزان توزیع برخی شرکت ها از جمله مشکلات عمده گاز مایع می باشد، مصرف کمتر مردم در ماههای گرم سال موجب اعلام سهمیه کمتر از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی می گردد. از سوی دیگر به طور معمول، توان تولید گاز مایع در این ایام کمتر می باشد.

فروش گاز مایع به صورت خرده فروشی در قالب سیلندر با ابعاد مختلف که عمده ترین آن سیلندر ۱۱ کیلوگرمی می باشد تحت عنوان سهمیه سیلندری نام گرفته است، نکته قابل توجه اینکه کلیه سهمیه سیلندری می بایست پس از حمل به صورت فله (بالک) در مخازن ذخیره سازی تاسیسات شارژ سیلندر تخلیه گردد.

توزیع گاز مایع به طور کلی شامل خرید گاز از مبادی تولید، حمل، شارژ سیلندر، توزیع و فروش در سطح کشور می باشد که بعهدہ بیش از ۷۴ شرکت توزیع کننده می باشد که حدود ۵۶ درصد توزیع آن به عهده دو شرکت پرسی ایرانگاز و بوتان می باشد. شرکتهای موزع هر ماه بر مبنای سهمیه گاز مایع تخصیصی از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با پرداخت نقدی ۲۳۰۰ ریال بابت هر کیلوگرم گاز مایع به این شرکت اقدام به خرید گاز از پالایشگاه های کشور می نمایند و با استفاده از ناوگان حمل و نقل شرکتی، پیمانکاری و ... گاز مایع را به وسیله کشتی های مربوطه (تریلی - قطار) به تاسیسات ذخیره سازی و شارژ سیلندر حمل می نمایند.

## شیوه های توزیع گاز مایع

توزیع گاز مایع سیلندر ۱۱ کیلوگرمی به دو روش مستقیم و غیر مستقیم صورت می گیرد .

### الف - شیوه توزیع مستقیم گاز مایع سیلندر ۱۱ کیلوگرمی :

عبارتست از عرضه گاز مایع درب منزل که این روش بیشتر در شهرهای بزرگ که دارای سکو اصلی (تاسیسات شارژ سیلندر) می باشند صورت می گیرد.

## ب- شیوه توزیع غیر مستقیم گاز مایع سیلندر ۱۱ کیلوگرمی :

عبارتست از عرضه گاز مایع درب نمایندگی‌ها که بیشتر شامل شهرها و روستاها می‌شود که فاقد تاسیسات شارژ سیلندر در نزدیکی خود می‌باشند.

شرکت‌های موزع گاز مایع می‌بایست پس از خرید و حمل گاز از مبادی تولید (پالایشگاه‌ها)، گاز مایع را در تاسیسات مربوط تخلیه و تاسیسات با توجه به نیاز بازار اقدام به شارژ کپسول‌های گاز مایع می‌نمایند که کپسول‌های شارژ شده به قیمت مصوب و یکسان در سراسر کشور بین مصرف کنندگان توزیع می‌گردد.

## عوامل توزیع

انجمن صنفی کارفرمایان توزیع کننده گاز مایع بعنوان سندیکا و یک نهاد غیر دولتی وظیفه خطیر مدیریت گاز رسانی و توزیع گاز مایع به مناطق محروم در سراسر کشور را بعهده دارد. تعداد اعضای این انجمن مشتمل بر، ۷۴ شرکت توزیع کننده گاز مایع می‌باشد.

بر اساس گزارشهای واصله طی سال ۱۳۹۳ حدود ۲ میلیون تن گاز مایع از سوی شرکتهای یاد شده توزیع گردید که ۷۸/۴ درصد سهم بازار توزیع گاز مایع متعلق به ۱۱ شرکت موزع گاز مایع بوده و ۲۱/۶ درصد مابقی توسط ۶۳ شرکت باقیمانده توزیع گردیده است که در جدول شماره (۴) فهرست شرکتهای توزیع کننده گاز مایع و سهم بازار هر یک در سال ۱۳۹۳ به تفکیک آورده شده است.

جدول شماره ۴: سهم بازار شرکت های توزیع کننده گاز مایع در سطح کشور در سال ۱۳۹۳

ردیف	نام شرکت	درصد سهم بازار	ردیف	نام شرکت	درصد سهم بازار	ردیف	نام شرکت	درصد سهم بازار
۱	یرسی ایران گاز	۳۹/۵	۲۶	گاز چراغ	۰/۵۴	۵۱	البرز گاز	۰/۳۳
۲	بوتان	۱۶/۹	۲۷	پخش مرزن گاز	۰/۳۵	۵۲	ریم گاز	۰/۱۴
۳	فرگاز	۴/۵	۲۸	رویال گاز	۰/۵۴	۵۳	طارم گاز	۰/۱۶
۴	پارس گاز	۴/۹	۲۹	سامان سیلندر گاز	۰/۲۴	۵۴	سامان گاز	۰/۳۳
۵	ارسا گاز	۳/۲	۳۰	مهران گاز	۰/۲۶	۵۵	ایمن گاز	۰/۱۵
۶	پاسار گاز	۲	۳۱	افشان گاز قائم	۰/۲۴	۵۶	فردوس گاز شرق	۰/۲۳
۷	اقان	۲/۴	۳۲	آذر کوچ	۰/۳۵	۵۷	نکور گاز	۰/۲۴
۸	جنوب گاز	۱/۳	۳۳	اتحادیه خدابنده	۰/۲۶	۵۸	پترو گاز راز چرگلان	۰/۱۷
۹	جیرفت گاز	۱/۲	۳۴	چوبر گاز قالش	۰/۲۵	۵۹	کیش گاز	۰/۱۶
۱۰	شارژ نیک گاز سنندج	۱/۲	۳۵	مشعل گاز	۰/۳۳	۶۰	طائف گاز	۰/۱۵
۱۱	آذر گاز	۱/۳	۳۶	طلوع گاز	۰/۳۲	۶۱	شادان گاز	۰/۱۵
۱۲	لرد گاز	۰/۸۳	۳۷	بوتا گاز	۰/۲۱	۶۲	الوند گاز	۰/۱۵
۱۳	مهاباد گاز	۰/۸۵	۳۸	اسیر گاز تابان	۰/۲۴	۶۳	هرمز گاز	۰/۱۵
۱۴	امید گاز	۰/۷۳	۳۹	سپید گاز	۰/۲۳	۶۴	نصر گاز	۰/۱۵
۱۵	الیاس گاز	۰/۹۴	۴۰	گیلان گاز شرق	۰/۱۵	۶۵	بابک گاز	۰/۲۴
۱۶	صحرا گاز	۰/۶۷	۴۱	شهاب گاز	۰/۲۴	۶۶	شفق گاز	۰/۲۱
۱۷	نیک گاز	۰/۶۵	۴۲	بوتان صنعتی نهاوند	۰/۳۶	۶۷	آسا گاز	۰/۱۴
۱۸	توران گاز	۰/۶۶	۴۳	گرایش گاز	۰/۲۴	۶۸	زرنج گاز	۰/۲۳
۱۹	پیروز گاز	۰/۵۳	۴۴	ماهان گاز	۰/۲۵	۶۹	لیان گاز	۰/۳۳
۲۰	مهر گاز	۰/۵۵	۴۵	صفا گاز	۰/۲۴	۷۰	آنامیس گاز هرمزگان	۰/۰۷
۲۱	رسان گاز	۰/۴۴	۴۶	سمنند گاز نی ریز	۰/۲۷	۷۱	ساحل گاز کلات	۰/۲۴
۲۲	غفران گاز	۰/۳۵	۴۷	اتحاد گاز ساحل بندر	۰/۱۶	۷۲	رز گاز	۰/۱۶
۲۳	سالم گاز	۰/۳۴	۴۸	پارس پرویان	۰/۲۵	۷۳	وحدت گاز	۰/۰۸
۲۴	بحر گاز کنارک	۰/۲۴	۴۹	تعاونی ۲۴۲ آبدانان	۰/۲۴	۷۴	سده گاز خنج	۰/۰۸
۲۵	پگاه گاز	۰/۲۶	۵۰	مکران گاز	۰/۲۶			

## فرآیند نظارت بر عملکرد شرکتهای موزع گاز مایع

نظارت بر عملکرد و فعالیت شرکت های موزع گاز مایع با توجه به اهمیت و نقش موثر آنها در تامین به موقع و گاز رسانی مطلوب و بهینه به اقصی نقاط کشور به ویژه مناطق محروم، دوردست و صعب العبور در راستای رعایت نرخ های مصوب، جذب سهمیه، توزیع مناسب و بهینه گاز مایع، جلوگیری از بروز هرگونه بحران و کمبود که موجبات بروز تخلفات اقتصادی از قبیل گرانفروشی، کم فروشی، عرضه خارج از شبکه و ... را به دنبال خواهد داشت، امری ضروری می باشد که در این راستا این سازمان با ابلاغ دستورالعمل ها و بخشنامه های نظارتی به سازمان صنعت، معدن و تجارت استان ها، بر عملکرد شرکت های موزع گاز مایع نظارت نموده و در صورت ارسال هرگونه گزارش مبنی بر کمبود گاز مایع، عرضه خارج از شبکه و ... مراتب را از طریق مراجع ذیربط رسیدگی و تا رفع مشکل بوجود آمده پیگیری می نماید.

## فرآیند نظارت بر بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر گاز مایع

با ابلاغ مصوبه شورای عالی اقتصاد در سال ۱۳۷۰ و در نظر گرفتن مبلغ ۴/۱ ریال در آنالیز قیمت گاز مایع تحت عنوان وجوه سپرده بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر که در حقیقت این مبلغ به ازای هر کیلوگرم گاز مایع عرضه شده به مشتری عملاً توسط شرکت های موزع از مصرف کنندگان دریافت شده و باید در راستای بازسازی، جایگزینی شیر و سیلندر هزینه گردد. این رقم به تدریج ارتقاء یافت به گونه ای که هم اکنون به میزان ۱۵۰ ریال به ازای هر کیلوگرم گاز مایع بالغ گردیده است. با توجه به مسئولیت سازمانهای متولی و نظارت بر عملکرد شرکت های توزیع کننده در اجرای دقیق مصوبه، صیانت از حقوق مصرف کنندگان و سرعت بخشیدن به مراحل اجرائی بازسازی و جایگزینی، کمیته ای تحت عنوان کمیته نظارت بر عملیات بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر با حضور نمایندگان ارگان ها و سازمان های ذیربط تشکیل گردید تا بر حسن اجرای این امر مهم نظارت نمایند. اعضای کمیته مذکور متشکل از نمایندگان سازمان ملی استاندارد بعنوان رئیس کمیته، سازمان حمایت مصرف کنندگان و تولیدکنندگان، شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران، نماینده سه شرکت بزرگ توزیع کننده گاز مایع، نماینده شرکت های تولید کننده و تعمیر کننده سیلندر گاز مایع، نماینده شرکت های تولید کننده شیر سیلندر گاز مایع و نماینده انجمن صنفی کارفرمایان توزیع کننده گاز مایع ایران به عنوان دبیر می باشد.

در همین راستا شرکت های موزع گاز مایع در جهت بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر از سال ۱۳۷۹ تا سال ۱۳۹۳ نسبت به جایگزینی حدود ۳۹۰۶۴۵۹ سیلندر، ۱۷۱۶۷۷۱۲ شیر و نسبت به بازسازی حدود ۱۷۳۱۶۵۱۴ عدد سیلندر و ۷۱۱۵۱۷۲ عدد شیر اقدام نموده اند.

بر همین اساس کمیته مربوطه نسبت به رسیدگی اسناد هزینه کرد شرکت های توزیع کننده واصله به دبیرخانه کمیته در دوره های سه ماهه و یک ساله جهت حصول اطمینان از صحت آنها، و سپس منظور نمودن مبالغ هزینه کرد در تعهدات این قبیل شرکتها در جهت حد نصاب های تعیین شده اقدام می نماید. و در صورت عدم تحقق حد نصاب تعیین شده برای شرکت ها، شرکت های مربوطه در فهرست بلک لیست کمیته قرار گرفته و می بایست تا رسیدن به حد نصاب تعیین شده وجوه مربوط به بازسازی شیر و سیلندر را به حساب مشترک کمیته مذکور واریز و با ارائه فیش واریزی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران نسبت به خرید و تحویل گاز مایع اقدام نمایند.

#### **قیمت مصرف کننده گاز مایع سیلندری**

در حال حاضر قیمت گاز مایع سیلندری از مجموع قیمت هر کیلوگرم گاز مایع (به عنوان قیمت پایه) بعلاوه نرخ خدمات توزیع گاز مایع و در نهایت لحاظ نرخ مالیات بر ارزش افزوده سالانه تعیین می شود. بر همین اساس قیمت گاز مایع سیلندری در اوزان مختلف در ابتدای سال جاری تعیین و جهت اجرا ابلاغ گردید. لذا با توجه به تغییر قیمت پایه گاز مایع از ۲۱۰۰ ریال به ۲۳۰۰ ریال از تاریخ ۱۳۹۴/۳/۵ قیمت گاز مایع سیلندری به شرح جدول شماره ۵ تعیین و جهت اجرا ابلاغ گردیده است.

جدول شماره ۵: قیمت مصرف کننده انواع سیلندر گاز مایع با احتساب ۹ درصد مالیات بر ارزش افزوده

ردیف	نوع سیلندر کیلوگرم	قیمت خرید هر کیلوگرم (ریال)	مجموع سود و هزینه های جانبی (ریال)	قیمت مصرف کننده (ریال)
۱	۲	۲۳۰۰	۳۹۵۷	۱۳۵۰۰
۲	۵	۲۳۰۰	۳۲۸۴	۳۰۵۰۰
۳	۱۱	۲۳۰۰	۲۶۱۰	۵۹۰۰۰
۴	۲۵	۲۳۰۰	۲۲۷۳	۱۲۴۵۰۰
۵	۳۳	۲۳۰۰	۲۱۰۵	۱۵۸۵۰۰
۶	۴۵	۲۳۰۰	۲۱۰۵	۲۱۶۰۰۰
۷	۵۰	۲۳۰۰	۱۹۳۶	۲۳۱۰۰۰

بر همین اساس در جدول شماره ۶ قیمت پایه گاز مایع از سال ۱۳۵۵ لغایت ۱۳۹۴ آورده شده است. شایان ذکر است بر قیمت پایه گاز اعلامی از سوی دولت، نرخ خدمات توزیع گاز مایع به انضمام عوارض و مالیات بر ارزش افزوده اضافه می گردد. قیمت پایه هر کیلوگرم گاز مایع در سال ۱۳۵۵، از ۲/۸ ریال به ۲۳۰۰ ریال در سال ۱۳۹۴ افزایش پیدا کرده است. جدول قیمت پایه گاز مایع در مقایسه با سایر حاملهای انرژی طی سالهای اشاره شده در قسمت ضمیمه گزارش آورده شده است.

(ارقام:ریال / کیلوگرم)

جدول شماره ۶: قیمت پایه گاز مایع طی سالهای ۱۳۵۵ لغایت ۱۳۹۴

سال	قیمت	سال	قیمت
۱۳۵۵	۲/۸	۱۳۷۵	۳۰
۱۳۵۶	۲/۷۳	۱۳۷۶	۳۶
۱۳۵۷	۲/۷۸	۱۳۷۷	۳۶
۱۳۵۸	۲/۷۲	۱۳۷۸	۴۳
۱۳۵۹	۲/۹۵	۱۳۷۹	۴۳
۱۳۶۰	۳/۵۲	۱۳۸۰	۴۳
۱۳۶۱	۳/۵	۱۳۸۱	۴۷
۱۳۶۲	۳/۵	۱۳۸۲	۵۲
۱۳۶۳	۳/۴	۱۳۸۳	۵۷/۲
۱۳۶۴	۳/۴۴	۱۳۸۴	۵۷/۲
۱۳۶۵	۳/۴۳	۱۳۸۵	۵۷/۲
۱۳۶۶	۳/۴۱	۱۳۸۶	۵۷/۲
۱۳۶۷	۳/۴۲	۱۳۸۷	۵۷/۲
۱۳۶۸	۳/۵۳	۱۳۸۸	۵۷/۲
۱۳۶۹	۳/۵۶	۱۳۸۹	۱۸۰۰
۱۳۷۰	۴/۱۸	۱۳۹۰	۱۸۰۰
۱۳۷۱	۴/۴۳	۱۳۹۱	۱۸۰۰
۱۳۷۲	۴/۴۳	۱۳۹۲	۱۸۰۰
۱۳۷۳	۴/۴۳	۱۳۹۳	۲۱۰۰
۱۳۷۴	۲۶/۳۷	۱۳۹۴	۲۳۰۰



## مصرف

توزیع داخلی گاز مایع که در اختیار شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران است به عهده ۷۴ شرکت توزیع کننده می باشد در جدول شماره ۷ میزان مصرف گاز مایع طی سال ۱۳۵۵ تا سال ۱۳۹۳ نشان داده شده است با بررسی اجمالی مشخص می گردد که مصرف گاز مایع از سال ۱۳۵۵ با مقدار ۱۱۰۰ تن در روز به ۵۶۰۰ تن در روز در سال ۱۳۹۳ رسیده و افزایش ۴۰۹ درصدی را نشان می دهد. میزان مصرف گاز مایع در سال ۱۳۹۳، نسبت به سال ۱۳۹۲ کاهش ۱/۷ درصدی را نشان می دهد. ضمناً جدول میزان مصرف گاز مایع در مقایسه با سایر حاملهای انرژی طی سالهای اشاره شده در قسمت ضمایم گزارش آورده شده است .

### جدول شماره ۷: میزان مصرف گاز مایع طی سالهای ۱۳۵۵ لغایت ۱۳۹۳

(ارقام: هزارتن در

روز)

سال	مصرف	سال	مصرف	سال	مصرف
۱۳۵۵	۱/۱	۱۳۶۸	۳/۸	۱۳۸۱	۶/۶
۱۳۵۶	۱/۴	۱۳۶۹	۳/۸	۱۳۸۲	۶/۵
۱۳۵۷	۱/۴	۱۳۷۰	۴/۰	۱۳۸۳	۶/۴
۱۳۵۸	۱/۶	۱۳۷۱	۴/۵	۱۳۸۴	۶/۱
۱۳۵۹	۱/۵	۱۳۷۲	۴/۷	۱۳۸۵	۶/۱
۱۳۶۰	۱/۵	۱۳۷۳	۴/۷	۱۳۸۶	۶/۱
۱۳۶۱	۱/۷	۱۳۷۴	۴/۹	۱۳۸۷	۶/۱
۱۳۶۲	۲/۲	۱۳۷۵	۴/۸	۱۳۸۸	۶/۸
۱۳۶۳	۲/۵	۱۳۷۶	۵/۲	۱۳۸۹	۶/۸
۱۳۶۴	۲/۹	۱۳۷۷	۵/۳	۱۳۹۰	۶/۲
۱۳۶۵	۳/۰	۱۳۷۸	۵/۷	۱۳۹۱	۶
۱۳۶۶	۳/۰	۱۳۷۹	۶/۱	۱۳۹۲	۵/۷
۱۳۶۷	۳/۳	۱۳۸۰	۶/۳	۱۳۹۳	۵/۶

در جدول شماره ۸ روند تغییرات درصد سهم مصرف گاز مایع در مقایسه با سایر حاملهای انرژی طی سال ۱۳۵۵ لغایت ۱۳۹۳ آورده شده است جدول مذکور نشانگر این می باشد که سهم مصرف گاز مایع طی سال ۱۳۵۵ لغایت ۱۳۶۳ حدود ۲ درصد، طی سال ۱۳۶۴ لغایت ۱۳۷۲ حدود ۳ درصد، طی سال ۱۳۷۳ لغایت ۱۳۸۴، ۲ درصد و از

سال ۱۳۸۵ لغایت ۱۳۹۳ حدود ۱ درصد بوده است. ضمناً جدول میزان در صد سهم مصرف گاز مایع در مقایسه با سایر حاملهای انرژی طی سالهای اشاره شده در قسمت ضمائم گزارش آورده شده است .

بر اساس گزارشهای واصله میزان مصرف گاز مایع در نه ماه اول سال ۱۳۹۴، ۵۷۱۶ تن در روز (۱۵۷۷۵۵۵ تن) می باشد که در مقایسه با دوره مشابه سال گذشته که میزان آن ۵۷۳۴ تن در روز (۱۵۸۲۵۸۴ تن) برآورد گردیده، ۰/۳ درصد کاهش را نشان می دهد.

جدول شماره ۸: روند تغییرات درصد سهم مصرف گاز مایع طی سالهای ۱۳۵۵ لغایت ۱۳۹۳

سال	درصد سهم	سال	درصد سهم	سال	درصد سهم
۱۳۵۵	۲	۱۳۶۹	۳	۱۳۸۳	۲
۱۳۵۶	۲	۱۳۷۰	۳	۱۳۸۴	۲
۱۳۵۷	۲	۱۳۷۱	۳	۱۳۸۵	۱
۱۳۵۸	۲	۱۳۷۲	۳	۱۳۸۶	۱
۱۳۵۹	۲	۱۳۷۳	۲	۱۳۸۷	۱
۱۳۶۰	۲	۱۳۷۴	۲	۱۳۸۸	۱
۱۳۶۱	۲	۱۳۷۵	۲	۱۳۸۹	۱
۱۳۶۲	۲	۱۳۷۶	۲	۱۳۹۰	۱
۱۳۶۳	۲	۱۳۷۷	۲	۱۳۹۱	۱
۱۳۶۴	۳	۱۳۷۸	۲	۱۳۹۲	۱
۱۳۶۵	۳	۱۳۷۹	۲	۱۳۹۳	۱
۱۳۶۶	۳	۱۳۸۰	۲		
۱۳۶۷	۳	۱۳۸۱	۲		
۱۳۶۸	۳	۱۳۸۲	۲		

## مسائل و مشکلات

- عدم برنامه ریزی و خارج شدن دو یا چند پالایشگاه به طور توأم از چرخه تولید به واسطه تعمیرات فصلی و ... گاهی منجر به عدم تامین به موقع و مناسب گاز مایع و کمبود می گردد
- عدم توانایی لازم و امکانات کافی نمایندگان توزیع و پخش گاز مایع در راستای توزیع مناسب و بی وقفه گاز در مناطق محروم و صعب العبور و دوردست.
- عدم برآورد و یا تخصیص مناسب سهمیه گاز مایع از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران برای شرکت های موزع که موجبات بروز تخلفات عرضه خارج از شبکه و اختلال در بازار فروش سایر شرکتها را در سطح کشور فراهم نموده است.
- عدم رعایت قیمت های مصوب مصرف کننده انواع سیلندر گاز مایع به ویژه در مناطق محروم، صعب العبور و دوردست به واسطه عدم نظارت لازم و بهینه بر عملکرد شرکت های موزع و عوامل توزیع مربوطه.
- کمبود نیروی انسانی و منابع مالی مورد نیاز جهت نظارت بهینه و ویژه بر عملکرد شرکت های موزع فعال در کشور و برخورد با تخلفات احتمالی.
- پایین بودن سطح مجازات برای شرکت های موزع متخلف، که موجبات قانون گریزی و ترجیح دادن پرداخت جریمه اندک بر اجرای مقررات را فراهم نموده است.
- عدم هزینه کرد برخی از شرکت های موزع در فرآیند بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر گاز مایع که موجبات خطرات جانی و مالی مصرف کنندگان مربوطه را به دنبال خواهد داشت.
- شارژ غیر مجاز سیلندر خودروها توسط برخی از شرکتهای موزع که این امر به موجب غیر استاندارد بودن سیلندرها و نیز نحوه شارژ خطرات احتمالی و انفجار را به همراه خواهد داشت.

## پیشنهادها:

- برنامه ریزی دقیق جهت جلوگیری از تداخل تعمیرات پالایشگاهها بطوریکه برنامه تعطیلی سالیانه پالایشگاهها جهت تعمیرات باید الزاماً با در نظر گرفتن شرایط مختلف علی الخصوص موقعیت های اقلیمی مناطق مختلف کشور و فصل انجام آن صورت پذیرد.
- کاهش سهمیه مناطق و شرکتهایی که بیش از نیاز سهمیه دریافت می نمایند به منظور جلوگیری از شارژ غیر مجاز سیلندر سایر شرکتها.
- ملزم کردن عوامل توزیع و پخش گاز مایع توسط شرکتهای موزع به رعایت قیمت های مصوب علی الخصوص در مناطق روستایی و دوردست.
- ملزم نمودن کلیه شرکت های موزع به تعمیر و جایگزینی شیر و سیلندر های فرسوده با توجه به حد نصاب تعیین شده توسط کمیته بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر.
- افزایش سطح مجازات تخلفات مرتبط با توزیع گاز مایع به گونه ای که در عمل جنبه بازدارندگی داشته باشد.
- افزایش سطح کمی و کیفی نظارت ها از لحاظ نیروی انسانی، منابع مالی و ...
- انجام اطلاع رسانی و هماهنگی های لازم از سوی سازمان های صنعت، معدن و تجارت استان ها با مراجع ذیربط از قبیل استانداری، فرمانداری، مدیریت پخش منطقه، انجمن صنفی کارفرمایان توزیع کننده گاز مایع استان، شرکت های موزع، اداره کل تعزیرات حکومتی و... در راستای توزیع مناسب گاز مایع.
- تخصیص مناسب گاز مایع از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران برای شرکت های موزع بر اساس نیاز مناطق و نواحی تعیین شده.
- نظارت موثر بر توزیع مناسب گاز مایع توسط شرکت های موزع فعال در کشور.
- انجام نظارت موثر بر رعایت نرخ های مصوب از سوی شرکت های موزع و عوامل توزیع مربوطه گاز مایع به ویژه در مناطق محروم و صعب العبور و دوردست.
- برخورد قانونی با تخلفات مربوطه از قبیل: گرانفروشی، کم فروشی، عرضه خارج از شبکه، عدم الصاق قیمت و

...

- ارسال به موقع گزارش‌های عرضه خارج از شبکه گاز مایع از سوی سازمان های صنعت، معدن و تجارت استان ها به این سازمان، برای پیگیری و انعکاس موضوع به مبادی ذیربط.
- انعکاس فوری مشکلات احتمالی از سوی سازمان های صنعت، معدن و تجارت استان ها در زمینه تامین به موقع و مناسب گاز مایع از مبادی تامین، در راستای جلوگیری از هر گونه کمبود و ... .
- ایجاد جایگاههای LPG برای شارژ خودروهایی که گاز مایع مصرف می کنند تا از خرابی شیر سیلندرهای گاز مایع به واسطه شارژ مخزن خودرو جلوگیری بعمل آید.
- تعامل و همکاری مناسب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با این سازمان در راستای انجام اقدامات اثر بخش و بازدارنده از قبیل حذف یا کاهش سهمیه ، افزایش شعاع حمل تامین گاز و ..... شرکتهای موزعی که اصرار بر ادامه روند تخلف عرضه خارج از شبکه و ... دارند.
- اجرای بند ۴ صورتجلسه مورخ ۸۷/۸/۲۱ ستاد بررسی و کنترل قیمت ها از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مبنی بر فروش گاز مایع پس از دریافت فیش واریز وجوه سپرده بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر به حساب کمیته مرکزی نظارت بر بازسازی و جایگزینی شیر و سیلندر گاز مایع ، برای آن دسته از شرکتهای موزعی که به علت عدم رعایت حد نصابهای تعیین شده در زمینه هزینه کرد بازسازی توسط کمیته یادشده به آن شرکت معرفی می شوند.

#### **منابع و ماخذ:**

- اطلاعات دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
- گزارش عملکرد کمیته بازسازی، نوسازی و جایگزینی شیر و سیلندر گاز مایع
- اطلاعات دریافتی از انجمن صنفی کارفرمایان توزیع کننده گاز مایع ایران
- اطلاعات مربوط به سهمیه های تخصیصی شرکتهای موزع گاز مایع اعلامی از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

# ضمائم

مصرف فرآورده های انرژی را در مقایسه با گاز مایع طی سالهای ۱۳۹۳-۱۳۵۵

ارقام	بنزین جت	نفت جت	نفتگوره	نفتگاز	نفت سفید	بنزین	گاز مایع	گاز طبیعی	سال
گاز	۱/۱	۱/۸	۱۶/۳	۲۰/۵	۱۴/۵	۱۰/۷	۱/۱	۶/۹	۱۳۵۵
طبیعی	۱/۵	۲/۱	۱۷/۴	۲۴/۸	۱۶/۳	۱۲/۷	۱/۴	۸/۸	۱۳۵۶
میلیون	۱/۲	۱/۷	۱۶/۹	۲۵/۹	۱۶/۲	۱۳/۸	۱/۴	۶/۷	۱۳۵۷
متر	۰/۴	۱/۲	۱۷/۸	۲۵/۷	۲۰/۰	۱۵/۶	۱/۶	۹/۷	۱۳۵۸
مکعب	۰/۹	۰/۷	۲۱/۰	۲۵/۳	۱۵/۶	۱۳/۱	۱/۵	۱۰/۹	۱۳۵۹
در روز،	۰/۸	۰/۵	۲۳/۶	۲۷/۵	۱۴/۱	۱۲/۱	۱/۵	۱۳/۷	۱۳۶۰
گاز	۰/۸	۰/۷	۲۴/۲	۳۱/۷	۱۶/۷	۱۲/۴	۱/۷	۱۸/۸	۱۳۶۱
مایع	۰/۸	۰/۹	۲۷/۹	۳۷/۸	۲۱/۷	۱۶/۳	۲/۲	۲۱/۵	۱۳۶۲
هزارتن	۰/۷	۱/۰	۳۱/۳	۴۰/۹	۲۱/۲	۱۸/۱	۲/۵	۲۵/۱	۱۳۶۳
در روز،	۰/۶	۰/۹	۳۲/۹	۴۷/۸	۲۳/۰	۱۹/۷	۲/۹	۲۵/۰	۱۳۶۴
سایر	۰/۵	۱/۰	۳۳/۹	۴۴/۵	۱۶/۴	۱۸/۵	۳/۰	۲۳/۹	۱۳۶۵
میلیون	۰/۴	۱/۱	۳۲/۴	۴۶/۸	۱۹/۹	۱۹/۳	۳/۰	۳۰/۲	۱۳۶۶
لیتر در	۰/۵	۰/۸	۳۳/۰	۴۷/۱	۱۹/۸	۱۹/۵	۳/۳	۳۱/۴	۱۳۶۷
روز	۰/۴	۰/۹	۳۳/۷	۴۸/۵	۲۴/۰	۲۱/۰	۳/۸	۳۸/۴	۱۳۶۸
	۰/۶	۱/۱	۳۴/۳	۵۱/۳	۲۲/۷	۲۲/۷	۳/۸	۴۷/۷	۱۳۶۹
	۰/۶	۱/۲	۳۵/۱	۵۵/۱	۲۴/۰	۲۴/۶	۴/۰	۶۰/۵	۱۳۷۰
	۰/۶	۱/۳	۳۸/۳	۵۷/۲	۲۸/۷	۲۶/۹	۴/۵	۶۹/۹	۱۳۷۱
	۰/۴	۱/۵	۳۹/۰	۶۰/۲	۲۹/۸	۲۹/۴	۴/۷	۷۹/۵	۱۳۷۲
	۰/۵	۱/۷	۴۲/۱	۶۲/۲	۲۹/۷	۳۱/۳	۴/۷	۹۲/۳	۱۳۷۳
	۰/۴	۱/۸	۴۰/۶	۵۹/۸	۲۸/۷	۳۱/۴	۴/۹	۱۰۲/۲	۱۳۷۴
	۰/۵	۲/۰	۴۲/۶	۶۲/۵	۳۰/۵	۳۲/۹	۴/۸	۱۱۳/۷	۱۳۷۵
	۰/۵	۲/۳	۴۴/۱	۶۴/۳	۲۹/۱	۳۵/۰	۵/۲	۱۲۸/۲	۱۳۷۶
	۰/۴	۲/۳	۳۷/۳	۶۳/۸	۲۷/۳	۳۷/۷	۵/۳	۱۳۸/۴	۱۳۷۷
	۰/۴	۲/۳	۳۶/۱	۶۳/۱	۲۶/۰	۳۹/۱	۵/۷	۱۵۸/۴	۱۳۷۸
	۰/۴	۲/۵	۳۹/۵	۶۶/۷	۲۵/۷	۴۲/۵	۶/۱	۱۷۷/۱	۱۳۷۹
	۰/۴	۲/۶	۴۱/۷	۶۹/۱	۲۴/۵	۴۵/۸	۶/۳	۱۸۲/۵	۱۳۸۰
	۰/۴	۲/۴	۳۹/۶	۷۰/۸	۲۳/۸	۵۰/۵	۶/۶	۲۰۸/۳	۱۳۸۱
	۰/۳	۲/۳	۳۷/۳	۷۲/۰	۲۱/۶	۵۶/۳	۶/۵	۲۳۶/۰	۱۳۸۲
	۰/۳	۲/۳	۳۷/۶	۷۵	۲۱/۴	۶۰/۷	۶/۴	۲۶۱	۱۳۸۳
	۰/۳	۲/۶	۴۰/۷	۷۹/۴	۲۰/۵	۶۷	۶/۱	۲۶۸/۵	۱۳۸۴
	۰/۳	۳/۲	۴۲/۸	۸۶/۲	۱۹/۷	۷۳/۶	۶/۱	۳۰۰/۱	۱۳۸۵

بنزین جت	نفت جت	نفتکوره	نفتگاز	نفت سفید	بنزین	گاز مایع	گاز طبیعی	سال
۰/۳	۳/۲	۴۵/۳	۸۹/۷	۲۰/۵	۶۴/۴	۶/۱	۳۳۵/۶	۱۳۸۶
۰/۳	۳/۲	۴۷/۲	۹۲/۵	۱۸/۴	۶۷	۶/۱	۳۶۰/۷	۱۳۸۷
۰/۳	۳/۸	۴۵	۹۲/۸	۱۷/۸	۶۴/۸	۶/۸	۳۸۷	۱۳۸۸
۰/۲	۳/۶	۴۰/۳	۹۵/۲	۱۳/۸	۶۱/۳	۶/۸	۴۱۳/۲	۱۳۸۹
۰/۲	۳/۳	۴۲/۹	۹۶/۸	۱۳/۵	۵۹/۹	۶/۲	۴۱۸/۴	۱۳۹۰
۰/۲	۳/۳	۵۱/۷	۹۷/۲	۱۲/۳	۶۳/۵	۶	۴۱۵/۴	۱۳۹۱
۰/۲	۴/۱	۵۰/۸	۱۰۵/۴	۱۱/۹	۶۸/۴	۵/۷	۴۲۲/۱	۱۳۹۲
۰/۲	۴/۲	۳۶/۷	۱۰۰/۲	۱۰	۶۹/۶	۵/۶	۴۷۱/۲	۱۳۹۳



روند تغییرات درصد سهم مصرف هر یک از فرآورده های نفتی انرژی زا و گاز طبیعی در مقایسه با گاز مایع طی

سالهای ۱۳۹۳-۱۳۵۵

سال	گاز طبیعی	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفتگاز	نفتگوره	سوختهای هوایی
۱۳۵۵	۱۰	۲	۱۴	۱۹	۲۸	۲۳	۴
۱۳۵۶	۱۱	۲	۱۴	۱۸	۲۹	۲۱	۴
۱۳۵۷	۸	۲	۱۵	۱۹	۳۱	۲۱	۴
۱۳۵۸	۱۱	۲	۱۶	۲۱	۲۸	۲۰	۲
۱۳۵۹	۱۳	۲	۱۴	۱۷	۲۸	۲۴	۲
۱۳۶۰	۱۵	۲	۱۲	۱۴	۲۹	۲۶	۱
۱۳۶۱	۱۸	۲	۱۱	۱۵	۲۹	۲۳	۱
۱۳۶۲	۱۷	۲	۱۲	۱۶	۲۹	۲۲	۱
۱۳۶۳	۱۹	۲	۱۲	۱۴	۲۹	۲۳	۱
۱۳۶۴	۱۷	۳	۱۲	۱۴	۳۱	۲۲	۱
۱۳۶۵	۱۸	۳	۱۲	۱۱	۳۱	۲۵	۱
۱۳۶۶	۲۱	۳	۱۲	۱۲	۳۰	۲۲	۱
۱۳۶۷	۲۱	۳	۱۲	۱۲	۳۰	۲۲	۱
۱۳۶۸	۲۳	۳	۱۱	۱۳	۲۸	۲۰	۱
۱۳۶۹	۲۷	۳	۱۱	۱۲	۲۷	۱۹	۱
۱۳۷۰	۳۱	۳	۱۱	۱۱	۲۶	۱۷	۱
۱۳۷۱	۳۲	۳	۱۱	۱۲	۲۵	۱۷	۱
۱۳۷۲	۳۴	۳	۱۱	۱۲	۲۴	۱۶	۱
۱۳۷۳	۳۶	۲	۱۱	۱۱	۲۳	۱۶	۱
۱۳۷۴	۳۹	۲	۱۱	۱۰	۲۲	۱۵	۱
۱۳۷۵	۴۱	۲	۱۰	۱۰	۲۱	۱۵	۱
۱۳۷۶	۴۳	۲	۱۰	۹	۲۰	۱۵	۱
۱۳۷۷	۴۶	۲	۱۱	۸	۲۰	۱۲	۱
۱۳۷۸	۴۹	۲	۱۱	۷	۱۹	۱۱	۱
۱۳۷۹	۵۰	۲	۱۱	۷	۱۸	۱۱	۱
۱۳۸۰	۵۰	۲	۱۱	۶	۱۸	۱۱	۱
۱۳۸۱	۵۳	۲	۱۱	۶	۱۷	۱۰	۱
۱۳۸۲	۵۶	۲	۱۲	۵	۱۶	۹	۱
۱۳۸۳	۵۸	۲	۱۲	۴	۱۶	۸	۱

سوخت‌های هوائی	نفت‌کوره	نفت‌گاز	نفت سفید	بنزین	گاز مایع	گاز طبیعی	سال
۱	۸	۱۶	۴	۱۳	۲	۵۷	۱۳۸۴
۱	۸	۱۶	۳	۱۳	۱	۵۸	۱۳۸۵
۱	۸	۱۵	۳	۱۰	۱	۶۱	۱۳۸۶
۱	۸	۱۵	۳	۱۰	۱	۶۲	۱۳۸۷
۱	۷	۱۵	۳	۹	۱	۶۴	۱۳۸۸
۱	۶	۱۴	۲	۹	۱	۶۶	۱۳۸۹
۱	۷	۱۵	۲	۸	۱	۶۷	۱۳۹۰
۱	۸	۱۴	۲	۹	۱	۶۵	۱۳۹۱
۱	۸	۱۵	۲	۹	۱	۶۴	۱۳۹۲
۱	۵	۱۴	۱	۹	۱	۶۹	۱۳۹۳

### قیمت های پنج فرآورده انرژی زا طی سالهای ۱۳۹۳-۱۳۵۵

ارقام گاز مایع:ریال / کیلوگرم

سایر ارقام:ریال/لیتر

نفتکوره	نفتگاز	نفت سفید	بنزین	گاز مایع	سال
۱/۲	۲/۴	۲/۵	۶	۲/۸	۱۳۵۵
۱/۲	۲/۴	۲/۵	۸	۲/۷۳	۱۳۵۶
۱/۲	۲/۴	۲/۵	۱۰	۲/۷۸	۱۳۵۷
۱/۲	۲/۴	۲/۵	۱۰	۲/۷۲	۱۳۵۸
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۲/۹۵	۱۳۵۹
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۳/۵۲	۱۳۶۰
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۳/۵	۱۳۶۱
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۳/۵	۱۳۶۲
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۳/۴	۱۳۶۳
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۳/۴۴	۱۳۶۴
۱/۲	۲/۴	۴	۳۰	۳/۴۳	۱۳۶۵
۲	۴	۴	۳۰	۳/۴۱	۱۳۶۶
۲	۴	۴	۳۰	۳/۴۲	۱۳۶۷
۲	۴	۴	۳۰	۳/۵۳	۱۳۶۸
۲	۴	۴	۵۰	۳/۵۶	۱۳۶۹
۵	۱۰	۱۵	۵۰	۴/۱۸	۱۳۷۰
۵	۱۰	۱۵	۵۰	۴/۴۳	۱۳۷۱
۵	۱۰	۱۵	۵۰	۴/۴۳	۱۳۷۲
۵	۱۰	۱۵	۵۰	۴/۴۳	۱۳۷۳
۱۰	۲۰	۲۰	۱۰۰	۲۶/۳۷	۱۳۷۴
۱۵	۳۰	۳۰	۱۳۰	۳۰	۱۳۷۵
۲۰	۴۰	۴۰	۱۶۰	۳۶	۱۳۷۶
۳۰	۶۰	۶۰	۲۰۰	۳۶	۱۳۷۷
۵۰	۱۰۰	۱۰۰	۳۵۰	۴۳	۱۳۷۸
۵۵	۱۱۰	۱۱۰	۳۸۵	۴۳	۱۳۷۹
۶۴/۲	۱۲۰	۱۲۰	۴۵۰	۴۳	۱۳۸۰
۷۰	۱۳۰	۱۳۰	۵۰۰	۴۷	۱۳۸۱
۸۸/۲	۱۶۰	۱۶۰	۶۵۰	۵۲	۱۳۸۲
۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۵۷/۲	۱۳۸۳
۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۵۷/۲	۱۳۸۴

نفتکوره	نفتگاز	نفت سفید	بنزین	گاز مایع	سال
۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۵۷/۲	۱۳۸۵
۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۵۷/۲	۱۳۸۶
۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۵۷/۲	۱۳۸۷
۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۵۷/۲	۱۳۸۸
۹۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۸۰۰	۱۳۸۹
۲۰۰۰	۱۵۰۰	۱۰۰۰	۴۰۰۰	۱۸۰۰	۱۳۹۰
۲۰۰۰	۱۵۰۰	۱۰۰۰	۴۰۰۰	۱۸۰۰	۱۳۹۱
۲۰۰۰	۱۵۰۰	۱۰۰۰	۴۰۰۰	۱۸۰۰	۱۳۹۲
۲۵۰۰	۲۵۰۰	۱۵۰۰	۷۰۰۰	۲۱۰۰	۱۳۹۳