

باسمه تعالی

آیین نامه اجرایی گازرسانی به واحدهای صنعتی و تولیدی

هدف:

این آیین نامه در راستای برنامه گازرسانی واحدهای صنعتی و تولیدی کشور وفق تصویب نامه شورای محترم اقتصاد، ابلاغی طی نامه شماره ۸۵۰۳۲۰ مورخ ۱۳۹۵/۰۸/۲۶ معاون محترم رییس جمهور و رییس سازمان برنامه و بودجه کشور تهیه گردیده و پس از تصویب هیات مدیره شرکت ملی گاز ایران به عنوان مجمع شرکت های گاز استانی قابلیت اجرایی دارد.

دامنه:

صنایع و واحدهای تولیدی غیر عمده مصرف کننده فرآورده های نفتی (سوخت مایع) مشمول طرح گازرسانی قرار خواهند گرفت.

تبصره ۱: صنایع مذکور بایستی توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی و طی نامه رسمی به مدیریت گازرسانی اعلام شود.

تبصره ۲: صنایع عمده غیر مشمول شامل نیروگاه - پالایشگاه - پتروشیمی - سیمان و فولاد (صنایع فولاد با مصرف بیش از ۵۰۰۰ متر مکعب در ساعت مشمول این مصوبه نمی باشد).

مسئولیت اجرا و نظارت:

مسئولیت اجرا و نظارت بر عهده شرکتهای گاز استانی است.

تبصره: پایش و نظارت عالی بر اجرای آیین نامه - با استفاده از خدمات مشاوره با مدیریت گازرسانی است.

نظارت عالی بر اساس قرارداد بین شرکت ملی نفت و شرکت ملی گاز به عهده نماینده وزارت نفت می باشد.

شرح اقدامات:

۱. اسامی و مشخصات کلیه واحدهای صنعتی و تولیدی مصرف کننده سوخت مایع از مدیریت گازرسانی دریافت شود.
۲. مراجعه به واحدهای مزبور و تعیین موقعیت آنها نسبت به شبکه گاز، طرح گازرسانی به صورت انفرادی یا گروهی تهیه شود.
۳. برآورد هزینه سرمایه گذاری هر پروژه بر اساس فهرست بهای پیمان مربوطه انجام پذیرد.
۴. اجرای خط اختصاصی به منظور گازرسانی واحدهای مشمول مصوبه با رعایت اولویت های ذیل انجام می پذیرد:
الف: عقد قرارداد متقاضی با شرکت گاز استان
ب: آمادگی بهره برداری از گاز طبیعی با نصب تجهیزات تاسیسات داخلی مشترک.
ج: نسبت هزینه اجرای خط اختصاصی به میزان میانگین مصرف سالیانه سوخت مایع در سه سال گذشته متقاضی. (از کم به زیاد دارای اولویت است)
د: بالاترین ظرفیت ایستگاه/کنتور

محمود حسینی
سرکارشاهی
پتروشیمی
پتروشیمی

اقدامات برنامه ریزی و اجرایی

۱. پس از اولویت بندی صنایع و واحدهای مشمول، باید برنامه اجرایی هر واحد/ مجموعه واحدها توسط شرکت گاز استانی به مدیریت گازرسانی (مطابق جدول شماره ۱ پیوست) اعلام گردد. بدیهی است در برنامه ریزی اجرایی خوشه بندی و کاهش هزینه ها مدنظر قرار خواهد گرفت.

توضیحات:

۱) به منظور تحقق اهداف پیش بینی شده لیست صنایعی که به دلیل مشکلاتی از قبیل عدم صدور مجوز شهرداری، اداره راه و شهرسازی و عدم امکان تحصیل اراضی و... در برنامه اجرایی قرار نگرفته اند، جهت رفع موانع گازرسانی ضمن مکاتبه با استانداری ها مراتب در ستاد تسهیل هراستان مطرح و حل و فصل گردد.

۲) صنایعی که تا زمان ابلاغ این آیین نامه، تزریق گاز نشده اند نیز مشمول این مصوبه نیز قرار می گیرند.
تبصره ۱: در خصوص متقاضیانی که نسبت به پرداخت هزینه خط اختصاصی اقدام نموده و تاکنون گازدار نشده اند، میبایست مطابق این آیین نامه برگشت هزینه خط اختصاصی از طریق گازبهای مصرفی همان واحد تهاتر گردد.

تبصره ۲: در صورتیکه اجرای خط اختصاصی توسط مشترک انجام شده و تاکنون گازدار نشده باشد، هزینه قابل عودت خط اختصاصی با برآورد شرکت گاز استان محاسبه و از طریق گازبهای مصرفی همان واحد تهاتر گردد.

۳) سهمیه سوخت مایع صنایعی که در یک خوشه گازرسانی واقع شده اند (علی الرغم اینکه یک یا تعدادی از آنها متقاضی استفاده از گاز طبیعی نباشد)، حداکثر تا پایان زمان گازرسانی به خوشه قابل تامین می باشد. بدیهی است سوخت مایع کلیه صنایع اعم از مشترک شده یا نشده با اعلام شرکت گاز استان به مناطق پخش قطع می گردد.

۲. حداکثر زمان اجرای پروژه های خط تغذیه و شبکه توزیع تا سه کیلومتر بعد از ارایه مجوزهای لازم (شهرداری، اداره راه و ...) ۶۰ روز خواهد بود و مازاد بر سه کیلومتر بر اساس هر ماه ۱۵۰۰ متر برآورد گردد.

۳. واحدهای صنعتی و تولیدی متقاضی استفاده از یارانه اجرای خط اختصاصی بر اساس بند ۶ مصوبه شورای اقتصاد مکلف به ارایه تعهد کتبی (فرم پیوست) می باشند به نحوی که شبکه داخلی واحد را برای مصرف همزمان با اجرای خط اختصاصی آماده کنند و در صورت عدم آمادگی مصرف گاز طبیعی به هردلیل، شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با هماهنگی شرکت گاز مجاز به قطع سوخت مایع خواهد بود.

۴. بعد از نصب کنتور ایستگاه و اعلام آمادگی تحویل گاز توسط شرکت گاز استان به مشترک، مراتب جهت قطع سوخت مایع به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی مطابق فرم اعلام قطع سوخت مایع با واحدهای تولیدی و صنعتی (فرم شماره ۱ پیوست)، اعلام می گردد.

Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page. On the right side, there is a circular stamp with the text "رئیس هیئت مدیره" (Chairman of the Board) and "شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی" (National Petroleum Refining Company). Several handwritten signatures are written over and around this stamp and other areas at the bottom of the page.

۵ گزارش پیشرفت فیزیکی و ... (مطابق جدول گزارش به مدیریت برنامه ریزی پیوست) تهیه و از طریق مدیریت گزاسانی به مدیریت برنامه ریزی جهت اقدامات بعدی اعلام می گردد.

اقدامات مالی:

۱. نحوه محاسبه مبلغ قابل پرداخت در قبال هزینه احداث خط توسط شرکت گزاستان به شرح ذیل می باشد:

$C \times 3 \times C$ (Cent-US\$) میانگین مصرف سالیانه فرآورده در سه سال گذشته = (هزینه قابل پرداخت خط اختصاصی جهت هر واحد) A
C: مابالتفاوت ارزش دلاری یک لیتر فرآورده آزاد شده (نفت گاز، نفت کوره و نفت سفید) با ارزش یک متر مکعب گاز طبیعی جایگزین شده می باشد که سالیانه اعلام میگردد.

تبصره ۱: مقدار C در سال ۹۶، ۲۵ سنت دلار اعلام میگردد.

تبصره ۲: چنانچه در فرمول فوق مبلغ حاصله با احتساب نرخ تسعیر ارز (۳۳۰۰۰ ریال) بیش از ۲۴۰۰ میلیون ریال گردد، حداکثر مبلغ قابل پرداختی حسب مصوبه شورای اقتصاد مبلغ ۲۴۰۰ میلیون ریال می باشد.

تبصره ۳: مصرف سالیانه فرآورده در سه سال گذشته بر اساس میزان مصارف اعلامی از طرف شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی می باشد که از طریق مدیریت گزاسانی به شرکت های گزاستانی اعلام می گردد.

تبصره ۳: مطابق بند ۲ مصوبه شورای اقتصاد هزینه اجرای خط اختصاصی شامل کلیه هزینه های اجرا، کالا و هزینه اجرای خط اختصاصی شامل اصل و سود سرمایه گذاری با احتساب حقوق دولتی، عوارض قانونی مالیات و سایر هزینه های متعلقه می باشد

تذکره: باتوجه به اینکه حداکثر مبلغ قابل پرداختی حسب مصوبه شورای اقتصاد جهت احداث خط اختصاصی برای متقاضی مبلغ ۲۴۰۰ میلیون ریال می باشد، هزینه های قابل پرداخت توسط متقاضی به شرح ذیل است:

A = نرخ تسعیر دلار (۳۳۰۰۰ ریال) \times C (Cent-US\$) \times میانگین مصرف سالیانه فرآورده در سه سال گذشته

B = برآورده اولیه هزینه احداث خط اختصاصی بر اساس فهرست بهای پیمان مربوطه برای متقاضی / متقاضیان جدید یا دارای قرارداد

اگر A کوچکتر یا مساوی ۲۴۰۰ میلیون ریال شد آنگاه:

IF $B - A > 0$ =====> متقاضی باید مازاد هزینه سهم اعلامی توسط شرکت گاز استان را پرداخت نماید

IF $B - A \leq 0$ =====> متقاضی هزینه ای را به شرکت گاز استان پرداخت نمی نماید

تبصوه: در صورتیکه هزینه نهایی اجرای خط اختصاصی با برآورد اولیه تفاوت مثبت یا منفی داشته باشد، مابه التفاوت هزینه با مشترک تسویه حساب گردد.

توضیحات:

الف) پرداخت مازاد هزینه خط اختصاصی بر اساس برآورد شرکت گاز استان بر عهده متقاضی می باشد.
الف-۱) در صورت عدم توانایی مابه التفاوت پرداخت مبلغ فوق توسط متقاضی، شرکت گاز استان می تواند مطابق شرایط زیر هزینه را تقسیط نماید.

الف-۱-۱) زمان تقسیط با تدوین دستورالعمل مالی از ۶ ماه تا ۱۲ ماه امکان پذیر است.

الف-۱-۲) تقسیط تا سقف ۵۰۰ میلیون ریال با تایید مدیرعامل گاز استان و بیشتر از این مبلغ با تصویب هیات مدیره شرکت گاز استانی و دریافت ضمانتنامه معتبر امکان پذیر است.

ب) پرداخت هزینه برقراری انشعاب، اخذ مجوز شهرداری، اداره راه و... بعهدہ متقاضی است.

ج) هزینه برقراری انشعاب حداکثر تا پنجاه درصد قابل تقسیط بوده و بایستی تا قبل از زمان شروع بهره برداری تسویه گردد

۲. نقدینگی اجرای خطوط اختصاصی مطابق برنامه های اجرایی ارسالی شرکت های گاز استانی از طریق مدیریت مالی و برنامه ریزی تامین می گردد.

محمد رضا
رئیس هیات مدیره
شرکت گاز استان

اعلام قطع سوخت مایع واحدهای تولیدی و صنعتی آماده بهره برداری از گاز طبیعی

<p>تاریخ:</p> <p>شرکت محترم بخش فرآورده های نفتی منطقه / ناحیه</p> <p>باسلام و احترام ،</p> <p>بدینوسیله به اطلاع می رساند ^{شماره} مالک کارگاه / کارخانه / شرکت با کد ملی و کد اقتصادی دارای پروانه بهره برداری / کسب با شماره تلفن به آدرس و کد پستی و مشخصات جنرالایی دارای قرارداد شماره با ظرفیت کنتور / ایستگاه متر مکعب در ساعت با این شرکت بوده و از تاریخ استفاده از گاز طبیعی برای مشترک فوق ممکن می باشد . لذا خواهشمند است از تحویل هرگونه فرآورده نفتی به مشترک فوق خودداری گردد .</p> <p>شرکت گاز استان</p> <p>مهر و امضا</p>	<p>توسط شرکت گاز استان تکمیل گردد</p>
<p>تاریخ:</p> <p>مدیریت محترم تامین و توزیع ستاد شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی با سلام و احترام ،</p> <p>بدینوسیله به اطلاع می رساند مصرف سوخت مایع واحد فوق در سه سال گذشته بشرح زیر بوده است .</p> <p>سال میزان (لیتر) نفتگاز / نفت سفید / نفتکوره) ، در سال (نفتگاز / نفت سفید / نفتکوره) لیتر سوخت مایع مصرف نموده و از تاریخ سوخت مایع مصرف کننده فوق قطع گردید.</p> <p>مدیر منطقه / ناحیه / نماینده تام الاختیار</p> <p>رونوشت : شرکت گاز استان</p> <p>مهر و امضا</p>	<p>توسط مناطق بخش فرآورده های نفتی تکمیل گردد</p>
<p>تاریخ:</p> <p>مدیریت محترم گاز رسانی شرکت ملی گاز با سلام و احترام ،</p> <p>با توجه به اعلام منطقه مراتب مورد تایید می باشد و سهمیه سوخت تجهیزات قابل تبدیل به گاز طبیعی مصرف کننده فوق سال میزان (لیتر) نفتگاز / نفت سفید / نفتکوره) ، در سال (نفتگاز / نفت سفید / نفتکوره) لیتر سوخت مایع مصرف کننده فوق قطع گردید.</p> <p>مدیر تامین و توزیع / نماینده تام الاختیار</p> <p>مهر و امضا</p>	<p>توسط مدیریت بخش فرآورده های نفتی تکمیل گردد</p>
<p>تاریخ:</p> <p>مدیریت محترم برنامه ریزی شرکت ملی گاز عطف به تایید مدیرعامل محترم شرکت گاز استان مبنی بر گاز رسانی به واحد فوق ، خواهشمند است مطابق بند ۴ مصوبه شورای اقتصاد مقرر فرمایند تمهیدات مالی حاصل از ارزش سوخت صرفه جویی شده وفق قرارداد شماره فی مابین این شرکت و شرکت ملی نفت ایران به حساب شرکت ملی گاز ایران واریز گردد.</p> <p>مدیر گاز رسانی</p> <p>مهر و امضا</p>	<p>توسط شرکت ملی گاز تکمیل گردد</p>

Handwritten signatures and stamps at the bottom of the page, including a large signature in the center and several smaller ones on the left and right.

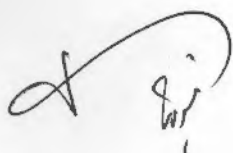
تعهد نامه

اینجانب مالک کارگاه / کارخانه / شرکت با کد ملی و کد اقتصادی دارای پروانه بهره برداری / کسب با شماره تلفن به آدرس و کد پستی و مختصات جغرافیایی متعهد می گردد، همزمان با احداث خط اختصاصی و نصب تجهیزات مربوطه توسط شرکت گاز استان نسبت به اجرای شبکه داخلی این واحد مطابق با استانداردها و ضوابط فنی و ایمنی اعلامی اقدام نماید، و پس از اعلام برقراری جریان گاز توسط شرکت گاز استان، شرکت پخش فرآورده های نفتی نسبت به قطع سوخت مایع اقدام کرده و حق هر گونه اعتراضی را در این خصوص از خود سلب می نماید.

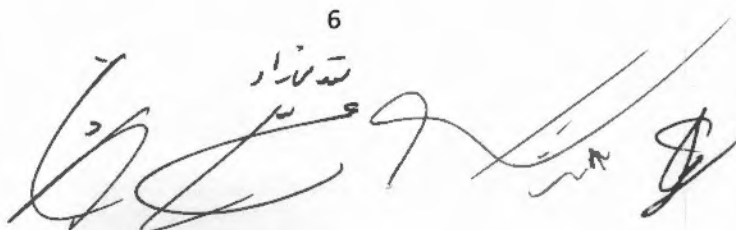
تاریخ

محل مهر و امضاء

مالک یا نماینده قانونی
واحد صنعتی / تولیدی



6
تعداد
.....
.....



.....
.....

