



سال ۱۴۰۱

مجموعه مقررات و شرایط
استفاده از گاز طبیعی

فهرست مطالب

۱۴	۲-۱. شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن	۵	فصل اول. تعاریف
۱۵	۲-۲. ضوابط واگذاری انشعاب / اشتراک	۶	۱-۱. شرکت
۱۷	۲-۳. شرایط بهره‌برداری از اشتراک گاز و روش محاسبه خسارت و آسیب	۶	۱-۲. گاز طبیعی
۱۸	۲-۴. مسئولیت اجرا، بهره‌برداری، لوله‌کشی و تاسیسات داخلی مشترک	۶	۱-۳. متقاضی
۱۹	۲-۵. تعیین میزان مصرف	۶	۱-۴. اشتراک
۱۹	۲-۶. ضوابط تعیین نوع تعرفه	۶	۱-۵. مشترک
۲۰	۲-۷. تعهدات ناشی از صدور صورت حساب	۶	۱-۶. واحد مسکونی
۲۱	۲-۸. تعیین صحت دستگاه اندازه‌گیری و میزان گاز مصرفی مشترک	۶	۱-۷. مصرف کننده
۲۱	۲-۹. تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور / ایستگاه	۶	۱-۸. محدودده اشتراک
۲۲	۲-۱۰. قطع موقت جریان گاز	۶	۱-۹. قرارداد فروش گاز طبیعی
۲۲	۲-۱۱. برقراری مجدد جریان گاز	۷	۱-۱۰. انواع مشترک (از لحاظ مقدار مصرف)
۲۳	۲-۱۲. تغییر نام مشترک	۷	۱-۱۱. انواع مشترک (از لحاظ نوع مصرف)
۲۵	فصل سوم. هزینه‌ها	۸	۱-۱۲. رگولاتور / تنظیم کننده فشار
۲۶	۳-۱. هزینه‌های برقراری انشعاب	۸	۱-۱۳. کنتور
۲۶	۳-۲. هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء	۸	۱-۱۴. ایستگاه مشترکین عمده
۲۸	۳-۳. هزینه‌های گازرسانی متقاضیان عمده	۸	۱-۱۵. مصرفی ساعتی
۳۱	۳-۴. هزینه خدمات مستمر مشترکین جزء و عمده	۸	۱-۱۶. ظرفیت کنتور / ایستگاه
۳۱	۳-۵. هزینه‌های ارائه خدمات اضافی	۹	۱-۱۷. خطوط انتقال
۳۳	فصل چهارم. انشعابات موقت	۹	۱-۱۸. ایستگاه‌های ورودی شهر
۳۴	۴-۱. انشعاب موقت	۹	۱-۱۹. شبکه تغذیه
۳۴	۴-۲. نحوه واگذاری	۹	۱-۲۰. ایستگاه‌های داخل شهری
۳۴	۴-۳. نحوه محاسبه ظرفیت	۹	۱-۲۱. شبکه توزیع
۳۴	۴-۴. شرایط برقراری انشعاب	۹	۱-۲۲. فشار استاندارد
۳۴	۴-۵. تعرفه انشعاب موقت	۹	۱-۲۳. فشار گاز تحویلی به مشترک
۳۴	۴-۶. هزینه‌های متعلقه به انشعاب موقت	۹	۱-۲۴. دمای استاندارد
۳۵	۴-۷. اقاله انشعاب موقت	۱۰	۱-۲۵. مترمکعب استاندارد
۳۷	فصل پنجم. موارد خاتمه یافته	۱۰	۱-۲۶. ضریب تصحیح
۳۸	۵-۱. اقاله	۱۰	۱-۲۷. دستگاه تصحیح
۳۸	۵-۲. فسخ قرارداد	۱۰	۱-۲۸. علمک
۴۱	فصل ششم. ضوابط	۱۰	۱-۲۹. خط انشعاب / خط اختصاصی
۴۲	۶-۱. نمونه ترکیبات گاز طبیعی "موضوع بند (۱-۲)"	۱۰	۱-۳۰. هزینه‌های گازرسانی
۴۳	۶-۲. قرارداد فروش گاز طبیعی "موضوع بند (۱-۹)"	۱۰	۱-۳۱. گاز بهاء
۵۱	۶-۳. فرم ابلاغ هزینه‌های برقراری انشعاب مشترکین عمده	۱۰	۱-۳۲. هزینه‌های خدمات مستمر
۵۲	۶-۴. فرم تحویل شبکه داخلی موضوع تبصره ۱ ذیل بند (۲-۴)	۱۱	۱-۳۳. قرائت دستگاه اندازه‌گیری / کنتور
۵۴	۶-۵. دستورالعمل محاسبه گاز مصرفی زمان خرابی / دستکاری کنتور	۱۱	۱-۳۴. دوره مصرف
۵۵	۶-۶. محاسبه حجم گاز مصرفی استفاده‌کنندگان غیر مجاز	۱۱	۱-۳۵. نقطه تحویل
۵۷	پیوست ۱ (دستورالعمل خود اجرایی)	۱۱	۱-۳۶. باز فروش گاز طبیعی
۷۰	پیوست ۲ (دستورالعمل وصول مطالبات)	۱۱	۱-۳۷. تعرفه‌های فروش گاز طبیعی
۷۷	پیوست ۳ (جداول)	۱۱	۱-۳۸. مبلغ علی الحساب بهای گاز مصرفی
		۱۳	فصل دوم. مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی



[Handwritten signatures and official stamps]



فصل اول

تعاریف



mgd.nigc.ir

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page.

تعاریف |

عبارات و اصطلاحات ذیل هنگامیکه در قراردادهای فروش گاز طبیعی، تعرفه‌ها و مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی به کار روند معانی و مفاهیم ذیل را خواهند داشت.

۱-۱. شرکت

منظور شرکت ملی گاز ایران و یا شرکت های گاز استانی است.

۱-۲. گاز طبیعی

مخلوطی است از گاز متان و مقدار جزئی ترکیبات دیگر "بامشخصات مندرج در بند (۶،۱) این مجموعه".

۱-۳. متقاضی

عبارت است از شخص حقیقی یا حقوقی که تقاضای استفاده از گاز طبیعی را از شرکت بنماید.

۱-۴. اشتراک

عبارت است از امکان استفاده مجاز از گاز طبیعی که از طریق نصب خط انشعاب و وسایل اندازه‌گیری لازم طبق مقررات محقق می‌شود.

۱-۵. مشترک

عبارت است از شخص حقیقی یا حقوقی که نسبت به پرداخت هزینه‌های مربوطه طبق ضوابط اقدام و شماره اشتراک به وی تخصیص یافته باشد.

۱-۶. واحد مسکونی

مکانی است برای زندگی که به تشخیص شرکت / مراجع ذیصلاح حداقل دارای یک اتاق و یک آشپزخانه و سرویس متناسب با عرف محل سکونت باشد.

۱-۷. مصرف‌کننده

به مشترکی اطلاق می‌گردد که جریان گاز ملک مورد تقاضای وی طبق ضوابط وصل و آماده بهره برداری گردیده باشد.

۱-۸. محدوده اشتراک

محدوده‌ای است که طبق نقشه تأیید شده سازمان نظام مهندسی / مشاورین ذیصلاح، برای تأمین گاز مورد نیاز مشترک در نظر گرفته شده است.

۱-۹. قرارداد فروش گاز طبیعی

عبارت است از قراردادی که فی‌مابین شرکت و متقاضی منعقد و طبق مفاد آن جریان گاز مشترک دایر می‌گردد.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱ | ۶

۱-۱۰. انواع مشترک (از لحاظ مقدار مصرف)

۱-۱۰-۱. مشترک جزء

به مشترکی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی با فشار $\frac{1}{4}$ پوند بر اینچ مربع استفاده و حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی کمتر یا برابر با ۱۰۰ مترمکعب در ساعت باشد.

۱-۱۰-۲. مشترک عمده

به مشترکی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی با فشار بیش از $\frac{1}{4}$ پوند بر اینچ مربع یا حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی بیش از ۱۰۰ مترمکعب باشد.

۱-۱۱. انواع مشترک (از لحاظ نوع مصرف)

۱-۱۱-۱. مشترکین خانگی

به مشترکینی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی جهت وسایل و تجهیزات متعارف استاندارد گاز سوز خانگی در واحدهای مسکونی استفاده می‌نمایند.

۱-۱۱-۲. مشترکین عمومی

به مشترکینی اطلاق می‌گردد که از گاز طبیعی جهت مصارف غیر خانگی و غیر صنعتی استفاده می‌نمایند و در گروه‌های ذیل تقسیم‌بندی می‌شوند:

گروه ۱- آموزشی: شامل مراکز فرهنگی و آموزشی، ورزشی دولتی، غیر دولتی، تعاونی و خصوصی نظیر کتابخانه‌ها، موزه‌ها، مهدکودک‌ها، کودکستان‌ها، مدارس، اردوگاه‌های دانش‌آموزی، دانشگاه‌ها، مراکز آموزش فنی و حرفه‌ای، مدارس و زندان‌ها، باشگاه‌های ورزشی و مراکز شبانه‌روزی خیریه نگهداری معلولان و بیمارستان‌های آموزشی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

گروه ۲- اماکن و تاسیسات دولتی: شامل اماکن و تاسیسات ادارات، ارگان‌ها، نهادها و سازمان‌های زیر نظر مقام رهبری، قوای سه‌گانه، شهرداری‌ها، نیروهای نظامی و انتظامی ... می‌باشد.
تبصره: واحدهای مسکونی / تجاری وابسته به اماکن و تاسیسات دولتی در صورت تفکیک کنتور با توجه به نوع کاربری با نظر شرکت تعیین تعرفه می‌گردد.

گروه ۳- مذهبی: حوزه‌های علوم دینی، اماکن مقدسه مذهبی، مساجد، حسینیه‌ها، دارالقرآن‌ها، گلزار شهدا که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

۱-۱۱-۳. مشترکین خدماتی

گروه ۱- تجاری: مشترکین دارای جواز صنوف تولیدی از وزارت صمت (فاقد جواز تاسیس / پروانه بهره‌برداری) و همچنین کسب، خدمات و هر نوع واحد مصرف‌کننده‌ای که به نظر شرکت با هیچ یک از تعرفه‌های دیگر تطابق نداشته باشد.

تبصره: اماکن و تاسیساتی که براساس شرایط اصل ۴۴ قانون اساسی بیش از ۵۰ درصد سهام آنها به بخش خصوصی واگذار شده باشد بعنوان مشترکین این گروه خواهند بود.

گروه ۲- نانوائی: کلیه نانوائی‌های غیر صنعتی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.



گروه ۳- گرمابه: گرمابه ها که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

۴-۱۱-۱. مشترک نیروگاهی

کلیه مولدهای مقیاس کوچک، نیروگاه های خصوصی و دولتی که با تأیید وزارت نیرو، ۱۰۰ درصد برق تولیدی خود را به شبکه سراسری برق تحویل می دهند.

۵-۱۱-۱. مشترک صنعتی

گروه ۱- صنعتی: شامل واحدهای دارای جواز تاسیس یا پروانه بهره برداری از وزارت صمت، صنایع تبدیلی وزارت جهاد کشاورزی، صنایع مولد رمز ارز با پروانه بهره برداری وزارت صمت، پالایشگاه ها و تلمبه خانه ها، ایستگاه های تقویت فشار، یاردهای بهره برداری، پتروشیمی ها، صنایع دستی و گردشگری با ارائه مجوز فعالیت از وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی، فناوری های صنعتی و ... با ارائه تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح.

گروه ۲- حمل و نقل: جایگاه های گاز طبیعی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

گروه ۳- کشاورزی: واحدهای پرورش گل و گیاه، پرورش دام و طیور، پرورش آبزیان، پرورش حشرات و پرورش که دارای پروانه بهره برداری از وزارت جهاد کشاورزی باشند.

۲-۱۲. رگولاتور (تنظیم کننده فشار)

دستگاهی است که به وسیله آن فشار گاز مصرفی مشترک مطابق قرارداد تنظیم می گردد و در مالکیت شرکت می باشد.

۳-۱۳. کنتور

دستگاهی است که به وسیله آن مقدار مصرف گاز اندازه گیری می شود و در مالکیت شرکت بوده و مسئولیت نگهداری آن با مشترک می باشد.

۴-۱۴. ایستگاه مشترکین عمده

عبارت است از وسایلی که به منظور سنجش مقدار گاز، تنظیم و تثبیت فشار گاز طبق قرارداد در محل مورد تأیید شرکت نصب گردیده و در مالکیت شرکت بوده و مسئولیت نگهداری آن با مشترک می باشد.

۵-۱۵. مصرف ساعتی

عبارت است از جمع مصارف ساعتی نقاط مصرف گاز سوز در محدوده اشتراک که توسط مشترک اجرا و به تأیید سازمان نظام مهندسی / مشاورین ذیصلاح رسیده باشد.

۶-۱۶. ظرفیت کنتور / ایستگاه

عبارت است از حداکثر مقدار گازی که در شرایط استاندارد در مدت یک ساعت از کنتور / ایستگاه قابل عبور می باشد.



۱-۱۷. خطوط انتقال

عبارت است از خطوط لوله اصلی گاز با فشار بیشتر از ۲۷ بار (۴۰۰ پوند بر اینچ مربع) که گاز مورد نیاز مصرف‌کنندگان را از منابع اصلی گاز منتقل می‌نماید.

۱-۱۸. ایستگاه های ورودی شهر

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه‌گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه تغذیه از خطوط انتقال. در این ایستگاه ها فشار گاز موجود در خطوط لوله به فشار حدود ۲۷ بار (۴۰۰ پوند بر اینچ مربع) و کمتر کاهش داده می‌شود تا وارد شبکه تغذیه / توزیع شود.

۱-۱۹. شبکه تغذیه

شبکه تغذیه عبارت است از کلیه خطوط شهری که گاز طبیعی با فشار حدود ۱۷ بار (۲۵۰ پوند بر اینچ مربع) را از ایستگاه های ورودی شهری به ایستگاه های داخل شهری هدایت می‌کند.

۱-۲۰. ایستگاه های داخل شهری

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه‌گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه شهری از شبکه تغذیه. در این ایستگاه ها، فشار گاز طبیعی از حدود ۱۷ بار (۲۵۰ پوند بر اینچ مربع) به حدود ۴ بار (۶۰ پوند بر اینچ مربع) کاهش داده می‌شود.

۱-۲۱. شبکه توزیع

عبارت است از خطوطی که گاز طبیعی با فشار حدود ۴ بار (۶۰ پوند بر اینچ مربع) را از ایستگاه های تقلیل فشار به محل های مصرف هدایت می‌کند.

۱-۲۲. فشار استاندارد

فشار استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر ۱/۰۱۳۲۵ بار معادل ۱۴/۶۹۶ پوند بر اینچ مربع می باشد.

۱-۲۳. فشار گاز تحویلی به مشترک

انواع فشار گاز تحویلی به مشترک با توجه به نوع کنتور/ ایستگاه به شرح ذیل می باشد:

۱-۲۳-۱. فشار $\frac{1}{4}$ پوند بر اینچ مربع

۱-۲۳-۲. فشار ۲ پوند بر اینچ مربع

۱-۲۳-۳. فشار ۶۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاه های اندازه‌گیری، فشار از ۴۵ تا ۶۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱-۲۳-۴. فشار ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاه های اندازه‌گیری، فشار از ۱۵۰ تا ۳۵۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱-۲۳-۵. فشار ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاه های اندازه‌گیری فشار از ۴۰۰ تا ۱۰۰۰ و یا ۶۰۰ تا ۱۳۰۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱-۲۴. دمای استاندارد

دمای استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر ۵۶/۱۵ درجه سانتیگراد معادل ۶۰ درجه فارنهایت می باشد.



۱-۲۵. مترمکعب استاندارد

معادل حجمی از گاز طبیعی است که فضائی معادل یک مترمکعب را در شرایط استاندارد (از نظر فشار و دما) اشغال نماید.

۱-۲۶. ضریب تصحیح

عددی است که بر اساس فشار محیط، حجم و سایر مشخصات مرتبط با گاز تحویلی به مشترک جهت تبدیل میزان گاز مصرفی به مترمکعب استاندارد برای مشترکین عمده لحاظ می‌گردد.

۱-۲۷. دستگاه تصحیح‌کننده

دستگاهی است که میزان دما، فشار و حجم تصحیح نشده گاز مصرفی مشترکین عمده را بطور مستمر از کنتور دریافت و میزان حجم استاندارد را در هر لحظه محاسبه نماید. نصب دستگاه تصحیح‌کننده در سیستم‌های اندازه‌گیری با ظرفیت ۴۰۰ مترمکعب و بالاتر الزامی است.

۱-۲۸. علمک

علمک گاز قسمت انتهایی خط انشعاب گاز می‌باشد که جهت نصب رگولاتور بر روی آن در مجاورت و متکی به ملک مصرف‌کننده قرار می‌گیرد و گاز یک یا چند مشترک را تامین می‌نماید.

۱-۲۹. خط انشعاب / خط اختصاصی

به خط یا خطوطی اطلاق می‌گردد که گاز مصرف‌کنندگان را از طریق خطوط انتقال یا شبکه تغذیه و یا شبکه توزیع تا نقطه تحویل گاز تامین می‌نماید.

۱-۳۰. هزینه‌های گازرسانی

عبارت است از مجموع هزینه‌های برقراری انشعاب و سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی.

الف- هزینه برقراری انشعاب: مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری بابت اعطا امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تامین قسمتی از هزینه تمام شده تهیه و نصب کنتور، رگولاتور/ ایستگاه تقلیل فشار/ ایستگاه اندازه‌گیری از متقاضی اخذ می‌گردد.

ب- سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی: مبلغی است که به تناسب حجم گاز مورد نیاز متقاضی بابت اجرای خط اختصاصی محاسبه و از وی اخذ می‌گردد.

تبصره: پرداخت هرگونه وجوه تکلیفی ناشی از مصوبات قانونی و یا عبور از موانع به عهده متقاضی می‌باشد.

۱-۳۱. گاز بهاء

عبارت است از بهای یک مترمکعب استاندارد گاز طبیعی که متناسب با نوع مصرف مشترک تعیین می‌گردد (مینای محاسبه میزان مصرف گاز طبیعی برای مشترکین جزء رقم شماره‌انداز کنتور و برای مشترکین عمده مترمکعب استاندارد می‌باشد)

۱-۳۲. هزینه خدمات مستمر

عبارت است از مبلغی که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری، پس از نصب و راه‌اندازی



آن برای جبران بخشی از هزینه‌های نگهداری تاسیسات گاز و تامین هزینه‌های جاری شرکت از مشترکین جزء وعمده اخذ می‌گردد.

۱-۳۳. قرائت دستگاه اندازه‌گیری / کنتور

قرائت دستگاه اندازه‌گیری / کنتور به منظور محاسبه مصرف و صدور صورتحساب گاز مشترک در فواصل زمانی تعیین شده توسط شرکت انجام خواهد شد.

۱-۳۴. دوره مصرف

عبارت است از فاصله زمانی دو قرائت متوالی دستگاه اندازه‌گیری / کنتور گاز مصرفی مشترک که توسط شرکت تعیین می‌گردد.

۱-۳۵. نقطه تحویل

عبارت است از نقطه‌ای که تاسیسات شرکت به تاسیسات مشترک متصل می‌شود. در مشترکین جزء خروجی کنتور و در مشترکین عمده فلنج بعد از شیر خروجی ایستگاه خواهد بود.

۱-۳۶. باز فروش گاز طبیعی

عبارت است از فروش گاز طبیعی توسط مشترک (مشترکین) به اشخاص ثالث (حقیقی/ حقوقی) در محدوده اشتراک واگذار شده براساس مقررات.

۱-۳۷. تعرفه‌های فروش گاز طبیعی

عبارت است از مبلغ گازبهای ابلاغی از سوی مراجع ذیصلاح برای هر نوع مصرف در مقاطع زمانی خاص.

۱-۳۸. مبلغ علی الحساب بهای گاز مصرفی

مبلغی است که با درخواست مشترک برای مصرف گاز طبیعی ماه‌های آتی به شرکت پرداخت می‌گردد.





مجموعه مقررات و شرایط
استفاده از گاز طبیعی | سال ۱۴۰۱



فصل دوم

مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی



mgd.nigc.ir

۲

Handwritten signatures and stamps at the bottom of the page.

۲-۱. شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن |

۲-۱-۱. هر متقاضی و یا مشترک می تواند برای واحد مورد تقاضا با قبول مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی درخواست برقراری انشعاب و یا هرگونه تغییر در مشخصات اشتراک را بنماید.

تبصره: مدارک مورد نیاز

ا- رویت اصل کارت ملی متقاضی

ب- نقشه لوله کشی گاز اجرا شده با تاییدیه سازمان نظام مهندسی و یا سایر مراجع ذیصلاح

ج- تاییدیه سازمان های ذیربط در خصوص تعیین نوع تعرفه

د- در موارد خاص که احراز شرایط مصوبات قانونی مستلزم رویت/ اخذ مدارکی ویژه می باشد طبق ضوابط اقدام می گردد.

۲-۱-۲. شرکت در صورت لزوم می تواند از محل موضوع درخواست، بازدید نماید. تعیین ظرفیت کنتور/ ایستگاه، نوع تعرفه، هزینه های برقراری انشعاب از اختیارات شرکت بوده و متقاضی با وقوف کامل از مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی، تعرفه های فروش گاز طبیعی و قبول آنها قرارداد فروش گاز طبیعی "با مشخصات مندرج در بند (۶،۲) این مجموعه" را امضاء خواهد نمود. نظر شرکت در تعیین ظرفیت کنتور/ ایستگاه، نوع مصرف، محل نصب کنتور و رگولاتور/ ایستگاه گاز قطعی خواهد بود.

تبصره: در تغییر کاربری، عندالزوم اخذ تاییدیه مجدد سیستم لوله کشی داخلی و سایر تاییدیه های قانونی از سازمان نظام مهندسی/ مراجع ذیصلاح الزامی می باشد.

۲-۱-۳. برقراری انشعاب گاز طبیعی و یا تغییر ظرفیت در شهرها و روستاها منوط به آن است که شرکت امکانات لازم جهت برقراری انشعاب را داشته باشد و به تشخیص شرکت از لحاظ فنی، ایمنی و اقتصادی "وفق بند (۳،۲) و (۳،۳)" این مجموعه امکان پذیر باشد.

تبصره: در صورت عدم وجود امکانات لازم و محدودیت اقتصادی و بنا به تشخیص شرکت، متقاضی می تواند با تأیید هیات مدیره شرکت گاز استانی و قبولی کلیه مسئولیت ها، هزینه ها و اخذ مجوزهای لازم نسبت به اجرای خط انشعاب اختصاصی/ ایستگاه اقدام نماید، مشروط به آنکه عملیات اجرایی توسط گروه/ شرکت پیمانکاری مجاز طبق استانداردها و ضوابط فنی، ایمنی و با نظارت شرکت های گاز استانی انجام و تحویل شرکت گردد. در این صورت پس از تزریق گاز و تحویل، خط انشعاب/ ایستگاه متعلق به شرکت بوده و بهره برداری از آن مشابه سایر خطوط انشعاب تا حداکثر ظرفیت خط طبق مقررات شرکت خواهد بود. ضمناً مابه التفاوت برآورد هزینه خط انشعاب/ ایستگاه فوق الذکر (در مواردی که بصورت مشترک با سایر مشترکین شهری و روستایی و صنعتی اجرا گردیده) و برآورد هزینه خط انشعاب اختصاصی/ ایستگاه متقاضی بر اساس برآورد مورد تأیید هیات مدیره شرکت گاز استانی که قبل از اجرا به متقاضی اعلام شده، با متقاضی محاسبه خواهد شد و در هر حالت مسئولیت و هزینه تحصیل اراضی و اخذ مجوزهای لازم و همچنین هزینه عبور از موانع و نصب ایستگاه های اختصاصی بر عهده متقاضی می باشد.

۲-۱-۴. برقراری انشعاب در محدوده شهرها و روستاها منوط به عدم وجود موانع قانونی می باشد.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱ | ۱۱۴

۵-۱-۲. هزینه‌های برقراری انشعاب از مالک یا متقاضی دریافت می‌شود، ولی انشعاب منحصرأ متعلق به ملک مورد تقاضا بوده و در هر حال دریافت هزینه‌های برقراری انشعاب و صدور قبض دریافت وجه بنام متقاضی و همچنین برقراری انشعاب دلیل بر مالکیت یا شناسایی حقی برای نامبرده نسبت به ملک نخواهد بود.

۲-۲. ضوابط واگذاری انشعاب / اشتراک

۱-۲-۲. به هر واحد مسکونی یک اشتراک مستقل واگذار می‌شود. در صورت درخواست متقاضی/ متقاضیان واگذاری اشتراک مستقل به کلیه یا ترکیبی از چند واحد مسکونی بلامانع می‌باشد.

۲-۲-۲. واگذاری اشتراک مستقل به هر واحد اعیانی (آپارتمان) در مجموعه‌های آپارتمانی که در حال حاضر مشترک/ مصرف‌کننده می‌باشند یا مشترک می‌گردند در صورت درخواست مالک/ مالکین یا نماینده قانونی در ملک مشروط بر اینکه کلیه کنتورها حسب استانداردها و ضوابط فنی شرکت در محل مناسب تعبیه گردند بلامانع می‌باشد. رعایت مقررات و شرایط اشتراک‌پذیری برای هراشتراک ضروری خواهد بود و اجرای لوله انشعاب‌دهنده اصلی و نصب شیر قفل‌شونده هریک از واحدها به عهده متقاضی/ متقاضیان می‌باشد.

۳-۲-۲. در مجتمع‌های مسکونی/ تجاری چنانچه درب‌های ورودی بلوک/ واحدها به طور مستقل بلافاصله با معبر عمومی مرتبط بوده و در مجاورت شبکه‌های گازرسانی باشد با رعایت اصول ایمنی و ضوابط اشتراک‌پذیری واگذاری انشعاب/ اشتراک جداگانه برای هریک از بلوک/ واحدها بلامانع است.

۴-۲-۲. واگذاری اشتراک مستقل به واحدهای صنعتی، مسکونی، تجاری و اداری (شهرک‌های صنعتی/ شهرک‌ها/ مجتمع‌های مسکونی) واقع در مجتمع‌هایی که درب‌های ورودی آنها مستقلاً به معابر عمومی ارتباط ندارد در صورتی که شبکه داخلی شهرک توسط متقاضیان تحت نظارت و بر اساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و تحویل شرکت‌های گاز استانی گردد بلامانع می‌باشد. تبصره ۱: شرایط تحویل شبکه‌های داخلی مجتمع‌ها مطابق فرم مربوطه" با مشخصات مندرج در بند (۶،۴) این مجموعه" می‌باشد.

تبصره ۲: در صورت درخواست متقاضیان، طراحی و اجرای شبکه داخلی با اخذ هزینه‌های مربوطه از متقاضی توسط شرکت بلامانع می‌باشد.

۵-۲-۲. واگذاری اشتراک مستقل به هر واحد یا ترکیبی از واحدهای صنعتی/تجاری/آموزشی/مذهبی و ... واقع در یک ملک مشروط به آن که درب واحد مستقیماً در معبر عمومی واقع شده باشد در صورت درخواست متقاضی/ متقاضیان بلامانع است.

تبصره: واگذاری اشتراک مستقل به هریک از واحدهای تجاری که در محدوده ساختمان‌های مسکونی واقع شده‌اند و با تشخیص شرکت شرایط استفاده مستقیم از شبکه و علمک را ندارند، در صورت داشتن حق استفاده از فضای عمومی پارکینگ (بر اساس مندرجات سند و پروانه ساخت)، با نصب کنتور در جنب کنتورهای مسکونی بلامانع است.



۲-۲-۶. واگذاری اشتراک مستقل به هریک از واحدهای تجاری و خدماتی واقع در داخل پاساژها و گاراژها که فاقد سقف عمومی باشند با اجرای لوله کشی عمومی با رعایت ساینینگ کلیه مغازه ها و نصب شیرقفل مستقل بلامانع بوده و برای امکان دارای سقف عمومی و طبقاتی با نصب کنتور در محل درب ورودی بصورت کلکتور بلامانع می باشد.

۲-۲-۷. استفاده چند واحد مستقل از یک ایستگاه تقلیل فشار با نصب دستگاه های اندازه گیری جداگانه برای هر واحد با رعایت مقررات و شرایط اشتراک پذیری و اصول ایمنی مشروط بر آن که میزان مصرف هر واحد مشخص و صورتحساب جداگانه صادر گردد بلامانع می باشد.

تبصره ۱: ظرفیت ایستگاه هر اشتراک مجزا معادل ظرفیت کنتور مناسب مصرف واحد/ واحدهای مربوطه خواهد بود.

تبصره ۲: زمین مورد نیاز ایستگاه مربوطه طبق استانداردهای شرکت ملی گاز توسط متقاضیان تهیه و به شرکت گاز صلح بلاعوض گردد.

تبصره ۳: هزینه تمام شده ایستگاه تقلیل فشار به تناسب میزان درخواست متقاضی نسبت به ظرفیت ایستگاه پرداخت می گردد. سهم پرداخت شده توسط متقاضی می بایست به شرکت گاز صلح بلاعوض گردد.

تبصره ۴: در صورتیکه برای تأمین نیاز آتی و بنا به درخواست شرکت، متقاضی/ متقاضیان تمایل به نصب ایستگاه تقلیل فشار با ظرفیت بالاتر از نیاز خود را داشته باشند با صلح بلاعوض آن به شرکت، سهم مازاد بر نیاز متقاضی/ متقاضیان پس از راه اندازی در قالب گازبهای همان واحد/ واحدها در قبوض گاز لحاظ و کسر خواهد شد.

۲-۲-۸. تبدیل چند اشتراک به یک اشتراک واحد و یا بالعکس در صورت اخذ مابه التفاوت هزینه برقراری انشعاب جدید نسبت به مجموع هزینه های برقراری انشعابات قبلی "به نرخ روز" و بالعکس بلامانع است.

تبصره ۱: در تبدیل چند اشتراک به یک اشتراک واحد و بالعکس اقاله قرارداد/ قراردادهای قبلی به درخواست مشترک و واگذاری یک/ چند اشتراک بر اساس شرایط جدید و نرخ روز بلامانع است.

تبصره ۲: در مواردی که برخی واحدهای مصرف کننده، متقاضی اشتراک جداگانه حسب بندهای (۲،۲،۲) و (۲،۲،۵) و (۲،۲،۷) می باشند واگذاری اشتراک مستقل با اخذ هزینه برقراری انشعاب (بدون احتساب سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی) مشروط به آنکه "تعداد واحد"، "زیربنا" و "حداکثر مصرف ساعتی" اشتراک قبلی اصلاح گردد و در صورت نیاز به اصلاح ظرفیت کنتور/ ایستگاه، مطابق جدول شماره یک موضوع بند (۳،۲،۴) اقدام می گردد.

تبصره ۳: در مواردی که ادامه بهره برداری از انشعاب مستلزم تدوین الحاقیه و یا تغییراتی در مفاد قرارداد فروش گاز طبیعی گردد، تمدید قرارداد صرفاً با استفاده از فرم قرارداد فروش گاز طبیعی مندرج در فصل ششم (ضمائم) این مجموعه که به امضاء طرفین رسیده باشد انجام می گردد.

تبصره ۴: واگذاری اشتراک به متقاضیانی که ترکیبی از واحدهای مسکونی و سایر مصارف که فقط دارای سیستم گرمایش با یک اشتراک می باشند، با لحاظ نمودن تعداد واحدهای ترکیبی بر اساس مستندات، اشتراک پذیری با تعرفه غالب بلامانع است.

۲-۲-۹. در مجتمع های مسکونی که اشتراک گاز آنها جمعیتی می باشد، چنانچه یک یا چند واحد



درخواست تفکیک اشتراک خود را داشته باشند، در صورتی که امکان اضافه کردن کنتور باشد تنها با اخذ هزینه کنتور و نصب (هزینه خدمات نصب) تفکیک اشتراک آنها بلامانع خواهد بود. در اینصورت با توجه به کاهش مصرف اشتراک اولیه به دلیل تفکیک اشتراک برخی از واحدها، برای واحدهای باقیمانده (واحدهای تجمیعی) با ارائه تأییدیه قسمت های تغییر یافته سیستم لوله کشی داخلی از سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح (ارائه تأییدیه محل نقطه جوش از واحدهای تفکیک شده (کپ) بر روی نقشه با امضاء و مهر مهندس ناظر مربوطه) پس از اصلاح واحدها در سامانه مشترکین، قرارداد اصلاح می گردد.

تبصره ۱: سهم مشترک از اشتراک تجمیعی قبلی محاسبه و کسر می گردد.

تبصره ۲: مبالغ هزینه کنتور و نصب (هزینه خدمات نصب) مختص متقاضیان تفکیک اشتراک، بصورت سالیانه از طریق مدیریت گازرسانی به شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد.

۲-۲-۱۰. پس از فراهم شدن شرایط استفاده از کنتورهای هوشمند توسط شرکت، مشترکین موظف به همکاری در اجرای هوشمندسازی، تهیه و نصب دستگاه اندازه گیری هوشمند مورد تأیید شرکت بوده و مکلف به رعایت الزامات و مقررات ابلاغی در خصوص استفاده از این تجهیزات می باشند.

۲-۲-۱۱. بمنظور بهینه سازی مصرف گاز طبیعی، مشترک موظف به رعایت قوانین ابلاغی در خصوص بهینه سازی می باشد.

۲-۳. شرایط بهره برداری از اشتراک گاز و روش محاسبه خسارت و آسیب

۲-۳-۱. اشتراک هر واحد مصرف کننده منحصرأ اختصاص به همان واحدی دارد که برای آن تقاضای اشتراک شده و مشخصات آن در قرارداد فروش گاز طبیعی قید گردیده باشد. اشتراک گاز را نمی توان به خارج از محدوده اشتراک منتقل نمود و یا امتداد داد.

۲-۳-۲. در صورتیکه مشترک از محدوده اشتراک خود اقدام به لوله کشی به خارج از محدوده اشتراک خود نماید، گاز مشترک قطع و وصل مجدد آن به تشخیص شرکت مستلزم جمع آوری لوله کشی غیرمجاز، ارائه تأییدیه سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح می باشد و هزینه های متعلقه نظیر هزینه های قطع و وصل و مابه التفاوت بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و از مشترک / مصرف کننده دریافت می گردد.

تبصره: در صورتیکه شخص بدون پرداخت هزینه برقراری انشعاب مبادرت به استفاده غیرمجاز از گاز نماید، به موجب قانون استفاده کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز مصوبه ۱۳۹۶ و همچنین آئین نامه مربوطه، علاوه بر جبران خسارت های وارده شخص مذکور به منظور تعقیب کیفری به مراجع قانونی ذیصلاح معرفی خواهد شد، دستورالعمل نحوه محاسبه مصرف غیرمجاز در فصل ۶ آمده است.

۲-۳-۳. تحصیل اراضی، تأمین زمین و احداث ابنیه و حصار، آب، خط تلفن آزاد مستقل، برق، تجهیزات اطفاء حریق و آماده سازی محل نصب ایستگاه اندازه گیری و تقلیل فشار در مکان مناسبی که حتی المقدور با معبر عمومی مرتبط بوده و مورد تأیید شرکت باشد بر عهده متقاضی / مشترک می باشد.



۴-۳-۲. مشترک به هیچ عنوان حق ندارد لوله رابط و کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری را جابجا نماید. چنانچه تغییراتی در وضعیت ساختمان ایجاد گردد که محل وسایل و تجهیزات مذکور مناسب نباشد، هرگونه جابجایی بایستی با اطلاع شرکت و تحت نظارت سازمان نظام مهندسی/ مشاورین ذیصلاح و با هزینه مشترک صورت پذیرد.

۵-۳-۲. چنانچه به یکی از دستگاه‌های تقلیل فشار و یا اندازه‌گیری و یا سایر تجهیزات به تشخیص شرکت از سوی مشترک/ مصرف‌کننده خسارات وارد گردد ترمیم آن از سوی شرکت با دریافت کلیه هزینه‌های خسارات وارده براساس قیمت تمام شده و با احتساب هزینه بالاسری انجام خواهد شد و نظر شرکت در تشخیص اینگونه موارد قطعی می‌باشد. بدیهی است در صورت قطع گاز، پرداخت هزینه قطع و وصل هنگام برقراری مجدد جریان گاز از سوی مشترک الزامی است.

۶-۳-۲. مامورین شرکت مجازند برای قرائت، کنترل و کسب اطلاع از وضعیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری واقع در ملک مشترک با ارائه کارت شناسایی نسبت به بازدید اقدام نمایند و مشترک متعهد است که برای انجام این بازدید تسهیلات لازم را فراهم نماید. چنانچه مشترک به هر عنوان مانع ورود مامورین مذکور جهت انجام بازرسی و اندازه‌گیری شود شرکت حق خواهد داشت با اخطار قبلی و کتبی جریان گاز را قطع نماید.

۷-۳-۲. مشترک مکلف است وقوع حوادثی از قبیل از کار افتادن دستگاه‌های اندازه‌گیری و تنظیم فشار، حریق و یا نشت گاز در محدوده اشتراک را فوراً به اطلاع شرکت رسانیده و هرگونه اقدام پیشگیرانه و احتیاطی را که بمنظور عدم بروز خسارات لازم باشد انجام دهد.

۸-۳-۲. مشترک مکلف است قبل از تخریب ساختمان/ بنا هماهنگی لازم با شرکت در جهت قطع گاز بعمل آورد و قبل از قطع گاز مجاز به تخریب نمی‌باشد در غیر این صورت جبران خسارت وارده و پاسخگویی به کلیه مراجع قانونی و قضایی به عهده مشترک و یا مالک فعلی ملک می‌باشد.

۴-۲. مسئولیت اجرا، بهره‌برداری، لوله‌کشی و تاسیسات داخلی مشترک

شرکت هیچگونه مسئولیتی برای بازرسی از تجهیزات اختصاصی و داخلی مشترک را ندارد. مشترک موظف است در اجرای لوله‌کشی داخلی، نصب تجهیزات مربوطه، بهره‌برداری و استفاده از گاز طبیعی استاندارد و ضوابط فنی و ایمنی مربوطه را رعایت نماید. چنانچه در محدوده اشتراک (مطابق نقشه تأیید شده سازمان نظام مهندسی/ مراجع ذیصلاح) حادثه‌ای منجر به خسارات مالی و جانی برای آن ملک یا املاک مجاور گردد شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

تبصره ۱: مشترکینی که گاز تحویلی به آنها بنا به نیاز و نوع مصرف متقاضی فاقد مواد افزودنی بودارکننده می‌باشد موظفند در بهره‌برداری و استفاده از گاز طبیعی استاندارد و ضوابط ایمنی مربوطه را رعایت نمایند.

تبصره ۲: مشترک مکلف است در محدوده اشتراک شرایطی را فراهم آورد که مانع استفاده و ارتفاع از لوله رابط و وسایل اندازه‌گیری متعلق به شرکت نگردد. در غیر این صورت جریان گاز مشترک قطع و



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱

مشمول قسمت ج بند (۵,۲) این مجموعه خواهد شد.
تبصره ۳: لوله رابط حدفاصل رگولاتور تا کنتور بوده و در محدوده اشتراک و سیستم لوله کشی داخلی مشترک می باشد. مسئولیت نگهداری لوله رابط بعهده مشترک می باشد.
تبصره ۴: در بحث مقاوم سازی تجهیزات گازرسانی (علمک، لوله رابط، رگولاتور، دستگاه اندازه گیری، ایستگاه و تجهیزات متعلقه)، مشترک موظف به همکاری در اجرای مقاوم سازی تجهیزات گازرسانی، نگهداری و رعایت الزامات قانونی مربوطه می باشد.

۵-۲. تعیین میزان مصرف

۵-۲-۱. ظرفیت کنتور متقاضیان اشتراک خانگی براساس تعداد واحد مسکونی و زیربنای مفید و حداکثر مصرف ساعتی ساختمان تعیین می گردد.

۵-۲-۲. میزان مصارف گرمایشی واحدهای غیر مسکونی نظیر ساختمان های اداری، تجاری و ... بر اساس حداکثر مصرف ساعتی واحد مورد نظر تعیین می شود.
تبصره: حداکثر مصرف ساعتی براساس جمع نقاط مصرف دستگاه های گازسوز با ارائه نقشه تأیید شده سازمان نظام مهندسی /مراجع ذیصلاح که از سوی متقاضی به شرکت اعلام می گردد مشخص می شود.

۵-۲-۳. جهت مصارف صنعتی، تهیه و طبخ غذا، نانوایی ها و ... که علاوه بر مصارف گرمایشی از وسایل گازسوز که نیازمند نصب کنتور با ظرفیت بیشتر می باشند، حداکثر مصرف ساعتی دستگاه های گازسوز ملاک تعیین ظرفیت کنتور/ ایستگاه و اخذ هزینه برقراری انشعاب خواهد بود.

۶-۲. ضوابط تعیین نوع تعرفه

گروه نوع مصرف متقاضیان گاز طبیعی براساس بند ۱۱-۱۰ مشخص و براساس بند ۲-۱-۲ و حسب مورد بازدید از محل مصرف تعرفه به تشخیص شرکت طبق جدول پیوست مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی تعیین می گردد.

تبصره ۱: واحدهای متقاضی تغییر در نوع مصرف (تعرفه) می بایست تقاضای تغییر نوع مصرف خود را به همراه مجوزهای مربوطه براساس بند (۱۱-۱) و ردیف های مندرج در جدول پیوست مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی به شرکت ارائه دهند.

تبصره ۲: چنانچه به تشخیص شرکت از گاز برای مصارفی غیر از آنچه که در قرارداد فروش قید گردیده استفاده شود، شرکت حق خواهد داشت با اخطار قبلی و عندالزوم با رعایت بند (۱۰-۲) نسبت به تغییر نوع تعرفه و اخذ حقوق متعلقه، پس از ارائه مستندات مربوطه و عندالزوم تأییدیه نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح اقدام نماید. نظر شرکت در تعیین میزان و تاریخ شروع تغییر نوع مصرف قطعی است.

تبصره ۳: واگذاری اشتراک مستقل برای مشاعات در مجموعه های آپارتمانی نظیر استخر، سالن اجتماعات، لابی، فضاهای ورزشی، محل نگهداری کودکان و با تعرفه خانگی- مصارف عمومی



بلامانع است.

۲-۷. تعهدات ناشی از صدور صورتحساب

۲-۷-۱. مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، هزینه خدمات مستمر و سایر هزینه‌های متعلقه اعلام شده خود را طبق تعرفه‌های فروش گاز طبیعی در موعد معین در صورتحساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترکین دو یا چند شخص باشند پرداخت بهای گاز مصرفی صرف نظر از میزان سهام مالکیت به صورت تضامنی به عهده آنان می‌باشد و چنانچه وجه صورتحساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید طبق ماده ۳ و ۴ آیین نامه اجرایی قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز شرکت مجاز است اقدام قانونی لازم را بعمل آورد. **تبصره:** پرداخت هرگونه وجوه تکلیفی ناشی از مصوبات قانونی به عهده مشترک می‌باشد.

۲-۷-۲. برای برقراری مجدد جریان گاز که در نتیجه عدم پرداخت وجه صورتحساب، قطع شده است مشترک باید علاوه بر پرداخت مبلغ صورتحساب، هزینه قطع و وصل مجدد را که میزان آن توسط شرکت تعیین می‌گردد پرداخت نماید.

۲-۷-۳. اعلام عدم دریافت صورتحساب توسط مشترک از تعهد پرداخت صورتحساب نمی‌کاهد ولی هرگاه مشترک با مراجعه به شرکت درخواست صدور صورتحساب المثنی نماید شرکت نسبت به صدور آن بر اساس بند (۳-۵) اقدام می‌نماید.

۲-۷-۴. چنانچه مشترک نسبت به مفاد صورت حساب معترض باشد باید قبل از اتمام مهلت پرداخت به شرکت مراجعه تا در صورت صحت ادعای مشترک نسبت به تصحیح و تعدیل آن اقدام گردد.

تبصره: تصحیح و تعدیل ضروری در تغذیه اطلاعات مربوط به صورتحساب مشترکین بر اساس مجوزهای صادره توسط هیأت مدیره شرکت های گاز استانی خواهد بود.

۲-۷-۵. پس از نصب و راه اندازی کنتور/ ایستگاه، مشترک مکلف به پرداخت هزینه خدمات مستمر ماهیانه و سایر مبالغ قانونی خواهد بود هرچند که جریان گاز بعلت تقاضای مشترک یا عدم اجرای هر یک از مواد مندرج در قرارداد فروش گاز طبیعی قطع گردیده باشد.

۲-۷-۶. چنانچه هنگام مراجعه مامورین، قرائت کنتور میسر نگردد طی یادداشتی/ پیامک از مشترک درخواست می‌گردد تا ظرف مدت معین رقم کنتور خود را از طریق شماره تلفن های اطلاع رسانی شده توسط یکی از روش های پیامکی/ دفاتر پیشخوان / تلفن گویا/ وبگاه شرکت گاز استان و ... به شرکت اعلام نماید. در صورت عدم امکان تعیین مصرف در دو دوره متوالی شرکت مجاز است با اخطار قبلی (در صورت در دسترس بودن مشترک بصورت کتبی و در غیر اینصورت بصورت پیامکی و حسب مورد انجام صورتجلسه با حضور ضابطین قضایی/ نماینده نیرو انتظامی) جریان گاز را قطع نماید. برقراری مجدد آن مستلزم قرائت کنتور، پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود.



۲-۷-۷. دریافت مبلغ علی الحساب از مشتری که متقاضی پرداخت بهای گاز مصرفی ماه های آتی خود می باشند بلامانع است.

۲-۸. تعیین صحت دستگاه اندازه گیری و میزان گاز مصرفی مشترک

۲-۸-۱. مشترک در صورتیکه در صحت کار دستگاه های اندازه گیری گاز تردید داشته باشد می تواند کتباً از شرکت تقاضای آزمایش صحت کار دستگاه یا دستگاه های مزبور را بنماید. چنانچه در نتیجه آزمایش معایبی در کار هر یک از دستگاه های اندازه گیری مشاهده گردد ضمن اعلام مراتب به مشترک بهای گاز مصرفی در مدت مذکور از تاریخ قرائت قبلی کنتور یا تاریخ آزمایش قبلی (هر کدام کمتر باشد) با تشخیص شرکت مجدداً محاسبه خواهد گردید. "روش محاسبه مندرج در بند (۶/۵) این مجموعه"

۲-۸-۲. چنانچه آزمایش هر یک از دستگاه های اندازه گیری که به تقاضای مشترک انجام می گیرد صحت کار دستگاه ها را تایید نماید مشترک مکلف است کلیه هزینه های مربوطه را طبق اعلام شرکت پرداخت نماید.

۲-۸-۳. هرگاه نماینده شرکت معایبی در دستگاه های اندازه گیری و یا فک پلمپ دستگاه اندازه گیری مشاهده نماید نسبت به تنظیم و تصحیح دستگاه اقدام نموده و ضمن اعلام مراتب به مشترک، بهای گاز مصرفی در مدت مذکور از تاریخ تشخیص خرابی کنتور تا زمان رفع نقص با نظر شرکت مجدداً محاسبه خواهد شد.

۲-۸-۴. در صورت تشخیص و تایید هرگونه دستکاری دستگاه ها و تجهیزات و وسایل اندازه گیری از سوی مشترک/ مصرف کننده، نسبت به قطع جریان گاز توسط شرکت اقدام خواهد شد و به موجب قانون استفاده کنندگان غیر مجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز و آئین نامه مربوطه علاوه بر جبران خسارت های وارده تحت تعقیب کیفری توسط مراجع ذیصلاح قضایی قرار خواهد گرفت. بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و از مشترک/ مصرف کننده دریافت می گردد. بدیهی است برقراری مجدد جریان گاز پس از تصفیه حساب با مشترک/ مصرف کننده و اخذ هزینه های مربوطه انجام می پذیرد.

۲-۹. تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور/ ایستگاه

در صورتی که میزان مصرف گاز بوسیله مشترک بدون کسب موافقت قبلی شرکت در طول دوره و یا یک بازه زمانی خاص از حد مجاز (ظرفیت کنتور/ ایستگاه منطبق با قرارداد فروش که در جداول شماره یک و سه ذیل بند (۲-۳) نیز می باشد) تجاوز نماید بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و با ۱۰٪ افزایش از مشترک/ مصرف کننده دریافت می گردد. **تنبیه:** چنانچه در اثر افزایش مصرف آسیبی به دستگاه های متعلق به شرکت وارد گردد هزینه خسارت وارده بر اساس برآورد شرکت از مشترک دریافت خواهد شد.



۱۰-۲. قطع موقت جریان گاز |

شرکت در موارد ذیل جریان گاز مشترک را تا رفع، علت قطع می نماید. در طول مدت قطع پرداخت هزینه خدمات مستمر ماهیانه الزامی است.

الف- عدم پرداخت دو دوره متوالی صورت حساب گاز مصرفی و یا سایر بدهی ها در مهلت تعیین شده در صورت حساب و با اولویت مبلغ بدهی با تشخیص شرکت های گاز استانی.

ب- قصور مشترک از رعایت مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی و تعهدات خود با تشخیص شرکت و سایر مراجع ذیصلاح.

ج- مصرف غیرمجاز یا هرگونه دستکاری دستگاه ها و تجهیزات متعلق به شرکت.

د- عدم امکان قرائت کنتور در دو دوره متوالی.

ه- صدور حکم از سوی مراجع قانونی.

و- ممانعت مشترک از بازدید و قرائت وسایل اندازه گیری (کنتور/ ایستگاه)

ز- حسب درخواست مشترک براساس بند (۸-۳-۲) و موارد مشابه در صورت عدم وجود معترض.

ح- در صورتیکه مشترک بدون رعایت ضوابط و مراحل قانونی رأساً مبادرت به تغییر کاربری نماید، شرکت موظف است با اخطار قبلی جریان گاز مشترک را قطع کند.

ط- عدم رعایت محدودیت مصرف اعلامی از سوی شرکت گاز استان در دوره سرد سال با اخطار کتبی قبلی.

ی- در صورت گزارش نشتی گاز در محدوده اشتراک، یا بروز مشکلات حادث از نشتی مونوکسید کربن از سوی مشترک/ مصرف کننده.

ک- در صورت عدم رعایت الگوی مصرف گاز طبیعی توسط مشترکین، شرکت موظف است با اخطار قبلی جریان گاز مشترک را محدود یا قطع نماید.

تبصره: در حوادث غیرمترقبه و ضرورت های عملیاتی که باعث قطع و یا محدودیت گاز (بیش از دو روز) می گردد هزینه خدمات مستمر و هزینه قطع و وصل دریافت نخواهد شد.

۱۱-۲. برقراری مجدد جریان گاز |

۱۱-۲-۱. چنانچه در زمان قطع جریان گاز، مشترک/ مصرف کننده رأساً اقدام به برقراری جریان گاز نماید شرکت نسبت به قطع مجدد جریان گاز اقدام و برقراری آن مستلزم اخذ تعهد کتبی و جبران خسارات و هزینه های متعلقه می باشد. نظر شرکت در تعیین میزان و تاریخ شروع مصرف غیرمجاز قطعی است. مسئولیت هرگونه حادثه ناشی از برقراری غیرمجاز جریان گاز که منجر به ورود خسارات جانی و مالی گردد برعهده مشترک/ مصرف کننده می باشد.

۱۱-۲-۲. برقراری مجدد جریان گاز (وصل) پس از رفع علت قطع، تسویه حساب، پرداخت هزینه های مرتبط و عندالزوم ارائه تأییدیه لوله کشی از نظام مهندسی و یا سایر مراجع ذیصلاح بلامانع می باشد.

تبصره: در صورتیکه مدت زمان قطع گاز بیش از شش ماه بطول بیانجامد ارائه تأییدیه مجدد سیستم لوله کشی داخلی از مراجع ذیصلاح الزامی است.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱

۲۲

۱۲-۲. تغییر نام مشترک |

تغییر نام مشترک مستلزم ارائه احکام قطعی دادگاه/اجرائیه / اسناد رسمی / اسناد مثبت مالکیت ملک مورد اشتراک با تایید شرکت می باشد. پس از احراز هویت، شرکت نسبت به تغییر نام با تنظیم الحاقیه قرارداد فروش اقدام خواهد نمود.

تبصره ۱: تغییر نام مشترک و همچنین پاسخ استعلام های دفاتر ثبت اسناد رسمی منوط به تصفیه حساب کامل می باشد.

تبصره ۲: در صورت درخواست مالک فعلی یا صدور حکم قضایی و یا درخواست مالک قبلی به همراه تأییدیه مشخصات مالک فعلی ملک مورد نظر از اداره ثبت اسناد و املاک کشور به همراه اطلاعات هویتی وی، امکان تغییر نام و صدور الحاقیه وجود خواهد داشت. در هر صورت متقاضی درخواست تغییر نام مکلف به پرداخت کلیه هزینه ها خواهد بود.





مجموعه مقررات و شرایط | استفاده از گاز طبیعی
سال ۱۴۰۱



فصل سوم

هزینه ها



www.nigc.ir

۱-۳. هزینه‌های برقراری انشعاب

۱-۳-۱. هزینه برقراری انشعاب گاز طبیعی مبلغی است که به تناسب ظرفیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری بابت اعطا امتیاز اشتراک گاز طبیعی و تأمین قسمتی از هزینه تمام شده تهیه و نصب کنتور، رگولاتور/ ایستگاه تقلیل فشار/ ایستگاه اندازه‌گیری و سهم مشترک/ متقاضی از هزینه خط اختصاصی محاسبه و از متقاضیان اخذ می‌گردد.

۱-۳-۲. چنانچه متقاضی ظرف مهلت تعیین شده در ابلاغ کتبی شرکت از پرداخت هزینه‌های برقراری انشعاب خودداری نماید، برقراری انشعاب گاز مورد تقاضا منوط به پرداخت وجوه متعلقه براساس شرایط و تعرفه‌های جدید توسط متقاضی خواهد بود.

۱-۳-۳. هرگونه افزایش ظرفیت کنتور/ ایستگاه منوط به پرداخت مابه‌التفاوت هزینه برقراری انشعاب براساس شرایط جدید و به نرخ روز می‌باشد. در صورت درخواست تقلیل ظرفیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری، قرارداد تعدیل می‌گردد، لیکن هیچگونه وجهی به مشترک مسترد نمی‌گردد. **تبصره ۱:** در صورت انصراف مشترک از افزایش ظرفیت کنتور/ ایستگاه مورد درخواست چنانچه اقدامی نسبت به تغییر وضعیت کنتور و رگولاتور/ ایستگاه و خط اختصاصی مشترک انجام نگردیده باشد پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه‌های دریافت شده مربوطه مسترد می‌گردد.

تبصره ۲: در صورت درخواست تقلیل ظرفیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری و تعدیل قرارداد، چنانچه کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری نصب نگردیده باشد، هزینه‌های برقراری انشعاب براساس نرخ‌های زمان انعقاد قرارداد محاسبه و پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مابه‌التفاوت آن مسترد می‌گردد.

۱-۳-۴. چنانچه متقاضی پیش‌بینی نماید که مصرف او در آینده افزایش خواهد یافت و درخواست تأمین گاز مورد نیاز خود را بنماید شرکت با توجه به مقدمات خود وسایل و تجهیزات لازم را طبق احتیاج نهایی مشترک/ متقاضی نصب و مبلغ مربوط به هزینه برقراری انشعاب و هزینه خدمات مستمر ماهیانه را براین اساس محاسبه و دریافت می‌نماید.

۲-۳. هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء

۱-۲-۳. هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء براساس فرمول ذیل محاسبه می‌گردد:

ظرفیت کنتور $a \times$

۲-۳-۲. عدد ثابت a توسط مجمع عمومی مشترک شرکت‌های گاز استانی ابلاغ می‌گردد.

۳-۲-۳. حد مجاز عدم دریافت هزینه خط اختصاصی حفرات خالی برای متقاضیان خانگی جزء در محدوده شهرها و روستاها، ۸۰ اینچ متر به ازای هر متر مکعب ظرفیت کنتور می‌باشد و مشمول هزینه‌های صدور مجوز حفاری نمی‌گردد.



تبصره: تعیین محدوده در شهرها بر عهده شهرداری و در روستاها بر عهده بنیاد مسکن می باشد.

۴-۲-۳. ظرفیت کنتور در اقلیم های ۱ لغایت ۳ بر مبنای جدول شماره یک و در اقلیم های ۴ و ۵ بر اساس حداکثر مصرف ساعتی نقاط مصرف محاسبه و مشخص می گردد.

جدول شماره یک: تعیین ظرفیت کنتور

ردیف	حداکثر زیر بنا (مترمربع)	حداکثر مصرف ساعتی (مترمکعب بر ساعت)	حداکثر تعداد واحد	ظرفیت کنتور (مترمکعب بر ساعت)
۱	۶۰	۴	۱	۴
۲	۱۵۰	۶	۱	۶
۳	۴۵۰	۱۰	۳	۱۰
۴	۷۵۰	۱۶	۵	۱۶
۵	۱۱۰۰	۲۵	۷	۲۵
۶	۱۸۰۰	۴۰	۱۲	۴۰
۷	۳۰۰۰	۶۵	۲۰	۶۵
۸	۴۵۰۰	۱۰۰	۳۰	۱۰۰
۹	* انشعاب مأخوذه از خط PSI 250			۴ تا ۱۰۰

* هزینه برقراری انشعاب مطابق ردیف ۱۰ جدول شماره سه و هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه بر مبنای ظرفیت کنتور منصوبه محاسبه و اخذ می گردد.

تبصره ۱: در اقلیم های ۱ لغایت ۳ مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف خانگی هر سه مورد "حداکثر تعداد واحد"، "حداکثر زیر بنای مفید" و "حداکثر مصرف ساعتی" در جدول شماره ۱ می باشد و در اقلیم های ۴ و ۵ صرفاً بر مبنای حداکثر مصرف محاسباتی نقاط مصرف با درج الزامی زیر بنا و تعداد واحد در سامانه تعیین می گردد.

تبصره ۲: برای اقلیم های ۱ لغایت ۳ در مجموعه های آپارتمانی که به صورت مجزا و یا مجتمع مشترک شده اند/ می شوند، در صورتی که برای موتورخانه درخواست اشتراک جداگانه ای داشته باشند ظرفیت کنتور مورد نیاز موتورخانه بر مبنای "حداکثر تعداد واحد" و "حداکثر زیر بنای مفید" کل واحدهای مسکونی محاسبه می گردد و در اقلیم های ۴ و ۵ صرفاً بر مبنای حداکثر مصرف محاسباتی نقاط مصرف با درج الزامی زیر بنا و تعداد واحد در سامانه تعیین می گردد.

تبصره ۳: مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف گرمایشی غیر خانگی صرفاً حداکثر مصرف ساعتی وسایل گازسوز می باشد.

تبصره ۴: سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی مازاد بر حد تعیین شده در بند (۳-۲-۳) مطابق فرمول ذیل محاسبه می گردد:

(طول خط لوله اختصاصی به متر) X (قطر خط لوله اختصاصی به اینچ) CX

توضیح: ضریب ثابت C برای مشترکین جزء معادل و تابع ضریب ثابت C1 تعریف شده در ذیل توضیح بند (۲) بند (۳-۳) این مجموعه می باشد.



(Handwritten signature)

۳-۳. هزینه‌های گازرسانی متقاضیان عمده

هزینه‌های گازرسانی متقاضیان عمده براساس فرمول های ذیل محاسبه می‌گردد:
۱. ایستگاه های ۶۰ به ۶۰، ۲ به ۶۰، ۶۰ به ۲۵۰، ۲۵۰ به ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع

سهم متقاضی از هزینه خط + $b1$ + (ظرفیت ایستگاه $a \times$)

تبصره: کلیه هزینه های تحصیل زمین، کالا، احداث و هرگونه هزینه های مربوطه ایستگاه تقلیل فشار متقاضیان صنعتی که مستقلاً از خطوط انتقال انشعاب می‌گیرند به عهده متقاضی بوده و هزینه ایستگاه اندازه‌گیری آن براساس فرمول ذیل محاسبه و دریافت می‌گردد:

(ظرفیت ایستگاه $a \times$)

تأمین زمین مورد نیاز ایستگاه اندازه‌گیری مستقل از زمین ایستگاه تقلیل فشار با درب خروجی مشرف به معبر عمومی و آماده‌سازی محل نصب ایستگاه اندازه‌گیری بر عهده متقاضی خواهد بود.

۲. ایستگاه های ۲۵۰ به ۶۰ پوند بر اینچ مربع

سهم متقاضی از هزینه خط + $b2$ + (ظرفیت ایستگاه $a \times$)

۳. ایستگاه های ۱۰۰۰ به ۶۰ و ۱۰۰۰ به ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع

سهم متقاضی از هزینه خط + $b3$ + (ظرفیت ایستگاه $a \times$)

۴. در مواردی که با درخواست متقاضی تهیه و نصب ایستگاه اندازه‌گیری مطابق استانداردها و ضوابط مربوطه با تأیید شرکت راساً بعهده متقاضی / مشترک قرار گرفته و تحویل شرکت گردد، هزینه برقراری انشعاب گاز طبیعی با ۲۵٪ تخفیف محاسبه می‌گردد.

۵. هزینه برقراری انشعاب آن دسته از مشترکینی که تحت عنوان انشعاب آزاد در گذشته مشترک گردیده‌اند، متناسب با ظرفیت کنتور / ایستگاه مبلغی ثابت "با توجه به تعرفه هزینه برقراری انشعاب مربوطه در تاریخ انعقاد قرارداد" با عنوان آبونمان انشعاب آزاد به هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه اضافه شده و طی صورتحساب‌های هر دوره قرائت کنتور از مشترک اخذ می‌گردد.

تبصره ۱: جهت تبدیل مشترکین انشعاب آزاد موجود به مشترک عادی، در صورت درخواست مشترک با پرداخت هزینه برقراری انشعاب براساس تعرفه‌های مربوط به تاریخ صدور اولین آبونمان انشعاب آزاد و ارائه مفصلاً حساب مربوط به صورتحساب‌های صادره بابت انشعاب آزاد بلامانع می‌باشد.

تبصره ۲: ارائه انشعاب آزاد به متقاضیان ممنوع می‌باشد.

توضیح ۱: سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی برابر است با:

(طول خط لوله اختصاصی به متر) $\times$ (قطر خط لوله اختصاصی به اینچ) $\times$ عدد ثابت C

توضیح ۲: عدد ثابت C برای ظرفیت کنتور / ایستگاه گاز مشترک مطابق جدول ذیل به ترتیب برابر



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱

C1، C2، C3 و C4 می باشد.

جدول شماره ۲: ضرایب C

ردیف	ضرایب C	دامنه ظرفیت (مترمکعب در ساعت)
۱	C1	تا ۲۵۰۰
۲	C2	از ۲۵۰۱ تا ۵۰۰۰
۳	C3	از ۵۰۰۱ تا ۲۰۰۰۰
۴	C4	از ۲۰۰۰۱ به بالا

توضیح ۳: بهره برداری از خطوط اختصاصی موجود تا حد ظرفیت خط برای متقاضیان جدید بلامانع بوده مشروط به آنکه قدرالسهم هزینه خط اختصاصی منشعب از خط اختصاصی موجود محاسبه و دریافت گردد.

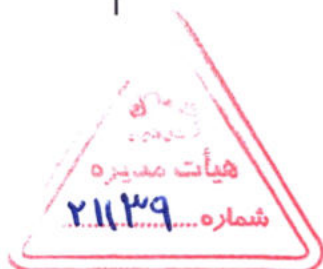
توضیح ۴: اعداد ثابت a، b1، b2، b3، c1، c2، c3 و c4 توسط هیأت مدیره شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می گردد.

جدول شماره سه: مشخصات ایستگاه ها

ردیف	نوع ایستگاه فشار بر حسب (PSI)	ظرفیت ایستگاه (مترمکعب بر ساعت)	دامنه حداکثر مصرف ساعتی	ظرفیت ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر (مترمکعب بر ساعت)
۱	۶۰-۲	۱۶۰	۰-۱۶۰	۱۶۰
۲	۶۰-۶۰	۴۰۰	۰-۴۰۰	۲۸۰
۳	۶۰-۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱-۱۰۰۰	۷۰۰
۴	۶۰-۶۰	۲,۵۰۰	۱۰۰۱-۲۵۰۰	۱,۷۰۰
۵	۶۰-۶۰	۴,۰۰۰	۲۵۰۱-۴۰۰۰	۳,۲۰۰
۶	۶۰-۶۰	۸,۰۰۰	۴۰۰۱-۸۰۰۰	۶,۰۰۰
۷	۶۰-۶۰	۱۳,۰۰۰	۸۰۰۱-۱۳۰۰۰	۱۰,۵۰۰
۸	۶۰-۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۳۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۹	۶۰-۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۱۰	۲۵۰-۶۰ (۲)	۱۶۰	۰-۱۶۰	۱۶۰
۱۱	۲۵۰-۶۰	۴۰۰	۱۶۱-۴۰۰	۳۲۵
۱۲	۲۵۰-۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱-۱۰۰۰	۷۰۰
۱۳	۲۵۰-۶۰	۲,۵۰۰	۱۰۰۱-۲۵۰۰	۱,۷۰۰
۱۴	۲۵۰-۶۰	۵,۰۰۰	۲۵۰۱-۵۰۰۰	۳,۷۰۰
۱۵	۲۵۰-۶۰	۱۰,۰۰۰	۵۰۰۱-۱۰۰۰۰	۷,۵۰۰
۱۶	۲۵۰-۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰	۱۵,۰۰۰
۱۷	۲۵۰-۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰	۲۵,۰۰۰
۱۸	۲۵۰-۶۰	۱,۰۰۰	۰-۱۰۰۰	۷۰۰



ظرفیت ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر (مترمکعب بر ساعت)	دامنه حداکثر مصرف ساعتی	ظرفیت ایستگاه (مترمکعب بر ساعت)	نوع ایستگاه فشار بر حسب (PSI)	ردیف
۱,۷۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۲,۵۰۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۱۹
۳,۷۰۰	۲۵۰۱ - ۵۰۰۰	۵,۰۰۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۲۰
۷,۵۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۲۱
۱۵,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۲۲
۲۵,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۲۳
۱,۷۰۰	۰ - ۲۵۰۰	۲,۵۰۰	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۴
۳,۲۰۰	۲۵۰۱ - ۴۰۰۰	۴,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۵
۷,۰۰۰	۴۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۶
۱۵,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۷
۲۵,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۸
۳,۷۰۰	۰ - ۵۰۰۰	۵,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۲۹
۷,۵۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۰
۱۵,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۱
۲۵,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۲
۴۰,۰۰۰	۳۰۰۰۱ - ۵۰۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۳
۷۵,۰۰۰	۵۰۰۰۱ - ۱۰۰۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۴
۱۵۰,۰۰۰	۱۰۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰۰	۲۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۵
۲۵۰,۰۰۰	۲۰۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۶
۳,۷۰۰	۰ - ۵۰۰۰	۵,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۳۷
۷,۵۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۳۸
۱۵,۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۲۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۳۹
۲۵,۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۰
۴۰,۰۰۰	۳۰۰۰۱ - ۵۰۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۱
۷۵,۰۰۰	۵۰۰۰۱ - ۱۰۰۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۲
۱۵۰,۰۰۰	۱۰۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰۰	۲۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۳
۲۵۰,۰۰۰	۲۰۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۴
۳۵۰,۰۰۰	۳۰۰۰۰۱ - ۴۰۰۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۵
۴۵۰,۰۰۰	۴۰۰۰۰۱ - ۵۰۰۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۶
۵۵۰,۰۰۰	۵۰۰۰۰۱ - ۶۰۰۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۷
۷۰۰,۰۰۰	۶۰۰۰۰۱ - ۸۰۰۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۸
۹۰۰,۰۰۰	۸۰۰۰۰۱ - ۱۰۰۰۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰۰ - ۱۰۰۰	۴۹



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از کار طبیعی سال ۱۴۰۱

۳-۴. هزینه خدمات مستمر مشترکین جزء وعمده

مبالغی است که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور/ ایستگاه اندازه‌گیری برای جبران هزینه‌های نگهداری تأسیسات گاز و تأمین هزینه‌های جاری شرکت از مشترکین جزء و عمده به شرح فرمول ذیل محاسبه و اخذ می‌گردد.

ظرفیت کنتور/ ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر $\times$ متوسط گاز بهاء در هر بخش $\times$ عدد ثابت = هزینه خدمات مستمر ثابت (ریال)

تبصره ۱: اعداد ثابت جهت محاسبه هزینه خدمات مستمر توسط هیأت مدیره شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می‌گردد.

تبصره ۲: در خصوص مشترکین خانگی که اطلاعات "حداکثر زیربنای مفید" آنها به هر دلیل در سیستم مکانیزه موجود نمی‌باشد در مرحله اول لازم است "ظرفیت کنتور/ ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر" آنها متناسب و تابع "حداکثر تعداد واحد" گردد مشروط بر اینکه ظرفیت کنتور/ ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر جدید از ظرفیت کنتور/ ایستگاه محاسباتی هزینه خدمات مستمر فعلی مشترک کمتر نباشد. در اینصورت و در مواردی که بدون قصور متقاضی/ مشترک اطلاعات "حداکثر زیربنای مفید" و "تعداد واحد" با کنتور مشترک مطابقت نداشته باشد تعویض کنتور/ ایستگاه بدون وجه از مشترک با تأیید هیأت مدیره شرکت گاز استانی بلامانع می‌باشد.

۳-۵. هزینه‌های ارائه خدمات اضافی

هزینه‌های ارائه خدمات اضافی عبارتند از هزینه‌های خدماتی که شرکت برای مشترک انجام می‌دهد. مصادیق خدمات، توسط مدیر گازرسانی تعیین و به شرکت‌های گاز استانی ابلاغ می‌گردد. نرخ خدمات فوق بر مبنای فهرست بها و ضریب منطقه ای تعیین، در هیأت مدیره شرکت گاز استان تصویب و جهت اجرا در سطح استان تا پایان هر سال ابلاغ می‌گردد.

تبصره: عندالزوم با استفاده از نقطه نظرات سازمان ها و نهادهای ذیربط استانی، امکان نرخ گذاری بصورت مرحله ای تا رسیدن به نرخ واقعی خدمات بلامانع می‌باشد. در هر صورت حداکثر پس از گذشت ۳ سال از ابلاغ این بند، نرخ خدمات اضافی باید به نرخ واقعی رسیده باشد.





سال ۱۴۰۱

مجموعه مقررات و شرایط
استفاده از گاز طبیعی



فصل چهارم

انشعاب



www.nigc.ir

۴-۱. انشعاب موقت

به نوعی واگذاری اشتراک اطلاق می‌گردد که قرارداد آن به درخواست متقاضی و با ارائه تائیدیه سیستم لوله کشی توسط نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح و همچنین تایید شرکت برای مصارف موقت نظیر کارگاه های ساختمانی، تولید آسفالت، محل سکونت کارگران ساختمان های در دست احداث برای مدت یکسال و در صورت نیاز تا دوبار قابل تمدید می باشد منعقد می گردد. مسئولیت کلیه دعاوی به لحاظ مسایل حقوقی، فنی، ایمنی انشعاب مورد درخواست بعهدہ متقاضی می باشد.

تبصره: پس از اتمام مدت زمان قرارداد انشعاب موقت، شرکت نسبت به قطع گاز و جمع آوری تجهیزات اقدام می نماید. هزینه های جمع آوری انشعاب طبق تعرفه های مصوب دریافت می گردد.

۴-۲. نحوه واگذاری

واگذاری و یا تمدید انشعاب موقت با تایید مدیرعامل شرکت گاز استان بلامانع می باشد.

۴-۳. نحوه محاسبه ظرفیت

ظرفیت کنتور/ ایستگاه براساس حداکثر مصرف ساعتی مورد تایید شرکت می باشد.

۴-۴. شرایط برقراری انشعاب

برقراری انشعاب موقت منوط به پرداخت هزینه های متعلقه (کالا و اجرا) و ارائه مدارک ردیف های الف و ب تبصره ذیل بند (۱-۲) توسط متقاضی می باشد.

تبصره: فرمول های محاسبه هزینه ها در بندهای (۲-۳) و (۳-۳) شامل مشترکین انشعاب موقت نمی گردد.

۴-۵. تعرفه انشعاب موقت

بهای گاز مصرفی انشعاب موقت براساس تعرفه خدمات گروه ۱ بند (۳-۱۱) محاسبه و دریافت می گردد. همچنین بهای گاز مصرفی طبق بند (۳۷-۱) نیز قابل دریافت می باشد.

۴-۶. هزینه های متعلقه به انشعاب موقت

گاز بهاء، هزینه خدمات مستمر و هرگونه مبالغ قانونی متعلقه براساس دستورالعمل های مالی مربوطه که با هماهنگی واحدهای ذیربط تهیه می گردد دریافت خواهد شد.



مجموعه مقررات و ضوابط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱

۷-۴. اقاله انشعاب موقت

در صورت درخواست مشترک برای اقاله انشعاب موقت، چنانچه کنتور و رگولاتور/ ایستگاه و خط اختصاصی نصب/ اجرا نگردیده باشد پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی مبلغ دریافت شده برای هزینه‌های متعلقه (اجرا و کالا) مسترد می‌گردد و در صورتیکه تجهیزات مزبور نصب شده باشد هیچگونه وجهی مسترد نمی‌گردد.





مجموعه مقررات و شرایط | استفاده از گاز طبیعی | سال ۱۴۰۵



فصل پنجم

موارد خاتمه قرارداد



www.nigc.ir

۱-۵. اقاله

در صورت درخواست مشترک برای اقاله چنانچه کنتور و رگولاتور/ ایستگاه و خط اختصاصی مشترکین نصب/ اجرا نگردیده باشد پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه برقراری انشعاب مسترد می‌گردد و در صورتی که تجهیزات مزبور نصب شده باشد صرفاً ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب براساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحویل تجهیزات منصوبه به شرکت مسترد خواهد شد.

تبصره ۱: در صورت اجرای خط اختصاصی، سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مسترد نمی‌گردد.

تبصره ۲: چنانچه ملک مشترک در مسیر طرح‌های عمرانی واقع و منجر به فسخ قرارداد گردد هزینه برقراری انشعاب براساس بند فوق مسترد خواهد شد.

تبصره ۳: چنانچه بععلی که رفع آن از حیطه اختیار شرکت خارج باشد اجرای موضوع قرارداد گاز طبیعی عملی نشود شرکت وجوهی را که از متقاضی بابت هزینه برقراری انشعاب دریافت نموده است عیناً مسترد خواهد نمود.

تبصره ۴: چنانچه به دلیل تخریب و نوسازی و یا تفکیک و تجمیع ضرورتی برای تغییر شماره اشتراک وجود داشته باشد، با واگذاری شماره اشتراک/ اشتراک‌های جدید تا حد ظرفیت اشتراک قبلی هزینه برقراری انشعاب دریافت نمی‌گردد.

۲-۵. فسخ قرارداد

الف - چنانچه جریان گاز مشترک براساس مفاد بند (۲/۱۰) بمدت ۱۸ ماه مداوم قطع گردیده و اقدامی از طرف مشترک برای تصفیه حساب صورت نگیرد کنتور و رگولاتور/ ایستگاه متعلق به شرکت جمع‌آوری و قرارداد منعقد فسخ می‌گردد. در این صورت ۵۰٪ هزینه برقراری انشعاب براساس نرخ روز محاسبه و پس از تصفیه حساب و تحویل تجهیزات منصوبه به شرکت، مسترد خواهد شد.

تبصره ۱: در صورت اجرای خط اختصاصی، سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مسترد نمی‌گردد.

تبصره ۲: در صورت عدم همکاری مشترک و یا عدم حضوری در محل اشتراک، تجهیزات با حضور ضابطین قضایی/ نماینده نیرو انتظامی جمع‌آوری و صورتجلسه می‌گردد.

تبصره ۳: هزینه نصب ایستگاه (b) در هنگام فسخ به مشترک مسترد نمی‌گردد.

ب- در صورت عدم امکان وصول مطالبات از مشترکی که میزان بدهی کمتر و یا برابر با مبلغ قابل استرداد مندرج در بند (۲-۵) داشته باشد، حداکثر ۶ ماه پس از تاریخ جمع‌آوری تجهیزات مذکور با تایید هیأت مدیره شرکت مربوطه آن اشتراک تصفیه شده تلقی و حذف آن از سیستم مکانیزه بلامانع می‌باشد.

تبصره: در صورتیکه مطالبات شرکت از مشترک بیشتر از میزان مبلغ قابل استرداد طبق بند (۲-۵) باشد شرکت جهت وصول مابه‌التفاوت مطالبات از طریق مراجع ذیصلاح قانونی پیگیری می‌نماید.

ج- در صورتیکه مشترک از تعهدات مندرج در قرارداد فروش گاز طبیعی بعضاً و یا کلاً برنیاید و یا از مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی "جزء لاینفک قرارداد" تخلف ورزد شرکت مراتب راکتیباً به وی اخطار خواهد نمود. چنانچه مشترک ظرف مدت ۱۰ روز پس از تاریخ اخطار به تعهدات مذکور عمل



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۳۸۸

نمایند شرکت بدون انجام تشریفات دیگری در صورتیکه جریان گاز برقرار باشد پس از قطع آن، عندالزوم قرارداد را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط قرارداد با شرکت است.

تبصره: در مواردی که به موجب اجرای این بند جریان گاز مشترک قطع/ قرارداد فروش گاز طبیعی فسخ گردد، "وصل جریان گاز/ عقد قرارداد مجدد با متقاضی منوط به تصفیه حساب و ارائه ضمانت بانکی معادل بهای گاز مصرفی یکماه آخرین روزهای مصرف قبل از قطع جریان گاز" توسط مشترک می باشد.

د- در صورتی که متقاضی گاز طبیعی هزینه های گازرسانی ابلاغ شده به وی را پرداخت نموده باشد و پس از پرداخت (۳ ماه برای مشترکین جزء و ۶ ماه برای مشترکین عمده)، مقدمات لازم جهت گازرسانی را فراهم نموده باشد مطابق بند (۱-۵) اقدام می گردد.

تبصره: هر نوع پرداختی توسط مشترک منوط به ابلاغ کتبی از طرف شرکت گاز می باشد.



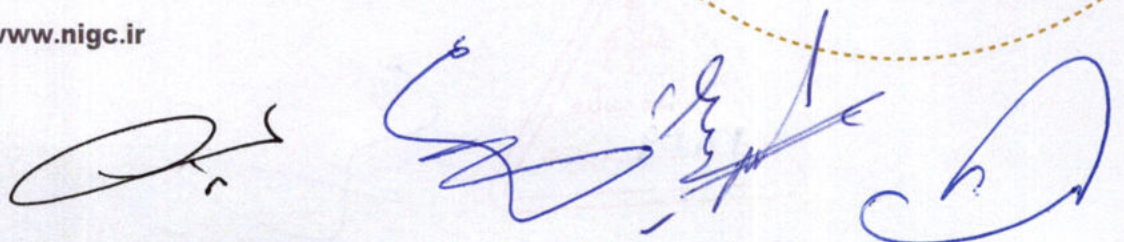


سال ۱۴۰۱

مجموعه مقررات و شرایط
استفاده از گاز طبیعی

فصل **ششم**

ضمائم

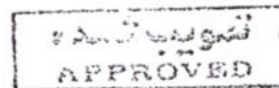


۱-۶. نمونه ترکیبات گاز طبیعی "موضوع بند (۲-۱)"

TABLE 1

Chemical and Physical Properties for Pipeline Quality Natural Gas			
PROPERTY	MINIMUM VALUE	MAXIMUM VALUE	TEST METHOD
A: CHEMICAL PROPERTIES			
MAJOR AND MINOR COMPONENTS, mol %¹			
Methane	80.0	---	ASTM D 1945
Ethane	---	12.0	ASTM D 1945
Propane	---	4.0	ASTM D 1945
Butanes	---	1.0	ASTM D 1945
Pentanes and Heavier	---	0.5	ASTM D 1945
Carbon Dioxide	---	1.0	ASTM D 1945 or ASTM D 4984
Nitrogen	---	6.0	ASTM D 1945
Others	---	0.1	ASTM D 1945
TRACE COMPONENT			
Hydrogen Sulfide	---	5.0 mg/SCM	ASTM D 2725 or ASTM D 4810 or ASTM D 4084 or UOP Method 212
Mercaptan Sulfur	---	15.0 mg/SCM	ASTM D 2385 or ASTM D 1988 or UOP Method 212
Total Sulfur	---	100.0mg/SCM	ASTM D 3031 or ASTM D 1072
B: PHYSICAL PROPERTIES			
Water Vapor	---	110mg/SCM (7.0 pounds /MMSCF)	ASTM D 1142
Gross Heating Value,	37.24 MJ/SCM (1000 BTU/scf)	43.94 MJ/SCM (1180 BTU/scf)	ASTM D 1826 or ASTM D 3588
Hydrocarbon Dew Point Temperature , at 55 barg	---	-10°C	ASTM D 1142
Temperature	---	+55°C	---

¹ Maximum and minimum values may be exceeded provided the gross heating value limits are met except for carbon dioxide and nitrogen.



ترکیبات گاز طبیعی براساس آخرین استانداردها مصوب شده شرکت ملی گاز ایران خواهد بود و جدول فوق صرفاً یک نمونه از ترکیبات می باشد.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۲۲

۶-۲. قرارداد فروش گاز طبیعی "موضوع بند (۹-۱)"

۶-۲-۱. فرم قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین جزء

بسمه تعالی



قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین جزء (نوع اشتراک:

این قرارداد فی مابین شرکت گاز استان به نشانی به شماره که ذیلاً شرکت نامیده می شود از یک طرف و خانم/ آقای فرزند به شماره شناسنامه صادره از کدملی به عنوان متقاضی اشتراک گاز جهت ملک با پلاک ثبتی به شماره بخش به نشانی کدپستی دارای مترمربع زیربنای مفید و تعداد واحد که در این قرارداد مشترک نامیده و با شماره اشتراک شناخته می شود از طرف دیگر طبق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" که جزء لاینفک این قرارداد می باشد و مفاد این قرارداد بشرح ذیل منعقد می گردد:

ماده ۱:

گاز طبیعی موضوع این قرارداد تا میزان حداکثر مترمکعب در ساعت (ظرفیت کنتور) تأمین خواهد شد و مشترک مکلف است در مصرف گاز مورد احتیاج خود میزان حداکثر مزبور را رعایت کند و اقدامی ننماید که قبل از جلب موافقت شرکت میزان مصرف از حداکثر مذکور تجاوز کند. تبصره: چنانچه مشترک به علت توسعه یا علل دیگر به گاز طبیعی با مقادیر و یا فشاری بیش از میزان مقرر در این ماده نیاز داشته باشد مکلف است قبلاً درخواست خود را به شرکت منعکس نماید و شرکت پس از مطالعه نسبت به امکان افزایش مقدار (و یا فشار) مورد نیاز، تصمیم خود را به اطلاع مشترک خواهد رسانید. هرگونه تجدید نظری که از طرف شرکت به تناسب افزایش حجم و یا فشار گاز در میزان هزینه برقراری انشعاب، هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه، و سایر هزینه ها به عمل آید برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.

ماده ۲:

الف) هزینه برقراری انشعاب، و سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی جمعاً به مبلغ ریال و به تفکیک ذیل می باشد:

- ۱- هزینه برقراری انشعاب معادل ریال
- ۲- سهم مشترک از هزینه خط انشعاب معادل ریال



تبصره: در مواردی که اجرای خط اختصاصی به درخواست متقاضی طبق ضوابط انجام و تحویل شرکت گاز استان گردد کل تأسیسات تحویل شده متعلق به شرکت بوده و متقاضی / مشترک ضمن سلب مالکیت تأسیسات احداث شده از خود هیچگونه ادعایی نسبت به آن نخواهد داشت.

ب) نحوه پرداخت مبالغ فوق بصورت زیر می باشد:

۱- مبلغ (ریال به حساب شماره نزد بانک به تاریخ به نام شرکت گاز استان واریز گردیده است.

- مانده مبلغ مورد تعهد مشترک به شرح ذیل پرداخت خواهد شد:

ماده ۳:

نصب انشعاب و واگذاری اشتراک به منظور تامین گاز طبیعی مورد درخواست متقاضی بوده، هیچگونه حقی برای مشترک ایجاد ننموده و دلیلی بر مالکیت مشترک نمی باشد. شرکت از هرگونه مسئولیت کیفری، حقوقی و اداری در قبال دعاوی و ادعاهای احتمالی که از سوی اشخاص حقیقی و حقوقی در مراجع قضایی و انتظامی و اداری کشور اقامه گردد مبری بوده و مسئولیت پاسخگویی به عهده مشترک یا قائم مقام قانونی ایشان خواهد بود و شرکت در این زمینه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۴:

مشترک تعهد می نماید که کلیه تأسیسات و تجهیزات مربوط به خود را (بعد از نقطه تحویل) بر طبق مقررات و استانداردها با رعایت کامل اصول ایمنی و از جمله مقررات ملی ساختمان ایجاد و نگهداری نماید و چنانچه به دلیل قصور و کوتاهی وی، در این موارد به ملک و تأسیسات مربوطه و اشخاص و... خسارتی وارد گردد جبران آن به عهده مشترک بوده و شرکت هیچگونه تعهدی ندارد.

ماده ۵:

مشترک متعهد است محل مناسب و قابل دسترسی را با نظر شرکت برای نصب (کنتور) اختصاص داده در هنگام تغییر ملک و ساخت و ساز در شرایط دسترسی بدون موافقت کتبی شرکت تغییراتی ایجاد ننماید. مشترک تعهد می نماید که تسهیلات لازم را به منظور بازدید، قرائت، تعمیر و تعویض کنتور از سوی مأمورین مجاز شرکت فراهم نماید. چنانچه مشترک به هر عنوان مانع ورود مأمورین گردد شرکت مجاز است با اخطار قبلی و کتبی نسبت به قطع جریان گاز اقدام نماید.

ماده ۶:

مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، هزینه خدمات مستمر و سایر هزینه های متعلقه اعلام شده خود را طبق "تعرفه های فروش گاز طبیعی" در مهلت تعیین شده در صورت حساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترک وجه صورت حساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید شرکت مجاز است جریان گاز را قطع نماید.

تبصره: پرداخت هرگونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد به عهده مشترک خواهد بود.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی استان
۱۴۴۰

ماده ۷:

گاز طبیعی موضوع این قرارداد ماه پس از عقد قرارداد فروش گاز طبیعی از طرف شرکت به مشترک تحویل خواهد شد.
تبصره: در صورتیکه در شروع تحویل گاز به لیلی که خارج از حیطه اختیار شرکت باشد تأخیری حاصل شود شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

ماده ۸:

در طول مدتی که جریان گاز با درخواست مشترک و یا به علت قصور وی قطع می باشد پرداخت هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه الزامی است. برقراری مجدد جریان گاز مستلزم پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود.

ماده ۹:

هرگونه تغییر در "مقررات و تعرفه های فروش گاز طبیعی" برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.
این قرارداد در نه ماده و چهار تبصره و در دو نسخه تنظیم و به امضاء مشترک و شرکت رسیده است. هریک از نسخ امضاء شده حکم نسخه اصلی را داشته و واجد اعتبار واحد می باشد.

از طرف مشترک

از طرف شرکت



۶-۲-۲. فرم قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

بسمه تعالی



(شرکت گاز استان :)
قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

نام واحد:

محل واحد:

تلفن همراه:

تلفن ثابت:

پست الکترونیکی:

نوع مصرف:

شماره اشتراک:

شماره قرارداد:

اولویت بندی:

کد ملی/کد اقتصادی:

تاریخ عقد قرارداد:

محل تنظیم قرارداد فروش:



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی فعال | ۴۶ |

بسمه تعالی



قرارداد فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

(نام واحد:

(شماره اشتراک:

این قرارداد بنابه درخواست شماره مورخ و ابلاغیه شماره مورخ فی مابین شرکت گاز استان به نشانی: با کد اقتصادی که در این قرارداد شرکت نامیده می شود از یک طرف و واقع در که در این قرارداد مشترک نامیده می شود از طرف دیگر طبق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" که جزء لاینفک این قرارداد می باشد و مفاد این قرارداد به شرح ذیل منعقد می گردد:

ماده ۱: موضوع قرارداد

تأمین گاز طبیعی مورد درخواست مشترک جهت واقع در استان تا میزان حداکثر مترمکعب استاندارد در ساعت (ظرفیت ایستگاه اندازه گیری) و مترمکعب در روز با فشار پوند بر اینچ مربع برای ماه در سال (ماه های باستثنای روزهای بحران گاز) می باشد و مشترک مکلف است در مصرف گاز مورد احتیاج خود میزان حداکثر مزبور را رعایت کند و اقدامی ننماید که قبل از جلب موافقت شرکت میزان مصرف از حداکثر مذکور تجاوز کند.
تبصره: گاز طبیعی موضوع این قرارداد عبارت خواهد بود از مخلوطی از گاز متان و مقدار جزئی ترکیبات دیگر برابر استانداردهای شرکت ملی گاز ایران (مطابق جدول پیوست).

ماده ۲: مدت قرارداد

مدت اعتبار این قرارداد از تاریخ تا پایان اعتبار مندرج در مجوزهای قانونی ارایه شده به شرکت می باشد. تمدید این قرارداد منوط به توافق طرفین می باشد.
تذکر: در صورت تمدید تاریخ اعتبار مجوزهای ارائه شده و همچنین عدم درخواست فسخ / اقاله از سوی هریک از طرفین مشروط به عدم تغییرات در مفاد قرارداد و قوانین جاری ابلاغی، مدت اعتبار قرارداد برای سال های بعد نیز تمدید می گردد. در صورت تغییر قوانین جاری، مشترک ملزم به تنظیم و امضای الحاقیه متناسب با نظر شرکت می باشد.

تبصره ۱: گاز طبیعی موضوع این قرارداد ماه پس از عقد قرارداد فروش گاز طبیعی از طرف شرکت به مشترک تحویل خواهد شد. در این راستا مشترک ملزم به ارائه مجوزهای لازم از مبادی ذیربط از جمله شهرداری، بخشداری، راهنمایی و رانندگی، پلیس راهور، وزارت راه و ترابری و ... به شرکت گاز استان می باشد.
تبصره ۲: در صورتیکه در شروع تحویل گاز بععلی که خارج از حیطه اختیار شرکت باشد تأخیری حاصل شود شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.



ماده ۳: هزینه‌ها

- الف) هزینه‌های گازرسانی جمعاً به مبلغ ریال و به تفکیک ذیل می‌باشد:
- ۱- هزینه برقراری انشعاب معادل ریال
 - ۲- سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی معادل ریال
 - ۳- مالیات برارزش افزوده خط اختصاصی معادل ریال
- تبصره: در مواردی که اجرای خط اختصاصی به درخواست متقاضی طبق ضوابط انجام و تحویل شرکت گاز استان گردد کل تأسیسات تحویل شده متعلق به شرکت بوده و متقاضی / مشترک ضمن سلب مالکیت تأسیسات احداث شده از خود هیچگونه ادعایی نسبت به آن نخواهد داشت.
- ب) نحوه پرداخت مبالغ فوق بصورت زیر می‌باشد:
- ۱- مبلغ (.....) ریال به حساب شماره نزد بانک به تاریخ به نام شرکت گاز استان واریز گردیده است.
 - ۲- مانده مبلغ مورد تعهد مشترک به شرح ذیل پرداخت خواهد شد:
 -
 -
 -
- ۳- در صورت عدم تحقق گازرسانی، قرارداد به استناد فصل پنجم مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی خاتمه می‌یابد.
- ج) تأمین زمین و آماده‌سازی محل نصب رگولاتور و کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری و تقلیل فشار در مکان مناسب مورد تایید شرکت مطابق فرم صورتجلسه جانمایی محل ایستگاه که صورتجلسه آن جزء لاینفک قرارداد بوده و اجرای آن توسط متقاضی / مشترک لازم الاجرا می‌باشد.
- د) چنانچه ایستگاه تقلیل فشار گاز براساس قسمت (۴) ذیل بند (۳-۳) مجموعه مقررات توسط مشترک راساً تهیه و نصب گردد:
- ۱- مشترک مکلف است زمین مورد نیاز ایستگاه اندازه‌گیری گاز را مستقل از زمین ایستگاه تقلیل فشار گاز و با درب خروجی به معبر عمومی و ضمن آماده‌سازی محل نصب در اختیار شرکت قرار دهد.
 - ۲- ایستگاه اندازه‌گیری گاز منحصراً توسط شرکت تهیه و نصب می‌گردد و گاز مورد نیاز در خروجی این ایستگاه تحویل مشترک خواهد شد.

ماده ۴: تعهدات مشترک

- الف) چنانچه مشترک به علت توسعه یا علل دیگر به گاز طبیعی با مقادیر و یا فشاری بیش از میزان مقرر نیاز داشته باشد مکلف است قبل از هرگونه اقدامی درخواست خود را به شرکت منعکس نماید و شرکت پس از مطالعه نسبت به امکان افزایش مقدار یا فشار مورد نیاز، تصمیم خود را به مشترک اعلام خواهد نمود.
- هرگونه تجدید نظری که از طرف شرکت به تناسب افزایش حجم و یا فشار گاز در میزان هزینه برقراری انشعاب، هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه، و سایر هزینه‌ها به عمل آید برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.
- ب) در صورتیکه میزان مصرف گاز به وسیله مشترک بدون جلب موافقت قبلی شرکت از حد مجاز مقرر در ماده یک تجاوز نماید، مشترک موظف خواهد بود بهای گاز مصرفی مربوطه را براساس "کتابچه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" پرداخت نماید و چنانچه پس از اخطار کتبی شرکت مبنی بر خودداری از



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۸۸

مصرف بیشتر از حد مجاز مجدداً مبادرت به مصرف اضافه بر میزان مقرر نماید، شرکت حق خواهد داشت بدون اخطار کتبی جریان گاز مشترک را قطع نماید. شرکت هیچگونه مسئولیتی از نظر عواقب و آثار قطع گاز نداشته و مشترک نیز حق هرگونه اعتراض را از خود سلب می نماید. بدیهی است تشخیص عدم رعایت ماده یک منحصراً به عهده شرکت است.

ج) مشترک تعهد می نماید که کلیه تأسیسات و تجهیزات مربوط به خود را (بعد از نقطه تحویل) بر طبق مقررات و استانداردها با رعایت کامل اصول ایمنی و از جمله مقررات ملی ساختمان ایجاد و نگهداری نماید و چنانچه به دلیل قصور و کوتاهی و یا بر اثر تعمیرات در سیستم لوله کشی داخلی و یا هرگونه اقدام دیگری که به ملک و تأسیسات مربوطه و افراد ساکن و... خسارتی وارد گردد جبران آن به عهده مشترک بوده و شرکت هیچگونه تعهدی ندارد.

تبصره: بودار نمودن / استفاده از تجهیزات ایمنی لازم برای مصارف گرمایشی واحدهای اداری، مسکونی و... واقع در ملک مشترکینی که گاز تحویلی به ایشان به علت نوع نیاز بودار نمی باشد به عهده مشترک می باشد.

د) مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی، هزینه خدمات مستمر و سایر هزینه های متعلقه اعلام شده را طبق "تعرفه های فروش گاز طبیعی" در مهلت تعیین شده در صورت حساب پرداخت نماید. در صورتیکه مشترک وجه صورت حساب را در مهلت تعیین شده پرداخت ننماید شرکت مجاز است جریان گاز را قطع نماید.

تبصره ۱: پرداخت هرگونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد به عهده مشترک خواهد بود.

تبصره ۲: پرداخت هرگونه وجوه تکلیفی ناشی از مصوبات قانونی به عهده مشترک می باشد.

ه) در صورت فروش و یا انتقال ملک به اشخاص دیگر اعم از حقیقی یا حقوقی مشترک ملزم است اشتراک و انشعاب گاز را به خریدار منتقل نماید.

و) هرگونه تغییر که پس از انعقاد این قرارداد در "مقررات و تعرفه های فروش گاز طبیعی" توسط شرکت ایجاد گردد برای مشترک لازم الاجرا خواهد بود.

ز) مشترک متعهد است که در صورت فسخ قرارداد یا انقضاء مدت آن کلیه صورت حساب های مربوطه را تا تاریخ فسخ و یا انقضاء مدت قرارداد با شرکت تصفیه نماید. در صورتیکه مشترک از تصفیه حساب خودداری نماید شرکت از طریق مراجع ذیصلاح جهت استیفای اصل طلب خود به اضافه خسارات مربوطه منجمله هزینه قطع و وصل وفق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" اقدام خواهد نمود.

ح) در صورت نقل و انتقال کارگاه / محدوده اشتراک مابین خریدار و فروشنده و یا تغییر مستاجر و یا بهره بردار کارگاه / محدوده اشتراک، کلیه تعهدات این قرارداد منجمله پرداخت بدهی معوقه گاز به آخرین بهره بردار کارگاه / محدوده اشتراک انتقال می یابد و ایشان ملزم به پرداخت دیون کارگاه / محدوده اشتراک به شرکت گاز استان می باشد. لذا مشترک می بایست در قرارداد خود با بهره بردار قبلی و یا بعدی کارگاه / محدوده اشتراک، پیش بینی جبران خسارات احتمالی در این خصوص را مدنظر قرار دهد.

ماده ۵: واگذاری اشتراک

نصب انشعاب و واگذاری اشتراک به منظور تأمین گاز طبیعی مورد درخواست متقاضی بوده، هیچگونه حقی برای مشترک ایجاد ننموده و دلیلی بر مالکیت مشترک نمی باشد. شرکت از هرگونه مسئولیت کیفری، حقوقی و اداری در قبال دعاوی و ادعاهای احتمالی که از سوی اشخاص حقیقی و حقوقی در مراجع قضایی و انتظامی و اداری کشور اقامه گردد مبری بوده و مسئولیت پاسخگویی به عهده مشترک یا قائم مقام قانونی ایشان خواهد بود و شرکت در این زمینه مسئولیتی نخواهد داشت.



ماده ۶: شرایط قهری (فورس ماژور)

در صورت بروز حوادث غیرمترقبه به عللی خارج از حیطه اختیار شرکت از قبیل زلزله، آتش سوزی، سیل، طوفان، جنگ و یا کلیه حوادثی که قابل پیش بینی نباشد و موجب انهدام کامل و یا قسمتی از تأسیسات و تجهیزات شرکت گردد و یا تأسیسات و تجهیزات مزبور احتیاج به تعمیرات فوری و ناگهانی داشته باشد و یا بععل خارج از حیطه اختیار شرکت جریان گاز متوقف و یا فشار آن کاهش یابد شرکت مسئول خسارات ناشی از متوقف شدن و یا کم شدن جریان گاز نخواهد بود. در مواقع اضطراری شرکت به تشخیص خود می تواند جریان گاز مشترک را با اطلاع قبلی قطع نماید. در این گونه موارد شرکت از هرگونه مسئولیتی مبری می باشد.

ماده ۷: سوخت جایگزین

با توجه به احتمال قطع جریان گاز به علل مشروح در ماده قبل و یا به هر علت دیگر تأمین سوخت دوم مورد نیاز مشترک، ایجاد مخازن لازم و نگهداری آن به عهده مشترک می باشد.

ماده ۸: ضمانت انجام تعهدات

در صورتیکه مشترک از عهده تعهدات مندرج در این قرارداد بعضاً و یا کلاً برنیاید و یا از مقررات آن تخلف ورزد شرکت مراتب را کتباً به وی اطلاع خواهد نمود و چنانچه مشترک ظرف مدت ۱۰ روز پس از تاریخ اخطار به تعهدات مذکور عمل ننماید شرکت بدون انجام تشریفات دیگری در صورتیکه جریان گاز برقرار باشد پس از قطع آن، عندالزوم این قرارداد را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط این قرارداد با شرکت است.

تبصره: در صورتیکه اجرای این ماده منجر به قطع جریان گاز/ فسخ قرارداد گردد وصل جریان گاز/ عقد مجدد قرارداد منوط به تصفیه حساب و ارائه ضمانتنامه بانکی معادل بهای گاز مصرفی یک ماه "آخرین روزهای مصرف قبل از قطع جریان گاز" توسط مشترک می باشد.

ماده ۹: حل اختلاف

هرگونه اختلاف ناشی از تفسیر مفاد این قرارداد چنانچه از طریق مذاکره و طرح موضوع در هیئت مدیره استان رفع نشود به حکمیت "هیأت مدیره شرکت ملی گاز ایران" رجوع و حل و فصل خواهد شد.

ماده ۱۰: مشخصات نشانی طرفین

نشانی طرفین برای مراجعات مربوط به اجرای این قرارداد به شرح مندرج در صدر قرارداد است. هرگونه نامه و اخطاریکی از طرفین به طرف دیگر که در قبال اخذ رسید تسلیم می گردد از تاریخ رسید و یا آنهایی را که توسط پست سفارشی/ سامانه الکترونیک قضایی (ثنا) ارسال می شود یک ماه پس از تسلیم به دفتر پست، ابلاغ شده محسوب می گردد. مشترک مکلف است در صورت تغییر نشانی حداکثر ظرف مدت یک ماه مراتب را به شرکت کتباً اعلام نماید.

این قرارداد در سه ماده و نه تبصره و در سه نسخه تنظیم و در تاریخ کلیه نسخ آن به امضاء مشترک و شرکت رسیده است. هریک از نسخ امضاء شده حکم نسخه اصلی را داشته و واجد اعتبار می باشد.

از طرف مشترک

از طرف شرکت



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۰

۳-۶. فرم ابلاغ هزینه‌های برقراری انشعاب مشترکین عمده

بسمه تعالی



شرکت ملی گاز ایران

شرکت گاز استان:

متقاضی محترم اشتراک گاز:

آدرس:

موضوع: ابلاغ هزینه‌های گازرسانی

باسلام

احتراماً عطف به نامه شماره مورخ درخصوص موضوع فوق باستحضار می‌رساند حسب بررسی کارشناسی و برآورد انجام شده و با توجه به ضرورت نصب ایستگاه اندازه‌گیری/تقلیل فشار با ظرفیت معادل مترمکعب در ساعت، فشار ورودی پوند بر اینچ مربع و فشار خروجی پوند بر اینچ مربع و به استناد فصل سوم مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی جاری "جزء لاینفک قرارداد فروش گاز طبیعی" هزینه‌های گازرسانی مربوطه به شرح ذیل می‌باشد.

ا- هزینه برقراری انشعاب معادل ریال

ب- سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی معادل ریال

ج- هزینه عبور از موانع معادل ریال

د- مالیات بر ارزش افزوده هزینه خط اختصاصی و عبور از موانع (.....%) معادل ریال

ه- مبلغ ریال نیز به استناد

توضیح: تهیه و نصب ایستگاه تقلیل فشار به عهده متقاضی ☐ شرکت ☐ می‌باشد.

خواهشمند است مبالغ هزینه‌های فوق حداکثر تا تاریخ به حساب‌های مربوطه مطابق شرایط ذیل واریز و رسید آن تحویل این شرکت گردد:

۱- واریز مبلغ ریال از بابت هزینه برقراری انشعاب بند (ا) فوق بحساب شماره نزد بانک شعبه

۲- واریز مبلغ ریال بابت سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی بند (ب) بحساب شماره نزد بانک شعبه

۳- واریز مبلغ ریال بابت هزینه عبور از موانع بند (ج) بحساب شماره نزد بانک شعبه

۴- واریز مبلغ ریال بابت مالیات مذکور در بند (د) فوق بحساب شماره نزد بانک شعبه

۵- واریز مبلغ ریال بابت هزینه مذکور در بند (ه) فوق بحساب شماره نزد بانک شعبه

بدیهی است متقاضی ملزم به پرداخت هرگونه تغییر در هزینه‌های مذکور براساس ابلاغ مراجع ذیصلاح و قانونی خواهد بود.

مدیرعامل



۴-۶. فرم تحویل شبکه داخلی موضوع تبصره ۱ ذیل بند (۴-۲-۲) |

۴-۶-۱. فرم تحویل شبکه های داخلی شهرک های صنعتی

تحویل شبکه های داخلی شهرک های صنعتی

۱- پیرو درخواست شماره مورخ شرکت شهرک صنعتی مبنی بر واگذاری اشتراک جداگانه جهت هریک از متقاضیان صنعتی داخل شهرک صنعتی و موافقت این شرکت در تاریخ شبکه داخلی شهرک صنعتی با مشخصات فنی مندرج در مدارک و نقشه های مربوطه که براساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و قبلاً به تأیید این شرکت رسیده است تحویل نماینده شرکت گاز استان / شهر گردید. مالکیت شبکه و تأسیسات مربوط به آن تماماً متعلق به شرکت ملی گاز بوده و شهرک صنعتی هرگونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط می نماید.

۲- شرکت گاز استان نسبت به بهره برداری، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحویل شبکه اقدام می نماید.

۳- شرکت شهرک صنعتی متعهد می گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان بر روی شبکه های داخلی ننماید و از ایجاد هرگونه مستحذات بر روی شبکه های مذکور اکیداً خودداری نماید.

۴- شرکت شهرک صنعتی از تاریخ تحویل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه روز) شرایط دسترسی مأمورین شرکت گاز به تمامی نقاط شبکه تحویلی را فراهم خواهد نمود و مسئولیت هرگونه خسارت جانی و مالی ناشی از عدم اجرای این بند به عهده شرکت شهرک صنعتی خواهد بود.

۵- در صورت عدم رعایت مشترک نسبت به مفاد تعهدات وی "مندرج در این فرم" و یا ایجاد هرگونه مانع در رابطه با وظایف گازرسانی / بهره برداری / تعمیرات و شرکت گاز استان / شهر مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیرورودی گاز به شهر صنعتی مذکور قطع نماید و هرگونه مسئولیت در این خصوص نیز به عهده شرکت شهرک صنعتی خواهد بود

از طرف شرکت گاز استان / شهر

از طرف شرکت شهرک صنعتی



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱ | ۵۸

" تحویل شبکه‌های داخلی مجتمع‌های مسکونی / تجاری / اداری "

- ۱- پیرو درخواست شماره مورخ هیأت مدیره مجتمع مسکونی / تجاری / اداری مبنی بر واگذاری اشتراک جداگانه به بلوک / واحدهای واقع در مجتمع و موافقت شرکت گاز استان در تاریخ شبکه گاز داخلی مجتمع مذکور با مشخصات فنی مندرج در مدارک و نقشه‌های مربوطه که بر اساس استانداردهای شرکت گاز ایران اجرا و قبلاً به تأیید شرکت گاز رسیده است تحویل نماینده شرکت ملی گاز استان / شهر گردید. مالکیت شبکه و تأسیسات مربوط به آن تماماً متعلق به شرکت ملی گاز بوده و مجتمع هرگونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط می‌نماید.
- ۲- شرکت گاز استان / شهر نسبت به بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحویل شبکه اقدام می‌نماید.
- ۳- هیأت مدیره مجتمع متعهد می‌گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان / شهر بر روی شبکه‌های گاز تحویلی ننماید و از ایجاد هرگونه مستحذات بر روی شبکه‌های مذکور اکیداً خودداری نماید.
- ۴- هیأت مدیره مجتمع از تاریخ تحویل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه‌روز) شرایط دسترسی مأمورین شرکت گاز ذیربط به تمامی نقاط شبکه تحویلی را فراهم خواهد نمود و مسئولیت هر گونه خسارت جانی و مالی ناشی از عدم اجرای این بند به عهده هیأت مدیره مجتمع مذکور خواهد بود.
- ۵- در صورت عدم رعایت مفاد تعهدات مندرج در این فرم توسط مشترک و یا ایجاد هرگونه مانع در رابطه با وظایف گازرسانی / بهره‌برداری / تعمیرات، شرکت گاز استان / شهر مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیر ورودی به مجتمع مذکور قطع نماید و هرگونه مسئولیت در این خصوص نیز به عهده هیأت مدیره مجتمع فوق‌الذکر خواهد بود.

از طرف شرکت گاز استان / شهر

هیأت مدیره مجتمع



۵-۶. دستورالعمل محاسبه گاز مصرفی زمان خرابی / دستکاری کنتور

۵-۶-۱. محاسبه خرابی براساس اطلاعات مصرف ماه های مشابه
در این صورت مصرف مدت خرابی کنتور از رابطه زیر محاسبه می گردد.

$$\text{تعداد روزهای مصرف در دوره خرابی} \times \frac{\text{جمع مصرف دوره های قبل از تشخیص خرابی کنتور}}{\text{تعداد روزهای مصرف دوره های قبل از خرابی کنتور}}$$

در صورت وجود مدارک مثبت دال بر عدم مصرف، کاهش و یا افزایش مصرف در زمان خرابی کنتور، میزان تاثیر آن در محاسبات لحاظ گردد.

۵-۶-۲. محاسبه خرابی براساس درصد مصارف در ماه های مختلف

چنانچه اطلاعات مصرف ماه های مشابه قبلی موجود نباشد در این صورت اطلاعات اولین دوره قرائت کنتور پس از رفع خرابی ملاک محاسبه قرار گیرد که در مورد مشترکین خانگی با استفاده از نسبت های زیر مصارف ماه های مختلف قرائت شده قابل تبدیل به مصارف ماه های دوره قرائت کنتور در زمان خرابی کنتور می باشد.

جدول شماره ۴: درصد مصارف در ماه های مختلف به کل مصرف سال

درصد تقریبی مصارف ماه های سال به کل مصرف سال در بخش خانگی

فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
۱۰٪	۵٪	۳٪	۲٪	۲٪	۳٪	۵٪	۱۰٪	۱۶٪	۱۷٪

تبصره ۱: در مواردی که شرایط تطابق اولین دوره قرائت کنتور با مصرف متعارف مشترکین خانگی برای شرکت احراز نگردد، میزان متوسط مصرف ماهیانه بخش خانگی از حاصل ضرب ضرایب ماهیانه جدول چهار (درصد مصارف در ماه های مختلف) در جدول پنج (متوسط مصرف سالیانه هرواحد) قابل محاسبه می باشد.

جدول شماره ۵: متوسط مصرف سالیانه هرواحد بخش خانگی

اقلیم	متوسط مصرف سالیانه هرواحد (متر مکعب)	
	برای بالاتر از ۱۰۰ متر مربع زیر بنا	برای کمتر یا مساوی ۱۰۰ متر مربع زیر بنا
۱	۲۴۰۰	۱۴۰۰
۲	۲۲۰۰	۱۲۰۰
۳	۲۰۰۰	۱۰۰۰
۴	۷۰۰	۳۰۰
۵	۵۰۰	۲۰۰



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۵

تبصره ۲: در مواردی که خرابی کنتور/ وسایل اندازه گیری ناشی از دستکاری توسط مشترک / مصرف کننده می باشد، حداقل میزان مصرف معادل یک دوره قرائت کنتور (در شرایط جاری) با روش فوق محاسبه می گردد و بهای گاز مربوطه مطابق با بند (۲،۸،۴) این مجموعه محاسبه و از مشترک دریافت می گردد. لحاظ نمودن تعداد روزهای مصرف بیشتر و یا کمتر از تعداد روزهای یک دوره قرائت کنتور منوط به ارائه ادله حقوقی مثبت می باشد.

۳-۵-۶. مشترکین عمده

دستورالعمل خرابی کنتور برای مشترکین خانگی مطابق با بند (۵-۶) صورت می پذیرد و برای مشترکین غیر خانگی آخرین مصرف زمان سلامت قبل و یا بعد از خرابی کنتور (میانگین مصارف روزانه صورتحساب دوره سلامت دستگاه اندازه گیری) بعنوان مصرف دوره منظور می گیرد و در صورت لزوم، با ارسال مستندات به واحد اندازه گیری و توزیع گاز با بازدید از محل، نسبت به مصرف دوره خرابی اقدام می شود. در محاسبات فوق، نظر شرکت قطعی می باشد.

۶-۶. محاسبه حجم گاز مصرفی استفاده کنندگان غیر مجاز

حجم گاز مصرفی غیر مجاز متناسب با نوع مصرف انجام شده با یکی از روش های ذیل محاسبه می شود.

۱-۶-۶. گرمایشی های خانگی

میزان متوسط مصرف ماهیانه بخش خانگی از حاصل ضرب ضرایب ماهیانه جدول چهار (درصد مصارف در ماه های مختلف) در جدول شش (متوسط مصرف سالیانه هر واحد) قابل محاسبه می باشد.

جدول شماره ۶: حجم مصرف سالیانه در محاسبه استفاده کنندگان غیر مجاز بخش خانگی

اقلیم	متوسط مصرف سالیانه هر واحد (مترمکعب)	
	برای کمتر یا مساوی ۱۰۰ متر مربع زیر بنا	برای بالاتر از ۱۰۰ متر مربع زیر بنا
۱	۱۵۰۰	۲۸۰۰
۲	۱۳۰۰	۲۶۰۰
۳	۱۲۰۰	۲۴۰۰
۴	۴۰۰	۸۵۰
۵	۳۰۰	۶۰۰

۲-۶-۶. گرمایشی سایر مصارف

حجم مصرف غیر مجاز گاز طبق فرمول زیر محاسبه می شود:

$$\text{حجم مصرف ساعتی نقاط مصرف} \times ۱۲ = \text{مصرف روزانه}$$

تبصره: مبنای نقاط مصرف دوره گرم، نقاط مصرف متداول دوره گرم است.



Three handwritten signatures in blue ink.

۳-۶-۶. غیرگرمایشی سایر مصارف:
حجم مصرف غیرمجاز گاز طبق فرمول زیر محاسبه می شود:

(برای یک شیفِت کاری) $۸ \times$ ظرفیت متناسب با حجم نقاط مصرف = مصرف روزانه

تبصره: در صورت تشخیص شرکت مبنی بر بیش از یک شیفِت کاری بودن فعالیت کاری مذکور، ملاک ساعت کارکرد، تشخیص شرکت خواهد بود (حداقل شیفِت کاری ۸ ساعت محاسبه می گردد).

۴-۶-۶. محاسبه مصرف خرابی/دستکاری کنتور مشترکین عمده
امور مشترکین مستندات لازم را از مشترک اخذ نموده و به واحد اندازه گیری و توزیع گاز ارسال می نماید. واحد اندازه گیری و توزیع گاز بر مبنای مستندات دریافتی و عندالزوم از محل بازدید و مصرف دوره تخلف را محاسبه می نماید. در محاسبات فوق نظر شرکت قطعی می باشد.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۲ | ۵۶



دستورالعمل خود اجرایی |

شماره مدرک	تاریخ تدوین	تاریخ آخرین بازنگری
	۱۴۰۱/۰۸/۰۱	۱۴۰۱/۱۰/۲۰
شماره نسخه	واحد مربوطه	تعداد صفحات
۰۱	بهره برداری/مهندسی	۱۳

تهیه کننده	تأیید کننده	تصویب کننده
رئیس هماهنگی فروش و خدمات مشترکین	معاونت بهره برداری معاونت مهندسی و اجرای طرح ها	مدیرعامل
امضاء	امضاء	امضاء

فرم ثبت تغییرات در فرآیندها/روش اجرایی ها/دستورالعمل ها		کد فرم	
شرح خلاصه تغییرات		نوع تغییر	
		حذف	اضافه
		تغییر	
شماره	تاریخ	حذف	اضافه
۰۱	۱۴۰۱/۱۰/۲۰	*	
بر اساس تغییر بند ۳.۲.۳ مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی			

هدف

هدف از تدوین این دستورالعمل اجرای خط اختصاصی برای گازرسانی به پروژه های واحدهای صنعتی، مسکونی تجاری و اداری و شهرک ها (شهرک های صنعتی/مسکونی/تجاری) و واحدهای مسکونی و تجاری در خارج از محدوده شهرها و روستاها می باشد.

با استناد به تبصره بند ۳-۱-۲ مجموعه مقررات موضوع شرایط استفاده از گاز طبیعی "در صورت عدم وجود امکانات لازم و محدودیت اقتصادی"، متقاضیان می توانند پس از تصویب هیأت مدیره شرکت گاز استان با رعایت کلیه ضوابط و مقررات حاکم بر شرکت و این آیین نامه نسبت به اجرای خطوط و انشعاب اختصاصی، اقدام نمایند.



تبصره: هیات مدیره میتواند در حد مجاز اختیارات، مسئولیت تایید اجرای خود اجرایی را به شخص یا گروهی از اشخاص با ذکر سمت واگذار نماید.

۱- تعاریف

- ۱-۱. **شرکت:** شرکت های گاز استانی
- ۱-۲. **قرارداد:** توافقی است فیما بین متقاضی و پیمانکار برای اجرای موضوع قرارداد. (فرم شماره ۴)
- ۱-۳. **توافق نامه:** سندی است فیما بین متقاضی و شرکت گاز جهت اجرای خط اختصاصی که در آن مشخصات دو طرف، موضوع، مدت اجرا، تبادلات مالی، مراحل اجرا و نظارت بر اجرای پروژه قید می گردد و طرفین ملزم به رعایت مفاد آن می باشند. (فرم شماره ۳)
- ۱-۴. **تعهد محضری:** تعهد نامه ایست که بعد از انعقاد توافق نامه و مطابق مفاد آن، توسط متقاضی در خصوص تحویل شبکه اجرا شده در دفترخانه اسناد رسمی تنظیم می گردد و در آن متقاضی، تملک و بهره برداری از شبکه اجرا شده را تحویل شرکت گاز می نماید.
- ۱-۵. **متقاضی:** شخص حقیقی یا حقوقی است که متقاضی اجرای خط اختصاصی گاز به صورت خود اجرایی می باشد و طرف قرارداد با پیمانکار است و کارهای موضوع قرارداد برای وی اجرا می شود. نمایندگان و جانشین قانونی آن در حکم متقاضی می باشند.
- ۱-۶. **پیمانکار:** شخص حقوقی دارای صلاحیت از مراجع ذیصلاح است که طرف قرارداد با متقاضی می باشد و اجرای کارهای موضوع قرارداد را به عهده گرفته است.
- ۱-۸. **تامین کنندگان:** تولید کننده، سازنده، تهیه کننده، یا عامل فروش دارای صلاحیت از شرکت ملی گاز ایران (فهرست تامین کنندگان معتبر) است که از طریق انعقاد قرارداد با پیمانکار متعهد به تامین اقلامی از مصالح و تجهیزات مورد نیاز اجرای کار است. لیست تامین کنندگان معتبر در سایت شرکت ملی گاز/ گاز استانی موجود می باشد.
- ۱-۹. **اسناد و مدارک:** عبارتست از مجموعه اسناد فنی، استانداردها، ضوابط، آیین نامه ها، مشخصات فنی، نقشه های طراحی، ساخت و سایر مدارک مورد تایید شرکت که کار موضوع قرارداد خود اجرایی باید طبق آن، توسط متقاضی اجرا گردد.
- ۱-۱۰. **مدارک خود اجرایی:** عبارتست از هرگونه نقشه، مشخصات و سایر مدارک مورد نیاز تهیه شده به وسیله متقاضی از قبیل گزارش های پیشرفت، نقشه های کارگاهی، برنامه ریزی های دوره ای و ... مطابق استاندارد تعریف شده شرکت می باشد که در طول پیمان توسط متقاضی تسلیم شرکت می شود.

۲- فرآیند اجرای کار

- ۲-۱. در اجرای مقررات مذکور ابتدا متقاضی درخواست اجرای شبکه را ممهور به مهر و امضا مجاز تحویل شرکت می نماید. (فرم شماره ۱)
 - ۲-۲. در صورت عدم وجود امکانات و محدودیت های اقتصادی گازرسانی به متقاضیان، در صورت موافقت هیات مدیره شرکت براساس روش خود اجرایی توافق نامه ای با متقاضی در خصوص نحوه عملیات اجرایی منعقد می نماید.
 - ۲-۳. ارجاع درخواست خود اجرایی به هیات مدیره جهت اخذ مصوبه
 - ۲-۴. انعقاد توافق نامه
- تبصره ۱:** موارد شمول آیین نامه که قابلیت ارجاع به هیات مدیره دارد:



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱

الف- گازرسانی به (واحدهای صنعتی، مسکونی تجاری و اداری و شهرک ها (شهرک های صنعتی/ مسکونی/ تجاری)

ب- گازرسانی به متقاضیان عمده و جزء بدون توجیه اقتصادی.

ج- گازرسانی به تمامی املاک خارج از محدوده شهر و یا روستا (بعد از اخذ مجوز مراجع قانونی)

تبصره ۲: در صورت درخواست خوداجرایی توسط متقاضی برای موارد دارای توجیه اقتصادی اشاره شده در بند ب، با تصویب هیأت مدیره بلامانع هست.

تبصره ۳: برآورد اولیه پروژه هنگام طرح موضوع در جلسه هیأت مدیره باید منضم به اسناد تقاضا و طرح امضا شده توسط متقاضی باشد.

۳- تعهدات شرکت:

۳-۱. ارائه طرح، لیست مصالح و مکاتبات مربوطه جهت اخذ مجوزهای لازم پس از انعقاد توافق نامه با متقاضی

۳-۲. نظارت عالیه صرفا عملیات اجرایی در بخش فنی توسط شرکت و نظارت کارگاهی پروژه برعهده مراجع ذیصلاح و طرف قرارداد با شرکت گاز استان درخصوص خدمات فنی در زمینه کارهای موضوع توافق نامه تعیین شده

۳-۳. اجرای عملیات بازرسی فنی توسط نمایندگان حقیقی یا حقوقی مورد تائید شرکت گاز به منظور نظارت بر کنترل کیفی کالا و فعالیت های اجرایی

۴- تعهدات متقاضی

۴-۱. امضا و پذیرش طرح اولیه پروژه توسط متقاضی

۴-۲. تنظیم تعهد نامه محضری شده فرم شماره ۳ و ارائه به شرکت مطابق فرمت مورد تایید

۴-۳. امضای توافق نامه و معرفی پیمانکار اجرایی قرارداد و برنامه زمان بندی اجرای پروژه به شرکت (فرم شماره ۳ و ۴)

۴-۴. تامین کالای مورد نیاز پروژه از طریق تامین کنندگان دارای صلاحیت (لیست تامین کنندگان مورد تائید شرکت ملی گاز/ شرکت گاز استان)

۴-۵. شروع عملیات اجرایی پس از اخذ تاییدیه های کالایی و مجوزهای لازم با اعلان شرکت

تبصره ۴: متقاضی باید از پیمانکاران حقوقی دارای صلاحیت از مراجع ذیصلاح پس از تایید شرکت جهت اجرای شبکه و انشعاب استفاده نماید.

تبصره ۵: شرکت هیچ گونه مسوولیتی اعم از مالی، حقوقی و ... نسبت به اشخاص ثالث و نیز سایر دستگاه های اجرایی از قبیل شهرداری ها، بخشداری، راهداری، میراث فرهنگی، منابع طبیعی، بنیاد مسکن و ... در خصوص مسیرهای حفاری، تسطیح، جمع آوری خاک های مازاد و ... قبل و بعد از انعقاد توافق نامه ندارد.

۴-۶. ارائه یک نسخه از قرارداد مطابق شرایط و دستورالعملهای مورد استفاده در قراردادهای جاری شرکت قبل از شروع عملیات اجرایی

۴-۷. تنظیم صلح نامه (موجد انتقال مالکیت قطعی) و اگذاری مسیر اجرایی پروژه و تاسیسات اجرا شده (لوله گذاری و ایستگاه) به نام شرکت



۵- پایان عملیات و تزریق گاز

پس از اتمام عملیات اجرایی و انجام تست های مربوطه طبق استاندارد شرکت ملی گاز، پیمانکار می بایست ضمن تنظیم صلح نامه واگذاری مسیر پروژه و تاسیسات احداثی، اقدام به ارسال مدارک از جمله کتابچه ازیلیت و ... پروژه جهت تزریق گاز نموده و طی صورتجلسه مشترک، خطوط شبکه و تغذیه طبق مدارک خود اجرایی توسط متقاضی، تحویل شرکت می گردد.

۶- تحویل و تحول پروژه، تسویه مالی و احتساب به دارایی

- ۶-۱. جهت تسویه و انتقال شبکه یا انشعاب اجرا شده به دارایی در دفاتر شرکت، ارائه مدارک ذیل قبل از مراحل اشتراک پذیری به امور مالی الزامی است:
 - الف- فرم تحویل موقت با تائید نظارت عالیه و بهره بردار شامل تاریخ تزریق گاز، مترائ شبکه و کف خواب انشعاب، کالای مصرفی پروژه
 - ب- قرارداد فیما بین پیمانکار و متقاضی به انضمام لیست مصالح مصرفی، مقادیر ردیف های انجام کار و قیمت نهایی پروژه (فرم شماره ۴)
 - ج- تعهدنامه محضری شده متقاضی مطابق فرم شماره ۳
 - د- تحویل پروژه به شرکت گاز (فرم شماره ۵)
 - ه- مستندات مرتبط

مستندات فرآیند	
نام مدرک/ فرم	کد



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱ | ۶۵



رئیس محترم.....
موضوع: درخواست خوداجرایی جهت گازرسانی به.....

با سلام
احتراماً به استحضار می‌رساند، اینجانب..... مدیرعامل شرکت/نماینده/مالک.....
واقع در..... به منظور تسریع در اجرای عملیات گازرسانی و طبق طراحی انجام شده، متقاضی
اجرای خط اختصاصی واحد مذکور به متر اژ تقریبی..... متر شبکه با قطر لوله..... بصورت خوداجرایی
بوده؛ ضمناً شرایط ذیل را به طور کامل مطالعه نموده و قبول می‌نمایم.
۱. کلیه مسئولیت‌ها، هزینه‌ها و اخذ مجوزهای لازم جهت اجرای خط انشعاب اختصاصی به عهده
اینجانب می‌باشد.
۲. عملیات اجرایی می‌بایست توسط گروه / شرکت پیمانکاری مجاز طبق استانداردها و ضوابط فنی و
نظارت شرکت گاز انجام و تحویل شرکت گردد.
۳. پس از تحویل، خط انشعاب اختصاصی متعلق به شرکت گاز بوده و بهره‌برداری از آن مشابه سایر
خطوط انشعاب تا حداکثر ظرفیت خط طبق مقررات شرکت خواهد بود.
۴. شماره تماس:
۵. کد ملی/شناسه ملی:
۶. مصرف (متر مکعب بر ساعت):
لذا خواهشمند است در این خصوص اقدامات لازم بعمل آورید.

مهر/ اثر انگشت و امضاء





ابلاغ مصوبه هیأت مدیره

معاونت محترم بهره برداری

با سلام و احترام،
در جلسه هیأت مدیره نامه شماره مورخ معاون بهره برداری به مدیرعامل با موضوع گازرسانی به مطرح و هیأت مدیره با عنایت به درخواست متقاضی و تسریع در اجرای پروژه های گازرسانی و گازدار نمودن صنایع و مجتمع های مسکونی و صرف و صلاح شرکت با استناد به تبصره بند ۳، ۱ و ۲ مجموعه مقررات شرایط استفاده از گاز طبیعی و اجرای خط اختصاصی، ضمن رعایت دقیق مفاد مقررات فوق الاشعار با درخواست مطروحه مطابق برآورد اولیه و رعایت آیین نامه خود اجرایی موافقت نمود.

دبیر هیأت مدیره



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۳۹۸



فرم شماره

توافقنامه خوداجرایی

در تاریخ بین شرکت/مالک با شناسه ملی/کد ملی و کد پستی به عنوان متقاضی از یکطرف و مدیریت شرکت گاز استان با شناسه ملی ، کد اقتصادی و کد پستی که در این توافقنامه شرکت نامیده می شود از طرف دیگر، توافقنامه ای به شرح ذیل، جهت گازرسانی به به آدرس : به متراژ متر شبکه با قطر لوله ... و تهیه و نصب ... مورد انشعاب / ایستگاه مطابق طراحی انجام شده، منعقد گردید. بر اساس تبصره بند ۱-۲-۳ مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی و نیز حسب نامه متقاضی مورخ و مجوز صادره از هیأت مدیره شرکت به شماره مورخ مقرر گردید متقاضی با قبول کلیه مسئولیت ها و هزینه ها و اخذ مجوزهای لازم، نسبت به اجرای شبکه اختصاصی بر اساس اعلام شرایط شرکت گاز به شماره مورخ اقدام نموده بطوریکه عملیات اجرایی توسط گروه/شرکت پیمانکاری مجاز طبق استانداردها و ضوابط فنی، ایمنی و با نظارت شرکت گاز انجام و در پایان ضمن انتقال و واگذاری مسیر اجرایی پروژه و تاسیسات اجرا شده، شبکه تحویل شرکت می گردد. بدیهی است پس از تزریق گاز و تحویل، شبکه و انشعاب متعلق به شرکت بوده و بهره برداری از آن به مشابه سایر خطوط انشعاب تا حد اکثر ظرفیت خط طبق مقررات شرکت گاز خواهد بود.

تعهدات شرکت :

۱. ارائه طرح، تایید لیست مصالح ارائه شده توسط پیمانکار و مکاتبات مربوطه جهت اخذ مجوزهای لازم پس از انعقاد این توافق نامه با متقاضی
 ۲. نظارت عالیه صرفاً عملیات اجرایی در بخش فنی توسط شرکت و نظارت کارگاهی پروژه برعهده شرکت های مهندسين مشاور دارای صلاحیت از سوی سازمان برنامه و بودجه و طرف قرارداد با شرکت گاز استان در خصوص خدمات فنی در زمینه کارهای موضوع توافق نامه تعیین شده
 ۳. بازرسی فنی توسط نمایندگان حقیقی یا حقوقی از سوی شرکت گاز به منظور نظارت بر کنترل کیفی کالا و فعالیت های اجرایی
- تبصره: شرکت هیچگونه مسوولیتی در ازای قرارداد منعقد فیما بین پیمانکار و متقاضی ندارد و در صورت مطرح شدن هرگونه شکایت اعم از کیفری و حقوقی در مراجع ذیصلاح از این موضوع مبرا می باشد.

تعهدات متقاضی

۴. امضاء و پذیرش طرح اولیه پروژه، تمامی مسوولیت ها و هزینه ها و اخذ مجوزهای لازم جهت اجرای تاسیسات گازرسانی عنوان شده فوق الذکر و ارائه به شرکت گاز مطابق فرمت تعریف شده
۵. تنظیم تعهد نامه محضری مبنی بر پذیرش کلیه مسئولیت ها و هزینه ها و اخذ مجوزهای لازم جهت اجرای تاسیسات گازرسانی عنوان شده بالا و ارائه به شرکت مطابق فرمت مورد تأیید
۶. معرفی پیمانکار اجرایی قرارداد و ارائه یک نسخه از قرارداد (فی مابین متقاضی و پیمانکار اجرایی) مطابق شرایط و دستورالعمل های مورد استفاده در قراردادهای جاری شرکت قبل از شروع عملیات اجرایی



- و همچنین ارائه برنامه زمان بندی اجرای پروژه به شرکت
۷. تامین کالای مورد نیاز پروژه از طریق تامین کنندگان دارای صلاحیت (لیست تامین کنندگان مورد تأیید شرکت ملی گاز / شرکت گاز استان)
۸. شروع عملیات اجرایی پس از اخذ تاییدیه های کالایی و مجوزهای لازم با اعلان شرکت تبصره : متقاضی باید از پیمانکاران حقوقی دارای صلاحیت از مراجع ذیصلاح پس از تایید شرکت جهت اجرای شبکه و انشعاب استفاده نماید.
۹. رعایت مقررات حفاظت فنی و بهداشت کار و ایمنی در کارگاه در هر شرایط و همچنین اجرای تذکرات ایمنی ناظرین کارگاهی (بر اساس دستورالعمل ها، الزامات و رویه های واحد HSE شرکت ملی گاز ایران)
۱۰. نصب تابلوی اعلان مشخصات پروژه و مسئولین مرتبط در محل اجرای پروژه طبق فرمت اعلامی شرکت
۱۱. تحویل کلیه اسناد پروژه شامل نقشه های از بیلت ۱/۲۰۰، نقشه های اجرایی ۱/۲۵۰ و ۱/۵۰۰ و کروکی خطوط اجرا شده و گزارشات جوشکاری و ... با تأیید مشاور به شرکت (تحویل کلیه نقشه ها می بایست مطابق با دستورالعمل GIS باشد).
۱۲. اخذ هرگونه مجوز حفاری و پرداخت هزینه های مربوط، تسطیح مسیر و جمع آوری نخاله های حاصل از آن و اصلاح و ترمیم مسیرهای حفاری شده مطابق مشخصات فنی شهرداری / اداره راه و ... به نحوی که موجب تاخیر و توقف در اجرای پروژه نگردد.
- تبصره: شرکت هیچ گونه مسئولیتی اعم از مالی، حقوقی و ... نسبت به اشخاص ثالث و سایر دستگاه های اجرایی از قبیل شهرداری ها، بخشداری، راهداری، میراث فرهنگی، منابع طبیعی، بنیاد مسکن و ... در خصوص حوادث و ادعاهای احتمالی ناشی از اجرای کار و همچنین مسیرهای حفاری، تسطیح، جمع آوری خاک های مازاد و ... قبل و بعد از انعقاد توافق نامه ندارد و در صورت طرح هرگونه ادعا، پاسخگویی و مسئولیت آن برعهده متقاضی بوده و شرکت از هرداعایی مبرا می باشد.
۱۳. تهیه و ارائه بیمه نامه های مسئولیت مدنی و تمام خطر از شرکت های معتبر بیمه جهت پیمان مذکور و برای طول مدت اجرا و تکمیل پروژه و ارائه به دستگاه نظارت عالیه قبل از شروع عملیات اجرایی.
۱۴. تهیه و ارائه لیست مصالح مصرفی، مقادیر ردیف های انجام کار و قیمت نهایی پروژه در پایان کار.
۱۵. رعایت کلیه موارد قانونی توسط متقاضی و پیمانکار الزامی می باشد.
۱۶. ارائه اسناد تحصیل اراضی پروژه و تنظیم سند صلح نامه انتقال مسیر اجرایی و تاسیسات احداثی و منصوبه پروژه خود اجرایی به نام شرکت گاز

تذکرات:

۱. حسب بند ۳-۲-۳ مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی، تامین زمین و احداث ابنیه و حصار، آب، خط تلفن آزاد مستقل، برق، تجهیزات اطفای حریق و آماده سازی محل نصب ایستگاه، اندازه گیری و تقلیل فشار در مکان مناسبی که حتی المقدور با معبر عمومی مرتبط بوده با نظارت نماینده شرکت گاز بر عهده متقاضی می باشد و شرکت گاز بابت موارد فوق وجهی به متقاضی پرداخت نمی نماید.
۲. تزریق گاز منوط به اجرای کلیه تعهدات و اخذ تاییدیه از شرکت مهندسين مشاور نظارت کارگاهی، بازرسی کالا، تسویه حساب نهایی (پیمانکار و مشاورین و ...)، انجام تست های فنی و اخذ تاییدیه های لازم می باشد.
۳. بدیهی است شرکت گاز مجاز خواهد بود از خطوط اجرا شده جهت گازرسانی به سایر متقاضیان در آینده استفاده نموده و یا هرنوع تصرفات مالکانه را به صلاح دید خود انجام دهد و متقاضی در این خصوص هیچ گونه مخالفتی نداشته و هرگونه ادعای بعدی فاقد ارزش قانونی است.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۶۶

۴. در صورت وقوع هرگونه خسارات مالی و جانی در حین اجرای پروژه به هر شخص / اشخاصی مسئولیت پاسخگویی و جبران خسارات وارده تماماً بعهده متقاضی و پیمانکار مجری پروژه بوده و شرکت گاز در این خصوص مسئولیتی نخواهد داشت.

۵. این توافقنامه در سه نسخه تهیه گردیده است و حداکثر از زمان تنظیم به مدت شش ماه اعتبار دارد.

از طرف متقاضی

از طرف شرکت گاز استان



Three blue ink signatures are present at the bottom right of the page.



قراردادنامه

موضوع قرارداد: اجرای لوله گذاری شبکه گازرسانی به واقع در بقطر
طول مترانشعاب از خط گازدار شماره با قطر طبق مشخصات فنی و استانداردهای
شرکت ملی گاز با فشار psi
کارفرما: شرکت / شخص حقیقی به مدیریت آدرس شماره تلفن دفتر
فکس همراه
مجری: شرکت به مدیریت آدرس شماره تلفن دفتر
فکس همراه
مدت اجرای قرارداد: روزکاری پس از عقد قرارداد، پرداخت پیش پرداخت و تأیید اجناس توسط
بازرسی شرکت ملی گاز استان
مبلغ اجرای قرارداد: الف) بصورت یک قلم ریال
ب) بصورت تفکیکی به شرح ذیل می باشد:
۱. نصب لوله فلزی بقطر به ازای هر متر ریال به متر اژکل مبلغ کل ریال
۲. نصب لوله پلی اتیلن بقطر به ازای هر متر ریال به متر اژکل مبلغ کل ریال
۳. قیمت لوله بقطر هر متری ریال به متر اژکل مبلغ کل ریال
۴. قیمت اتصالات مبلغ کل ریال
۵. اجرای عملیات عبور از رودخانه □ عرض جاده □ به روش به طول متر به ازای هر متر
..... ریال به متر اژکل مبلغ کل ریال
۶. انجام تست پوشش شبکه فلزی به متر اژ یک قلم ریال
۷. انجام تست مخرب پلی اتیلن سائز یک قلم ریال
۸. انجام تست مقاومت و نشستی psi60 یک قلم ریال
۹. انجام تست هیدرولیک (آب) psi250 یک قلم ریال
۱۰. رادیوگرافی سرجوش های فلزی سائزهای یک قلم ریال
۱۱. برداشت کاری و نقشه برداری و تهیه نقشه خام کامپیوتری با مقیاس ۱/۲۰۰ با استفاده از GPS دو یا سه
فرکانسه و تهیه نقشه نهایی به صورت UTM دقیق و GISREADY شده و پیاده سازی و ترسیم برداشت
ازبیلت مطابق با جدیدترین ویرایش دستورالعمل ترسیم نقشه ازبیلت و تهیه فایل ازبیلت بر مبنای
برداشت عوارض و کلیه اتصالات گازی و چهارگوشه ایستگاه ها و قوس ها، (عوارض مذکور باید با استفاده از
GPS دقیق (دو یا سه فرکانسه) برداشت شود) و ارائه دو سری پلات ازبیلت های شیت بندی شده بر روی
کاغذ جهت تهیه دو کتابچه و تحویل دود عدد سی دی از فایل DWH و JPG و فایل ۱/۲۰۰ کارهای انجام شده
به شرکت گاز و برداشت اطلاعات مکانی (UTM دقیق) و توصیفی علمک ها براساس دستورالعمل ترسیم
ازبیلت علمک ها و برداشت موقعیت UTM ایستگاه ها یک قلم ریال
۱۲. همکاری در رفع نواقص و راه اندازی ایستگاه تا مرحله تحویل گاز به متقاضی یک قلم ریال
۱۳. عملیات وصلی گرم (تزریق گاز) خط براساس نصب سه راهی □ هات تپ خط □ یک قلم ریال



۱۴. سایر موارد مورد نیاز که براساس شرایط اجرایی کار و در حین انجام کار مشخص می گردد.
- تبصره: منظور از نصب لوله شامل تأییدیه رادیوگرافی، تست های مربوطه، حفاری، رگلاژ، نصب لوله، ریختن خاک مناسب در زیر و روی لوله و کشیدن نوار زرد و پر کردن کانال طبق مشخصات فنی
- تفسیر و تأیید فیلم سرجوش ها بعهدہ مفسر مورد تأیید شرکت گاز استان می باشد.
- تعهدات پیمانکار:
۱. تامین اقلام پروژه بطور کامل از شرکت ها و منابع مورد تأیید شرکت ملی گاز بعهدہ پیمانکاری یا متقاضی می باشد.
 - تبصره: پیمانکاری یا متقاضی متعهد می گردد در زمان ارسال فرم مصالح مورد نیاز پیمان فوق طبق نقشه طراحی، مصالح مصرفی را تهیه نماید و جابجایی مصالح برای صنعت دیگر مورد تأیید نمی باشد.
 ۲. پیمانکار موظف است که براساس مقررات و ضوابط و استانداردهای شرکت ملی گاز نسبت به تامین کلیه اقلام پروژه ها اقدام نماید.
 ۳. پیگیری و انجام امورات اداری پروژه ای از زمان معرفی از طرف کارفرما تا پایان کار و تحویل گاز به عهده پیمانکاری می باشد.
 ۴. پیمانکار موظف است که قبل از هرگونه عملیات اجرایی پروژه را بیمه مسئولیت و حوادث نماید.
 ۵. دوره نگهداری شبکه اجرا شده ۶ ماه پس از تزریق گاز می باشد.
 ۶. پیمانکار موظف به رعایت مسائل ایمنی و زیست محیطی و اجرای کار طبق مشخصات فنی پیمان و استقرار نماینده ایمنی به هنگام اجرای پروژه می باشد.
 ۷. تعیین محل تاسیسات زیرزمینی اعم از فیبرنوری، کابل برق، آب و ... با توجه به مجوزهای اخذ شده از ادارات ذیربط بعهدہ پیمانکاری می باشد که در صورت عدم مشخص نمودن محل آنها بصورت صحیح و وارد آمدن خسارت به تاسیسات سایر سازمانها، ترمیم و تامین خسارت بعهدہ پیمانکاری می باشد.
 ۸. پیمانکار موظف است قبل از شروع عملیات اجرایی نسبت به تهیه نقشه خام ۱/۲۰۰ (نقشه برداری براساس دستورالعمل) و برداشت عوارض و تاسیسات گازی در حین لوله گذاری و ترسیم ازبیل و تحویل کتابچه و CD و فایل ۱/۲۰۰۰ بعد از یک هفته از پایان عملیات اجرایی اقدام نماید.
 ۹. پیمانکار متعهد می گردد حداکثر ۲۰ روز از تاریخ قرارداد فیما بین، نسبت به تامین اجناس و تأیید آن و مراحل بعدی گازرسانی اقدام نماید. در غیر این صورت قرارداد بعمل آمده فاقد اعتبار بوده و بطوریک طرفه از طرف متقاضی فسخ می گردد و در این خصوص پیمانکار هیچگونه اعتراضی نخواهد داشت. ضمناً برای تامین مصالح با فشار ۲۵۰ پوندی مدت آن حداکثر ۳۰ روز می باشد.

تعهدات کارفرما:

۱. ایجاد فضای لازم جهت اجرای کار
۲. اخذ مجوزهای مورد نیاز مانند آزادسازی مسیر و ... از کلیه اشخاص حقیقی و حقوقی (ارگان ها، سازمان ها، مراجع ذیصلاح و مالکین زمین های مسیر لوله گذاری) و ترمیم به حالت اولیه شامل زیرسازی، شن ریزی پس از عملیات لوله گذاری بعهدہ کارفرما می باشد.
۳. واریز پیش پرداخت به حساب پیمانکار مجری ۴۵ درصد قرارداد جهت خرید اقلام پروژه، ۱۵ درصد پس از تجهیز کارگاه و شروع عملیات اجرایی، ۱۵ درصد پس از انجام لوله گذاری، ۱۵ درصد پس از انجام تست های مربوطه و تزریق گاز و تخلیه هوا و راه اندازی شبکه و ۱۰ درصد باقیمانده پس از پایان دوره نگهداری ۶ ماهه پرداخت می گردد.
۴. هرگاه در حین اجرای پروژه و حتی بعد از اجرا، تحویل پروژه شخص یا اشخاص اعم از حقیقی یا حقوقی مدعی یا صاحب حقی گردد کارفرما پاسخگو خواهد بود و مسئولیتی بعهدہ پیمانکار نمی باشد.



Three blue ink signatures are present at the bottom right of the page.

۵. واریز کلیه هزینه های اجرایی مطابق پیشرفت کار و با توافق طرفین بوده و شرکت گاز استان هیچ گونه مسئولیتی ندارد.

تبصره ۱:

در صورت انجام نشدن تعهدات کارفرما در خصوص اخذ مجوزهای لازم و آزادسازی مسیر از معارضین حقیقی یا حقوقی و عدم اجرای تعهدات مورد نظر در قرارداد که منجر به تاخیر در اجرای پروژه گردد به مقدار زمان های تلف شده، مدت قرارداد افزایش خواهد یافت و اگر مدت مذکور منجر به توقف طولانی حداکثر ۴۵ روز گردد، کارفرما ملزم به جبران خسارت پیمانکار خواهد بود. این قرارداد در سه نسخه تنظیم و هر نسخه حکم واحد را خواهد داشت.

- در صورت عدم انجام تعهدات از سوی طرفین که منجر به تاخیر در اجرای پروژه گردد، به مقدار زمان های تلف شده مدت زمان قرارداد افزایش خواهد یافت و شرکت گاز هیچ گونه مسئولیتی ندارد. نظریه تأیید شرکت گاز استان مبنی بر اجرای طرح خود اجرایی حداکثر ظرف، پیمانکار موظف است عملیات اجرایی مربوط به این قرارداد را تحت نظارت شرکت گاز استان و مطابق مشخصات فنی پیمان حداکثر ظرف مدت به اتمام برساند و کارفرما تمامی شرایط و اقلام مورد نیاز جهت اجرای تعهدات را فراهم خواهد نمود.

تبصره ۲:

چنانچه در زمان اجرای عملیات، اختلافی بین کارفرما و پیمانکار ایجاد گردد باید تلاش شود، در کمترین زمان ممکن این اختلاف رفع و کار ادامه یابد. برای بار اول مراجعه به دستگاه نظارت شرکت گاز استان جهت حل و فصل بصورت دوستانه، در صورت حل نشدن اختلاف هر کدام از طرفیت می توانند با مراجعه به مراجع قضایی نسبت به موضوع مورد نظر پیگیری داشته باشد. لکن این مسئله نباید هیچ تاخیری در عملیات گازرسانی ایجاد نماید. بنابراین ضروری است کارفرما (متقاضی) در صورت تعطیلی کار از طرف پیمانکار نسبت به جایگزین نمودن پیمانکار واجد صلاحیت دیگر اقدام نماید.

پیمانکار
نام و نام خانوادگی مدیر عامل شرکت
شناسه ملی
امضاء و مهر شرکت
اثر انگشت

کارفرما
نام و نام خانوادگی
شماره ملی
امضاء
اثر انگشت



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱



فرم شماره

صلح نامه تحویل خطوط و تاسیسات اجرایی

اتمام عملیات و تحویل خطوط و تاسیسات اجرایی مجتمع / شرکت / واحد برابر تبصره بند ۳-۱-۲ مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

۱. پیرو درخواست شماره مورخ این مجتمع / شرکت / واحد مبنی بر درخواست اجرای خط اختصاصی ☐ نصب انشعاب ☐ بصورت نظارتی و موافقت شرکت گاز استان و پیمان منعقد نظارتی، کلیه عملیات اجرایی توسط شرکت پیمانکاری مجاز و براساس ضوابط فنی استاندارد شرکت ملی گاز ایران زیر نظر دستگاه نظارت شرکت گاز استان برابر اطلاعات ذیل اجرا و به تایید شرکت گاز رسیده که تحویل نماینده شرکت گاز استان / شهر گردید. مالکیت شبکه و تاسیسات مربوطه به آن تماماً متعلق به شرکت گاز می باشد و این مجتمع / شرکت / واحد هرگونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط می نماید.

اجرای خط اختصاصی ☐ نصب انشعاب ☐ (شامل تهیه کالا و اجرا به ساینز و به مترای متر، توسط شرکت پیمانکاری و برابر قرارداد منعقد به شماره مورخه (به پیوست) انجام و هزینه تمام شده برابر ریال می باشد.

۲. در صورت تحقق شرایط بند ۱ و تحویل مسیر و صلح آن به شرکت گاز استان / شهر شرکت گاز نسبت به بهره برداری، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحویل خطوط و تاسیسات اجرایی اقدام می نماید.

۳. مجتمع / شرکت / واحد متعهد می گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان / شهر بر روی خطوط تاسیسات تحویلی ننماید و از ایجاد هرگونه مستحذات بر روی تاسیسات مذکور و حتی محصور نمودن مجتمع که مانع عبور و مرور کارکنان و مامورین شرکت گردد اکیداً خودداری نماید.

۴. مجتمع / شرکت / واحد از تاریخ تحویل خطوط و تاسیسات (هر زمان از اوقات شبانه روز) شرایط دسترسی مامورین شرکت گاز ذیربط به تمامی نقاط تاسیسات تحویلی را فراهم خواهد نمود و مسئولیت هرگونه خسارت جانی و مالی ناشی از عدم اجرای این بند به عهده مجتمع / شرکت / واحد مذکور خواهد بود.

۵. در صورت عدم رعایت مفاد تعهدات مندرج در این فرم توسط مشترک و یا ایجاد هرگونه مانع در رابطه با وظایف گازرسانی / بهره برداری / تعمیرات، شرکت گاز استان / شهر مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیر ورودی به مجتمع / شرکت / واحد مذکور قطع نماید و هرگونه مسئولیت و جبران خسارت احتمالی در این خصوص نیز به عهده مجتمع / شرکت / واحد فوق الذکر خواهد بود. ضمناً پاسخگویی به هرگونه کشف فساد در زمینه مسیر عبور لوله های گاز و یا محل ایستگاه و سایر تاسیسات از طرف مشترک / مجتمع و یا شرکت با مشخصات فوق، بر عهده واگذار کننده بوده و در این زمینه ها شرکت گاز از هرگونه پاسخگویی و جبران خسارت مبری می باشد.

از طرف شرکت گاز استان / شهر

مهر و امضاء مدیر عامل یا نماینده

مجتمع / شرکت / واحد





دستورالعمل وصول مطالبات

۱. هدف

هدف از این دستورالعمل تشریح نحوه وصول مطالبات از مشترکین و پیگیری آن می باشد.

۲. دامنه کاربرد

کلیه فعالیت های مرتبط با این موضوع در واحدهای خدمات متقاضیان، مشترکین و تعمیرات و بهره برداری مناطق / نواحی گازرسانی شرکت گاز استان را در بر می گیرد.

۳. مسئولیت ها

مسئولیت اجرای این دستورالعمل بعهدہ رئیس بهره برداری و تعمیرات و رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین می باشد.

۴. مراجع

مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی (بندهای (۱/۳۰)، (۲/۷) و (۲/۱۰) و ماده ۶ پیمان فروش) ابلاغیه های قانونی (قانون استفاده کنندگان غیر مجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب، و گاز مصوبه ۱۳۹۶)

۵. پیوست ها و ضمائم (ضمیمه مجموعه مقررات)

فرم اختاریه قطع جریان گاز
فرم لیست قطع گاز مشترکین بدهکار
فرم تسویه حساب مشترکین (وصل گاز)

ردیف	عنوان سابقه	مدت نگهداری	نحوه بایگانی	نحوه بایگانی
۱	فرم اختاریه قطع جریان گاز	۵ سال	مطابق با دستورالعمل بایگانی در این کتابچه	در زونکن پرونده های مشترکین در اطاق بایگانی / آرشیو الکترونیک
۲	فرم لیست قطع گاز مشترکین بدهکار	۱ سال	به ترتیب تاریخ اقدام	زونکن وصول مطالبات / سیستمی
۳	فرم تسویه حساب مشترکین	۱ سال	به ترتیب تاریخ اقدام	زونکن وصول مطالبات / سیستمی



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۱

ردیف	شماره ویرایش	تاریخ بازنگری	خلاصه تغییرات اعمال شده
۱	صفر	۱۴۰۱/۰۷/۱۰	انطباق با الزامات و ساختار استاندارد

۷. تعاریف

وصول مطالبات: منظور پیگیری مطالبات جهت حصول و احقاق حقوق قانونی شرکت از کلیه مشترکین بدهکار (فوق عمده، عمده و جزء) می باشد.

۸. شرح عملیات

- ۱- اخطار قطع جریان گاز برای مشترکین جزء با دو دوره بدهی منقضی شده با مبلغ مصوب استان..... و برای مشترکین عمده و فوق عمده با یک دوره بدهی منقضی اخذ شده از سامانه مشترکین جهت پرداخت بدهی معوقه در مهلت تعیین شده طبق برنامه زمانبندی کنتورخوانی توسط مامورین قرأنت انجام می گردد.
- نکته: ضمناً جزئیات صورتحسابها به همراه بدهی معوقه از طریق پیامک نیز به مشترکین بدهکار با مهلت پرداخت فوری ابلاغ گردیده است.
- ۲- دریافت لیست قطع جریان گاز مشترکین بدهکار که گاز آنها وصل می باشد از سامانه مشترکین / وصول مطالبات برای مشترکین بدهکار با تعداد بدهی و مبلغ مندرج در بند یک، توسط واحد خدمات مشترکین
- ۳- روزرسانی لیست تهیه شده بصورت مستمر از طریق بررسی و کنترل و مقایسه با اطلاعات سامانه مشترکین جهت مشخص کردن موارد تسویه و مشترکین بدهکار باقیمانده و اصلاح اطلاعات اعم از آدرس، کد پستی، تلفن همراه و پلاک شهرداری عنداللزوم توسط واحد مشترکین
- ۴- خارج نمودن مشترکین بدهکار از لیست قطع که با پرداخت متمرکز و یا تهاتری مربوط به سازمانها و نهادهای دولتی و غیردولتی حساس و نیروهای نظامی و انتظامی که از طریق امور مالی گاز استانی شناسائی و طبق مصوبه دستور کار منطقه / ناحیه گازرسانی خارج شده اند. (توسط واحد خدمات مشترکین)
- ۵- خارج نمودن مشترکین بدهکار تسویه شده، موارد قطع گاز و یا جمع آوری تجهیزات به هر دلیل از جمله تخریب و نوسازی، طرح شهرداری، و مشترکین در حال فسخ قرارداد و همچنین موارد مربوط به اصلاح قبوض کارت ۲۲ توسط واحد مشترکین.
- ۶- تماس تلفنی با مشترکین بدهکار باقیمانده در لیست با اولویت های مبلغ و تعداد بدهی تعیین شده در گاز استانی توسط خدمات مشترکین و پیگیری آن با هدف تسویه حداکثری و حذف از لیست مشترکین بدهکار، قبل از قطع جریان گاز مشترکین بدهکار، ارائه گزارش هفتگی / ماهیانه به رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین.
- ۷- ارائه لیست قطع جریان گاز بصورت کتبی / سیستمی، مشترکین بدهکار باقیمانده به رئیس تعمیرات و بهره برداری توسط رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین بصورت روزانه، پس از اطلاع رسانی سیستمی به رئیس منطقه / ناحیه گازرسانی و نگهداری نسخه دوم آن در واحد مشترکین.



- ۸- تحویل لیست های قطع جریان گاز به پیمانکاران / مجریان تعیین شده در واحد امداد. بصورت روزانه توسط رئیس بهره برداری با رعایت مهلت انجام کار
- ۹- مراجعه نیروهای تعیین شده برای وصول مطالبات (پیمانکار/ امداد) به آدرس مشترکین بدهکار جهت قطع جریان گاز به ترتیب اقدامات ذیل:
- ۹-۱. در صورتیکه مشترک صورت حساب بدهی خود را با توجه به مبلغ تعیین شده در لیست قطع پرداخت نموده باشد در لیست مذکور عنوان تسویه درج می گردد.
- ۹-۲. در صورتیکه مشترک صورت حساب بدهی خود را پرداخت نکرده باشد گاز مشترک طبق دستورالعمل قطع جریان گاز مشترکین، قطع می گردد (پلمپ شیر مربوطه یا بازکردن رگولاتور و وسایل جانبی آن) و مشترک جهت تسویه حساب و پرداخت هزینه قطع و وصل به دفاتر پیشخوان / اداره گازرسانی مربوطه راهنمایی می شود. در این موارد در لیست قطع عنوان قطع گاز درج می شود.
- ۹-۳. در صورتیکه مشترک به لحاظ آدرس / سریال کنتورشناسائی نگردد در لیست قطع، عنوان عدم شناسائی آدرس / سریال کنتور درج گردیده و جهت اصلاح به دفاتر پیشخوان دولت / واحد خدمات مشترکین عودت می گردد.
- ۹-۴. در صورتیکه مشترک بدهکار از قطع گاز ممانعت نماید، عنوان ممانعت در لیست مذکور درج شده و مراتب از طریق واحد خدمات مشترکین به واحدهای حراست و حقوقی ارجاع می گردد.
- ۹-۵. در صورتیکه مشترک بدهکار، مربوط به مراکز نظامی، انتظامی، اطلاعاتی و یا مراکز حساس باشد که در لیستهای قبلی نیز شناسائی نشده باشد. مراتب توسط مجری قطع گاز به واحد خدمات مشترکین گزارش شده تا مطابق بند ۴ این دستورالعمل اقدام گردد.
- ۹-۶. پس از اتمام عملیات وصول مطالبات توسط نیروهای مجری قطع گاز، اقدامات انجام شده از طریق واحد بهره برداری و تعمیرات بصورت روزانه به رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین گزارش گردد.
۱۰. رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین به منظور ثبت و بررسی موارد قطع گاز و تسویه حساب بدهی انجام شده، لیست مذکور را به کارمند خدمات مشترکین بخش وصول مطالبات تحویل می دهد.
۱۱. کارمند خدمات مشترکین موارد قطع گاز ثبت شده در لیست مذکور را در سامانه مشترکین / وصول مطالبات ثبت می نماید.
۱۲. مراجعه مشترکین مشمول قطع گاز به دفاتر پیشخوان دولت / خدمات مشترکین به منظور تسویه بدهی و درخواست وصل جریان گاز.
- ۱۲-۱. در صورتیکه مشترک صورت حساب مربوط به بدهی خود را نداشته باشد، قبض المثنی توسط کاربر دفاتر پیشخوان / کارمند خدمات مشترکین صادر و جهت پرداخت به ایشان ارائه می گردد.
۱۳. پس از تسویه حساب و ارائه صورت حساب پرداخت شده و واریز هزینه قطع و وصل جریان گاز از طریق سامانه / دستگاه POS موجود در دفاتر پیشخوان دولت / اداره گازرسانی توسط مشترک، مشخصات آن در فرم تسویه حساب مشترکین بدهکار به تایید رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین ثبت می گردد.
۱۴. واحد خدمات مشترکین نسبت به ارسال فرم وصل گاز به واحد بهره برداری جهت وصل گاز مشترک اقدام می نماید.
۱۵. واحد بهره برداری نسبت به وصل جریان گاز مشترک طبق دستورالعمل رفع قطع گاز مشترکین اقدام می نماید.
۱۶. تهیه آمار وصول مطالبات توسط واحد خدمات مشترکین با تایید رئیس خدمات متقاضیان و مشترکین برای ارائه گزارش به رئیس اداره.
۱۷. ارسال اطلاعات به همراه گزارش عملکرد منطقه / ناحیه در خصوص وصول مطالبات انجام شده به معاونت بهره برداری در زمان مقرر و اعلام شده عنداللزوم.



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۳۹۲



فرم اختاریه قطع جریان گاز بدهکاران

تاریخ:

ویرایش: صفر

تاریخ:

مشترک محترم خانم/ آقای:

کد آدرس

به شماره اشتراک:

آدرس.....

باسلام

احتراماً پیرو اختاریه های ارسالی و با توجه به اینکه صورحساب های گاز ارسالی از بابت آبونمان ثابت و گاز بهای مصرفی را در موعد مقرر پرداخت ننموده اید، بدینوسیله به جنابعالی اخطار می گردد، حداکثر ظرف مدت ۴۸ ساعت از تاریخ ابلاغ این اختاریه نسبت به پرداخت دیون مذکور اقدام و قبض پرداختی را جهت تسویه حساب به گازرسانی و فروش منطقه/ ناحیهواقع در

تحويل نمائید.

بدیهی است پس از پایان مهلت تعیین شده برابر مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی جریان گاز مصرفی شما قطع خواهد شد، برقراری مجدد آن مستلزم پرداخت هزینه های متعلقه و تسویه حساب خواهد بود.

رئیس منطقه / ناحیه



Handwritten signatures in blue ink.



فرم تسویه حساب مشترکین بدهکار

تاریخ:

ویرایش: صفر

صفحه از:

رئیس محترم شرکت گاز منطقه/استان: شماره نامه:
مشترکینی که پس از اخطار به قطع گاز، نسبت به تسویه بدهی گاز خود اقدام نموده اند به شرح ذیل اعلام می گردد.

ردیف	کد آدرس	نشانی	تلفن	توضیحات
۱				
۲				
۳				
۴				
۵				
۶				
۷				
۸				
۹				
۱۰				
۱۱				
۱۲				
۱۳				
۱۴				
۱۵				

رئیس فروش و خدمات مشترکین



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۳۹۴



فرم قطع گاز مشترکین بدهکار

تاریخ:

ویرایش: صفر

صفحه از:

رئیس محترم تعمیرات و بهره برداری: شماره نامه:
لطفاً دستور فرمائید جریان گاز مشترکین ذیل که نسبت به تسویه بدهی گاز خود اقدام ننموده اند قطع گردد.

ردیف	کد آدرس	نشانی	تلفن	توضیحات
۱				
۲				
۳				
۴				
۵				
۶				
۷				
۸				
۹				
۱۰				
۱۱				
۱۲				
۱۳				
۱۴				
۱۵				

رئیس فروش و خدمات مشترکین



Handwritten signatures in blue ink.



فرم وصل گاز مشترکین بدهکار

تاریخ:

ویرایش: صفر

صفحه از:

رئیس محترم تعمیرات و بهره برداری : شماره نامه:
لطفاً دستور فرمائید جریان گاز مشترکین ذیل که نسبت به تسویه بدهی گاز خود اقدام نموده اند وصل گردد.

ردیف	کد آدرس	نشانی	تلفن	توضیحات
۱				
۲				
۳				
۴				
۵				
۶				
۷				
۸				
۹				
۱۰				
۱۱				
۱۲				
۱۳				
۱۴				
۱۵				

رئیس فروش و خدمات مشترکین



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال

۷۶



کد سازمان ها و نهادها |

عنوان	کد سازمان	عنوان	کد سازمان
سازمان انرژی اتمی	۳۱	نهاد ریاست جمهوری	۱
سازمان امور اداری و استخدامی کشور	۳۲	شورای نگهبان	۲
کمیته امداد امام خمینی (ره)	۳۳	قوه قضاییه	۳
بنیاد مستضعفان	۳۴	مجلس شورای اسلامی	۴
بنیاد شهید و امور ایثارگران	۳۶	وزارت آموزش و پرورش	۵
جمعیت هلال احمر	۳۷	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی	۶
نیروی انتظامی جمهوری اسلامی ایران	۳۸	وزارت اطلاعات	۷
سپاه پاسداران انقلاب اسلامی	۳۹	وزارت امور اقتصادی و دارایی	۸
ستاد مشترک ارتش جمهوری اسلامی ایران	۴۰	وزارت امور خارجه	۹
نیروی هوایی ارتش جمهوری اسلامی ایران	۴۱	وزارت صنعت معدن تجارت	۱۰
نیروی زمینی ارتش جمهوری اسلامی ایران	۴۲	وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی	۱۱
نیروی دریایی ارتش جمهوری اسلامی ایران	۴۳	وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی	۱۲
مقاومت بسیج سپاه پاسداران	۴۴	وزارت فن آوری اطلاعات	۱۳
نیروی پدافند هوایی جمهوری اسلامی	۴۵	وزارت جهاد کشاورزی	۱۴
بنیاد مسکن انقلاب اسلامی	۴۶	وزارت دادگستری	۱۵
سازمان بهزیستی	۴۷	وزارت دفاع	۱۶
اوقاف و امور خیریه	۴۸	وزارت راه و شهرسازی	۱۷
آستان قدس رضوی	۴۹	وزارت علوم، تحقیقات و فناوری	۱۹
شهرداری	۵۰	وزارت کشور	۲۲
سازمان تبلیغات اسلامی	۵۱	وزارت نفت	۲۵
نهاد مقام معظم رهبری و زیر مجموعه ها	۵۲	وزارت نیرو	۲۶
وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی	۵۳	سازمان برنامه و بودجه	۲۷
بانک مرکزی	۵۴	سازمان حفاظت محیط زیست	۲۸
نامشخص	۹۸	سازمان صدا و سیما	۲۹
		وزارت ورزش و جوانان	۳۰



[Handwritten signature in blue ink]

[Handwritten signature in blue ink]

کد فعالیت

کد فعالیت	نوع فعالیت	کد مصرف مجاز	کد فعالیت	نوع فعالیت	کد مصرف مجاز
۱	انرژی	۱۰	۴۷	بلوک زنی و تیرچه بلوک	۱۰*۲۰
۲	پالایشگاه نفت	۱۱	۴۸	سایر موارد تجاری	۲۰*۲۶
۳	پتروشیمی (ترکیب خوراک و سوخت)	۱۲	۴۹	پالایشگاه گاز	۱۱
۴	ایستگاه تقویت فشار گاز	۱۰	۵۰	ایستگاه تقلیل فشار	۱۰
۵	سیمان	۹	۵۱	تلمبه خانه های نفت	۱۰
۶	آجر	۴	۵۲	خوراک پتروشیمی	۱۲
۷	کاشی و سرامیک و صنایع نسوز	۷	۵۳	سوخت پتروشیمی	۱۲
۸	لاستیک	۱۰	۵۴	جایگاه CNG	۵۶ تا ۵۰
۹	کاشی و سرامیک و صنایع نسوز	۸*۱۰*۱۵*۱۶	۵۵	مدارس دولتی	۲۳*۲۷
۱۰	صنایع مس	۸	۵۶	مدارس غیر دولتی	۲۳*۲۸
۱۱	صنایع آلومینیوم	۸	۵۷	مذهبی	۷۰ تا ۶۲*۶۰
۱۲	صنایع فلزی	۸*۱۰*۱۵*۱۶	۵۸	خیریه	۶۱
۱۳	صنایع شیشه	۶	۵۹	چاپ و نشر- کتاب فروشی -دفتر خبرگزاری ها و روزنامه ها	۱۰*۲۰*۲۳
۱۴	آسفالت، قیر، ایزوگام	۱۰	۶۰	هتل و مسافرخانه	۳
۱۵	صنایع چوب و کاغذ	۱۰	۶۱	نیروگاه	۹۰*۹۱*۹۳
۱۶	قند و شکر	۵	۶۲	مولد مقیاس کوچک	کلیه کدها به جز ۹۱ و ۹۰
۱۷	دامداری	۱۴	۶۳	دانشگاه دولتی	۲۳
۱۸	کشت و صنعت	۱۴	۶۴	دانشگاه آزاد اسلامی	۲۳
۱۹	نساجی و بافندگی	۱۰	۶۵	دانشگاه پیام نور	۲۳
۲۰	لوازم خانگی	۱۰*۲۰	۶۶	دانشگاه علمی و کاربردی	۲۳
۲۱	چینی	۶	۶۷	آموزشگاه خصوصی	۲۰*۲۳
۲۲	مواد شوینده	۱۰*۲۰	۶۸	کتابخانه	۲۰*۲۳
۲۳	صنایع خودرو سازی	۱۰	۶۹	بیمارستان خصوصی	۲۰
۲۴	صنایع غذایی	۱۰*۱۴	۷۰	بیمارستان های دولتی (آموزشی)	۲۳*۲۱
۲۵	صنایع دارویی	۱۰*۲۰	۷۱	آموزشگاه فنی و حرفه ای	۲۳
۲۶	صنایع نوشابه سازی و آب معدنی	۱۰*۱۴	۷۲	دانشگاه غیر انتفاعی	۲۳
۲۷	صنایع روغن خوراکی	۱۰	۷۳	ادارات و سازمان های دولتی	۲۱
۲۸	مسکن مهر	۴۴ تا ۴۰	۷۴	ساختمان نهادها	۲۱
۲۹	صنایع چرم و کیف و کفش	۱۰	۷۵	سایر ورزشی	۲۰*۲۲
۳۰	صنایع الکتریکی	۱۰	۷۶	استادیوم ها	۲۰*۲۲
۳۱	صنایع الکترونیکی	۱۰	۷۷	سالن های چند منظوره ورزشی	۲۰*۲۲
۳۲	صنایع رنگ	۱۰	۷۸	استخر	۲۰*۲۲
۳۳	قالیشویی	۱۰*۲۰	۷۹	مرغداری و پرورش طیور	۱۰*۱۴*۲۰
۳۴	صنایع پلاستیک	۱۰	۸۰	گلخانه	۱۰*۱۴*۲۰
۳۵	صنایع سنگبری	۱۰*۲۰	۸۱	پرورش آبزیان	۱۰*۱۴*۲۰
۳۶	سردخانه	۱۰*۱۴*۲۰	۸۲	تولید فرآورده های لبنی	۱۰*۱۴*۲۰
۳۷	قوطلی سازی	۱۰*۱۴*۲۰	۸۳	صنایع دفاعی و نظامی	۱۰*۱۴*۲۰
۳۸	صنایع شیمیایی	۱۰	۸۴	خشک کردن تولیدات کشاورزی	۱۰*۱۴*۲۰
۳۹	قطعه سازی	۸*۱۵*۱۰*۲۰	۸۵	صنایع دستی	۳
۴۰	استیل	۱۰	۸۶	موزه، سینما، تئاتر	۳
۴۱	سایر موارد صنعتی	۱۰	۸۷	سایر موارد آموزشی	۲۳
۴۲	آهک و گچ	۱۰*۲۰	۸۸	خانگی	۴۴ تا ۴۰
۴۳	نورد - تولید ورق	۸*۱۰*۱۵*۱۶	۸۹	انشعابات غیر دائم	تمام کدها
۴۴	رستوران - فست فود و غیره	۱۰*۲۰*۲۶	۹۰	صنایع تبدیلی جهاد کشاورزی	۱۰
۴۵	نانوایی	۲*۲۰*۲۵*۳۰	۹۸	نامشخص	تمام کدها
۴۶	گرمابه های سنتی	۳۱			



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۳۸۸

۱۳۸۸

مصادیق تعرفه آموزشی

نوع مصرف	فعالیت	مرجع صدور مجوز
۲۳	کانون پرورش فکری کودکان / کانون های فرهنگی	آموزش و پرورش / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	کتابخانه ها	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	فرهنگستان	شورای عالی انقلاب فرهنگی
۲۳	دانشکده / آموزشکده / دانشگاه پیام نور / آزاد / تربیت معلم دانشگاه های غیر انتفاعی / علمی کاربردی / جهاد دانشگاهی / پژوهشگاه	آموزش عالی / دفتر مرکزی دانشگاه آزاد / معاونت پژوهشی و فناوری ریاست جمهوری
۲۳	ساختمان های آموزشی سازمان ها و نهادها و وزارت خانه ها	تائیدیه وزارتخانه مربوطه
۲۳	مراکز آموزشی عالی	آموزش عالی
۲۳	مراکز فنی و حرفه ای	وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی
۲۳	آموزشگاه ها	وزارت علوم / وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی / آموزش و پرورش فنی و حرفه ای / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	کودکستان ها و مهدکودک ها	بهریستی / آموزش و پرورش
۲۳	اردوگاه های دانش آموزی - دانشجویی	آموزش و پرورش / وزارت علوم
۲۳	موزه ها	سازمان میراث فرهنگی و گردشگری / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	دانشگاه های علوم پزشکی و بیمارستان های آموزشی دانشگاه های آموزش علوم پزشکی دانشگاه آزاد	وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی
۲۳	زندان ها / کانون اصلاح و تربیت	سازمان زندان ها
۲۳	فرهنگ سراها	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	سینما و تئاتر	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	خوابگاه ها و سلف سرویس دانشجویی	وزارت علوم / وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی
۲۳	پارک های فناوری	آموزش عالی / معاونت پژوهشی و فناوری ریاست جمهوری
۲۳	مراکز آموزشی هلال احمر	هلال احمر
۲۳	دفاتر خبرگزاری ها و روزنامه ها	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	ناشرین و کتاب فروشی ها	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۲۳	سازمان انتقال خون	وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی



[Handwritten signature in blue ink]

مصارف تعیین شده در سیستم مشترکین

نوع مصرف	کد مصرف
نانوایی های صنعتی	۰۲
صنایع دستی و گردشگری	۰۳
انواع آجر	۰۴
قند و شکر و کشت و صنعت (نیشکر)	۰۵
صنایع شیشه و بلور و صنایع چینی	۰۶
کاشی، سرامیک و صنایع نسوز	۰۷
صنایع فلزی	۰۸
سیمان	۰۹
صنعتی	۱۰
پالایشگاه	۱۱
پتروشیمی	۱۲
کشاورزی	۱۴
فولاد	۱۵
مجتمع های احیای فولاد	۱۶
تجاری عادی (کسب و خدمات)	۲۰
تجاری عمومی (دولتی)	۲۱
ورزشی	۲۲
آموزشی	۲۳
نانوایی ها	۲۵
طبخ غذا و تولید کالا و خدمات	۲۶
آموزش دولتی	۲۷
آموزش انتفاعی	۲۸
گرمابه های سنتی	۳۱
خانگی	۴۰
خانگی گرمایشی	۴۱
خانگی سرمایشی	۴۲
خانگی ترکیبی	۴۳
خانگی مصارف عمومی	۴۴
جایگاه های CNG در اختیار شهرداری ها	۵۰
جایگاه های CNG در اختیار بخش خصوصی	۵۱
جایگاه های CNG در کلان شهرها که سرمایه گذاری آن ها توسط بخش خصوصی تامین می شود	۵۲
جایگاه های CNG در سایر شهرها که سرمایه گذاری آن ها توسط بخش خصوصی تامین می شود	۵۳
جایگاه های CNG مختص اتوبوس های شرکت واحد و سواری	۵۴
جایگاه های CNG در اختیار بخش و پالایش	۵۵
جایگاه های CNG مخصوص شرکت واحد	۵۶
مذهبی	۶۰
خیریه	۶۱
مساجد روستایی	۶۲
خانه عالم روستا	۶۳
امام زاده	۶۴
مساجد	۶۵
حسینیه	۶۶
دارالقرآن	۶۷
اقلیت های مذهبی	۶۸
حوزه های علمیه	۶۹
گلزار شهدا	۷۰
نیروگاه دولتی	۹۰
نیروگاه خصوصی	۹۱
مولد مقیاس کوچک	۹۲
نیروگاه خارج از شبکه	۹۳
صنعت رمز ارز	۹۴



گروه بندی مصارف و مدارک مورد نیاز

گروه خانگی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
خانگی	۴۰	شهرداری، دهیاری، بنیاد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی گرمایشی	۴۱	شهرداری، دهیاری، بنیاد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی سرمایشی	۴۲	شهرداری، دهیاری، بنیاد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی ترکیبی	۴۳	شهرداری، دهیاری، بنیاد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
خانگی مصارف عمومی	۴۴	شهرداری، دهیاری، بنیاد مسکن و سایر مراجع ذیصلاح
گروه عمومی زیر گروه آموزشی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
ورزشی	۲۲	وزارت ورزش و جوانان
آموزشی	۲۳	متناسب با مصادیق اعلامی در جدول پیوست
آموزش دولتی	۲۷	وزارت آموزش و پرورش
آموزش انتفاعی	۲۸	وزارت آموزش و پرورش
خیریه	۶۱	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی / سازمان بهزیستی
گروه عمومی - گروه اماکن و تاسیسات دولتی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
تجاری عمومی دولتی	۲۱	کلیه ادارات دولتی
گروه عمومی - زیر گروه مذهبی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
مذهبی	۶۰	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
مساجد روستایی	۶۲	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
خانه عالم روستا	۶۳	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
امام زاده	۶۴	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
مساجد	۶۵	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
حسینیه	۶۶	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
دارالقرآن	۶۷	سازمان تبلیغات اسلامی / سازمان دارالقرآن کریم
اقلیت های مذهبی	۶۸	اوقاف / وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی / سازمان تبلیغات اسلامی
حوزه های علمیه	۶۹	حوزه علمیه / جامعه المصطفی العالمیه
گلزار شهدا	۷۰	بنیاد شهید و امور ایثارگران
گروه خدماتی - زیر گروه تجاری		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
تجاری عادی (کسبه و خدمات)	۲۰	جواز صنفی تجاری و خدماتی و تولیدی (فاقد جواز تاسیس یا پروانه بهره برداری) از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تأییدیه از اتحادیه مربوطه
طبخ غذا و تولید کالا و خدمات	۲۶	جواز صنفی تجاری و خدماتی و تولیدی (فاقد جواز تاسیس یا پروانه بهره برداری) از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تأییدیه از اتحادیه مربوطه
گروه خدماتی - زیر گروه نانوایی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
نانوایی ها	۲۵	جواز صنفی تجاری و خدماتی از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تأییدیه از اتحادیه مربوطه
گروه خدماتی - زیر مجموعه گرمابه		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
گرمابه های سنتی	۳۱	جواز صنفی تجاری و خدماتی از وزارت صنعت، معدن و تجارت / پروانه کسب از صنوف / تأییدیه از اتحادیه مربوطه



Handwritten signatures and stamps at the bottom right of the page.

گروه نیروگاهی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
نیروگاه دولتی	۹۰	وزارت نیرو
نیروگاه خصوصی	۹۱	وزارت نیرو
مولد مقیاس کوچک	۹۲	وزارت نیرو
نیروگاه های خارج از شبکه سراسری	۹۳	وزارت نیرو

گروه صنعتی - زیر گروه صنعتی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
نانوایی های صنعتی	۰۲	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صنایع دستی و گردشگری	۰۳	ارایه تاییدیه از وزارت میراث فرهنگی، گردشگری و صنایع دستی
انواع آجر	۰۴	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
قند و شکر و کشت و صنعت (نیشکر)	۰۵	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صنایع شیشه و بلور و صنایع چینی	۰۶	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
کاشی، سرامیک و صنایع نسوز	۰۷	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صنایع آلومینیوم و مس	۰۸	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت و انطباق آن با مصادیق اعلامی
سیمان	۰۹	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت
صنعتی	۱۰	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت و پروانه تبدیلی صادره از وزارت جهاد کشاورزی
پالایشگاه	۱۱	تاییدیه از وزارت نفت و یا شرکت های تابعه
کودآوره	۱۲	تاییدیه از وزارت نفت و یا شرکت های تابعه
فولاد	۱۵	جواز تاسیس، پروانه بهره برداری صادره از وزارت صنعت معدن و تجارت و انطباق آن با مصادیق اعلامی
مجتمع های احیای فولاد	۱۶	وزارت صنعت معدن و تجارت
مولدهای صنعت رمز ارز	۹۴	وزارت صنعت معدن و تجارت

گروه صنعتی - زیر گروه حمل و نقل		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
جایگاه های CNG در اختیار شهرداری ها	۵۰	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
جایگاه های CNG در اختیار بخش خصوصی	۵۱	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
جایگاه های CNG که در کلانشهرها سرمایه گذاری آن توسط بخش خصوصی تامین می شود	۵۲	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
جایگاه های CNG که در سایر شهرها سرمایه گذاری آن توسط بخش خصوصی تامین می شود	۵۳	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
جایگاه های CNG مختص اتوبوس های شرکت واحد و سواری	۵۴	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
جایگاه های CNG در اختیار بخش و پالایش	۵۵	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
جایگاه های CNG مخصوص شرکت واحد	۵۶	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

گروه صنعتی - زیر گروه کشاورزی		
نام	کد مصرف	مرجع تاییدیه
کشاورزی	۱۴	جواز تاسیس و یا پروانه صادره از وزارت جهاد کشاورزی برای پرورش گل و گیاه، پرورش دام و طیور، پرورش آبزیان و پرورش حشرات



مجموعه مقررات و ضوابط استفاده از گاز طبیعی سال ۱۴۰۲



کار مجبور تو نیست



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

Set of Regulations of Conditions for the Use of Natural Gas

گردآورنده و تالیف: مدیریت گازرسانی، معاونت برنامه ریزی و پشتیبانی، امور تعرفه ها و قراردادها
انتشارات: روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران

mgd.nigc.ir

