



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی



مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

Set of Regulations and Conditions for the Use of Natural Gas

گردآورنده و تألیف ♦ مدیریت گازرسانی، معاونت برنامه‌ریزی و پشتیبانی، امور تعرفه‌ها و قراردادهای

♦ انتشارات ♦ روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران

نوبت چاپ ♦ نخست ۱۳۹۶

قیمت ♦ اهدایی

شمارگان ♦ ۳۰۰۰ جلد

تعداد صفحه ♦ ۹۵ ص

قطع ♦ وزیری

چاپ و نظارت ♦ روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران

طراح گرافیک ♦ کانون راهبردی توسعه صنایع خلاق

♦ نشانی ♦ تهران، بلوار کریمخان زند، خیابان شهید عضدی (آبان جنوبی)،

ساختمان مرکزی شرکت ملی گاز ایران

صندوق پستی ♦ ۴۵۳۳-۱۵۸۷۵

تلفن: ۰۲۱-۸۴۷۸۰

نمابر: ۰۲۱-۸۸۹۱۲۶۵۶

وب سایت: www.nigc.ir پست الکترونیکی: info@nigc.ir

♦ کلیه حقوق چاپ و نشر محفوظ و متعلق به شرکت ملی گاز ایران می‌باشد.

مستند به ابلاغ مصوبه شماره گ/د/ب ۳۸۸/۰-۱۸۱۶۳ به تاریخ ۹۶/۱۰/۱۳

هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران



فهرست

فهرست مطالب

۱۳	فصل اول - تعاریف
۱۵	۱,۱ شرکت
۱۵	۱,۲ گاز طبیعی
۱۵	۱,۳ متقاضی
۱۶	۱,۴ اشتراک
۱۶	۱,۵ مشترک
۱۶	۱,۶ واحد مسکونی
۱۶	۱,۷ مصرف کننده
۱۶	۱,۸ محدوده اشتراک
۱۶	۱,۹ پیمان فروش گاز طبیعی
۱۷	۱,۱۰ انواع مشترک (از لحاظ مقدار مصرف)
۱۷	۱,۱۱ انواع مشترک (از لحاظ نوع مصرف)
۱۸	۱,۱۲ رگولاتور
۱۸	۱,۱۳ کنتور
۱۸	۱,۱۴ ایستگاه مشترکین
۱۹	۱,۱۵ ظرفیت کنتور / ایستگاه
۱۹	۱,۱۶ خطوط انتقال
۱۹	۱,۱۷ ایستگاههای ورودی شهر
۱۹	۱,۱۸ شبکه تغذیه
۱۹	۱,۱۹ ایستگاههای داخل شهری
۱۹	۱,۲۰ شبکه توزیع
۲۰	۱,۲۱ فشار استاندارد
۲۰	۱,۲۲ فشار گاز تحویلی به مشترک
۲۰	۱,۲۳ دمای استاندارد
۲۰	۱,۲۴ مترمکعب استاندارد
۲۱	۱,۲۵ ضریب تصحیح
۲۱	۱,۲۶ دستگاه تصحیح کننده
۲۱	۱,۲۷ علمک
۲۱	۱,۲۸ خط انشعاب / خط اختصاصی



۲۱	هزینه‌های گازرسانی	۱,۲۹
۲۲	گازبهاء	۱,۳۰
۲۲	هزینه خط مستمر	۱,۳۱
۲۲	قرائت دستگاه اندازه‌گیری / کنتور	۱,۳۲
۲۲	دوره مصرف	۱,۳۳
۲۲	نقطه تحویل	۱,۳۴
۲۳	بازفروش گاز طبیعی	۱,۳۵
۲۳	تعرفه‌های فروش گاز طبیعی	۱,۳۶
۲۳	مبلغ علی الحساب بهای گاز مصرفی	۱,۳۷
۲۵	فصل دوم - مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی	
۲۷	شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن	۲,۱
۲۹	ضوابط واگذاری انشعاب / اشتراک	۲,۲
۳۲	شرایط بهره‌برداری از اشتراک گاز و روش محاسبه خسارت و آسیب	۲,۳
۳۵	مسئولیت اجراء بهره‌برداری، لوله‌کشی و تأسیسات داخلی مشترک	۲,۴
۳۶	تعیین میزان مصرف	۲,۵
۳۶	ضوابط تعیین نوع تعرفه	۲,۶
۳۸	تعهدات ناشی از صدور صورتحساب	۲,۷
۳۹	تعیین صحت دستگاه اندازه‌گیری و میزان گاز مصرفی مشترک	۲,۸
۴۰	تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور / ایستگاه	۲,۹
۴۰	قطع موقت جریان گاز	۲,۱۰
۴۱	برقراری مجدد جریان گاز	۲,۱۱
۴۲	تغییر نام مشترک	۲,۱۲
۴۳	فصل سوم: هزینه‌ها	
۴۵	هزینه‌های برقراری انشعاب	۳,۱
۴۶	هزینه برقراری انشعاب - متقاضیان جزء	۳,۲
۴۸	هزینه‌های گازرسانی متقاضیان عمده	۳,۳
۵۳	هزینه خدمات مستمر مشترکین جزء و عمده	۳,۴
۵۳	هزینه‌های ارائه خدمات اضافی	۳,۵
۵۵	فصل چهارم: انشعاب موقت	
۵۷	تعریف انشعاب موقت	۴,۱
۵۷	نحوه واگذاری	۴,۲
۵۷	نحوه محاسبه ظرفیت	۴,۳

۵۷	شرایط برقراری انشعاب	۴,۴
۵۸	تعرفه انشعاب موقت	۴,۵
۵۸	هزینه های متعلقه به انشعاب موقت	۴,۶
۵۸	اقاله انشعاب موقت	۴,۷
۵۹	فصل پنجم: موارد خاتمه قرارداد	
۶۱	اقاله	۵,۱
۶۲	فسخ قرارداد	۵,۲
۶۵	فصل ششم: ضامم	
۶۷	نمونه ترکیبات گاز طبیعی	۶,۱
۶۸	پیمان فروش گاز طبیعی	۶,۲
۷۹	فرم ابلاغ هزینه های برقراری انشعاب مشترکین عمده	۶,۳
۸۱	فرم تحویل شبکه داخلی	۶,۴
۸۵	دستورالعمل محاسبه گاز مصرفی زمان خرابی / دستگاه کنتور	۶,۵
۸۷	محاسبه سرقت گاز	۶,۶



فهرست جداول

۴۷	جدول شماره یک- تعیین ظرفیت کنتور
۵۰	جدول شماره دو- ضرایب C
۵۱	جدول شماره سه- مشخصات ایستگاهها
۸۵	جدول شماره چهار- درصد مصارف در ماههای مختلف به کل مصرف سال
۸۵	جدول شماره پنج- متوسط مصرف ماهیانه بخش خانگی
۸۶	جدول شماره شش- حجم مصرف ماهیانه در محاسبه سرقت بخش خانگی

فصل اول

تعاريف

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 شرکتهای گاز استانی است.

۱,۲. گاز طبیعی:

مخلوطی است از گاز متان و مقدار جزئی ترکیبات دیگر "بامشخصات مندرج در بند (۱,۶) 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 حداقل دارای یک اطاق و یک آشپزخانه و سرویس متناسب با عرف محل سکونت باشد.

۱,۷. مصرف‌کننده:

به مشتری اطلاق می‌گردد که جریان گاز ملک مورد تقاضای وی طبق ضوابط وصل و آماده بهره‌برداری 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. پیمان فروش گاز طبیعی:

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

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 متر مکعب 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 غیرخانگی و غیرصنعتی استفاده می‌نمایند و در گروههای ذیل تقسیم‌بندی می‌شوند:

گروه ۱- کسب، خدمات و هر نوع واحد مصرف‌کننده‌ای که با هیچیک از تعرفه‌های دیگر تطابق نداشته باشد.

گروه ۲- آموزشی: شامل مراکز فرهنگی، آموزشی و ورزشی دولتی، غیر دولتی، تعاونی و خصوصی نظیر کتابخانه‌ها، موزه‌ها، مهدکودکها، کودکانها، مدارس، اردوگاههای دانش‌آموزی، دانشگاهها، مراکز آموزش فنی و حرفه‌ای، مدارس و حوزه‌های علوم دینی، اماکن مقدسه مذهبی، مساجد، حسینیه‌ها، باشگاههای ورزشی و مراکز



شبانه‌روزی خیریه نگهداری معلولان و بیمارستانهای آموزشی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند.

گروه ۳- اماکن و تاسیسات دولتی: اماکن و تاسیسات دولتی شامل اماکن و تاسیسات ادارات، ارگانها، نهادها و سازمانهای زیر نظر مقام رهبری، قوای سه‌گانه، شهرداریها، نیروهای نظامی و انتظامی ...

۱.۱۱.۳. مشترک صنعتی :

مشترکین صنعتی شامل سه گروه ذیل می‌باشد:

گروه ۱- شامل واحدهای صنعتی، نیروگاههای خصوصی، پالایشگاهها و تلمبه‌خانهها، ایستگاههای تقویت فشار، یاردهای بهره‌برداری، پتروشیمی‌ها، واحدهای تولید محصولات کشاورزی، دامپروری، آبریزان، تاسیسات گردشگری، نانواییهای صنعتی و ... با ارائه تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح.

گروه ۲- نیروگاهها (در مالکیت وزارت نیرو)

گروه ۳- حمل و نقل (برای ایستگاههای سوخت‌گیری گاز طبیعی فشرده (CNG)

۱.۱۲. رگولاتور (تنظیم‌کننده فشار):

دستگاهی است که به وسیله آن فشار گاز مصرفی مشترک مطابق قرارداد تنظیم می‌گردد و در مالکیت شرکت می‌باشد.

۱.۱۳. کنتور:

دستگاهی است که به وسیله آن مقدار مصرف گاز اندازه‌گیری می‌شود و در مالکیت شرکت بوده و مسئولیت نگهداری آن با مشترک می‌باشد.

۱.۱۴. ایستگاه مشترکین عمده:

عبارت است از وسایلی که به منظور سنجش مقدار گاز، تنظیم و تثبیت فشار گاز طبق قرارداد در محل مورد تایید شرکت نصب گردیده و در مالکیت شرکت می‌باشد.

۱.۱۵. ظرفیت کنتور/ ایستگاه:

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

۱.۱۶. 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.

۱.۱۷. ایستگاههای ورودی شهر:

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه‌گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه تغذیه از خطوط انتقال. در این ایستگاهها 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.

۱.۱۸. 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 ایستگاههای ورودی شهری به ایستگاههای داخل شهری هدایت می‌کند.

۱.۱۹. ایستگاههای داخل شهری:

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

۱.۲۰. شبکه توزیع:

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



۱,۲۱. فشار استاندارد:

فشار استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر $1/0.1325$ بار معادل $14/696$ پوند بر اینچ مربع می‌باشد.

۱,۲۲. فشار گاز تحویلی به مشترک :

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

۱,۲۲,۱. فشار $\frac{1}{4}$ پوند بر اینچ مربع

۱,۲۲,۲. فشار ۲ پوند بر اینچ مربع

۱,۲۲,۳. فشار ۶۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاههای اندازه‌گیری، فشار از ۴۵ تا ۶۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱,۲۲,۴. فشار ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاههای اندازه‌گیری، فشار از ۱۵۰ تا ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱,۲۲,۵. فشار ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع (در ایستگاههای اندازه‌گیری فشار از ۴۰۰ تا ۱۰۰۰ و یا ۶۰۰ تا ۱۳۰۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است)

۱,۲۳. دمای استاندارد:

دمای استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر $15/56$ درجه سانتیگراد معادل ۶۰ درجه فارنهایت می‌باشد.

۱,۲۴. متر مکعب استاندارد:

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

۱،۲۵. 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،۲۶. 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،۲۷. 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،۲۸. 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،۲۹. 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 به عهده متقاضی می‌باشد.

۱,۳۰. گاز بهاء:

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

۱,۳۱. 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 و عمده اخذ می‌گردد.

۱,۳۲. 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.

۱,۳۳. دوره مصرف:

عبارت است از فاصله زمانی دو قرائت متوالی دستگاه اندازه‌گیری / کنتور گاز مصرفی مشترک.

۱,۳۴. 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.

۱,۳۵. باز فروش گاز طبیعی:

عبارت است از فروش گاز طبیعی توسط مشترک (مشترکین) به اشخاص ثالث در محدوده اشتراک واگذار شده بر اساس مقررات.

۱,۳۶. تعرفه‌های فروش گاز طبیعی:

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

۱,۳۷. مبلغ علی‌الحساب بهای گاز مصرفی:

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



فصل دوم

مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

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 هر گونه تغییر در مشخصات اشتراک را بنماید.

تبصره: مدارک مورد نیاز

- ا- رویت اصل کارت ملی متقاضی و اخذ فتوکپی آن
- ب- تاییدیه سازمان نظام مهندسی و یا سایر مراجع ذیصلاح
- ج- تاییدیه سازمانهای 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 پیمان فروش گاز طبیعی "بامشخصات 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 تأییدیه مجدد سیستم لوله‌کشی داخلی از مراجع ذیصلاح الزامی می‌باشد.

۲,۱,۳. برقراری انشعاب گاز طبیعی و یا تغییر ظرفیت در محدوده 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 امکان‌پذیر باشد.

تبصره: در صورت عدم وجود امکانات لازم و محدودیت اقتصادی و بنا به تشخیص شرکت، متقاضی می‌تواند با تأیید هیات مدیره شرکت گاز استانی و قبولی کلیه مسئولیتها، هزینه‌ها و اخذ مجوزهای لازم نسبت به اجرای خط انشعاب اختصاصی اقدام نماید، مشروط به آنکه عملیات اجرایی توسط گروه/ شرکت پیمانکاری مجاز طبق استانداردها و ضوابط فنی، ایمنی و با نظارت شرکت‌های گاز استانی انجام و تحویل شرکت گردد. در اینصورت پس از تزریق گاز و تحویل، خط انشعاب متعلق به شرکت بوده و بهره‌برداری از آن مشابه سایر خطوط انشعاب تا حداکثر ظرفیت خط طبق مقررات شرکت خواهد بود. ضمناً مابه‌التفاوت برآورد هزینه خط انشعاب فوق‌الذکر (در مواردی که بصورت مشترک با سایر مشترکین شهری و روستایی و صنعتی اجرا گردیده) و برآورد هزینه خط انشعاب اختصاصی متقاضی بر اساس برآورد مورد تأیید هیات مدیره شرکت گاز استانی که قبل از اجرا به متقاضی اعلام شده، با گاز بهای همان واحد متقاضی تهاتر خواهد شد.

۲,۱,۴. برقراری انشعاب در محدوده شهرها و روستاها منوط به عدم وجود موانع قانونی می‌باشد.

۲,۱,۵. 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:

۲,۲,۱. 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 هر اشتراک ضروری خواهد بود و اجرای لوله انشعاب‌دهنده اصلی و نصب شیر قفل‌شونده هر یک از واحدها به عهده متقاضی/ متقاضیان می‌باشد.

۲,۲,۳. 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 هر یک از بلوک/ واحدها بلامانع است.





۲,۲,۴. 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.

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

۲,۲,۶. واگذاری اشتراک مستقل به هریک از واحدهای تجاری و خدماتی واقع در داخل پاساژها، گاراژها و ... با رعایت ضوابط و اصول ایمنی بلامانع می‌باشد.

۲,۲,۷. استفاده چند واحد مستقل از یک ایستگاه تقلیل فشار با نصب دستگاههای اندازه‌گیری جداگانه در هر واحد با رعایت مقررات و شرایط اشتراک‌پذیری و اصول ایمنی مشروط بر آن که میزان مصرف هر واحد مشخص و صورت‌حساب جداگانه صادر گردد بلامانع می‌باشد.

تبصره ۱: نصب دستگاه اندازه‌گیری برای تفکیک اشتراک یک/ چند واحد در محل ایستگاه تقلیل فشار با رعایت ضوابط فنی و ایمنی بلامانع است. 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 می‌گردد. سهم پرداخت شده توسط متقاضی می‌بایست 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 راه‌اندازی 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 مصرف‌کننده، متقاضی اشتراک جداگانه حسب بندهای (۲,۲,۲) و (۲,۲,۵) و (۲,۲,۷) می‌باشند واگذاری اشتراک مستقل با اخذ هزینه برقراری انشعاب (بدون احتساب سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی) مشروط به آنکه "تعداد واحد" و "زیربنای" اشتراک قبلی اصلاح گردد و در صورت نیاز به اصلاح ظرفیت کنتور/ ایستگاه، مطابق جدول شماره یک موضوع بند (۳,۲,۴) اقدام می‌گردد.



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

تبصره ۴: واگذاری اشتراک به متقاضیانی که ترکیبی از واحدهای مسکونی و سایر مصارف می‌باشند، صرفاً با لحاظ نمودن تعداد واحد/ واحدهای مسکونی بر اساس مستندات، اشتراک‌پذیری با تعرفه خانگی بلامانع است.

۲،۲،۹. در مجتمع‌های مسکونی که اشتراک گاز آنها به صورت تجمعی می‌باشد، چنانچه یک یا چند واحد درخواست تفکیک اشتراک خود را داشته باشند، ضمن ارائه موافقت سایر مالکین و پس از انصراف از سهم خود در اشتراک اولیه و پرداخت هزینه برقراری انشعاب به نرخ روز مطابق مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی، 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 تجمعی) با ارائه تأییدیه از سازمانهای نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح، قرارداد اصلاح گردیده و شماره اشتراک جدید تخصیص خواهد یافت.

تبصره: در حالتی که تقلیل ظرفیت کنتور یا ایستگاه، مورد نیاز باشد، طبق بند (۳،۱،۳) قرارداد تعدیل می‌شود، لیکن هیچگونه وجهی به مشترک مسترد نمی‌گردد.

۲،۳. شرایط بهره‌برداری از اشتراک گاز و روش محاسبه خسارت و آسیب

۲،۳،۱. اشتراک هر واحد مصرف‌کننده منحصراً اختصاص به همان واحدی دارد که برای آن تقاضای اشتراک شده و مشخصات آن در پیمان فروش گاز طبیعی قید گردیده

باشد. اشتراک گاز را نمی‌توان به خارج از محدوده اشتراک منتقل نمود و یا امتداد داد.

۲,۳,۲. در صورتیکه مشترک از محدوده اشتراک خود اقدام به لوله‌کشی به خارج از محدوده اشتراک خود نماید، گاز مشترک قطع و وصل مجدد آن به تشخیص شرکت مستلزم جمع‌آوری لوله‌کشی غیرمجاز، ارائه تأییدیه سازمان نظام مهندسی / مراجع ذیصلاح و پرداخت هزینه‌های متعلقه نظیر هزینه‌های قطع و وصل و مابه‌التفاوت بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و از مشترک / مصرف‌کننده دریافت می‌گردد.

تبصره ۵: در صورتیکه شخص بدون پرداخت هزینه برقراری انشعاب مبادرت به استفاده غیرمجاز از گاز نماید، به موجب قانون استفاده‌کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز مصوبه ۱۳۹۶ و همچنین آئین‌نامه مربوطه، علاوه بر جبران خسارتهای وارده شخص مذکور به منظور تعقیب کیفی به مراجع قانونی ذیصلاح معرفی خواهد شد، دستورالعمل نحوه محاسبه گاز سرقتی در فصل ۶ آمده است.

۲,۳,۳. تأمین زمین و احداث ابنیه و حصار، آب، خط تلفن آزاد مستقل، برق، تجهیزات اطفاء حریق و آماده‌سازی محل نصب ایستگاه اندازه‌گیری و تقلیل فشار در مکان مناسبی که حتی‌المقدور با معبر عمومی مرتبط بوده و مورد تایید شرکت باشد بر عهده متقاضی / مشترک می‌باشد.

تبصره ۵: نصب سیستم کامل مانیتورینگ اعم از اجرای کانال، کابل‌کشی و نصب تجهیزات حداکثر سه ماه پس از راه‌اندازی ایستگاه توسط مشترک اجرا و تحویل شرکت می‌گردد.



۲,۳,۴. 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.

۲,۳,۵. 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.

۲,۳,۶. 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.

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

۲,۳,۸. 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 درغیراینصورت جبران خسارت وارده و پاسخگویی به کلیه مراجع حقیقی و حقوقی به عهده مشترک و یا مالک فعلی ملک می‌باشد.

۲,۴. 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 استانداردها و ضوابط فنی و ایمنی مربوطه را رعایت نماید. چنانچه در محدوده واحد مشترک/ مصرف‌کننده 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 استانداردها و ضوابط ایمنی مربوطه را رعایت نمایند.

تبصره ۲: مشترک مکلف است "پس از نقطه تحویل" به گونه‌ای از گاز طبیعی بهره‌برداری نماید که مانع انتفاع از وسایل اندازه‌گیری متعلق به شرکت نگردد. درغیراینصورت جریان گاز مشترک قطع و مشمول قسمت ج بند (۵,۲) این مجموعه خواهد شد.



۲,۵. تعیین میزان مصرف

۲,۵,۱. ظرفیت کنتور متقاضیان اشتراک خانگی بر اساس تعداد واحد مسکونی و زیربنای مفید و حداکثر مصرف ساعتی ساختمان تعیین می‌گردد.

۲,۵,۲. میزان مصارف گرمایشی واحدهای غیر مسکونی نظیر ساختمانهای اداری، تجاری و ... بر اساس زیر بنای مفید واحد مورد نظر تعیین می‌شود.

تبصره: میزان زیربنای مفید و تعداد واحد حسب مورد بر اساس مندرجات پروانه ساختمان، پایان کار یا هرگونه مدرکی که توسط شرکت اعلام می‌گردد مشخص می‌شود.

۲,۵,۳. جهت مصارف صنعتی، تهیه و طبخ غذا، نانواییها و ... که علاوه بر مصارف گرمایشی از وسائل گازسوز که نیازمند نصب کنتور با ظرفیت بیشتر می‌باشد استفاده می‌نمایند حداکثر مصرف ساعتی دستگاههای گازسوز ملاک تعیین ظرفیت کنتور/ ایستگاه و اخذ هزینه برقراری انشعاب خواهد بود.

۲,۶. ضوابط تعیین نوع تعرفه

۲,۶,۱. عمومی

۲,۶,۱,۱. آموزشی: واحدهای آموزشی با ارائه گواهی مرتبط از وزارت آموزش و پرورش/ وزارت علوم، تحقیقات و فناوری/ دانشگاه آزاد اسلامی/ جمعیت هلال احمر/ وزارت ورزش و جوانان/ وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی/ شورای مدیریت حوزه علمیه/ سازمان بهزیستی کشور/ وزارت ارشاد اسلامی/ کمیته امداد امام (ره)/ بنیاد مستضعفان و جانبازان/ وزارت رفاه، تعاون و کار و امور اجتماعی، سازمان تبلیغات اسلامی.

۲,۱,۳. مساجد، حسینیه‌ها و تکایا با ارائه تأییدیه از وزارت ارشاد اسلامی / سازمان اوقاف و امور خیریه.

۲,۱,۳. نانوائیها شامل فانتزی، سنتی با ارائه تأییدیه از اتحادیه صنف نانویان.

۲,۱,۴. گرمابه‌های سنتی با ارائه تأییدیه از صنف مربوطه / مراجع ذیصلاح.

۲,۶,۲. صنعتی

۲,۲,۱. انواع واحدهای صنعتی، نانوائی صنعتی با کد مصرف ۲، کشاورزی، دامپروری، تأسیسات گردشگری با ارائه تأییدیه از وزارت صنعت، معدن، تجارت / وزارت جهاد کشاورزی / سازمان میراث فرهنگی، صنایع دستی و گردشگری.

۲,۲,۲. پالایشگاهها، تلمبه‌خانه‌ها و واحدهای پتروشیمی با ارائه تأییدیه وزارت نفت.

۲,۲,۳. نیروگاهها با ارائه تأییدیه وزارت نیرو.

۲,۲,۴. جایگاههای سوخت‌گیری گاز طبیعی فشرده جهت مصارف حمل و نقل با ارائه تأییدیه شرکت پخش فراورده‌های نفتی.

تبصره ۱: واحدهای متقاضی تغییر در نوع مصرف (تعرفه) می‌بایست تقاضای تغییر نوع مصرف خود را به همراه مجوزهای مربوطه بر اساس بندهای (۱,۲,۳,۴) و (۲,۲) به شرکت ارائه دهند.

تبصره ۲: چنانچه به تشخیص شرکت از گاز برای مصارفی غیر از آنچه که در پیمان 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.



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 مشترک وجه صورتحساب 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 بعهده مشترک خواهد بود.

تبصره ۲: پرداخت هرگونه وجه 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 ۵: تصحیح و تعدیل ضروری در تغذیه اطلاعات مربوط به صورتحساب مشترکین بر اساس مجوزهای صادره توسط هیئت مدیره شرکتهای گاز استانی خواهد بود.

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

۲,۷,۶. چنانچه هنگام مراجعه مامورین، قرائت کنتور میسر نگردد طی یادداشتی از مشترک درخواست می‌گردد تا ظرف مدت معین رقم کنتور خود را از طریق شماره تلفن‌های درج شده در یادداشت مزبور ویا توسط پست به شرکت اعلام نماید. در صورت عدم امکان تعیین مصرف در دو دوره متوالی شرکت مجاز است با اخطار قبلی و کتبی 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 علی‌الحساب از مشترکینی که متقاضی پرداخت بهای گاز مصرفی ماه‌های آتی خود می‌باشند بلامانع است.

۲,۸. تعیین صحت دستگاه اندازه‌گیری و میزان گاز مصرفی مشترک

۲,۸,۱. مشترک در صورتیکه در صحت کار دستگاههای اندازه‌گیری گاز تردید داشته باشد می‌تواند کتباً از شرکت تقاضای آزمایش صحت کار دستگاه یا دستگاههای مزبور را بنماید. چنانچه در نتیجه آزمایش معیبنی در کار هر یک از دستگاههای اندازه‌گیری 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 دستگاههای اندازه‌گیری که به تقاضای مشترک انجام می‌گیرد صحت کار دستگاهها را تایید نماید مشترک مکلف است کلیه هزینه‌های مربوطه را طبق اعلام شرکت پرداخت نماید.



۲,۸,۳. هرگاه نماینده شرکت معایبی در دستگاههای اندازه‌گیری 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 دستگاهها و تجهیزات و وسایل اندازه‌گیری از سوی مشترک/ مصرف‌کننده، نسبت به قطع جریان گاز توسط شرکت اقدام خواهد شد و به موجب قانون استفاده‌کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز و آئین‌نامه مربوطه علاوه بر جبران خسارتهای 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/ مصرف‌کننده دریافت می‌گردد. بدیهی است برقراری مجدد جریان گاز پس از تصفیه حساب با مشترک/ مصرف‌کننده و اخذ هزینه‌های مربوطه انجام می‌پذیرد.

۲,۹. تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور/ ایستگاه

در صورتیکه میزان مصرف گاز بوسیله مشترک بدون کسب موافقت قبلی شرکت از حد مجاز (ظرفیت کنتور/ ایستگاه منطبق با پیمان فروش که در جداول شماره یک و سه ذیل بند (۳,۱) نیز می‌باشد) تجاوز نماید بهای گاز مصرفی دوره مزبور با تشخیص شرکت بر اساس نوع مصرف و دامنه مصرف محاسبه و با ۱۰٪ افزایش از مشترک/ مصرف‌کننده دریافت می‌گردد.

تبصره: چنانچه در اثر افزایش مصرف آسیبی به دستگاههای متعلق به شرکت وارد گردد هزینه خسارت وارده بر اساس برآورد شرکت از مشترک دریافت خواهد شد.

۲,۱۰. قطع موقت جریان گاز

شرکت در موارد ذیل جریان گاز مشترک را تا رفع علت قطع می‌نماید. در طول مدت قطع پرداخت هزینه خدمات مستمر ماهیانه الزامی است. برقراری مجدد جریان گاز مستلزم پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود.

- ا- عدم پرداخت صورت حساب گاز مصرفی و سایر بدهی‌ها در مهلت تعیین شده
- 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 دستگاهها 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 اندازه‌گیری (کنتور/ ایستگاه)
- ز- حسب درخواست مشترک بر اساس بند (۲,۳,۸) 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 و وصل مجدد آن منوط به ارائه مدارک مثبت به نوع کاربری جدید و عندالزوم ارائه تأییدیه سیستم لوله‌کشی خواهد بود.

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

۲.۱۱. برقراری مجدد جریان گاز

چنانچه در زمان قطع جریان گاز، مشترک/ مصرف‌کننده 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 هزینه‌های متعلقه می‌باشد. 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/ مصرف‌کننده می‌باشد.



تبصره ۵: در صورتیکه مدت زمان قطع گاز بیش از شش ماه بطول بیانجامد ارائه تأییدیه مجدد سیستم لوله‌کشی داخلی از مراجع ذیصلاح الزامی است.

۲،۱۲. تغییر نام مشترک

مالکین می‌توانند با ارائه احکام قانونی، اسناد رسمی یا مثبتی که مورد تایید شرکت باشد تقاضای تغییر نام بنمایند. پس از احراز هویت، شرکت نسبت به تغییر نام با تنظیم لاحقه پیمان فروش اقدام خواهد نمود.

تبصره ۵: تغییر نام مشترک و همچنین پاسخ استعلام‌های دفاتر ثبت اسناد رسمی منوط به تصفیه حساب کامل می‌باشد.

فصل سوم

هزینه‌ها

هزینه‌ها

۳,۱ هزینه‌های برقراری انشعاب

۳,۱,۱. 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.

۳,۱,۲. 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.

۳,۱,۳. 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 بر اساس نرخ‌های زمان انعقاد قرارداد محاسبه و پس از کسر هزینه‌های اقدامات انجام شده مابه‌التفاوت آن مسترد می‌گردد.

۳،۱،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 بر این اساس محاسبه و دریافت می‌نماید.

۳،۲. هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء

۳،۲،۱. هزینه برقراری انشعاب متقاضیان جزء بر اساس فرمول ذیل محاسبه می‌گردد:

$$\text{ظرفیت کنتور} \times a$$

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

۳,۲,۳. حد مجاز عدم دریافت هزینه خط اختصاصی متقاضیان خانگی جزء، ۱۰ اینچ متر به ازاء هر مترمکعب ظرفیت کنتور می‌باشد.

۳,۲,۴. ظرفیت کنتور بر مبنای جدول شماره یک محاسبه و مشخص می‌گردد.

جدول شماره یک: تعیین ظرفیت کنتور

ردیف	حداکثر زیر بنا (متر مربع)	حداکثر مصرف ساعتی (مترمکعب بر ساعت)	حداکثر تعداد واحد	ظرفیت کنتور (متر مکعب بر ساعت)
۱	۴۰	۴	۱	۴
۲	* ۱۲۰	۶	۱	۶
۳	۲۵۰	۱۰	۲	۱۰
۴	۵۰۰	۱۶	۴	۱۶
۵	۸۰۰	۲۵	۶	۲۵
۶	۱۳۰۰	۴۰	۱۰	۴۰
۷	۲۰۰۰	۶۵	۱۵	۶۵
۸	۳۰۰۰	۱۰۰	۲۰	۱۰۰
۹	** انشعاب مأخوذه از خط ۲۵۰ PSI			۴ تا ۱۰۰

* برای مراکز استانها حداکثر زیر بنا تا ۱۲۰ متر مربع و در مورد کلیه شهرها و روستاها حداکثر زیر بنا تا ۱۵۰ متر مربع ملاک است.

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



تبصره ۱: مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف خانگی هر سه مورد "حداکثر تعداد واحد"، "حداکثر زیر بنای مفید" و "حداکثر مصرف ساعتی" در جدول می باشد.

تبصره ۲: در مجموعه‌های آپارتمانی که به صورت مجزا و یا مجتمع مشترک شده‌اند/ می‌شوند در صورتی که برای موتورخانه درخواست اشتراک جداگانه‌ای داشته باشند ظرفیت کنتور مورد نیاز موتورخانه بر مبنای "حداکثر تعداد واحد" و "حداکثر زیر بنای مفید" کل واحدهای مسکونی محاسبه می‌گردد.

تبصره ۳: مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف گرمایشی غیرخانگی صرفاً حداکثر زیربنای مفید در جدول می باشد.

تبصره ۴: سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مازاد برحد تعیین شده در بند (۳،۲،۳) مطابق فرمول ذیل محاسبه می‌گردد:

$$C \times (\text{طول خط لوله اختصاصی به متر}) \times (\text{قطر خط لوله اختصاصی به اینچ}) \times C$$

توضیح: ضریب ثابت C برای مشترکین جزء معادل و تابع ضریب ثابت C۱ "تعریف شده در ذیل توضیح (۲) بند (۳،۳) این مجموعه می باشد.

۳،۳. هزینه‌های گازرسانی متقاضیان عمده

هزینه‌های گازرسانی متقاضیان عمده بر اساس فرمولهای ذیل محاسبه می‌گردد:
 ۱. ایستگاههای ۶۰ به ۲، ۶۰ به ۶۰، ۲۵۰ به ۲۵۰ و ۱۰۰۰ به ۱۰۰۰ پوند بر اینچ مربع

$$\text{سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی} + b1 + (\text{ظرفیت ایستگاه} \times a)$$

۲. ایستگاههای ۲۵۰ به ۶۰ پوند بر اینج مربع

$$\text{سهام متقاضی از هزینه خط اختصاصی} + b_2 + (\text{ظرفیت ایستگاه} \times a)$$

۳. ایستگاههای ۱۰۰۰ به ۶۰ و ۱۰۰۰ به ۲۵۰ پوند بر اینج مربع

$$\text{سهام متقاضی از هزینه خط اختصاصی} + b_3 + (\text{ظرفیت ایستگاه} \times a)$$

۴. ایستگاه تقلیل فشار متقاضیان صنعتی که مستقلاً از خطوط انتقال انشعاب می‌گیرند به عهده متقاضی بوده و هزینه ایستگاه اندازه‌گیری آن بر اساس فرمول ذیل محاسبه و دریافت می‌گردد:

$$\text{ظرفیت ایستگاه} \times a$$

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.

۵. 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.

۶. 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 پیمان " به هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه اضافه شده و طی صورتحساب‌های هر دوره قرائت کنتور از مشترک اخذ می‌گردد.



تبصره ۵: جهت تبدیل این گروه از مشترکین موجود به مشترک عادی در صورت درخواست مشترک با پرداخت هزینه برقراری انشعاب بر اساس تعرفه‌های مربوط به تاریخ صدور اولین صورتحساب هزینه خدمات مستمر و ارائه مقاصد حساب مربوط به صورتحساب‌های صادره بابت انشعاب آزاد بلامانع می‌باشد.

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

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

توضیح ۲: عدد ثابت C برای ظرفیت کنتور/ ایستگاه گاز مشترک مطابق جدول ذیل به ترتیب برابر C۱، C۲، C۳ و C۴ می‌باشد.

جدول شماره ۲: ضرایب C

ظرفیت کنتور/ ایستگاه مشترک	ضرایب C
۵۰۰۰ متر مکعب در ساعت و کمتر	C1
بیش از ۵۰۰۰ لغایت ۱۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت	C2
بیش از ۱۰۰۰۰ لغایت ۳۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت	C3
بیش از ۳۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت	C4

توضیح ۳: بهره‌برداری 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، b۱، b۲، b۳، c۱، c۲، c۳ و c۴ توسط هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می‌گردد.



جدول شماره سه : مشخصات ایستگاهها

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	۱۴۰۰۰	۴۰۱ - ۱۰۰۰	۷۰۰
۴	۶۰-۶۰	۲۵۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۱۴۷۰۰
۵	۶۰-۶۰	۴۴۰۰۰	۲۵۰۱ - ۴۰۰۰	۳۴۲۰۰
۶	۶۰-۶۰	۸۴۰۰۰	۴۰۰۱ - ۸۰۰۰	۶۴۰۰۰
۷	۶۰-۶۰	۱۳۴۰۰۰	۸۰۰۱ - ۱۳۰۰۰	۱۰۴۵۰۰
۸	۶۰-۶۰	۲۰۴۰۰۰	۱۳۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵۴۰۰۰
۹	۶۰-۶۰	۳۰۴۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵۴۰۰۰
۱۰	۲۵۰- ۶۰(۲)	۱۶۰	۰-۱۶۰	۱۶۰
۱۱	۲۵۰- ۶۰	۴۰۰	۱۶۱ - ۴۰۰	۳۲۵
۱۲	۲۵۰- ۶۰	۱۴۰۰۰	۴۰۱ - ۱۰۰۰	۷۰۰
۱۳	۲۵۰- ۶۰	۲۵۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۱۴۷۰۰
۱۴	۲۵۰- ۶۰	۵۴۰۰۰	۲۵۰۱ - ۵۰۰۰	۳۴۷۰۰
۱۵	۲۵۰- ۶۰	۱۰۴۰۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷۴۵۰۰
۱۶	۲۵۰- ۶۰	۲۰۴۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵۴۰۰۰
۱۷	۲۵۰- ۶۰	۳۰۴۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵۴۰۰۰
۱۸	۲۵۰-۲۵۰	۱۴۰۰۰	۰ - ۱۰۰۰	۷۰۰
۱۹	۲۵۰-۲۵۰	۲۵۰۰	۱۰۰۱ - ۲۵۰۰	۱۴۷۰۰
۲۰	۲۵۰-۲۵۰	۵۴۰۰۰	۲۵۰۱ - ۵۰۰۰	۳۴۷۰۰
۲۱	۲۵۰-۲۵۰	۱۰۴۰۰۰	۵۰۰۱ - ۱۰۰۰۰	۷۴۵۰۰
۲۲	۲۵۰-۲۵۰	۲۰۴۰۰۰	۱۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰	۱۵۴۰۰۰
۲۳	۲۵۰-۲۵۰	۳۰۴۰۰۰	۲۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰	۲۵۴۰۰۰



۲۴	۱۰۰۰-۶۰	۲۰۰۰	۰-۲۰۰۰	۱۰۷۰۰
۲۵	۱۰۰۰-۶۰	۴۰۰۰	۲۰۰۱-۴۰۰۰	۳۰۲۰۰
۲۶	۱۰۰۰-۶۰	۱۰۰۰۰۰	۴۰۰۱-۱۰۰۰۰۰	۷۰۰۰۰
۲۷	۱۰۰۰-۶۰	۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰
۲۸	۱۰۰۰-۶۰	۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰
۲۹	۱۰۰۰-۲۵۰	۵۰۰۰۰	۰-۵۰۰۰۰	۳۰۷۰۰
۳۰	۱۰۰۰-۲۵۰	۱۰۰۰۰۰	۵۰۰۱-۱۰۰۰۰۰	۷۰۵۰۰
۳۱	۱۰۰۰-۲۵۰	۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰
۳۲	۱۰۰۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰
۳۳	۱۰۰۰-۲۵۰	۵۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۱-۵۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰
۳۴	۱۰۰۰-۲۵۰	۱۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۱-۱۰۰۰۰۰۰	۷۰۰۰۰۰۰
۳۵	۱۰۰۰-۲۵۰	۲۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۱-۲۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰
۳۶	۱۰۰۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۱-۳۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰۰
۳۷	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۵۰۰۰۰۰	۰-۵۰۰۰۰	۳۰۷۰۰
۳۸	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۱-۱۰۰۰۰۰	۷۰۵۰۰
۳۹	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۱-۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰
۴۰	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۳۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۱-۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰
۴۱	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۱-۵۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰
۴۲	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۱-۱۰۰۰۰۰۰	۷۰۰۰۰۰۰
۴۳	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۱-۲۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰
۴۴	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۳۰۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۱-۳۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰۰
۴۵	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۰۱-۴۰۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۰۰۰۰
۴۶	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۱-۵۰۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰۰
۴۷	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۶۰۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۱-۶۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰۰
۴۸	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۸۰۰۰۰۰۰۰	۶۰۰۰۰۱-۸۰۰۰۰۰۰	۷۰۰۰۰۰۰۰
۴۹	۱۰۰۰-۱۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰۰۰	۸۰۰۰۰۱-۱۰۰۰۰۰۰۰	۹۰۰۰۰۰۰۰

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 گازبهاء در هر بخش \times عدد ثابت = هزینه خدمات مستمر ثابت (ریال)

تبصره ۱: اعداد ثابت جهت محاسبه هزینه خدمات مستمر توسط هیئت 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 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 اخذ وجه از مشترک با تأیید هیئت 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 و نرخ‌های مربوطه پس از بررسی در مدیریت گازرسانی به شرکتهای گاز استانی ابلاغ و جهت اجرا در هیئت مدیره گاز استانی تصویب خواهد شد.



فصل چهارم

انشعاب موقت

انشعاب موقت:

۴,۱. انشعاب موقت:

به نوعی واگذاری اشتراک اطلاق می‌گردد که قرارداد آن به درخواست متقاضی و تایید شرکت برای مصارف موقت نظیر کارگاههای ساختمانی، تولید آسفالت، محل سکونت کارگران ساختمانهای در دست احداث برای مدت یکسال و در صورت نیاز تا دوبار قابل تمدید می‌باشد منعقد می‌گردد. مسئولیت کلیه دعاوی به لحاظ مسائل حقوقی، فنی، ایمنی انشعاب مورد درخواست بعهدہ متقاضی می‌باشد.

تبصره: پس از اتمام مدت زمان قرارداد انشعاب موقت، شرکت نسبت به قطع گاز و جمع‌آوری تجهیزات اقدام می‌نماید. هزینه‌های جمع‌آوری انشعاب طبق تعرفه‌های مصوب دریافت می‌گردد.

۴,۲. نحوه واگذاری

واگذاری و یا تمدید انشعاب موقت با تأیید مدیرعامل شرکت گاز استان بلامانع می‌باشد.

۴,۳. نحوه محاسبه ظرفیت

ظرفیت کنتور/ ایستگاه بر اساس حداکثر مصرف ساعتی مورد تایید شرکت می‌باشد.



۴,۴. شرایط برقراری انشعاب

برقراری انشعاب موقت منوط به پرداخت هزینه‌های متعلقه (کالا و اجرا) و ارائه مدارک ردیف‌های الف و ب تبصره ذیل بند (۲,۱,۱) توسط متقاضی می‌باشد.

تبصره ۵: فرمول‌های محاسبه هزینه‌ها در بندهای (۳,۲) و (۳,۳) شامل مشترکین انشعاب موقت نمی‌گردد.

۴,۵. تعرفه انشعاب موقت

بهای گاز مصرفی انشعاب موقت بر اساس تعرفه خدمات گروه ۱ بند (۱,۱۱,۲) محاسبه و دریافت می‌گردد. همچنین بهای گاز مصرفی طبق بند ۱,۳۷ نیز قابل دریافت می‌باشد.

۴,۶. هزینه‌های متعلقه به انشعاب موقت

گاز بهاء، هزینه خدمات مستمر و هرگونه عوارض متعلقه بر اساس دستورالعمل‌های مالی مربوطه که با هماهنگی واحدهای ذیربط تهیه می‌گردد دریافت خواهد شد.

۴,۷. 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.

فصل پنجم

موارد خاتمه قرارداد

موارد خاتمه قرارداد

۵.۱. 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 بر اساس 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 بر اساس بند فوق مسترد خواهد شد.



تبصره ۳: چنانچه بعللی که رفع آن از حیطة اختیار شرکت خارج باشد اجرای موضوع پیمان 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 جدید تا حد ظرفیت اشتراک قبلی هزینه برقراری اشتراک دریافت نمی‌گردد.

۵,۲. فسخ قرارداد:

ا- چنانچه جریان گاز مشترک بر اساس 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: در صورت اجرای خط اختصاصی، سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مسترد نمی‌گردد.

ب- در صورت عدم امکان وصول مطالبات از مشتری که میزان بدهی کمتر و یا برابر با مبلغ قابل استرداد مندرج در بند (۵,۲) داشته باشد، حداکثر ۶ ماه پس از تاریخ جمع‌آوری تجهیزات مذکور با تایید هیئت 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 (۵,۲) باشد شرکت جهت وصول مابه‌التفاوت مطالبات از طریق مراجع ذیصلاح قانونی پیگیری می‌نماید.

ج- در صورتیکه مشترک از تعهدات مندرج در پیمان فروش گاز طبیعی بعضاً و یا کلاً برنیاید و یا از مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی "جزء لاینفک پیمان" تخلف ورزد شرکت مراتب را کتباً به وی اخطار خواهد نمود. 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 پیمان را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط پیمان با شرکت است.

تبصره: در مواردی که به موجب اجرای این بند جریان گاز مشترک قطع/ پیمان فروش گاز طبیعی فسخ گردد، "وصل جریان گاز/ عقد پیمان 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 می‌باشد.



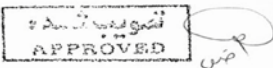
ضمائم

۶.۱. نمونه ترکیبات گاز طبیعی "موضوع بند (۱،۲)"

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.



تعمیر و نگهداری
APPROVED



۶,۲. پیمان فروش گاز طبیعی "موضوع بند (۱,۹)"

۶,۲,۱. فرم پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین جزء

بسمه تعالی



شرکت گاز استان

پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین جزء

(نوع اشتراک:.....)

این پیمان فی مابین شرکت گاز استان به نشانی که ذیلاً شرکت نامیده می‌شود 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 پیمان مشترک نامیده و با شماره اشتراک شناخته می‌شود از طرف دیگر طبق "مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی" که جزء لاینفک این پیمان می‌باشد و مفاد این پیمان بشرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱:

گاز طبیعی موضوع این پیمان 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 ۵: 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 درمیزان هزینه برقراری انشعاب، هزینه خدمات مستمر ثابت ماهیانه، و سایر هزینه‌ها 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 می‌باشد:

۱- هزینه برقراری انشعاب معادل ریال

۲- سهم **مشترک** از هزینه خط انشعاب معادل ریال

تبصره ۵: 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.

- 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 نموده و دلیلی بر مالکیت **مشترک** نمی‌باشد. **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 می‌نماید 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 می‌نماید 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 هزینه‌های متعلقه اعلام شده خود را طبق "تعارف‌های 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.

ماده ۷:

گاز طبیعی موضوع این پیمان ماه پس از عقد پیمان فروش گاز طبیعی از طرف **شرکت** به **مشترک** تحویل خواهد شد.

تبصره: در صورتیکه در شروع تحویل گاز بعللی 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 پیمان در نه ماده و چهار تبصره و در دو نسخه تنظیم و به امضاء مشترک و شرکت رسیده است. هر یک 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 پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

بسمه تعالی



شرکت ملی گاز ایران

شرکت گاز استان

پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

نام واحد :

محل واحد :

نوع مصرف :

شماره اشتراک :

تاریخ عقد پیمان :

بسمه تعالی

پیمان فروش گاز طبیعی مشترکین عمده

نام واحد.....

شماره اشتراک:.....

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

مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی



ماده ۱: موضوع پیمان

تأمین گاز طبیعی مورد درخواست مشترک جهت واقع در استان تا میزان حداکثر مترمکعب استاندارد در ساعت (ظرفیت ایستگاه اندازه‌گیری) و مترمکعب در روز با فشار پوندبراینچ مربع برای ماه در سال (ماههای) می‌باشد 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 پیمان 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 پیمان از تاریخ به مدت سال شمسی است. تمدید این پیمان منوط به توافق طرفین می‌باشد.

تبصره ۱: گاز طبیعی موضوع این پیمان ماه پس از عقد پیمان فروش گاز طبیعی از طرف شرکت به مشترک تحویل خواهد شد.

تبصره ۲: در صورتیکه در شروع تحویل گاز بعللی 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 بر ارزش 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:

-
-
-

ج) تأمین زمین و آماده‌سازی محل نصب رگولاتور و کنتور / ایستگاه اندازه‌گیری و تقلیل فشار در مکان مناسب مورد تایید شرکت برعهده متقاضی / مشترک 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 هزینه ها 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 بر اساس " کتابچه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی " پرداخت نماید و چنانچه پس از اخطار کتبی شرکت مبنی بر خودداری از 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 وی، در این موارد 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 بعهد 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 می‌باشد.

- هـ) 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 پیمان در "مقررات و تعرفه‌های فروش گاز طبیعی" توسط شرکت ایجاد گردد برای مشترک لازم‌الاجرا خواهد بود.
- ز) مشترک متعهد است که در صورت فسخ پیمان یا انقضاء مدت آن کلیه صورتحساب‌های مربوطه را تا تاریخ فسخ و یا انقضاء مدت پیمان 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.

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 نمی‌باشد. 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، آتش‌سوزی، سیل، طوفان، جنگ و یا کلیه حوادثی که قابل پیش‌بینی 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 بعلل 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 می‌تواند جریان گاز مشترک را با اطلاع قبلی قطع نماید. در این گونه موارد شرکت از هرگونه مسئولیتی مبری می‌باشد.

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 می‌باشد.

ماده ۸: ضمانت انجام تعهدات

در صورتیکه مشترک از عهده تعهدات مندرج در این پیمان 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 پیمان را فسخ خواهد نمود. تشخیص عدم رعایت مقررات شرکت از طرف مشترک یا تخلف او از اجرای شرایط این پیمان با شرکت است.

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

ماده ۹: حل اختلاف

هرگونه اختلاف ناشی از تفسیر مفاد این پیمان چنانچه از طریق مذاکره و طرح موضوع در هیئت مدیره استان رفع نشود به حکمیت " هیئت 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 پیمان به شرح مندرج در صدر پیمان است. هرگونه نامه و اخطار یکی از طرفین به طرف دیگر که در قبال اخذ رسید تسلیم می‌گردد از تاریخ رسید و یا آنهایی را که توسط پست سفارشی ارسال می‌شود یک ماه پس از تسلیم به دفتر پست ، ابلاغ شده محسوب می‌گردد. مشترک مکلف است در صورت تغییر نشانی حداکثر ظرف مدت یک ماه مراتب را به شرکت کتباً اعلام نماید .

این پیمان در ده ماده و هشت تبصره و در چهار نسخه تنظیم و در تاریخ کلیه نسخ آن به امضاء مشترک و شرکت رسیده است. هر یک از نسخ امضاء شده حکم نسخه اصلی را داشته و واجد اعتبار می باشد .

از طرف مشترک

از طرف شرکت

۶,۳. فرم ابلاغ هزینه‌های برقراری انشعاب مشترکین عمده

بسمه تعالی



تاریخ:

شماره:

شرکت گاز استان

متقاضی محترم اشتراک گاز

آدرس :

موضوع : ابلاغ هزینه های 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 پیمان فروش گاز طبیعی" هزینه‌های گازرسانی مربوطه به شرح ذیل می‌باشد.

أ- هزینه برقراری انشعاب معادل..... ریال

ب- سهم متقاضی از هزینه خط اختصاصی معادل..... ریال

ج- مالیات بر ارزش افزوده هزینه خط اختصاصی (.....%) معادل ریال

د- 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 (أ) 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 مالیات مذکور در بند (ج) فوق بحساب
 شماره نزد بانک شعبه.....
- ۴- واریز مبلغ ریال بابت هزینه مذکور در بند (د) فوق
 بحساب شماره نزد بانک شعبه.....
- بدیهی است متقاضی ملزم به پرداخت هرگونه تغییر در هزینه‌های مذکور بر اساس
 ابلاغ مراجع ذیصلاح و قانونی خواهد بود.

..... مدیر عامل

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

۶,۴,۱. فرم تحویل شبکه‌های داخلی شهرک‌های صنعتی

" تحویل شبکه‌های داخلی شهرک‌های صنعتی "

۱- پیرو درخواست شماره مورخ شرکت شهرک صنعتی مبنی بر واگذاری اشتراک جداگانه جهت هر یک از متقاضیان صنعتی داخل شهرک صنعتی و موافقت این شرکت در تاریخ شبکه داخلی شهرک صنعتی با مشخصات فنی مندرج در مدارک و نقشه‌های مربوطه که بر اساس 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 می‌نماید.

۲- شرکت گاز استان نسبت به بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هرگونه وجهی از تاریخ تحویل شبکه اقدام می‌نماید.

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

۴- شرکت شهرک صنعتی از تاریخ تحویل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه‌روز) 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 / بهره‌برداری / تعمیرات و شرکت گاز استان / شهر مجاز خواهد بود جریان گاز را از محل شیر ورودی



گاز به شهر صنعتی مذکور قطع نماید و هرگونه مسئولیت در این خصوص نیز به عهده شرکت شهرک صنعتی خواهد بود

از طرف شرکت شهرک صنعتی از طرف شرکت گاز استان / شهر

۶,۴,۲. فرم تحویل شبکه‌های داخلی شهرک‌ها و مجتمع‌های مسکونی

" تحویل شبکه‌های داخلی مجتمع‌های مسکونی / تجاری / اداری "

۱ - پیرو درخواست شماره..... مورخ..... هیئت 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 هر گونه 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- هیئت 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- هیئت 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 هیئت 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 هیئت مدیره
مجتمع فوق‌الذکر خواهد بود.

هیئت مدیره مجتمع از طرف شرکت گاز استان / شهر

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

۶,۵,۱. محاسبه خرابی براساس اطلاعات مصرف ماههای مشابه

در این صورت مصرف مدت خرابی کنتور از رابطه زیر محاسبه می‌گردد.

جمع دوره‌های قبل از تشخیص خرابی کنتور	×	تعداد روزهای مصرف در دوره خرابی
تعداد روزهای مصرف دوره‌های 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.

۶,۵,۲. محاسبه خرابی براساس درصد مصارف در ماههای مختلف

چنانچه اطلاعات مصرف ماههای مشابه قبلی موجود نباشد در اینصورت اطلاعات اولین دوره قرائت کنتور پس از رفع خرابی ملاک محاسبه قرار گیرد که در مورد مشترکین خانگی با استفاده از نسبتهای زیر مصارف ماههای مختلف قرائت شده قابل تبدیل به مصارف ماههای دوره قرائت کنتور در زمان خرابی کنتور می‌باشد.

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

درصد تقریبی مصارف ماههای سال به کل مصرف سال در بخش خانگی											
فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
۱۰٪	۵٪	۳٪	۲٪	۲٪	۳٪	۵٪	۱۰٪	۱۶٪	۱۷٪	۱۶٪	۱۱٪



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 ماههای مختلف) در جدول پنج (متوسط مصرف سالیانه هر واحد) قابل محاسبه می‌باشد.

جدول شماره ۵: متوسط مصرف سالیانه هر واحد بخش خانگی

اقلیم	متوسط مصرف سالیانه هر واحد (متر مکعب)
۱	۲۴۰۰
۲	۲۲۰۰
۳	۲۰۰۰
۴	۷۰۰
۵	۵۰۰

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

۶,۶. محاسبه سرقت گاز :

در محاسبات سرقت گاز، حجم گاز سرقت شده با توجه به انواع سرقت، از یکی از روشهای ذیل محاسبه می‌شود.

۶,۶,۱. گرمایشی‌های خانگی:

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

جدول شماره ۶: حجم مصرف سالیانه در محاسبه سرقت بخش خانگی

متوسط مصرف سالیانه هر واحد (متر مکعب)	اقلیم
۲۸۰۰	۱
۲۶۰۰	۲
۲۴۰۰	۳
۸۵۰	۴
۶۰۰	۵

۶,۶,۲. گرمایشی سایر مصارف:

حجم سرقت گاز طبق فرمول زیر محاسبه می‌شود :

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

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



۶,۶,۳. غیرگرمایشی سایر مصارف:

حجم سرقت گاز طبق فرمول زیر محاسبه می‌شود:

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

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

۶,۶,۴. مشترکین عمده:

امور مشترکین مستندات لازم را از متخلف اخذ نموده و به واحد اندازه‌گیری و توزیع گاز ارسال می‌نماید. واحد اندازه‌گیری و توزیع گاز بر مبنای مستندات دریافتی و عندالزوم از محل بازدید و مصرف دوره تخلف را محاسبه می‌نماید. در محاسبات فوق نظر شرکت قطعی می‌باشد.

کد سازمان:

کد سازمان	عنوان
۰۱	نهاد ریاست جمهوری
۰۲	شورای نگهبان
۰۳	شورایعالی قضائی
۰۴	مجلس شورای اسلامی
۰۵	وزارت آموزش و پرورش
۰۶	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۰۷	وزارت اطلاعات
۰۸	وزارت اموراتقتصادی و دارائی
۰۹	وزارت امورخارجه
۱۰	وزارت صنعت معدن تجارت
۱۱	وزارت بهداشت ، درمان و آموزش پزشکی
۱۲	وزارت تعاون، کار و امور اجتماعی
۱۳	وزارت فن آوری و اطلاعات
۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۱۵	وزارت دادگستری
۱۶	وزارت دفاع
۱۷	وزارت راه و شهرسازی
۱۹	وزارت علوم، تحقیقات و فناوری
۲۲	وزارت کشور
۲۵	وزارت نفت
۲۶	وزارت نیرو
۲۷	سازمان برنامه و بودجه
۲۸	سازمان حفاظت محیط زیست
۲۹	سازمان صدا و سیما

کد سازمان	عنوان
۳۰	وزارت ورزش و جوانان
۳۱	سازمان انرژی اتمی
۳۲	سازمان امور اداری و استخدامی کشور
۳۳	کمیته امداد امام خمینی (ره)
۳۴	بنیاد مستضعفان
۳۶	بنیاد شهید و امور ایثارگران
۳۷	جمعیت هلال احمر
۳۸	نیروی انتظامی جمهوری اسلامی
۳۹	سپاه پاسداران انقلاب اسلامی ایران
۴۰	ستاد مشترک ارتش جمهوری اسلامی ایران
۴۱	نیروی هوائی ارتش جمهوری اسلامی ایران
۴۲	نیروی زمینی ارتش جمهوری اسلامی ایران
۴۳	نیروی دریائی ارتش جمهوری اسلامی ایران
۴۴	مقاومت بسیج سپاه پاسداران
۴۵	نیروی پدافند هوایی جمهوری اسلامی
۴۶	بنیاد مسکن انقلاب اسلامی
۴۷	سازمان بهزیستی
۴۸	اوقاف و امور خیریه
۴۹	آستان قدس رضوی
۵۰	شهرداری
۵۱	سازمان تبلیغات اسلامی
۵۲	نهاد مقام معظم رهبری و زیرمجموعه ها
۵۳	سازمان میراث فرهنگی، صنایع دستی و گردشگری
۹۸	نا مشخص



کد فعالیت:

کد فعالیت	نوع فعالیت	کد مصرف مجاز	ارائه تأییدیه از
۰۱	انرژی	۱۰	سازمان تابعه
۰۲	پالایشگاه نفت	۱۱	وزارت نفت
۰۳	پتروشیمی (ترکیب خوراک و سوخت)	۱۲	وزارت نفت
۰۴	ایستگاه تقویت فشار گاز	۱۱	وزارت نفت
۰۵	سیمان	۹	صنعت معدن و تجارت
۰۶	آجر	۴	صنعت معدن و تجارت
۰۷	کاشی و سرامیک و صنایع نسوز	۷	صنعت معدن و تجارت
۰۸	لاستیک	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۰۹	ذوب آهن - تولید تیرآهن و میلگرد و ورق	۱۵	صنعت معدن و تجارت
۱۰	صنایع مس	۸	صنعت معدن و تجارت
۱۱	صنایع آلومینیوم	۸	صنعت معدن و تجارت
۱۲	صنایع فلزی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۱۳	صنایع شیشه	۶	صنعت معدن و تجارت
۱۴	آسفالت، قیر و ایزوگام	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۱۵	صنایع چوب و کاغذ	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۱۶	قند و شکر	۵	صنعت معدن و تجارت
۱۷	دامداری	۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۱۸	کشت و صنعت	۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۱۹	نساجی و بافندگی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۲۰	لوازم خانگی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۲۱	چینی	۶	صنعت معدن و تجارت
۲۲	مواد شوینده	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۲۳	صنایع خودروسازی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۲۴	صنایع غذایی	۱۰	صنعت معدن و تجارت وزارت بهداشت
۲۵	صنایع دارویی	۱۰	صنعت معدن و تجارت-وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی
۲۶	صنایع نوشابه سازی و آب معدنی	۱۰	صنعت معدن و تجارت

کد فعالیت:

کد فعالیت	نوع فعالیت	کد مصرف مجاز	ارائه تأییدیه از
۲۷	صنایع روغن خوراکی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۲۸	مسکن مهر	۴۰،۴۱،۴۲،۴۳	راه و شهرسازی / بنیاد مسکن
۲۹	صنایع چرم و کیف و کفش	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۰	صنایع الکتریکی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۱	صنایع الکترونیکی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۲	صنایع رنگ	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۳	قالیشویی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۴	صنایع پلاستیک	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۵	صنایع سنگ بری	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۶	سردخانه	۱۰	صنعت معدن و تجارت/جهتد کشاورزی
۳۷	قوطی سازی و بسته بندی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۸	صنایع شیمیایی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۳۹	قطعه سازی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۴۰	استیل	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۴۱	سایر موارد صنعتی	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۴۲	آهک و گچ	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۴۳	نورد - تولید ورق	۱۰،۱۵	صنعت معدن و تجارت
۴۴	رستوران / فست فود و غیره	۲۶	صنعت معدن و تجارت
۴۵	نانوایی	۲۵،۳۰،۲	صنعت معدن و تجارت
۴۶	گرمابه های سنتی	۳۱	صنعت معدن و تجارت
۴۷	بلوک زنی و تیرچه بلوک	۱۰	صنعت معدن و تجارت
۴۸	سایر موارد تجاری	۲۰	صنعت معدن و تجارت
۴۹	پالایشگاه گاز	۱۱	وزارت نفت
۵۰	ایستگاه تقلیل فشار	۱۱	وزارت نفت
۵۱	تلمبه خانه های نفت	۱۱	وزارت نفت
۵۲	خوراک پتروشیمی	۱۲	وزارت نفت
۵۳	سوخ پتروشیمی	۱۲	وزارت نفت
۵۴	جایگاه CNG	۲۴، ۵۰-۵۶	شرکت پخش فرآورده های نفتی
۵۵	مدارس دولتی	۲۷	آموزش و پرورش
۵۶	مدارس غیردولتی	۲۸	آموزش و پرورش



کد فعالیت:

کد فعالیت	نوع فعالیت	کد مصرف مجاز	ارائه تأییدیه از
۵۷	مذهبی	۶۰-۶۲-۷۰	اوقاف/وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی/حوزه‌های علمیه/سازمان تبلیغات
۵۸	خیریه	۶۱	اوقاف/وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی/بهبیستی
۵۹	چاپ و نشر	۱۰	وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی
۶۰	هتل و مسافرخانه- گردشگری	۳	میراث فرهنگی و گردشگری
۶۱	نیروگاه	۹۰،۹۱	وزارت نیرو
۶۲	مولد برق مقیاس کوچک	۹۲،۱۰	وزارت نیرو
۶۳	دانشگاه دولتی	۲۳	وزارت علوم
۶۴	دانشگاه آزاد اسلامی	۲۳	آموزش و پرورش / هلال احمر/ وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی/ سازمان بهزیستی/ کتابخانه‌های عمومی/ وزارت علوم / سازمان فنی حرفه‌ای
۶۵	دانشگاه پیام نور		
۶۶	دانشگاه علمی کاربردی		
۶۷	آموزشگاه خصوصی		
۶۸	کتابخانه		
۶۹	بیمارستان خصوصی		
۷۰	بیمارستان‌های دولتی (آموزشی)		
۷۱	آموزشگاه فنی حرفه‌ای		
۷۲	دانشگاه غیرانتفاعی		
۷۳	ادارات و سازمان‌های دولتی	۲۱	ادارات و سازمان‌های دولتی
۷۴	ساختمان نهادها	۲۱	از سازمان مربوطه
۷۵	سایر ورزشی	۲۲	وزارت ورزش و جوانان
۷۶	استادیوم‌ها	۲۲	
۷۷	سالن‌های چند منظوره ورزشی	۲۲	
۷۸	استخر	۲۲	
۷۹	مرغداری و پرورش طیور	۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۸۰	گلخانه	۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۸۱	پرورش آبزیان	۱۴	وزارت جهاد کشاورزی
۸۲	تولید فرآورده‌های لبنی	۱۴،۱۰	وزارت جهاد کشاورزی/ صنعت، معدن تجارت
۸۳	صنایع دفاعی و نظامی	۱۰	صنایع دفاع
۸۸	خانگی	۴۰-۴۳	شهرداری/ بنیاد مسکن
۸۹	انشعاب غیر دائم	تمامی کدها	
۹۸	نامشخص		

مصارف تعریف شده در سیستم مشترکین:

ردیف	نوع مصرف	کد مصرف
۱	نانوایی‌های صنعتی	۰۲
۲	هتل، مسافرخانه، گردشگری، اقامتی و تفریحی	۰۳
۳	انواع آجر	۰۴
۴	قند و شکر و کشت و صنعت (نیشکر)	۰۵
۵	صنایع شیشه و بلور و صنایع چینی	۰۶
۶	کاشی، سرامیک و صنایع نسوز	۰۷
۷	صنایع آلومینیوم و مس	۰۸
۸	سیمان	۰۹
۹	صنعتی	۱۰
۱۰	پالایشگاه	۱۱
۱۱	کوداوره	۱۲
۱۲	پتروشیمی	۱۳
۱۳	کشاورزی	۱۴
۱۴	فولاد	۱۵
۱۵	تجاری عادی	۲۰
۱۶	تجاری عمومی	۲۱
۱۷	ورزشی	۲۲
۱۸	آموزشی	۲۳
۱۹	حمل و نقل سابق	۲۴
۲۰	نانوایی‌های غیربارانه	۲۵
۲۱	طبخ مواد غذایی	۲۶
۲۲	آموزش دولتی	۲۷
۲۳	آموزش انتفاعی	۲۸
۲۴	نانوایی سنتی	۳۰
۲۵	گرمابه‌های سنتی	۳۱
۲۶	خانگی	۴۰
۲۷	موتورخانه‌ها	۴۱



ردیف	نوع مصرف	کد مصرف
۲۸	خانگی چیلر دار	۴۲
۲۹	موتورخانه چیلر دار	۴۳
۳۰	جایگاههای CNG در اختیار شهرداریها	۵۰
۳۱	جایگاههای در اختیار بخش خصوصی	۵۱
۳۲	جایگاههایی در کلانشهرها که سرمایه گذاری آنها توسط بخش خصوصی تامین می شود	۵۲
۳۳	جایگاههایی در سایر شهرها که سرمایه گذاری آنها توسط بخش خصوصی تامین می شود	۵۳
۳۴	جایگاههای CNG مختص اتوبوس های شرکت واحد و سواری	۵۴
۳۵	جایگاههای در اختیار بخش و پالایش	۵۵
۳۶	جایگاههای مخصوص شرکت واحد	۵۶
۳۷	مذهبی	۶۰
۳۸	خیریه	۶۱
۳۹	مساجد روستایی	۶۲
۴۰	خانه عالم روستا	۶۳
۴۱	امام زاده	۶۴
۴۲	مساجد	۶۵
۴۳	حسینیه	۶۶
۴۴	دارالقرآن	۶۷
۴۵	اقلیت های مذهبی	۶۸
۴۶	حوزه های علمیه	۶۹
۴۷	گلزار شهدا	۷۰
۴۸	نیروگاه دولتی	۹۰
۴۹	نیروگاه خصوصی	۹۱
۵۰	مولد برق مقیاس کوچک	۹۲

پایان