



شرکت ملی گاز ایران

مدیریت گازرسانی

امور تعرفه ها و قراردادها

# مجموعه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی

۱	فصل اول : تعاریف
۸	فصل دوم : مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی
۸	۲-۱- شرایط درخواست برقراری انشعاب و تغییرات آن
۹	۲-۲- ضوابط واگذاری انشعاب / اشتراک
۱۱	۲-۳- شرایط نصب و بهره برداری از انشعاب گاز و ضمانت برای خسارت و آسیب
۱۲	۲-۴- مسئولیت اجرا، بهره برداری، لوله کشی و تاسیسات داخلی مشترک
۱۳	۲-۵- تعیین میزان مصرف
۱۳	۲-۶- ضوابط تعیین نوع تعرفه
۱۳	۲-۶-۱- عمومی
۱۴	۲-۶-۲- صنعتی
۱۴	۲-۷- تعهدات ناشی از صدور صورتحساب
۱۵	۲-۸- تعیین صحت دستگاه اندازه گیری و میزان گاز مصرفی مشترک
۱۶	۲-۹- تجاوز از حداکثر ظرفیت کنتور / ایستگاه
۱۷	۲-۱۰- قطع موقت جریان گاز
۱۷	۲-۱۱- برقراری مجدد جریان گاز
۱۸	۲-۱۲- تغییر نام مشترک
۱۹	فصل سوم : هزینه های برقراری انشعاب
۱۹	۳-۱- ضوابط کلی هزینه های برقراری انشعاب
۲۰	۳-۲- هزینه های برقراری انشعاب مشترکین جزء
۲۱	۳-۳- هزینه های برقراری انشعاب مشترکین عمده
۲۵	۳-۴- آبونمان مشترکین جزء و عمده
۲۵	۳-۵- هزینه های ارائه خدمات
۲۶	فصل چهارم : انشعاب موقت
۲۷	فصل پنجم : موارد خاتمه قرارداد
۲۹	فصل ششم : ضمانت

## فصل اول

### تعاریف

عبارات و اصطلاحات ذیل هنگامیکه در قراردادهای فروش گاز طبیعی ، تعرفه ها 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 . [مشخصات 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 اندازه گیری لازم طبق مقررات محقق می شود .

۱-۵- مشترک :

عبارت است از شخص حقیقی یا حقوقی که نسبت به پرداخت هزینه های مربوطه طبق

ضوابط اقدام و شماره اشتراک به وی تخصیص یافته باشد .

۱-۵-۱- واحد مسکونی:

مکانی است برای زندگی که به تشخیص شرکت حداقل دارای یک اتاق و یک

آشپزخانه و سرویس متناسب با عرف محل سکونت باشد.

۱-۵-۲- مصرف کننده:

به مشترکی اطلاق می گردد که جریان گاز ملک مورد تقاضای وی طبق ضوابط وصل و

آماده بهره برداری گردیده باشد.

۶-۱- پیمان فروش گاز طبیعی :

عبارت است از قراردادی که فی مابین شرکت و متقاضی منعقد و طبق مفاد آن جریان گاز مشترک دایر می گردد .

۷-۱- تامین گاز طبیعی :

تامین گاز طبیعی عبارت است از عرضه گاز طبیعی با مشخصات مندرج در پیمان فروش گاز طبیعی در نقطه تحویل اعم از اینکه مشترک از آن استفاده بنماید یا ننماید.

۸-۱- انواع مشترک ( از لحاظ مقدار مصرف ) :

۱-۸-۱- مشترک جزء : به مشترکی اطلاق می گردد 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 ۱۶۰ متر مکعب در ساعت باشد .

۲-۸-۱- مشترک عمده : به مشترکی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی با فشار بیش از  $\frac{1}{4}$  پوند بر اینچ مربع استفاده یا حداکثر مصرف ساعتی مورد تقاضای وی بیشتر از ۱۶۰ متر مکعب باشد .

۹-۱- انواع مشترک ( از لحاظ نوع مصرف ) :

۱-۹-۱- مشترکین خانگی : به مشترکینی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی جهت وسایل و تجهیزات متعارف استاندارد گاز سوز خانگی در واحدهای مسکونی استفاده می نمایند .

۲-۹-۱- مشترکین عمومی : به مشترکینی اطلاق می گردد که از گاز طبیعی جهت مصارف غیر خانگی و غیر صنعتی استفاده می نمایند و در گروههای ذیل تقسیم بندی می شوند :

گروه ۱- کسب ، خدمات و هر نوع واحد مصرف کننده ای که با هیچیک از تعرفه های دیگر تطابق نداشته باشد .

گروه ۲- آموزشی : شامل مراکز فرهنگی ، آموزشی و ورزشی دولتی ، غیر دولتی ، تعاونی و خصوصی نظیر کتابخانه ها ، موزه ها ، مهدکودکها ، کودکانها ، مدارس ، اردوگاههای دانش آموزی ، دانشگاهها ، مراکز آموزش فنی و

حرفه ای ، مدارس و حوزه های علوم دینی ، اماکن مقدسه مذهبی ، مساجد ، حسینیه ها ، باشگاههای ورزشی و مراکز شبانه روزی نگهداری معلولان و بیمارستانهای آموزشی که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند .

گروه ۳- نانوائیها و گرمابه های سنتی (تجاری ویژه) که دارای تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح باشند .

گروه ۴- اماکن و تاسیسات دولتی

اماکن و تاسیسات دولتی شامل اماکن و تاسیسات ادارات ، ارگانها ، نهادها و سازمانهای زیر نظر مقام رهبری ، قوای سه گانه ، شهرداریها ، نیروهای نظامی و انتظامی ...

۳- ۹- ۱- مشترک صنعتی : مشترکین صنعتی شامل سه گروه ذیل می باشد :

گروه ۱ : شامل واحدهای صنعتی ، نیروگاههای خصوصی ، پالایشگاه و تلمبه خانه ها ، پتروشیمی ها ، واحدهای تولید محصولات کشاورزی ، دامپروری ، آبیان ، تاسیسات گردشگری ، ناواییهای فانتری و صنعتی و همچنین ناواییهایی که مشمول بند ۳- ۱- ۶- ۲ نمی گردند با ارائه تاییدیه معتبر از مراجع ذیصلاح .

گروه ۲ : نیروگاهها ( در مالکیت وزارت نیرو )

گروه ۳ : حمل و نقل ( برای ایستگاههای سوخت گیری گاز طبیعی فشرده CNG )

۱۰- ۱- 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.

۱۱- ۱- کنتور :

دستگاهی است که به وسیله آن مقدار مصرف گاز اندازه گیری می شود و در مالکیت شرکت می باشد.

۱۲- ۱- 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 می باشد .

### ۱۳-۱- ظرفیت کنتور / ایستگاه :

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

### ۱۴-۱- خطوط انتقال :

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

### ۱۵-۱- ایستگاههای ورودی شهر :

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه گیری و کنترل گاز طبیعی ورودی شبکه تغذیه از خطوط انتقال ۰ در این ایستگاهها فشار گاز موجود در خطوط لوله به فشار حدود ۲۷ بار ( ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع ) و کمتر کاهش داده می شود تا وارد شبکه تغذیه / توزیع شود .

### ۱۶-۱- 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 می کند .

### ۱۷-۱- ایستگاههای داخل شهری :

عبارت است از محل تاسیسات و نصب وسایل اندازه گیری و کنترل گاز طبیعی 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 می شود .

### ۱۸-۱- شبکه توزیع :

عبارت است از لوله های شبکه شهری که گاز طبیعی با فشار حدود ۴ بار ( ۶۰ پوند بر اینچ مربع ) را از ایستگاههای داخل شهری به محلهای مصرف هدایت می کند .

### ۱۹-۱- فشار استاندارد :

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

## ۲۰-۱- فشار گاز تحویلی به مشترک :

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

۱-۲۰-۱- فشار  $\frac{1}{4}$  پوند بر اینچ مربع

۱-۲۰-۲- فشار ۲ پوند بر اینچ مربع

۱-۲۰-۳- فشار ۶۰ پوند بر اینچ مربع ( در ایستگاههای اندازه گیری ، فشار از ۴۵ تا ۶۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است )

۱-۲۰-۴- فشار ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع ( در ایستگاههای اندازه گیری ، فشار از ۱۵۰ تا ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است )

۱-۲۰-۵- فشار ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع ( در ایستگاههای اندازه گیری فشار از ۴۰۰ تا ۱۰۰۰ و یا ۶۰۰ تا ۱۳۰۰ پوند بر اینچ مربع متغیر است.)

تبصره : در مواردی که فشار گاز تحویلی به مشترک بیش از ۴۰۰ پوند در نظر باشد بر اساس مقررات و ضوابط فنی مربوطه انجام خواهد شد.

## ۲۱-۱- دمای استاندارد :

دمای استاندارد در شرایط استاندارد گاز طبیعی برابر  $۵۶/۵$  درجه سانتیگراد معادل ۶۰ درجه فارنهایت می باشد .

## ۲۲-۱- متر مکعب استاندارد :

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

## ۲۳-۱- علمک :

علمک گاز قسمت انتهایی خط انشعاب گاز می باشد که جهت نصب رگولاتور بر روی آن در مجاورت و متکی به ملک مصرف کننده قرار می گیرد و گاز یک یا چند مشترک را تامین می نماید .

## ۲۴-۱- حق اشتراک :

بخشی از هزینه های برقراری انشعاب می باشد که بابت اعطا امتیاز اشتراک گاز به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه از متقاضیان اخذ و از محل وجوه آن بخشی از هزینه های سرمایه ای شرکت تامین می گردد که در موارد اقاله یا فسخ قرارداد پس از تصفیه حساب مسترد خواهد شد.

۲۵-۱- هزینه کنتور، رگولاتور/ ایستگاه :

بخشی از هزینه های برقراری انشعاب می باشد که بابت تهیه و نصب کنتور، رگولاتور / ایستگاه تقلیل فشار / ایستگاه اندازه گیری به تناسب ظرفیت از مشترک اخذ می گردد.

۲۶-۱- خط انشعاب/ خط اختصاصی :

به خط یا خطوطی اطلاق می گردد که گاز مصرف کنندگان را از طریق خطوط انتقال یا شبکه تغذیه و یا شبکه توزیع تا نقطه تحویل گاز تامین می نماید .

۲۷-۱- هزینه برقراری انشعاب :

عبارت است از مجموع حق اشتراک، هزینه تهیه و نصب کنتور، رگولاتور / ایستگاه تقلیل فشار / ایستگاه اندازه گیری و سهم مشترک از هزینه خط انشعاب (خط اختصاصی)

۲۸-۱- گاز بهاء :

عبارت است از بهای یک متر مکعب استاندارد گاز طبیعی که متناسب با نوع مصرف مشترک تعیین می گردد ( مبنای محاسبه میزان مصرف گاز طبیعی برای مشترکین جزء رقم شماره انداز کنتور و برای مشترکین عمده متر مکعب استاندارد می باشد)

۲۹-۱- آبونمان :

عبارت است از مبلغی که ماهیانه به تناسب ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری برای جبران هزینه های نگهداری تاسیسات گاز و تامین هزینه های جاری شرکت از مشترکین جزء و عمده اخذ می گردد .

۳۰-۱- قرائت دستگاه اندازه گیری / کنتور :

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



۳۱-۱- دوره مصرف :

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

۳۲-۱- نقطه تحویل :

عبارت است از نقطه ای که تاسیسات شرکت به تاسیسات مشترک متصل می شود .

۳۳-۱- باز فروش گاز طبیعی :

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

۳۴-۱- تعرفه های فروش گاز طبیعی :

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

۳۵-۱- نرخ تعیین شده قانون بودجه :

عبارت است از بهای یک متر مکعب گاز طبیعی که در قانون بودجه سالیانه تعیین می شود.

۳۶-۱- مبلغ علی الحساب 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

#### 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

الف ) رویت اصل شناسنامه / 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

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 را امضاء خواهد نمود .

نظر شرکت در تعیین ظرفیت کنتور / ایستگاه ، نوع مصرف ، محل نصب کنتور و رگولاتور / ایستگاه گاز قطعی خواهد بود .

۲-۱-۳ نصب 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 امکان پذیر باشد .

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

۵-۱-۲ در شرایطی که برقراری انشعاب از نظر فنی ، ایمنی و قانونی امکان پذیر می باشد .  
واگذاری انشعاب با دریافت هزینه های برقراری انشعاب مشتمل بر هزینه خط  
اختصاصی متناسب با ظرفیت کنتور / ایستگاه بلامانع است.  
تبصره : هزینه های برقراری انشعاب از مالک یا متقاضی دریافت می شود ، ولی  
انشعاب منحصرآ متعلق به ملک مورد تقاضا بوده و در هر حال دریافت  
هزینه های 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 می شود. در صورت درخواست  
متقاضی / متقاضیان واگذاری اشتراک مستقل به کلیه یا ترکیبی از چند واحد مسکونی  
بلامانع می باشد .

۲-۲-۲ واگذاری اشتراک مستقل به هر واحد اعیانی (آپارتمان ) در مجموعه های آپارتمانی  
که در حال حاضر مشترک / مصرف کننده می باشند یا مشترک می گردند در صورت  
درخواست مالک / مالکین یا نماینده قانونی در ملک مشروط براینکه کلیه کنتورها  
حسب استاندارد ها و ضوابط فنی شرکت در محل مناسب تعبیه گردند بلامانع  
می باشد. رعایت مقررات و شرایط اشتراک پذیری برای هر اشتراک ضروری خواهد  
بود و اجرای لوله انشعاب دهنده اصلی و نصب شیر قفل شونده هر یک از واحدها به  
عهده متقاضی / متقاضیان می باشد.

۳-۲-۲ در مجتمع های مسکونی / تجاری چنانچه درب های ورودی بلوک / واحدها به طور  
مستقل بلافاصله با معبر عمومی مرتبط بوده و در مجاورت شبکه های گازرسانی باشد  
با رعایت اصول ایمنی و ضوابط اشتراک پذیری واگذاری انشعاب / اشتراک جداگانه  
برای هر یک از بلوک / واحدها بلامانع است .

۴-۲-۲ واگذاری اشتراک مستقل به واحدهای صنعتی ، مسکونی ، تجاری و اداری  
(شهرکهای صنعتی / شهرک ها / مجتمعهای مسکونی) واقع در مجتمع هایی که

درب های ورودی آنها مستقلاً به معابر عمومی ارتباط ندارد در صورتی که شبکه داخلی شهرک توسط متقاضیان تحت نظارت و براساس استانداردهای شرکت ملی گاز ایران اجرا و تحویل شرکت های گاز استانی گردد بلامانع می باشد .

تبصره ۱ : شرایط تحویل شبکه های داخلی مجتمعها مطابق فرم مربوطه در بخش ضمائم این مجموعه می باشد.

تبصره ۲ : در صورت درخواست متقاضیان طراحی و اجرای شبکه داخلی با اخذ هزینه های مربوطه از متقاضی توسط شرکت بلامانع می باشد.

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 می باشد.

۲-۲-۷ استفاده چند واحد مستقل از یک ایستگاه تقلیل فشار با نصب دستگاههای اندازه گیری جداگانه در 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 میباشد .

تبصره : نصب دستگاه اندازه گیری 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.

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

### ۲-۳ شرایط نصب و بهره برداری از انشعاب گاز و ضمانت برای خسارت و آسیب

۲-۳-۱ انشعاب یا انشعابات هر واحد مصرف کننده منحصرآ" اختصاص به همان واحدی دارد که برای آن تقاضای انشعاب شده و مشخصات آن در پیمان فروش گاز طبیعی قید گردیده باشد. انشعاب گاز را نمی توان از ملکی به ملک دیگر منتقل ساخت و یا امتداد داد.

۲-۳-۲ در صورتیکه مشترک از انشعاب ملک خود اقدام به لوله کشی به سایر املاک خارج از محدوده خود نماید گاز مشترک قطع و وصل مجدد آن به تشخیص شرکت مستلزم جمع آوری لوله کشی غیر مجاز و پرداخت هزینه های متعلقه ( نظیر هزینه های قطع و وصل و مابه التفاوت بهای گاز مصرفی با تعرفه نرخ تعیین شده قانون بودجه توسط مشترک خواهد بود.

۲-۳-۳ تامین زمین و آماده سازی محل نصب رگولاتور و کنتور/ایستگاه اندازه گیری و تقلیل فشار در مکان مناسبی که حتی المقدور با معبر عمومی مرتبط بوده و مورد تایید شرکت باشد بر عهده متقاضی / مشترک می باشد.

۲-۳-۴ مشترک به هیچ عنوان حق جابجایی انشعاب، رگولاتور، لوله رابط و کنتور / ایستگاه اندازه گیری را ندارد و چنانچه تغییراتی در وضعیت ساختمان ایجاد گردد که محل وسایل و تجهیزات مذکور مناسب نباشد بایستی قبل از هر گونه اقدام مراتب را به شرکت اطلاع دهد. شرکت وسایل و تجهیزات مزبور را با هزینه مشترک به محل مناسب که توسط مشترک بایستی آماده گردد منتقل می نماید.

تبصره: چنانچه جابجایی با نظر شرکت توسط مشترک انجام گیرد هزینه متعلقه دریافت نخواهد شد.

۲-۳-۵ چنانچه به یکی از دستگاههای تقلیل فشار و یا اندازه گیری و یا سایر تجهیزات به تشخیص شرکت از سوی مشترک / مصرف کننده خسارات وارد گردد جبران خسارات وارده و ترمیم آن از سوی شرکت با دریافت کلیه هزینه های انجام شده خواهد بود اگر چه مشترک یا مصرف کننده تعدی یا تفریط نکرده باشد و نظر شرکت در تشخیص اینگونه موارد قطعی می باشد . 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 اندازه گیری 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 بهر عنوان مانع ورود مامورین مذکور جهت انجام بازرسی و اندازه گیری 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 اندازه گیری 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 نمی باشد در غیر اینصورت جبران خسارت وارده و پاسخگویی به کلیه مراجع حقیقی و حقوقی به عهده مشترک و یا مالک فعلی ملک می باشد .

#### ۲-۴ مسئولیت اجرا ، بهره برداری ، لوله کشی و تاسیسات داخلی مشترک

شرکت هیچگونه مسئولیتی برای بازرسی از تجهیزات اختصاصی و داخلی مشترک را ندارد . مشترک موظف است در اجرای لوله کشی داخلی ، نصب تجهیزات مربوطه ، بهره برداری و استفاده از گاز طبیعی استانداردها و ضوابط فنی و ایمنی مربوطه را رعایت نماید . چنانچه در

محدوده واحد مشترک / مصرف کننده حادثه ای منجر به خسارات مالی و جانی برای آن ملک یا املاک مجاور گردد شرکت هیچگونه مسئولیتی نخواهد داشت.

## ۲-۵ تعیین میزان مصرف

۲-۵-۱ ظرفیت کنتور متقاضیان اشتراک خانگی بر اساس تعداد واحد مسکونی و زیربنای مفید ساختمان تعیین می گردد.

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

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

۲-۵-۳ جهت مصارف صنعتی ، تهیه و طبخ غذا ، نانواییها و ... که علاوه بر مصارف گرمایشی از وسائل گاز سوز که نیازمند نصب کنتور با ظرفیت بیشتر می باشد استفاده می نمایند حداکثر مصرف ساعتی دستگاههای گاز سوز 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 با ارائه گواهی از وزارت آموزش و پرورش / وزارت علوم ، تحقیقات و فناوری / دانشگاه آزاد اسلامی / جمعیت هلال احمر / سازمان تربیت بدنی / 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 کار و امور اجتماعی .

۲-۶-۱-۲ مساجد ، حسینیه ها و تکایا با ارائه تاییدیه از وزارت ارشاد اسلامی / سازمان اوقاف و امور خیریه .

۳-۱-۶-۲ نانوائیهای سنتی که از آرد با یارانه استفاده می کنند با ارائه گواهی از شورای آرد و

نان و گرمابه های سنتی با ارائه تاییدیه از مراجع ذیربط .

## ۲-۶-۲ صنعتی

۱-۲-۶-۲ واحدهای صنعتی ، کشاورزی ، دامپروری ، تاسیسات گردشگری و نانوائیهای

فانتزی ، صنعتی و همچنین نانوائیهایی که مشمول بند ۳-۱-۶-۲

نمی باشند با ارائه تاییدیه از وزارت صنایع و معادن / وزارت جهاد کشاورزی /

سازمان میراث فرهنگی و گردشگری / شورای آرد و نان / وزارت بازرگانی .

۲-۲-۶-۲ پالایشگاهها و تلمبه خانه ها با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت

نفت .

۳-۲-۶-۲ پتروشیمی تولید کود اوره با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت نفت .

۴-۲-۶-۲ پتروشیمی ( سایر ) با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت نفت .

۵-۲-۶-۲ نیروگاهها با ارائه تاییدیه مبنی بر مالکیت آن از سوی وزارت نیرو .

۶-۲-۶-۲ جایگاههای سوخت گیری جهت مصارف حمل و نقل با ارائه تاییدیه شرکت .

تبصره ۱- واحدهای متقاضی تغییر در نوع مصرف ( تعرفه ) می بایست تقاضای تغییر نوع

مصرف خود را به همراه مجوزهای مربوطه بر اساس بندهای ۱-۶-۲ و ۲-۶-۲ 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 نسبت به

تغییر نوع تعرفه و اخذ حقوق متعلقه اقدام نماید . نظر شرکت در تعیین میزان و

تاریخ شروع تغییر نوع مصرف قطعی است .

## ۲-۷ تعهدات ناشی از صدور صورتحساب

۱-۷-۲ مشترک مکلف است بهای گاز مصرفی ، آبونمان و سایر هزینه های متعلقه اعلام

شده خود را طبق تعرفه های 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 : پرداخت هرگونه مالیات و عوارضی که به مصرف گاز تعلق گیرد بعهدہ مشترک خواهد بود .

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 می گردد پرداخت نماید.

۲-۷-۳ اعلام عدم دریافت صورتحساب توسط مشترک از تعهد پرداخت صورت حساب نمی کاهد ولی هرگاه مشترک با مراجعه به شرکت درخواست صدور صورتحساب المثنی نماید شرکت نسبت به صدور آن بر اساس بند ۵-۳ اقدام می نماید .

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 .

۲-۷-۵ پس از تاریخ تحویل گاز یا آمادگی شرکت جهت تحویل گاز ، مشترک مکلف به پرداخت آبونمان 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 علی الحساب از مشترکینی که متقاضی پرداخت بهای گاز مصرفی ماههای 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 دستگاههای اندازه گیری گاز تردید داشته باشد می تواند کتبا" از شرکت تقاضای آزمایش صحت کار دستگاه یا دستگاههای مزبور را بنماید چنانچه در نتیجه آزمایش معایبی در کار هریک از دستگاههای 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 مجددا" محاسبه خواهد گردید. (محاسبه مطابق روش ضمیمه در فصل ششم این مجموعه می باشد)

۲-۸-۲ چنانچه آزمایش هریک از دستگاههای اندازه گیری که به تقاضای مشترک انجام می گیرد صحت کار دستگاهها را تایید نماید مشترک مکلف است مبلغی را که شرکت بابت هزینه آزمایش تعیین می نماید طبق بند ۵-۳ پردازد.

۲-۸-۳ هرگاه نماینده شرکت معایبی در دستگاههای 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 مجددا" محاسبه خواهد شد.

۲-۸-۴ در صورت تشخیص و تایید هرگونه دستکاری دستگاهها و تجهیزات و وسایل اندازه گیری از سوی مشترک / مصرف کننده نسبت به قطع جریان گاز توسط شرکت اقدام خواهد شد. صورتحساب دوره مزبور با تشخیص شرکت براساس ۵۰٪ نرخ تعیین شده قانون بودجه از سوی شرکت 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 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 دو ذیل بند ۱-۳ نیز می باشد ) تجاوز نماید مشترک باید بهای گازی را که اضافه بر حد مجاز مصرف نموده به قیمت نرخ تعیین شده قانون بودجه پرداخت نماید .

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 .

#### 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 آبونمان ماهیانه الزامی است . برقراری مجدد جریان گاز مستلزم پرداخت هزینه قطع و وصل و تصفیه حساب خواهد بود .

الف - عدم پرداخت صورت حساب گاز مصرفی و سایر بدهی ها 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 غیر مجاز یا هر گونه 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 اندازه گیری ( کنتور / ایستگاه )

ز - حسب درخواست مشترک بر اساس بند ۸-۳-۲ و موارد مشابه در صورت عدم وجود معترض .

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

#### ۱۱-۲ برقراری مجدد جریان گاز

چنانچه در زمان قطع جریان گاز ، مشترک / مصرف کننده راسا 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 غیر مجاز قطعی است . مسئولیت هر گونه حادثه ناشی از برقراری غیر مجاز جریان گاز که منجر به خسارات جانی و مالی گردد بر عهده مشترک / مصرف کننده می باشد .

## ۱۲-۲ تغییر نام مشترک

مالکین می توانند با ارائه اسناد رسمی و احکام قانونی و اسناد مثبتی که مورد تایید شرکت باشد تقاضای تغییر نام بنمایند . پس از احراز هویت ، شرکت نسبت به تغییر نام اقدام خواهد نمود .

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

## فصل سوم

### هزینه های برقراری انشعاب

#### ۱-۳- ضوابط کلی هزینه های برقراری انشعاب

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

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

۱-۳-۳ هر گونه افزایش ظرفیت کنتور / ایستگاه منوط به پرداخت مابه التفاوت هزینه برقراری انشعاب براساس شرایط جدید و به نرخ روز می باشد. در صورت درخواست تقلیل ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری، قرارداد تعدیل می گردد لیکن هیچگونه وجهی به مشترک مسترد نمی گردد.

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 هزینه های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه های دریافت شده مربوطه مسترد می گردد.

تبصره ۲: در صورت درخواست تقلیل ظرفیت کنتور / ایستگاه اندازه گیری و تعدیل قرارداد چنانچه کنتور / ایستگاه اندازه گیری نصب نگردیده باشد، هزینه های برقراری انشعاب بر اساس نرخهای زمان انعقاد قرارداد محاسبه و پس از کسر هزینه های اقدامات انجام شده مابه التفاوت آن مسترد می گردد.

۴-۱-۳ چنانچه متقاضی پیش بینی نماید که مصرف او در آینده افزایش خواهد یافت و درخواست تامین گاز مورد نیاز خود را بنماید شرکت با توجه به مقدرات خود وسایل و تجهیزات لازم را طبق احتیاج نهایی مشترک نصب و مبلغ مربوط به هزینه برقراری انشعاب و آبونمان ماهیانه را بر این اساس محاسبه و دریافت می نماید .

### ۲-۳- هزینه برقراری انشعاب مشترکین جزء

۱-۲-۳ هزینه برقراری انشعاب مشترکین جزء بر اساس فرمول های ذیل محاسبه می گردد :

الف ( حق اشتراک

ظرفیت کنتور  $K_o \times X$

ب ( هزینه تهیه و نصب کنتور و رگولاتور

ظرفیت کنتور  $L_o \times X$

ج) حد مجاز عدم دریافت هزینه خط اختصاصی مشترکین جزء شش اینچ متر به ازاء هر متر مکعب ظرفیت کنتور می باشد.

۲-۲-۳ ظرفیت کنتور بر مبنای جدول شماره یک محاسبه و مشخص می گردد .  
( جدول شماره یک )

ظرفیت کنتور $m^3/h$	حداکثر تعداد واحد	حداکثر زیر بنا	ردیف
۶	۱	۱۲۰ *	۱
۱۰	۲	۲۵۰	۲
۱۶	۴	۵۰۰	۳
۲۵	۶	۸۰۰	۴
۴۰	۱۰	۱۳۰۰	۵
۶۵	۱۵	۲۰۰۰	۶
۱۰۰	۲۰	۳۰۰۰	۷
۱۶۰	۳۰	۵۰۰۰	۸

\* 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.

تبصره ۱- مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف خانگی هر دو مورد "حداکثر تعداد واحد" و "حداکثر زیر بنای مفید" در جدول می باشد.

تبصره ۲- 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 میگردد.

تبصره ۳- مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف گرمایشی غیر خانگی صرفا حداکثر زیربنای مفید در جدول می باشد.

تبصره ۴- مبنای تعیین ظرفیت کنتور جهت مصارف غیر گرمایشی حداکثر مصرف ساعتی می باشد.

تبصره ۵- سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی مازاد بر حد تعیین شده در بند (ج) مطابق فرمول ذیل محاسبه می گردد:

$$C_1 \times (\text{طول خط لوله اختصاصی به متر}) \times (\text{قطر خط لوله اختصاصی به اینچ}) \times C_1$$

توضیح: ضریب ثابت  $C_1$  برای مشترکین جزء معادل و تابع ضریب ثابت  $C_1$  "تعریف شده ذیل بند ۳-۳" می باشد.

۳-۳- هزینه برقراری انشعاب مشترکین عمده

هزینه برقراری انشعاب مشترکین عمده بر اساس فرمولهای ذیل محاسبه می گردد:

۱- ایستگاههای ۶۰ به ۲، ۶۰ به ۶۰، ۲۵۰ به ۲۵۰ و ۱۰۰۰ به ۱۰۰۰ پوند بر اینچ مربع

الف) حق اشتراک

$$b_1 + \frac{1}{2} \times \text{ظرفیت ایستگاه} \times K_1 = \text{حق اشتراک}$$

ب) هزینه تهیه و نصب ایستگاه

$$L_1 + \frac{1}{2} b_1 \times \text{ظرفیت ایستگاه} = \text{هزینه تهیه و نصب ایستگاه}$$

۲- ایستگاههای ۲۵۰ به ۶۰ پوند بر اینچ مربع

الف ( حق اشتراک

$$\text{حق اشتراک} = K_2 \times \text{ظرفیت ایستگاه} + \frac{1}{2}b_2$$

ب ( هزینه تهیه و نصب ایستگاه

$$\text{هزینه تهیه و نصب ایستگاه} = L_2 \times \text{ظرفیت ایستگاه} + \frac{1}{2}b_2$$

۳- ایستگاههای ۱۰۰۰ به ۶۰ و ۱۰۰۰ به ۲۵۰ پوند بر اینچ مربع

الف ( حق اشتراک

$$\text{حق اشتراک} = K_3 \times \text{ظرفیت ایستگاه} + \frac{1}{2}b_3$$

ب ( هزینه تهیه و نصب ایستگاه

$$\text{هزینه تهیه و نصب ایستگاه} = L_3 \times \text{ظرفیت ایستگاه} + \frac{1}{2}b_3$$

تبصره ۱- در مواردی که تهیه و نصب ایستگاه تقلیل فشار به عهده مشترک می باشد هزینه ایستگاه اندازه گیری که توسط شرکت نصب خواهد شد بر اساس فرمول ذیل محاسبه و دریافت می گردد:

الف ( حق اشتراک

$$\text{ظرفیت ایستگاه} \times K_4$$

ب ( هزینه تهیه و نصب ایستگاه

$$\text{ظرفیت ایستگاه} \times L_4$$

ضمناً تامین زمین مورد نیاز ایستگاه اندازه گیری مستقل از زمین ایستگاه تقلیل فشار با درب خروجی مشرف به معبر عمومی و آماده سازی محل نصب ایستگاه اندازه گیری بر عهده متقاضی خواهد بود.

ج) هزینه خط اختصاصی

سهم مشترک از هزینه خط اختصاصی معادل هزینه خط انشعابی است که برای آن مشترک متناسب با طول و قطر لوله (استاندارد مورد نیاز) بر اساس فرمول ذیل محاسبه می گردد.

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: عدد ثابت C برای ظرفیت ایستگاه مشترک با شرایط ذیل به ترتیب برابر  $C_1$  و  $C_2$  و  $C_3$  می باشد.

$C=C_1$  برای ظرفیت ایستگاه مشترک عمده که ۱۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت و کمتر باشد.



$C=C_2$  برای ظرفیت ایستگاه مشترک عمده که بیش از ۱۰۰۰۰ لغایت ۵۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت باشد.

$C=C_3$  برای ظرفیت ایستگاه مشترک عمده که بیش از ۵۰۰۰۰ متر مکعب در ساعت باشد.

تبصره ۱- 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.

تبصره ۲- اعداد ثابت  $C_1, b_3, b_2, b_1, L_4, L_3, L_2, L_1, L_0, K_4, K_3, K_2, K_1, K_0$  توسط مجمع عمومی مشترک شرکتهای گاز استانی ابلاغ می گردد.

( جدول شماره دو )

ردیف	نوع ایستگاه ( فشار بر حسب PSI )	ظرفیت ایستگاه ( m <sup>3</sup> /hr )	دامنه حداکثر مصرف ساعتی
۱	۶۰ - ۲	۱۶۰	۰ - ۱۶۰
۲	۶۰ - ۶۰	۴۰۰	۰ - ۴۰۰
۳	۶۰ - ۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱ - ۱,۰۰۰
۴	۶۰ - ۶۰	۲,۵۰۰	۱,۰۰۱ - ۲,۵۰۰
۵	۶۰ - ۶۰	۴,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۴,۰۰۰
۶	۶۰ - ۶۰	۸,۰۰۰	۴,۰۰۱ - ۸,۰۰۰
۷	۶۰ - ۶۰	۱۳,۰۰۰	۸,۰۰۱ - ۱۳,۰۰۰
۸	۶۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۹	۶۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۱۰	۲۵۰ - ۶۰	۴۰۰	۰ - ۴۰۰
۱۱	۲۵۰ - ۶۰	۱,۰۰۰	۴۰۱ - ۱,۰۰۰
۱۲	۲۵۰ - ۶۰	۲,۵۰۰	۱,۰۰۱ - ۲,۵۰۰
۱۳	۲۵۰ - ۶۰	۵,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۵,۰۰۰
۱۴	۲۵۰ - ۶۰	۱۰,۰۰۰	۵,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۱۵	۲۵۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۱۶	۲۵۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۱۷	۲۵۰ - ۲۵۰	۱,۰۰۰	۰ - ۱,۰۰۰
۱۸	۲۵۰ - ۲۵۰	۲,۵۰۰	۱,۰۰۱ - ۲,۵۰۰
۱۹	۲۵۰ - ۲۵۰	۵,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۵,۰۰۰
۲۰	۲۵۰ - ۲۵۰	۱۰,۰۰۰	۵,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۲۱	۲۵۰ - ۲۵۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۲۲	۲۵۰ - ۲۵۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۲۳	۱۰۰۰ - ۶۰	۲,۵۰۰	۰ - ۲,۵۰۰
۲۴	۱۰۰۰ - ۶۰	۴,۰۰۰	۲,۵۰۱ - ۴,۰۰۰
۲۵	۱۰۰۰ - ۶۰	۱۰,۰۰۰	۴,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۲۶	۱۰۰۰ - ۶۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۲۷	۱۰۰۰ - ۶۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۲۸	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۵,۰۰۰	۰ - ۵,۰۰۰
۲۹	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۱۰,۰۰۰	۵,۰۰۱ - ۱۰,۰۰۰
۳۰	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۲۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۱ - ۲۰,۰۰۰
۳۱	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۳۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۱ - ۳۰,۰۰۰
۳۲	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۵۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۱ - ۵۰,۰۰۰
۳۳	۱۰۰۰ - ۲۵۰	۱۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۱ - ۱۰۰,۰۰۰
۳۴	۱۰۰۰-۲۵۰	۲۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۱ - ۲۰۰۰۰۰
۳۵	۱۰۰۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۱ - ۳۰۰۰۰۰



## فصل چهارم

### انشعاب موقت

۴-۱- به نوعی واگذاری اشتراک اطلاق می گردد که قرارداد آن به درخواست متقاضی و تایید شرکت برای مصارف موقت نظیر کارگاههای ساختمانی، تولید آسفالت، محل سکونت کارگران ساختمانهای در دست احداث ۰۰۰ برای مدتی معین (حداکثر ۰۰۰ ماه) منعقد می گردد. مسئولیت کلیه دعاوی به لحاظ مسائل حقوقی، فنی، ایمنی انشعاب مورد درخواست بعهدہ متقاضی می باشد.

۴-۲- واگذاری انشعاب موقت با تایید هیئت مدیره شرکت گاز استان بلامانع می باشد.

۴-۳- تمدید قرارداد انشعاب موقت در صورت تایید شرکت بلامانع است.

۴-۴- ظرفیت کنتور / ایستگاه بر اساس حداکثر مصرف ساعتی مورد تایید شرکت می باشد.  
۴-۵- برقراری انشعاب موقت منوط به پرداخت هزینه های متعلقه (کالا و اجرا) توسط متقاضی می باشد.

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

۴-۶- بهای گاز مصرفی انشعاب موقت بر اساس تعرفه خدمات (گروه ۱ بند ۲-۹-۱) محاسبه و دریافت می گردد.

۴-۷- گاز بهاء، آبونمان و هر گونه عوارض متعلقه بر اساس دستورالعملهای مالی مربوطه که با هماهنگی واحدهای ذیربط تهیه می گردد دریافت خواهد شد.

۴-۸- در صورت درخواست مشترک برای اقاله چنانچه کنتور و رگولاتور / ایستگاه و خط اختصاصی نصب/اجرا نگردیده باشد پس از کسر هزینه های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی مبلغ دریافت شده برای هزینه های متعلقه (اجرا و کالا) مسترد میگردد و در صورتیکه تجهیزات مزبور نصب شده باشد هیچگونه وجهی مسترد نمی گردد.

۹-۴- جهت تبدیل مشترکین آزاد موجود به مشترک عادی در صورت درخواست مشترک با پرداخت هزینه برقراری انشعاب بر اساس تعرفه های مربوط به تاریخ صدور اولین صورتحساب آبونمان و ارائه مفاسد حساب مربوط به صورتحسابهای صادره بابت انشعاب آزاد بلامانع می باشد .

## فصل پنجم

### موارد خاتمه قرارداد

#### 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 هزینه های اقدامات انجام شده مورد تایید شرکت مابقی هزینه برقراری انشعاب مسترد می گردد و در صورتیکه تجهیزات مزبور نصب شده باشد صرفاً حق اشتراک 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 نمی گردد.

تبصره ۲ - چنانچه ملک مشترک در مسیر طرحهای عمرانی واقع و منجر به فسخ قرارداد گردد حق اشتراک بر اساس بند فوق مسترد خواهد شد .

تبصره ۳ - چنانچه بعلی 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 .

#### ۲-۵- فسخ قرارداد:

الف) چنانچه جریان گاز مشترک بر اساس مفاد بند ۱۰-۲ بمدت ۲۴ ماه مداوم قطع گردیده و اقدامی از طرف مشترک برای تصفیه حساب صورت نگیرد کنتور و رگولاتور/ایستگاه متعلق به شرکت جمع آوری و قرارداد منعقد فسخ می گردد.

در این صورت مبلغ حق اشتراک بر اساس 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 نمی گردد.

ب) در صورت عدم امکان وصول مطالبات از مشتری که میزان بدهی کمتر و یا برابر با مبلغ قابل استرداد مندرج در بند ۲-۵ داشته باشد، حداکثر ۶ ماه پس از تاریخ جمع آوری تجهیزات مذکور با تایید هیئت مدیره شرکت مربوطه آن اشتراک تصفیه شده تلقی و حذف آن از سیستم مکانیزه بلامانع می باشد.  
تبصره: در صورتی که مطالبات شرکت از مشترک بیشتر از میزان مبلغ قابل استرداد طبق بند ۲-۵ باشد شرکت جهت وصول مابه التفاوت مطالبات از طریق مراجع ذیصلاح قانونی پیگیری می نماید.

## فصل ششم

### ضمائم

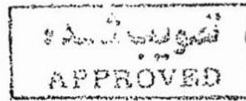
۱-۶- ترکیب گاز طبیعی "موضوع بند (۱-۲)"

TABLE 1

## Chemical and Physical Properties for Pipeline Quality Natural Gas

PROPERTY	MINIMUM VALUE	MAXIMUM VALUE	TEST METHOD
<b>A: CHEMICAL PROPERTIES</b>			
<b>MAJOR AND MINOR COMPONENTS, mol %<sup>1</sup></b>			
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
<b>TRACE COMPONENT</b>			
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>B: PHYSICAL PROPERTIES</b>			
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	---

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



۶-۲ - دستور العمل محاسبه گاز طبیعی زمان خرابی کنتور



الف) در صورتیکه اطلاعات مصرف دوره های متوالی کنتور خوانی مشترکین غیر خانگی / فصلی (قبل از خرابی کنتور) موجود باشد (حداقل یک دوره و حداکثر ۵ دوره تولید صورتحساب) ، مصرف مدت خرابی کنتور از رابطه زیر محاسبه می گردد.

توضیح : در صورتیکه اطلاعات مصرف بیش از یک دوره موجود باشد لزوماً مصارف دوره ها "حداکثر ۵ دوره" لحاظ خواهد شد.

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

ب) در صورت فقدان اطلاعات مصرف دوره های متوالی قبل از خرابی کنتور، "مذکور در بند (۱)" مصرف روزانه اولین دوره پس از رفع خرابی کنتور ملاک محاسبه مصرف روزانه طی دوره خرابی کنتور خواهد بود.

تبصره ۱: محاسبه مصرف صفر برای هر مدت از روزهای مصرف " طی دوره خرابی کنتور" منوط به ارائه مدارک مثبت از سوی مشترک و تایید امور حقوقی شرکت گاز استان ذیربط می باشد.

تبصره ۲: در بندهای ۱ و ۲ فوق روزهایی که با ادله کافی به تشخیص شرکت مصرف مشترک، صفر بوده در فرمول محاسبه لحاظ نمی گردد.

تبصره ۳: در خصوص مشترکین خانگی / فصلی اطلاعات مصرف روزها و ماههای مشابه از سال قبل / آتی ملاک محاسبه مصرف روزهای دوره خرابی کنتور می باشد.

۳-۶- فرم تحویل شبکه داخلی موضوع تبصره ۱ ذیل بند ۴-۲-۲

۳-۶-۱- فرم تحویل شبکه های داخلی شهرکهای صنعتی

## " تحویل شبکه های 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 نقشه های 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 هر گونه ادعایی در این خصوص را از خود ساقط می نماید.

۲- شرکت گاز استان .....نسبت به بهره برداری ، نگهداری و تعمیرات شبکه بدون دریافت هر گونه 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 هر گونه 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 مامورین شرکت گاز 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 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 وظائف گازرسانی / بهره برداری / 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 .....

۲-۳-۶- فرم تحویل شبکه های داخلی شهرکهای صنعتی

" تحویل شبکه های داخلی مجتمع های 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 نقشه های 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 می نماید.

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

۳- هیئت مدیره مجتمع ..... متعهد می گردد هیچگونه اقدامی بدون اخذ مجوز از شرکت گاز استان / شهر بر روی شبکه های گاز تحویلی ننماید و از ایجاد هر گونه مستحذات بر روی شبکه های مذکور اکیداً خودداری نماید.

۴- هیئت مدیره مجتمع ..... از تاریخ تحویل شبکه داخلی (هر زمان از اوقات شبانه روز ) شرائط 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 هر گونه مانع در رابطه با وظائف گازرسانی / بهره برداری / تعمیرات..... ، شرکت

گازاستان / 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 فوق  
الذکر خواهد بود.

هیئت مدیره مجتمع .....  
از طرف شرکت گازاستان / شهر .....