

**« دستورالعمل نحوه اندازه گیری احجام و اوزان نفت (نفت خام و میعانات گازی)،
گاز طبیعی و فرآورده های نفتی و گازی »**

ماده (۱) - موضوع و دامنه کاربرد:

اندازه گیری احجام و اوزان نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی، صادراتی و تحویلی به پالایشگاهها و پتروشیمی ها، گاز طبیعی صادراتی، وارداتی و تولیدی (گاز تحویلی به پالایشگاههای گاز، واحدهای نم زدایی، پتروشیمی ها، دریائی از کارخانجات گاز و گاز مایع، گازهای تزریقی، سوزانده شده و مصرفی)، فرآورده های نفتی و گازی صادراتی، وارداتی و تحویلی از پالایشگاهها، سوخت مایع و گاز مصرفی شرکتهای پالایش نفت و مواد افزودنی وارداتی و تحویلی از پتروشیمی ها به شرکت ملی پالایش و پخش مطابق با این دستورالعمل انجام خواهد شد.

ماده (۲) - تعاریف:

"اداره کل نظارت": اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت
"شرکت ملی پخش": شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
حجم استاندارد: حجم خالص استاندارد (NSV) در دما و فشار پایه ۱۵/۵۶ درجه سانتیگراد (۶۰°F) و یک اتمسفر
نفت: نفت خام و میعانات گازی
STS (Ship to Ship): روش انتقال محموله نفتی بین دو کشتی
GSV (Gross Standard Volume): حجم استاندارد ناخالص بر اساس شاخصهای کیفی محموله
TCV (Total Calculated Volume): حجم استاندارد ناخالص به علاوه آب آزاد بر اساس شاخصهای کیفی محموله
Bill of lading: بارنامه صادره از طرف تحویل دهنده در خصوص میزان نفت و فرآورده بارگیری شده در کشتی/مخزن دار
Out turn Figure: رقم سند نهایی صادره از طرف تحویل گیرنده در خصوص دریافت میزان نفت و فرآورده تخلیه شده از کشتی/مخزن دار در ترمینال نفتی
JP4 (Jet propellant-4): نوعی سوخت هوایی با ترکیب بنزین و نفت سفید
ATK (Aviation Turbine Kerosene): نوعی سوخت هوایی مناسب برای موتورهای جت توربینی

دفتر هیئت دولت

ماده (۳) - مسئولیت نظارت و تأیید مقادیر کمی و شاخصهای کیفی، اعلام روشها، دستورالعملها و استانداردهای سنجشهای کمی و کیفی و نظارت بر کالیبراسیون تجهیزات مربوط به آن، تأیید سیستم های اندازه گیری و هرگونه تغییر، ارتقاء و تجهیز سیستم های مذکور در مبادی تحویل و تحول و همچنین مرجعیت رسیدگی به حل و فصل اختلافات ناشی از سنجش های کمی و کیفی بر عهده "اداره کل نظارت" می باشد. همچنین تمامی اسناد کمی و کیفی مبادلات مشمول این دستورالعمل علاوه بر تأیید طرفین تحویل دهنده و تحویل گیرنده باید به تأیید "اداره کل نظارت" برسد.

ماده (۴) - فرآورده های نفتی جداول (۴) تا (۷) مشتمل بر پنج فرآورده اصلی (بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گازمایع) و سوخت هوایی (JP4، ATK) است که در خروجی پالایشگاهها و با درجه های کیفی متفاوت اندازه گیری و به شرکت ملی پخش به نمایندگی از شرکت ملی پالایش و پخش تحویل داده می شود.

تبصره ۱ - کمیت و کیفیت مواد افزودنی وارداتی و دریاتی از پتروشیمی ها که به منظور اختلاط با فرآورده های موضوع ماده (۴) این دستورالعمل به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در پالایشگاهها تحویل می گردد، مسترد در حجم فرآورده خروجی پالایشگاه و مطابق با ماده (۳) تعیین خواهد شد.

تبصره ۲ - هرگونه اختلاط مواد افزودنی با فرآورده های نفتی در تانکهای نفت توسط "شرکت ملی پخش" بابتی با هماهنگی و تأیید "اداره کل نظارت" صورت پذیرد.

تبصره ۳ - "شرکت ملی پخش" موظف است مقادیر کمی و کیفی پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی را به تفکیک مقادیر تحویلی از پالایشگاهها، واردات، بانکرینگ، صادرات، فروش ارزی و مرزی و موجودی اول و آخر سال، به تأیید "اداره کل نظارت" برساند.

ماده (۵) - مرجع نظارت بر کمیت و کیفیت اوزان و احجام سوخت تحویلی به مجریان بانکرینگ و فروش ریالی میعانات گازی و نفت خام از طریق بورس انرژی "اداره کل نظارت" می باشد. شرکتهای حامل در اجرای موارد فوق الذکر مطابق با الزامات مندرج در مواد این دستورالعمل باید هماهنگی لازم را از قبل با آن اداره کل به عمل آورند.

ماده (۶) - اولویت اندازه گیری در تمامی مبادی تولیدی و مبادلات داخلی، پایانه های صادراتی و ارسال به سایر مبادی داخلی نفت، پایانه های صادرات و واردات فرآورده های نفتی موضوع ماده (۴) بر مبنای سیستم های میترینگ، دستگاههای نمونه گیر خودکار و آنالایزهای کیفی برخط (آنلاین) که صحت کارکرد آنها مورد تأیید "اداره کل نظارت" قرار گرفته، می باشد. در ارتباط با نفت و فرآورده های نفتی، در صورت عدم نصب یا خارج شدن موقت سیستم میترینگ از مدار بهره برداری (بدلابل فنی و تعمیراتی یا عدم کارکرد یا دقت مورد نظر)، صحت یابی مخازن

دفتر هیئت دولت

ذخیره در مرحله بعد (به جز مواردی که در جداول ۱ تا ۱۰ این دستورالعمل به سایر روشهای اندازه گیری تصریح شده باشد) و روش توزین (استاتیکی و ریسی) و اندازه گیری کشتی حسب مورد در هر یک از مبادی بنابر اعلام و تأیید "اداره کل نظارت" تا زمان نصب و یا رفع مشکل، در تعیین مقادیر کمی و کیفی مبنای عمل خواهد بود.

تبصوه ۱- چنانچه عمق پایی مخازن ساحلی به دلیل مشکلات عملیاتی از جمله نشست و نفوذ مخازن به یکدیگر، نشی شیرها در خطوط لوله ارتباطی، عدم ایزوله کردن مخازن کاندید و خطاهای سیستماتیک، شرایط قابل قبول وزارت نفت برای اندازه گیری را احراز ننماید، مخازن کشتی و یا سایر نقاط اندازه گیری با تشخیص "اداره کل نظارت" مورد استناد قرار می گیرد.

ماده (۷)- در بارگیری نفت از پایانه های مبادی اولیه به کشتیهای مادر برای انجام عملیات STS، مقدار بارگیری شده بر اساس احجام حاصل از سیستم های میترینگ یا عمق یابی مخازن ساحلی به عنوان نفت تولیدی و ذخیره شناور شرکت ملی نفت ایران محسوب می گردد.

ماده (۸)- در انجام عملیات بارگیری نفت و فرآورده های نفتی (تمام محموله یا بخشی از آن) از کشتی مادر و به روش STS، مقدار بارنامه در صورت مغایرت کمتر از ۰/۲ درصد (۰/۲٪) بین TCV Loaded با TCV Discharge برابر حجم استاندارد حاصل از اندازه گیری مخازن کشتی مادر بوده و در غیر اینصورت، میانگین احجام استاندارد تحویلی و دریافتی ملاک عمل قرار خواهد گرفت. برای نفت خام های سروش و نوروز، مقایسه GSV و نمونه گیری صرفاً از مخازن دریافت کشتی صادراتی/ مبادلاتی قابل انجام می باشد.

تبصوه ۱- در صورتیکه از کشتی مادر و روش STS برای انجام عملیات ارسال خوراک نفت (تمام محموله یا بخشی از آن) به پالایشگاه های داخلی استفاده شود، در این حالت میزان نفت بارگیری شده (Bill of Lading) مطابق ماده (۸) بدست آمده و میزان نفت تخلیه شده در مقصد (Out turn Figure) بر اساس اندازه گیری کمی و کیفی سیستم میترینگ / مخازن ساحلی در پالایشگاه قابل تعیین خواهد بود. در این خصوص، عملیات اندازه گیری بر اساس نوع فروش، آنها در نقطه تحویل مالکیت محموله و تنظیم اسناد مالی نفت تحویلی به پالایشگاه بر پایه مقدار اندازه گیری شده در نقطه تحویل صورت می پذیرد.

تبصوه ۲- در مواردی که شرایط استاندارد اندازه گیری کمی و کیفی از نفتکش صادراتی با مبادلاتی میسر نباشد، به تشخیص "اداره کل نظارت" اسناد و بارنامه تنظیم خواهد شد.

تبصوه ۳- در انتخاب و تعیین نفتکشهای مادر، صادراتی و مبادلاتی داخلی که اندازه گیری می شوند، بایستی الزاماتی نظیر وضعیت مناسب ساختمان بنده و دیواره مخازن، اتصالات و شیرهای ارتباطی، جداول کالیبراسیون مخبر مخازن، تجهیزات استاندارد اندازه گیری ارتفاع و دما، نمونه گیری، مستندات و سوابق معتبر قبلی بارگیری / تخلیه نفتکش و... رعایت گردد.

ماده (۹) - در تنظیم قرارداد و انتخاب نوع فروش، مدیرتهای امور بین الملل و بازرگانی شرکتهای عامل بایستی نقاط اندازه گیری مندرج در جداول این دستورالعمل و ملاحظات مربوط به منجشهای کمی و کیفی را مد نظر قرار داده و هماهنگی لازم را با "اداره کل نظارت" بعمل آورند.

ماده (۱۰) - اندازه گیری مقادیر کمی و کیفی فرآورده های تحویلی به جایگاههای سوخت جهت فروش مرزی، توسط شرکت ملی پخش در خروجی تبارهای نفت مذکور در جدول شماره ۹ این دستورالعمل و با نظارت "اداره کل نظارت" صورت می پذیرد.

ماده (۱۱) - گواهینامه های کالیبراسیون تجهیزات اندازه گیری، جداول و ضرایب حجمی و وزنی و جداول مندرج سازی (کالیبراسیون) مخازن ذخیره مرتبط با جداول ۱۰ گانه این دستورالعمل باید مورد تأیید "اداره کل نظارت" باشد. در خصوص کالیبراسیون سایر تجهیزات اندازه گیری مبادی مبادلاتی فرعی، بازرسی و صدور گواهینامه و جدول کالیبراسیون توسط شرکتهای بازرسی مستقل موجود در فهرست مورد تأیید "اداره کل نظارت" کفایت می نماید.

ماده (۱۲) - تعیین مقدار خوراک گاز تحویلی از شرکت ملی نفت ایران به پالایشگاههای گاز و پتروشیمی ها بر اساس اندازه گیری گاز تحویلی شرکتهای بهره برداری نفت و گاز و کارخانجات گاز و گاز مایع با تأیید "اداره کل نظارت" خواهد بود. در صورت عدم نصب سامانه اندازه گیری مورد قبول "اداره کل نظارت" با عدم احراز شرایط استاندارد اندازه گیری سامانه های موجود در مبادی مذکور، مقدار مورد اشاره بر مبنای روشهای محاسباتی و یا سایر نقاط و تجهیزات اندازه گیری (احجام و تجهیزات اندازه گیری مربوط به گاز خروجی پالایشگاهها، تولید گاز مایع، گاز مصرفی و سوزانده شده پالایشگاهها، اتان استحصالی و ...) که به تأیید "اداره کل نظارت" رسیده باشد، تعیین می گردد.

ماده (۱۳) - تعیین مقدار خوراک گاز تحویلی از شرکت ملی گاز ایران به مصرف کنندگان عمده مذکور در جدول شماره ۱۰ این دستورالعمل، بر اساس سیستمهای اندازه گیری کمی و کیفی شرکت تحویل دهنده و با تأیید "اداره کل نظارت" خواهد بود. در صورت عدم نصب سامانه اندازه گیری مورد قبول "اداره کل نظارت" با عدم احراز شرایط استاندارد اندازه گیری سامانه های موجود در مبادی مذکور، مقدار مورد اشاره بر مبنای سیستمهای اندازه گیری تحویل گیرنده و با تأیید "اداره کل نظارت" تعیین می گردد.

ماده (۱۴) - کلیه هماهنگیها و تمهیدات لازم از جمله بلیت هواپیما، وسیله ایاب ذهاب، اسکان، غذا و هزینه های مأموریت جهت بازرسی غیر مستمر و نظارت بر کالیبراسیون ادواری نمایندگان "اداره کل نظارت" در مبادی صادرات و واردات گاز طبیعی بایستی توسط شرکت نظارت شونده فراهم گردد.

دفتر هیئت دولت

۲

ماده (۱۵) - انجام عملیات اندازه گیری کمی و کیفی، نمونه گیری و کالیبراسیون در مبادی مذکور در این دستورالعمل حسب مورد بر عهده شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده که این امر از طریق واحدهای سازمانی ذیربط در این شرکت ها و یا با استفاده از خدمات شرکت های بازرسی مستقل موجود در فهرست مورد تأیید "اداره کل نظارت" انجام خواهد شد.

ماده (۱۶) - شرکتهای عامل موظف به ارائه گزارش مذاکره فنی مربوط به تجهیزات اندازه گیری، آمار و اطلاعات کمی و کیفی و ریز محاسبات مورد درخواست نمایندگان "اداره کل نظارت" در مناطق عملیاتی می باشند.

ماده (۱۷) - در کلیه مبادی مذکور در جداول ۱ تا ۱۰ این دستورالعمل که روش اندازه گیری "سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری" عنوان شده است، اعلام اولویت سامانه و روش اندازه گیری توسط "اداره کل نظارت" انجام می پذیرد.

ماده (۱۸) - "اداره کل نظارت" به منظور تأیید صحت و اعتبار اندازه گیری ها توسط شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مبادی مذکور در این دستورالعمل، موظف است نظارت مستمر در خصوص اندازه گیری های جداول شماره ۱، ۲، ۳، ۴، ۵، ۶ و ۷ داشته باشد. در خصوص اندازه گیری های جداول شماره ۳، ۴، ۸، ۹ و ۱۰ نظارت آنها حسب مورد بر اساس بازرسی های غیر مستمر و صرفاً در چارچوب انطباق روشهای اندازه گیری با استانداردهای مربوطه می باشد.

تبصره ۱ - "اداره کل نظارت" می تواند برای انجام نظارت و بازرسی های فوق و همچنین نظارت بر آزمایش میدانی دوره ای سیستمهای اندازه گیری کمی و کیفی مذکور ماده ۲۲ این دستورالعمل، از خدمات شرکتهای بازرسی مستقل نیز استفاده نماید. بودجه مورد نیاز جهت استفاده از خدمات این شرکتها حسب مورد بر عهده شرکتهای نظارت شونده می باشد. کلیه مفاد بر کمی و کیفی و گزارشات ارائه شده توسط این شرکتها بابتی به تأیید نهایی "اداره کل نظارت" برسد.

تبصره ۲ - تأمین امکانات لازم برای استقرار کارکنان سازمانی "اداره کل نظارت" در تمامی مبادی اندازه گیری (اسکان، غذا، دفتر کار، وسیله نقلیه، ملزومات اداری، خطوط ارتباطی، تردد، ایاب و ذهاب، استفاده از منازل سازمانی، کلیه تسهیلات رایج و ...) حسب مورد بر عهده شرکتهای نظارت شونده در حد مدیران شرکت ها در این دستورالعمل می باشد. نظارت کامل بر حسن انجام این موضوع بر عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی می باشد.

ماده (۱۹) - هرگونه تغییر در محدوده مشخصه های کیفی (Spec.) و روشهای نمونه برداری و اندازه گیری کیفیت مواد نفتی مشمول این دستورالعمل، پس از هماهنگی با "اداره کل نظارت" مجاز خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

تیمبر ۱ - شرکتهای عامل موظفند، در حضور نماینده "اداره کل نظارت" نمونه برداری و انجام آزمایشات کیفی را به انجام برسانند و برگه گواهی کیفیت در هر تحویل و تحویل مورد تأیید نمایندگان شرکت تحویل دهند، شرکت تحویل گیرنده و آن اداره کل قرار گیرد. در این خصوص شاخص های کیفی مؤثر در درجه بندی کیفی مطابق SPEC متناسب با هر محصول باید در اسناد کمی نیز قید گردند.

ماده (۲۰) -

(۱-۲۰) - شرکت ملی نفت ایران موظف است، مقادیر هر گونه هدر رفتگی عملیاتی، نفت ریزی و اتلاف در حین انتقال نفت به پالایشگاه های نفت، پتروشیمی ها و مبادی اولیه صادراتی و نیز مقادیر هدر رفتگی عملیاتی و نشست در خطوط انتقال گاز به پالایشگاه های گازی و واحدهای نمزدایی را تعیین و برای تأیید به "اداره کل نظارت" اعلام نماید.

(۲-۲۰) - شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موظف است، مقادیر هر گونه هدر رفتگی عملیاتی در خطوط لوله انتقال نفت به پالایشگاهها و فرآورده های نفتی را به "اداره کل نظارت" اعلام نماید.

(۳-۲۰) - در زمان بروز موارد ذکر شده در بندهای فوق، شرکت ذیربط بایستی موضوع را در اسرع وقت به اطلاع "اداره کل نظارت" برساند تا بررسی و محاسبه مقادیر بازیافت و هدر رفتگی از سوی واحدهای "اداره کل نظارت" مستقر در مناطق عملیاتی به موقع اقدام شود.

ماده (۲۱) - در کلیه مواردی که این دستورالعمل، موارد خاص را تصریح ننموده و در مبادی که تولید و نقل و انتقالات پس از ابلاغ این دستورالعمل اضافه می گردند، الزامات عمومی مذکور در مواد این دستورالعمل ملاک عمل بوده و اظهار نظر "اداره کل نظارت" منایستاد خواهد بود.

ماده (۲۲) - کلیه شرکتهای تابعه وزارت نفت موظفند، نسبت به ارتقاء و تجهیز کلیه مبادی تحویل و تحویل و نقاط تولید نفت (نفت خام و مبدعات گازی)، گساز طبیعی و فرآورده های نفتی و گازی به سیستم های مپترینگ دقیق با تأیید "اداره کل نظارت" در مراحل تدوین شرح کار، پیشنهادات فنی منتخب شرکتهای تأمین کننده، مدارک طراحی پایه و تفصیلی مرتبط با سیستم های اندازه گیری و نظارت آن اداره کل بر تست های کارخانه ای و میدانی اقدام لازم را به عمل آورده و به محض راه اندازی و بهره برداری رسمی، سیستم تأیید شده جدید ملاک عمل قرار می گیرد.

دفتر هیئت دولت

ماده (۲۳) - مسئولیت تأیید تجهیزات اندازه گیری کمی و کیفی ساخت داخلی و شناسایی، طبقه بندی و تأیید سازندگان و تجمیع کنندگان بومی و بین المللی تجهیزات مذکور با حفظ نگرش حداکثری به بومی سازی بر عهده "اداره کل نظارت" می باشد.

ماده (۲۴) - مسئولیت بروزرسانی جدول ۱۰ گانه این دستورالعمل و ابلاغ آن به شرکتهای تابعه وزارت نفت بصورت سالانه بر عهده "اداره کل نظارت" می باشد.

دفتر هیئت دولت

سید

جدول (۱): اندازه گیری حجم نفت صادراتی و وارداتی از مبادی اولیه

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از خارگ	سامانه اندازه گیری توریسی
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از لاوان	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از سیری	عمق پای مخازن ذخیره ساحلی
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از بهرگان	عمق پای مخازن ذخیره ساحلی
۵	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از شناور خلیج فارس	سامانه اندازه گیری التراسونیک
۶	اندازه گیری حجم نفت خام وارداتی در پایانه نکاه	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت
۷	اندازه گیری میمانت گازی صادراتی از حسلویه	۱. سامانه های اندازه گیری جابجایی مثبت و التراسونیک ۲. سامانه اندازه گیری توریسی سایت ۲ (تاز ۱۲)
۸	اندازه گیری میمانت گازی صادراتی از بندر طاهری	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت
۹	اندازه گیری میمانت گازی (ایلام و مارون خلیج) صادراتی از ماهشهر	عمق پای مخازن ذخیره بندر صادراتی ماهشهر و مخازن استیجاری پتروشیمی بندر امام
۱۰	اندازه گیری حجم میمانت گازی صادراتی NGL سیری	سامانه اندازه گیری التراسونیک

دفتر هیئت دولت

۱

جدول (۲): اندازه گیری حجم نفت لنتفخام، مایعات و ممانات گازی) تحویلی به پالایشگاهها و مجتمع های پتروشیمی و پروس

تقریری

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های ، امام خمینی (ره) شازند و کرمانشاه	حق پایی مخازن ذخیره در پالایشگاه
۲	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندرعباس	۱- سامانه اندازه گیری توریسی خارگی (مبداء ارسال خارگ) ۲- حق پایی مخازن ذخیره پالایشگاه (مبداء ارسال نفت خام هنگام از قشم) ۳- همسق پایی مخازن ذخیره مبادی اولیه ارسال (نفت خام بهرگان و سیری) ۴- ماده (۸) این دستورالعمل (مبداء ارسال کشتی مادر)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های آبادان و شهید تندگویان تهران	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه تبریز و اصفهان	سامانه های اندازه گیری توریسی نصب شده در ورودی پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم نفت خام گجساران تحویلی به پالایشگاه شیراز	سامانه های اندازه گیری توریسی در ورودی پالایشگاه
۶	اندازه گیری حجم نفت خام سرستان تحویلی به پالایشگاه شیراز	سامانه های اندازه گیری توریسی
۷	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاوان	حق پایی مخازن ذخیره منطقه لاوان شرکت نفت فلات قاره ایران
۸	اندازه گیری حجم ممانات گازی فراشیند تحویلی به پالایشگاه شیراز	حق پایی مخازن ذخیره (ممانات فراشیند)
۹	اندازه گیری حجم ممانات گازی تحویلی به پالایشگاه های بندرعباس ، لاوان ، آبادان ، اصفهان و تبریز	۱- سامانه های اندازه گیری جابجایی مثبت و اولتراسونیک و سامانه های توریسی سایت ۲ (مبداء ارسال عملویه) ۲- ماده (۸) این دستورالعمل (مبداء ارسال کشتی مادر) ۳- سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (مبداء ارسال بندر طاهری) ۴- سامانه اندازه گیری مینر توریسی نصب شده در ورودی پالایشگاه بندرعباس (مبداء ارسال پالایشگاه گلز سرخون) ۵- مخازن ساحلی پالایشگاه اصفهان ، تبریز و شیراز (مبداء ارسال عملویه)
۱۰	اندازه گیری حجم ممانات گازی خروجی از پالایشگاههای گاز شهید ماضی نژاد و ایلام	توزین نفتکش های جاده پیمان توسط پاسکول های مورد تأیید
۱۱	اندازه گیری حجم ممانات گازی خروجی تأسیسات ذخیره سازی سراجیه قم	حق پایی مخازن ذخیره تأسیسات ذخیره سازی و میترهای جابجایی مثبت سکوهای بارگیری آن

دفتر هیئت دولت

۱۲	اندازه گیری حجم میعانات گازی تولیدی پارس جنوبی تحویل به پالایشگاه ستاره خلیج فارس (جهت ذخیره سازی)	۱- سامانه ای اندازه گیری سایت ۱ و ۲ پارس جنوبی (ارسال از طریق کشتی) ۲- همق پای مخازن ذخیره پالایشگاههای گازی پارس جنوبی (ارسال از طریق خط لوله)
۱۳	اندازه گیری میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی نوری (برزویه)	سامانه اندازه گیری توریته نصب شده در ورودی مجتمع پتروشیمی پتروشیمی نوری (برزویه)
۱۴	اندازه گیری میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی بوعلی	۱- سامانه های اندازه گیری جابجایی مثبت و التراسونیک عسلویه و سامانه های توریته سایت ۲ (میدان ارسال عسلویه) ۲- سامانه های اندازه گیری جابجایی مثبت (میدان ارسال بندر طاهری)
۱۵	اندازه گیری حجم میعانات گازی خروجی تأسیسات نزدایی مسجد سلیمان پتروشیمی رازی	همق پای مخازن ذخیره و توزین نفتکش های جاده پیمان توسط پمپکول های مورد تأیید
۱۶	اندازه گیری میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی بندر امام و بوعلی	سامانه اندازه گیری توریته بالادست پتروشیمی

جدول (۲۲): اندازه گیری حجم میعانات گازی تثبیت شده تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میداین مزدوران، شورجه B، شورجه D و گنبدلی	همق پای مخازن ذخیره پالایشگاه شهید هاشمی نژاد
۲	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میداین نار و کنگان	همق پای مخازن ذخیره پالایشگاه فجر جم
۳	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان سرخون	همق پای مخازن ذخیره در پالایشگاه سرخون
۴	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان قشم و گورزین	همق پای مخازن ذخیره در نم زدایی گورزین
۵	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میداین آغار و دالان	همق پای مخازن ذخیره نم زدایی فراشند
۶	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میداین تابناک، هما، شاتول، و درای	همق پای مخازن ذخیره پالایشگاه پارسبان
۷	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان سراجه قم	همق پای مخازن ذخیره تأسیسات ذخیره سازی سراجه

دفتر هیئت دولت

۸	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان تنگ پیچار	حقل یابی مخازن ذخیره پالایشگاه ابلام و توزین نفتکشهای جاده پیمان
۹	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان پارس جنوبی	حقل یابی مخازن ذخیره پالایشگاه های فازهای پارس جنوبی

جدول (۴): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در پالایشگاه های تبریز، امام خمینی (ره)، شازند و آبادان	حقل یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ها (اندازه گیری نفت کوره و بنزین و نفت گاز تحویلی پالایشگاه آبادان از بندر صادراتی ماهشهر به شرکت ملی پخش بر اساس سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت و اندازه گیری مخازن ذخیره پالایشگاه)
۲	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	حقل یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (اندازه گیری نفت سفید و نفت گاز تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش بر اساس سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت موجود در پالایشگاه)
۳	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه های شهید تندگیران تهران و شیراز به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت نصب شده در پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه بندرعباس و اصفهان به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	سامانه اندازه گیری توربینی و جابجائی مثبت نصب شده در پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه لوان به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	حقل یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه

دفتر هیئت دولت

۱۱

جدول (۵): اندازه گیری وزن گاز مایع تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران از پالایشگاهها
به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گاز مایع تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران از پالایشگاههای بندرعباس، شیراز، تبریز، کرمانشاه، امام خمینی (ره) شازند و آبادان	توزین توسط باسکول های موجود در پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری وزن گاز مایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه شهید تندگویان تهران	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت نصب شده در پالایشگاه
۳	اندازه گیری وزن گاز مایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه اصفهان	سامانه اندازه گیری کوریولیس نصب شده در پالایشگاه

جدول (۶): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی صادراتی، وارداتی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی صادراتی و وارداتی در پخش بندرعباس	سامانه های اندازه گیری التراسونیک
۲	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی پخش در تأسیسات نکاه	سامانه اندازه گیری توریسی
۳	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز وارداتی پخش در نکاه	حلق یابی مخازن ذخیره
۴	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی پخش در اسکله نفتی نوشهر	سامانه اندازه گیری توریسی
۵	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی در چابهار	حلق یابی مخازن ذخیره
۶	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی صادراتی و وارداتی در بندر صادراتی ماهشهر	حلق یابی مخازن ذخیره در بندر صادراتی ماهشهر (نفتکوره صادراتی توسط سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت)
۷	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی صادراتی در پالایشگاه لاوان	حلق یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه
۸	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز در خارگ	۱. سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (ساخت گشتی های ترددی) ۲. ماده (۸) این دستور العمل (نفتکوره صادراتی از گشتی مادر در تنگرگاه خارگ)

دفتر هیئت دولت

۹	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز سوخت کشتیها (باتکرینگ) در بندرعباس، ماهشهر و لاوان	۱. عمق پایب مخازن ذخیره در بخش منطقه هرمزگان و پالایشگاه لاوان ۲. سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت در بندر ماهشهر
۱۰	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی صادراتی و وارداتی در انبارهای بخش (اصفهان، همدان، رفسنجان، نظامیه اهواز، کرمانشاه، مشهد، اراک و ...)	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت سکوها های پارگیری (صادرات فرآورده ها) عمق پایب مخازن ذخیره یا توزین نفتکش های چاده پیمای (واردات فرآورده ها)

جدول (۷): اندازه گیری وزن گاز مایع صادراتی، وارداتی و تحویلی به شرکت ملی پخش و بورس انرژی از پتروشیمی ها و پالایشگاههای گاز

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری گاز مایع تولیدی پالایشگاه گاز سرخون تحویلی به بخش هرمزگان	عمق پایب مخازن ذخیره و توزین تانکر های چاده پیمای
۲	اندازه گیری گاز مایع صادراتی از بخش هرمزگان	اندازه گیری مخازن کشتی
۳	اندازه گیری گاز مایع تولیدی پتروشیمی بندر امام تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در تأسیسات شهید لشکری ماهشهر	توزین تانکر های چاده پیمای
۴	اندازه گیری گاز مایع وارداتی به شرکت ملی پخش در سنگ بست مشهد و تأسیسات گاز مایع نکاه	۱- توزین مخزن دارهای ریلی تانکر چاده پیمای حاصل گاز بایسکول های ریلی ولایت موجود ۲- سامانه اندازه گیری توزینی (واردات از طریق کشتی در نکاه)
۵	اندازه گیری گاز مایع صادراتی از فازهای پارس جنوبی در بندر هسلویه	اندازه گیری مخازن کشتی
۶	اندازه گیری حجم گاز مایع صادراتی از NGL صبری	سامانه اندازه گیری اترسونیک
۷	اندازه گیری گاز مایع صادراتی در لاوان	اندازه گیری مخازن کشتی
۸	اندازه گیری گاز مایع صادراتی پالایشگاه آبادان	توزین تانکر های چاده پیمای
۹	اندازه گیری گاز مایع صادراتی پالایشگاه گاز فجر جم	توزین تانکر های چاده پیمای
۱۰	اندازه گیری گاز مایع تحویلی به بورس انرژی از پالایشگاه گاز ایلام	توزین تانکر های چاده پیمای

دفتر هیئت دولت

تاریخ: ۱۳۰۳/۰۳/۰۳

جدول (۸۸) اندازه گیری حجم گاز تولیدی، صادراتی، وارداتی و میزان گازهای ترخیص، سوزانده شده و مصرفی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم گاز صادراتی به ترکیه، ارمنستان و نخبجوان و گاز وارداتی از ترکمنستان (چالابوک، سرخس و لطف آباد) و آذربایجان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و توریته نصب شده در محل های اندازه گیری تحویل دهنده
۲	اندازه گیری تولید گاز میداین مزدوران شورویجه B، شورویجه D و گبذلی تحویلی به پالایشگاه شهید هاشمی نژاد	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۳	اندازه گیری تولید گاز میداین ناز و کنگان تحویلی به پالایشگاه فجر جم	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۴	اندازه گیری تولید گاز میدان سرخون تحویلی به پالایشگاه سرخون	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۵	اندازه گیری تولید گاز میدان قشم و گورزین	سامانه های اندازه گیری نصب شده در خروجی نم زدایی گورزین
۶	اندازه گیری تولید گاز میدان دالان تحویلی به منطقه ۵ عملیات انتقال گاز	سامانه های اندازه گیری نصب شده در محل های اندازه گیری با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۷	اندازه گیری تولید گاز میداین تابناک، هما، شاتول، وروای تحویلی به پالایشگاه پارسپان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و ونجوری نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۸	اندازه گیری تولید گاز میدان سراجه قم تحویلی به تأسیسات ذخیره سازی سراجه	سامانه های اندازه گیری ونجوری و ارتراسونیک نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۹	اندازه گیری تولید گاز میدان تنگ بیجار تحویلی به پالایشگاه ایلام	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۱۰	اندازه گیری تولید گاز میدان پارس جنوبی تحویلی به پالایشگاه های فازهای پارس جنوبی	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و ونجوری نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۱۱	اندازه گیری تولید گاز کارخانجات گاز و گاز صایع ۱۰۰،۲۰۰،۳۰۰،۴۰۰،۵۰۰،۶۰۰،۷۰۰،۸۰۰،۹۰۰،۱۰۰۰،۱۲۰۰،۱۵۰۰،۱۶۰۰ تحویلی به پالایشگاه بید بند	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۱۲	اندازه گیری تولید گاز کارخانجات گاز و گاز صایع مارون و منطقه ۱ عملیات انتقال گاز ۲۰۰،۳۰۰،۴۰۰،۵۰۰،۶۰۰،۷۰۰،۸۰۰،۹۰۰،۱۰۰۰،۱۲۰۰،۱۵۰۰،۱۶۰۰ تحویلی به پتروشیمی	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۱۳	اندازه گیری تولید گاز میدان نفت سفید تحویلی به پالایشگاه گاز مسجد سلیمان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۱۴	اندازه گیری حجم گاز مصارف عملیاتی شرکت های تولیدی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

۱۵	گاز تحویلی شرکت نفت فلات قاره ایران به پتروشیمی خارگ، پالایشگاه لاروان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای موجود در محل اندازه گیری تحویل دهنده
۱۶	گاز تحویلی شرکت نفت فلات قاره ایران به کیش و قشم	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و توریتهی نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۲) این دستورالعمل
۱۷	گاز زوراسپیک مسجد سلیمان به پتروشیمی رازی	سامانه اندازه گیری روزنه ای خروجی نزدایی مسجد سلیمان رازی
۱۸	حجم گاز های سوزانده شده شرکت های تولیدی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۱۹	حجم گاز تزرفی به میدان نفتی آغاچاری ، درود ، دارخوین ، سینم مستقل و مشترک و گاز دریافتی از شرکت ملی گاز جهت تزریق و ذخیره سازی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

جدول (۹): اندازه گیری حجم گاز تحویلی به مجتمع های پتروشیمی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	گاز طبیعی تحویلی به پتروشیمی مبین	سامانه اندازه گیری التراسونیک واقع در تأسیسات شرکت ملی گاز
۲	گاز طبیعی تحویلی به پتروشیمی خراسان	سامانه اندازه گیری توریتهی واقع در تأسیسات شرکت ملی گاز
۳	گاز طبیعی تحویلی به پتروشیمی کرمانشاه	سامانه اندازه گیری موجود در تأسیسات شرکت ملی گاز
۴	گاز طبیعی تحویلی به پتروشیمی شبراز	سامانه اندازه گیری موجود در تأسیسات شرکت ملی گاز
۵	گاز طبیعی تحویلی به پتروشیمی پارس	سامانه اندازه گیری التراسونیک واقع در تأسیسات پتروشیمی پارس
۶	گاز طبیعی تحویلی به منطقه ویژه ماهشهر	سامانه اندازه گیری التراسونیک واقع در تأسیسات شرکت ملی گاز
۷	گاز طبیعی تحویلی به پتروشیمی رازی	سامانه اندازه گیری التراسونیک تأسیسات شرکت ملی گاز در ماهشهر

جدول (۱۰): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی در قالب طرح فروش مرزی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	انبارهای نفت میاندوآب، خراسان جنوبی، خراسان رضوی، زاهدان، چابهار، کردستان، تبریز، ارومیه، اهواز، آبادان، کرمانشاه، ایلام، اصفهان، اراک، قم و ساری	سامانه اندازه گیری سیتینگ نصب شده در انبار

دفتر هدایت دولت

۱۵