

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA
OSINERG N° 263-2005-OS/CD**

Lima, 08 de setiembre del 2005

CONSIDERANDO:

Que, la prestación del servicio de distribución de gas natural por red de ductos, se rige por el Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 042-99-EM y corresponde al OSINERG regular y fiscalizar el cumplimiento de lo establecido en dicho Reglamento.

Que, el citado Reglamento establece en su Artículo 63° que el Consumidor, ubicado dentro del Área de Concesión, tiene derecho a que el Concesionario le brinde el servicio de Distribución, previo cumplimiento de los requisitos y pagos que al efecto fija el Reglamento, conforme a las condiciones técnicas y económicas que rijan en el área y las previstas en el Contrato; señalando también la referida norma que el OSINERG coordinará con el Concesionario la elaboración de los procedimientos y métodos de cálculo aplicables para determinar en qué casos la atención de un suministro resulta técnica y económicamente viable, debiendo el OSINERG publicar el procedimiento preliminar y después de considerar las observaciones y sugerencias que hubiere, aprobar y emitir la correspondiente Resolución;

Que, el Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos dispone en el inciso b) del Artículo 42° que el Concesionario esta obligado a dar servicio a quien lo solicite dentro del área de Concesión en un plazo no mayor a sesenta (60) días en caso existiera la Infraestructura Necesaria en la Zona, o de un año si no la hubiere, siempre que el Suministro se considere técnica y económicamente viable;

Que, en general, los criterios que se aplican para determinar si un suministro resulta técnica y económicamente viable, guardan relación con aquellos criterios contemplados por OSINERG para determinar las tarifas vigentes, particularmente los criterios de proyección de demanda, pueden complementarse con las condiciones previstas en los respectivos contratos de concesión BOOT, en cuanto a capacidad y número de clientes mínimos a atender requeridos al Concesionario; en tal sentido los ingresos esperados actualizados con la demanda y las tarifas establecidas para una determinada Concesión, alcanzan el equilibrio económico con los costos actualizados de inversión, operación, mantenimiento y otros aportes requeridos para la prestación del servicio solicitado en un horizonte de treinta (30) años; es decir las inversiones consideradas en el cálculo tarifario, para atender la demanda proyectada son viables económicamente;

Que, lo señalado en los considerandos precedentes, conlleva la necesidad de normar también, aquellos proyectos de nuevos suministros, cuyos costos actualizados no cumplan con los criterios de viabilidad económica mencionados; en tales casos, los Usuarios o terceros interesados, en concordancia con los criterios de promoción del desarrollo de la industria del gas natural, podrán llevar a cabo las inversiones necesarias para cubrir la falta de viabilidad económica;

Que, en concordancia con lo expuesto, se requiere adicionalmente normar el tratamiento de las inversiones hechas por los usuarios o terceros interesados, ya que

dichas inversiones no deberán ser consideradas necesariamente como parte de las inversiones reconocibles para determinar las tarifas de distribución en las revisiones que cada cuatro años realice el OSINERG;

Que la aplicación del Procedimiento referido debe considerarse necesariamente de carácter general a toda Concesión de distribución de gas natural en el territorio nacional;

Que, conforme al artículo 25° del Reglamento General de OSINERG, constituye requisito para la aprobación de los reglamentos y normas de alcance general que dicte OSINERG en cumplimiento de sus funciones, que sus respectivos proyectos hayan sido prepublicados en el Diario Oficial El Peruano, acompañados de una Exposición de Motivos, precisando el plazo dentro del cual los interesados pueden alcanzar las sugerencias o comentarios que estimen pertinentes, los mismos que no tendrán carácter vinculante ni darán lugar a procedimiento administrativo;

Que, por todo lo señalado precedentemente, por mandato de la Resolución OSINERG N° 126-2005-OS/CD, se publicó el 18 de junio de 2005, el proyecto de resolución que incluye la Norma “Procedimientos y Métodos de Cálculo para la Determinación de la Viabilidad Técnica-Económica de Nuevos Suministros de Gas Natural”, habiéndose recibido comentarios y sugerencias de la empresa Calidra (GNLC), TGP Transportadora de Gas del Perú y del Sr. Adán Sánchez Obregón, los cuales han sido debidamente analizados por OSINERG, en el Informe Técnico N° OSINERG-GART/DGN N° 025-2005 incorporándose aquellas sugerencias que contribuyen al objetivo de la norma;

Que, teniendo en consideración el informe de la Asesoría Legal Interna OSINERG-GART-AL-2005-134, así como el Informe Técnico N° OSINERG-GART/DGN N° 025-2005; y,

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, en el Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía - OSINERG, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM y en lo dispuesto en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General;

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Apruébese la norma “Procedimientos y Métodos de Cálculo para la Determinación de la Viabilidad Técnica-Económica de Nuevos Suministros de Gas Natural” conjuntamente con su anexo y exposición de motivos.

Artículo 2°.- La presente resolución, la Norma y su exposición de motivos, deberán ser publicados en el Diario Oficial El Peruano y junto con el Informe Técnico N° OSINERG-GART/DGN N° 025-2005 en la página WEB del OSINERG: www.osinerg.gob.pe.

Artículo 3°.- La presente Resolución entrará en vigencia al día siguiente de su publicación en el Diario Oficial El Peruano.

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

La prestación del servicio de distribución de gas natural por red de ductos, se rige por lo establecido en el Reglamento aprobado mediante Decreto Supremo N° 042-99-EM (en adelante “El Reglamento”) y corresponde al OSINERG regular y fiscalizar el cumplimiento de lo establecido en dicho Reglamento.

El Reglamento establece en el primer párrafo del Artículo 63° que *“El Consumidor, ubicado dentro del Área de Concesión, tiene derecho a que el Concesionario le brinde servicio de Distribución, previo cumplimiento de los requisitos y pagos que al efecto fija el presente Reglamento, conforme a las condiciones técnicas y económicas que rijan en el área y las previstas en el Contrato”*; señalan también los párrafos finales de dicho artículo que, *“El OSINERG coordinará con el Concesionario la elaboración de los procedimientos y métodos de cálculo aplicables para determinar en qué casos la atención de un suministro resulta técnica y económicamente viable. El OSINERG deberá publicar el procedimiento preliminar y después de considerar las observaciones y sugerencias que hubiere, aprobará y emitirá la correspondiente Resolución”*.

Adicionalmente, el Reglamento dispone en el inciso b) del Artículo 42° que *“El Concesionario está obligado a dar servicio a quien lo solicite dentro del área de Concesión en un plazo no mayor a sesenta (60) días en caso existiera la infraestructura necesaria en la zona, o de un año si no la hubiere, siempre que el Suministro se considere técnica y económicamente viable”*.

En general, los criterios que se aplican para determinar si un suministro resulta técnica y económicamente viable, guardan relación con aquellos criterios contemplados por OSINERG para determinar las tarifas vigentes, particularmente los criterios de proyección de demanda, pueden complementarse con las condiciones previstas en los respectivos contratos de concesión BOOT¹, en cuanto a capacidad y número de clientes mínimos a atender requeridos al Concesionario; en tal sentido los ingresos esperados actualizados con la demanda y las tarifas establecidas para una determinada Concesión, alcanzan el equilibrio económico con los costos actualizados de inversión, operación, mantenimiento y otros aportes requeridos para la prestación del servicio solicitado en un horizonte de 30 años; es decir las inversiones consideradas en el cálculo tarifario, para atender la demanda proyectada son viables económicamente;

Lo señalado en los párrafos anteriores, conlleva la necesidad de normar también, aquellos proyectos de nuevos suministros, cuyos costos actualizados no cumplan con los criterios de viabilidad económica mencionados; en tales casos, los Usuarios o terceros interesados, en concordancia con los criterios de promoción del desarrollo de la industria del gas natural, podrán llevar a cabo las inversiones necesarias para cubrir la falta de viabilidad económica;

En concordancia con lo indicado en el párrafo anterior, se requiere adicionalmente normar el tratamiento de las inversiones hechas por los usuarios o terceros interesados, ya que dichas inversiones no deberán ser consideradas necesariamente como parte de las inversiones reconocibles para determinar las tarifas de distribución en las revisiones que cada cuatro años realice el OSINERG;

Por lo tanto la presente norma incluye el establecimiento de los requisitos, procedimientos técnicos y administrativos, responsabilidades y plazos a cumplir por parte del Concesionario e interesados en general, en el tratamiento de las solicitudes de nuevos suministros de gas natural por red de ductos, incluyendo la metodología a seguir para definir la viabilidad técnica y económica de las solicitudes de nuevos suministros de gas natural, la administración de las inversiones ejecutadas por los usuarios o terceros interesados en virtud de no ser dichas inversiones viables económicamente;

En cumplimiento de los dispositivos legales citados y en aplicación de los criterios establecidos en la presente Exposición de Motivos, se expide la presente Resolución que establece el procedimiento para el tratamiento de las expansiones para atender nuevos suministros de gas natural.

¹ Es el caso del Contrato BOOT para la Concesión de la Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao.

NORMA

PROCEDIMIENTOS Y METODOS DE CÁLCULO PARA LA DETERMINACIÓN DE LA VIABILIDAD TÉCNICA – ECONÓMICA DE NUEVOS SUMINISTROS DE GAS NATURAL

CAPÍTULO PRIMERO

DEFINICIONES Y ASPECTOS GENERALES

Artículo 1º.- Objeto

Establecer los requisitos, procedimientos, responsabilidades y plazos a cumplir por parte del Concesionario, Proyectistas, Contratistas e interesados en general, en el tratamiento de las solicitudes de nuevos suministros de gas natural por red de ductos, incluyendo la metodología a seguir para definir la viabilidad técnica y económica de dichos suministros, y la administración de las inversiones ejecutadas por los usuarios o terceros interesados en virtud de no ser dichas inversiones viables económicamente.

Artículo 2º.- Alcance

La presente norma es de aplicación a todas las solicitudes de expansión de redes para atender nuevos suministros de gas natural correspondientes tanto a clientes ubicados dentro de la concesión de distribución de gas natural, como aquellos que consideren llegar al Área de Concesión mediante sus propios ductos.

Artículo 3º.- Base Legal

Artículos 42°, 63° y 64° del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos – D.S. N° 042-99-EM y los siguientes dispositivos legales y documentos relacionados:

- Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM.
- Ley N° 27133, Ley de Promoción del Desarrollo de la Industria del Gas Natural
- Reglamento de la Ley de Promoción del Desarrollo la Industria del Gas Natural aprobado por Decreto Supremo N° 040-99-EM.

Artículo 4º.- Definiciones

Para efectos de la presente norma, los términos mencionados tendrán los siguientes significados:

- 4.1 **Alto Consumo:** Consumo individual de gas natural por punto de suministro, mayor a 17 500 m³/mes.
- 4.2 **Área de Concesión:** Definida en el Artículo 2°, numeral 2.2 del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado con D.S. N° 042-99-EM.
- 4.3 **Aporte:** Contribución realizada por un Interesado de Bajo Consumo, para desarrollar sus proyectos de ampliación del Servicio que no resultan viables económicamente a la empresa Concesionaria. El monto de dichos Aportes se adicionarán a la Cuenta de Equilibrio Tarifario, según lo previsto en la presente norma, para asegurar la viabilidad económica de la prestación del Servicio.
- 4.4 **Bajo Consumo:** Consumo individual de gas natural por punto de suministro, igual o menor a 17 500 m³/mes.
- 4.5 **Concesionario:** Definido en el Artículo 2° del Reglamento de Distribución de gas natural por red de ductos, aprobado con Decreto Supremo N° 042-99-EM.
- 4.6 **Conexión Estándar:** La conexión de un Interesado que se localice a no más de 50 metros de las redes del Sistema de Distribución para Interesados de Bajo Consumo y a no más de 200 metros para Interesados de Alto Consumo, mediante la exclusiva instalación de una Tubería de Conexión y una acometida adecuada al tipo y características del servicio requerido por el Interesado.
- 4.7 **Contratista Especializado:** Persona natural o jurídica calificada por el Concesionario y aprobado por OSINERG, para ejecutar y supervisar la construcción de una instalación de gas natural, incluyendo redes externas, estaciones de regulación y medición.
- 4.8 **Consumidor:** La persona que utiliza los servicios de un Concesionario.
- 4.9 **Cuenta de Equilibrio Tarifario:** Cuenta contable donde la Concesionaria registrará las inversiones realizadas por los Interesados, a través de Aportes o Sobrecargos o a través de la construcción directa de la infraestructura necesaria para la atención del suministro. La Administración de dichas Inversiones a través de la Cuenta de Equilibrio Tarifario, se efectúan a fin de diferenciarlas de las inversiones efectuadas directamente por el Concesionario y que son parte de la base tarifaria.
- 4.10 **Estaciones o Estación de Regulación y Medición (ERM):** Definida en el numeral 2.2, del artículo 2°, del Anexo 1 del Reglamento.
- 4.11 **Día:** Cuando los plazos se señalen por días, se entenderá que éstos son hábiles, es decir, que van de lunes a viernes, excluyendo los días feriados y días no laborables. Cuando los plazos se señalen por días calendario, se entiende que son los días naturales que van de lunes a domingo.
- 4.12 **DGH:** Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas.
- 4.13 **Infraestructura Necesaria en la Zona:** Se considera la existencia de infraestructura necesaria en la zona para efectos de lo señalado en el Artículo 42° del Reglamento, cuando la atención de la solicitud del Interesado no sobrepasa los límites de una Conexión Estándar.
- 4.14 **Interesado:** Persona natural o jurídica o asociación de éstas que solicitan el Servicio de Distribución a un Concesionario.
- 4.15 **Interesado de Bajo Consumo:** Usuario potencial de Bajo consumo.
- 4.16 **Interesado de Alto Consumo:** Usuario potencial de Alto Consumo.
- 4.17 **Inversión Eficientemente Realizada:** La requerida para la prestación del servicio solicitado, donde los volúmenes de gas a transportar, los ingresos previstos y la rentabilidad esperada al momento del análisis, son congruentes con los criterios establecidos en la fijación tarifaria vigente.
- 4.18 **Ley:** Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos.

- 4.19 **Metodología Roll In** : Metodología por la cual, los costos incrementales del proyecto se socializarán entre todos los usuarios. El principio de tarifa roll-in se basa en que los aumentos que se producen en los costos de operación y mantenimiento y en los costos de inversión de un determinado proyecto deben distribuirse entre los demandantes antiguos y nuevos por igual.
- 4.20 **Manuales de Diseño y Construcción**: Manuales que obran en poder del Concesionario, definidos en los numerales 2.4 y 2.5, del artículo 2°, del Anexo 1 del Reglamento.
- 4.21 **Obras de Magnitud**: Toda obra cuyos parámetros referidos en el Cuadro N° 1 del Anexo de la presente norma, cumpla con los requisitos indicados en dicho cuadro, según lo siguiente:

- a. Al sumar el producto de cada uno de los diámetros de las tuberías utilizadas medidos en pulgadas, por la longitud de la tubería medida en metros, den como resultado un número igual o superior a DL ; o,
- b. Cuando el número de consumidores potenciales a ser servidos por la expansión de la red alcance o supere la suma de UM ; o,
- c. Cuando el consumo sea igual o superior a CM expresado en $m^3/hora$.

Independiente de lo anterior, los proyectos destinados a Interesados de Alto Consumo serán considerados necesariamente Obras de Magnitud. De otro lado, los proyectos destinados a Interesados de Bajo Consumo para ser considerados Obras de Magnitud, sí deben cumplir necesariamente cualesquiera de las tres condiciones señaladas.

- 4.22 **OSINERG**: Organismo Supervisor de la Inversión en Energía.
- 4.23 **Plan Anual de Inversiones**: Plan Anual previsto por el Concesionario, que incluye al Programa Mínimo de Expansión Anual del Servicio, el detalle de la descripción y los planos de las obras de expansión, las especificaciones técnicas requeridas tales como la ubicación y características de las Estaciones de Regulación y de los ductos proyectados, el presupuesto asociado, servidumbres requeridas y estimados anuales del número de Consumidores y volúmenes de consumo por categoría tarifaria.
- 4.24 **Plan de Inversiones de Largo Plazo**: Plan de inversiones previsto por el Concesionario, durante el periodo de su Concesión firmado con el Estado peruano; dicho plan incluye como mínimo los compromisos de inversión de la Concesionaria ante el Estado peruano.
- 4.25 **Programa Mínimo de Expansión Anual del Servicio**: Es parte del Plan Anual de Inversiones del Concesionario que debe comprender como mínimo las Obras y conexiones que forman parte de su compromiso contractual con el Estado Peruano.
- 4.26 **Proyectista**: Persona jurídica calificada por el Concesionario y aprobada por OSINERG, para proyectar y diseñar una instalación de gas natural.
- 4.27 **Proyecto**: Corresponde al plan, diseño, instrucciones, cálculos, gráficos y planos necesarios para la construcción de las obras; para el caso de Obras de magnitud, el proyecto es elaborado por el Proyectista; para el caso de Obras de magnitud, el proyecto es elaborado por el Proyectista; para el caso de Obras que no son de magnitud, el proyecto es elaborado por el Concesionario, quien entregará dicha información al Interesado, como parte de su atención o respuesta, dando lugar con este evento, al inicio del Proyecto.

- 4.28 **Reglamento:** Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por D.S. N° 042-99-EM.
- 4.29 **Revisor del Proyecto:** Persona designada por el Concesionario, responsable de coordinar con el proyectista los aspectos técnicos del Proyecto.
- 4.30 **Servicio o Servicio de Distribución:** Servicio prestado por el Concesionario, mediante su Sistema de Distribución conforme a las condiciones establecidas en el Reglamento y el Contrato de Distribución correspondiente.
- 4.31 **Sistema de Distribución:** Es la parte de los Bienes de la Concesión que está conformada por las estaciones de regulación de puerta de ciudad (City Gate), las redes de Distribución, las estaciones reguladoras y las Acometidas, y que son operados por el Concesionario, bajo los términos del Reglamento y del Contrato.
- 4.32 **Solicitud de Factibilidad de Suministro:** Documento requerido por el Concesionario para evaluar si el suministro es técnica y económicamente viable de acuerdo a lo previsto en el Art. 63° del Reglamento, de manera previa a proceder a la atención del servicio respectivo.
- 4.33 **Sobrecargo:** Contribución realizada por un Interesado de Alto Consumo, para propiciar el desarrollo de sus proyectos de ampliación del Servicio que no resultan viables económicamente.
- 4.34 **Supervisor o Supervisor de Obra:** Persona designada por el Concesionario responsable de efectuar inspecciones de las obras en ejecución y hacer las observaciones respectivas, así como verificar la subsanación de las mismas.
- 4.35 **Tubería de Conexión:** Elemento de la red de Distribución, conformado por el tubo de conexión y la válvula de aislamiento ubicada al final del mismo, según se define en el numeral 2.28 del Reglamento.
- 4.36 **Valor Nuevo de Reemplazo (VNR):** Representa el valor económico de las inversiones necesarias para prestar el servicio de distribución o para atender un nuevo suministro, teniendo en cuenta los costos eficientes y la tecnología vigente en el momento de su evaluación.

Artículo 5°.- Generalidades

- 5.1 Los consumidores tienen derecho a conocer los planes de expansión dentro del Sistema de Distribución contenidos en el Plan Anual de Inversiones, por lo que éstos serán de carácter público y deberán ser publicados después de ser aprobados por el OSINERG. Dicho Plan Anual de Inversiones, será presentado por el Concesionario al OSINERG a más tardar en el mes de agosto del año previo al de ejecución, El OSINERG evaluará dicho Plan y deberá aprobarlo y publicarlo a más tardar en el mes de Octubre del mismo año, para lo cual deberá coordinar con el Concesionario las precisiones que sean necesarias.
- 5.2 Los requisitos a cumplir por cualquier Interesado respecto al trámite de un proyecto de expansión del Sistema de Distribución, deberán ser similares a los que realizaría el Concesionario si decidiera emprender directamente dicho proyecto, según lo señalado en el capítulo sétimo y octavo de la presente norma.
- 5.3 Para el estudio de la factibilidad técnica y económica de nuevos suministros de gas natural, los Interesados proporcionarán al Concesionario la información requerida por éste para que les comunique las condiciones técnicas de conexión previstas para atender su solicitud, así como los costos respectivos. La

- información básica a proporcionar por el Interesado, debe incluir como mínimo, la descripción y condiciones técnicas de la carga o demanda que ha de ser conectada al Sistema.
- 5.4 Se entenderá que el servicio es económicamente viable cuando los costos actualizados de inversión, operación, mantenimiento y otros aportes requeridos para la prestación del servicio solicitado en un horizonte de 30 años, mantienen equilibrio con los ingresos respectivos, estimados según los pronósticos de demanda, las tarifas vigentes y la tasa de actualización señalada en el Artículo 115° del Reglamento.
- 5.5 El ejercicio del derecho del Concesionario a rehusar la prestación del servicio por consideraciones de viabilidad económica, estará sujeto a revisión por parte del OSINERG a petición de los Interesados, a quienes también les asiste el derecho de poder realizar a través de Proyectistas y/o Contratistas Especializados, los proyectos de expansión de la red y/o abonando los respectivos aportes o sobrecargos por la diferencia; pero en ningún caso podrán construirlas sin la previa autorización del Concesionario, quién para el caso está obligado a permitir la utilización del Sistema de Distribución en la capacidad no comprometida del mismo, sin establecer obligaciones ni gravámenes adicionales a los previstos en la presente norma y leyes aplicables.
- 5.6 El acceso a la capacidad no comprometida del Sistema de Distribución de gas natural, se determinará considerando que el primero en solicitar el servicio será el primero en ser provisto.
- 5.7 El Concesionario, supervisará, operará y dará mantenimiento a todas las ampliaciones del Sistema de Distribución de acuerdo con las normas aplicables.
- 5.8 Los aportes o sobrecargos y la parte de las inversiones que en virtud de no ser viables económicamente, fueran realizados directamente por los Interesados y transferidas al Concesionario para su operación y mantenimiento, pasarán a conformar inicialmente una cuenta contable distinta a la cuenta donde se adicionarán las inversiones que se tomarán en cuenta para la actualización del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) cada cuatro años. El OSINERG evaluará las inversiones que forman parte de ésta Cuenta de Equilibrio Tarifario y podrá determinar los casos en los que podrán pasar a conformar el VNR de la Concesión.
- 5.9 La Cuenta de Equilibrio Tarifario que comprende los Aportes o Sobrecargos efectuados por los Interesados, podrá, de acuerdo a evaluación económica que efectúe OSINERG, asegurar la viabilidad económica de las tarifas de gas natural de todos los Consumidores frente al precio de los productos sustitutos en las siguientes revisiones cuatrianuales.

CAPÍTULO SEGUNDO

RESPONSABILIDADES DE LOS INVOLUCRADOS

Artículo 6°.- Responsabilidades del Interesado

- 6.1. El Interesado es responsable de solicitar ante el Concesionario la respectiva factibilidad de suministro, acreditando su calidad de propietario o de representante, mediante la siguiente documentación:

- a. Para Asociaciones de Vivienda o Asociaciones de Usuarios, copia de la ficha vigente de inscripción en los Registros Públicos de la Junta Directiva elegida en asamblea.
 - b. Para Asentamientos Humanos, copia del documento de reconocimiento de la Junta Directiva expedida por la municipalidad correspondiente.
 - c. Para empresas constituidas, copia del documento emitido por Registros Públicos que acredite la representación legal de la persona solicitante y copia del DNI del representante legal.
 - d. Para propietarios de lotes o predios únicos, copia del DNI correspondiente y del documento que acredite la propiedad del predio. En caso de predios alquilados, el Interesado acreditará la autorización del propietario y el consentimiento para tratar con la Concesionaria, los temas relacionados al proyecto vinculados con su propiedad.
- 6.2. Ante denegatoria del proyecto por no ser viable económicamente y ante la decisión de la construcción de las obras directamente por parte del Interesado, éste a efectos de acceder a un suministro deberá:
- a. Encargar a un Proyectista la elaboración del proyecto de expansión de las redes, en los casos de aquellas obras consideradas Obras de Magnitud.
 - b. Dar aviso al Concesionario de su intención de llevar adelante las obras con quince (15) días de anticipación al inicio de las obras.
 - c. Encargar a un Contratista Especializado la ejecución de las obras de expansión del Sistema de Distribución.
 - d. Obtener de las autoridades respectivas, los permisos y autorizaciones que correspondan.
 - e. Efectuar los pagos que correspondan realizar ante el Concesionario, y que estén autorizados o expresamente regulados por OSINERG.
 - f. Suscribir con el Concesionario el respectivo contrato de suministro, establecer en acuerdo de partes, el monto de las inversiones a efectuar por el Interesado que pasarán a la Cuenta de Equilibrio Tarifario, el uso de los terrenos requeridos para las Estaciones de Regulación y Medición, fajas de servidumbre, etc.
 - g. Tener bajo su responsabilidad las obras ejecutadas por el Contratista Especializado, hasta la emisión por parte del Concesionario de la resolución de recepción correspondiente.

Artículo 7º.- Responsabilidades del Concesionario

El Concesionario es responsable de:

- 7.1 Brindar el servicio a quién lo solicite en un plazo no mayor a sesenta (60) días en caso existiera la Infraestructura Necesaria en la Zona; y no existiendo dicha infraestructura, en un plazo que no excederá a doce (12) meses, siempre que el suministro se considere técnica y económicamente viable.
- 7.2 Recibir, evaluar y atender dentro de los plazos establecidos, todas las solicitudes formuladas por el Interesado, el Proyectista o el Contratista Especializado, en lo que corresponda a la expansión de la red y obras requeridas.

- 7.3 Designar a un ingeniero del plantel de profesionales del Concesionario, como Revisor del proyecto o como Supervisor de Obras, según corresponda.
- 7.4 Emitir el documento de aprobación de aquellas obras o proyectos considerados Obras de Magnitud.
- 7.5 En obra, revisar por intermedio del Supervisor asignado, la calidad de los materiales y equipos a instalarse o instalados; además de supervisar los trabajos planteando adecuada y oportunamente las observaciones a que hubiere lugar, cuidando que sean subsanadas correctamente.
- 7.6 Informar oportunamente a los Proyectistas y Contratistas Especializados sobre los Manuales de Diseño y Construcción del Concesionario, las normas de montaje de las instalaciones, las especificaciones técnicas de los equipos y materiales técnicamente aceptados por el Concesionario y la relación de proveedores de los mismos.
- 7.7 Atender y resolver las reclamaciones formuladas por el Interesado, el Proyectista y el Contratista Especializado según corresponda; admitiendo aquellos reclamos justificados y denegando fundamentadamente los improcedentes, de acuerdo a lo establecido en el artículo 36° de la presente Norma.
- 7.8 Cumplir y hacer cumplir al Contratista Especializado las Normas de Seguridad para la Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, contenidas en el Anexo 1 del Reglamento; y demás normas técnicas aplicables.
- 7.9 Dar la conformidad de obra, recibir y poner en servicio las instalaciones que le sean transferidas por el Interesado.

Artículo 8°.- Responsabilidades del Proyectista

El Proyectista es responsable de:

- 8.1 Elaborar el proyecto cumpliendo con lo establecido en las normas técnicas aplicables, en especial, el Reglamento, las disposiciones técnicas y legales vigentes, la presente norma y los requisitos técnicos establecidos por el Concesionario en sus manuales de diseño y construcción.
- 8.2 Presentar al Concesionario el proyecto elaborado, directamente o por intermedio del Interesado, y coordinar con él mismo la subsanación de las observaciones que éste hubiere encontrado al respecto, para una vez levantadas a cabalidad, presentarlo para su aprobación o conformidad según corresponda.
- 8.3 Sellar y firmar la documentación del proyecto incluyendo los planos.

Artículo 9°.- Responsabilidades del Contratista Especializado

El Contratista Especializado es responsable de:

- 9.1 Designar un ingeniero residente y dar a conocer al Concesionario el cronograma de adquisición de materiales y el cronograma de ejecución de las obras, antes del inicio de las mismas, en un plazo no menor de quince (15) días.
- 9.2 Dotar de implementos de seguridad e higiene requeridos por el personal de la obra y cumplir con todos los aspectos de las reglamentaciones vigentes de higiene, salud, seguridad y medioambiente.
- 9.3 Presentar el cuaderno de obra, con cada hoja numerada en original y dos copias.

- 9.4 Ejecutar las obras, cumpliendo con el proyecto aprobado y/o preparado de acuerdo a lo indicado por el Concesionario según corresponda, cumpliendo las normas técnicas y legales vigentes, utilizando equipos y materiales cuyas especificaciones técnicas hayan sido aceptadas por el Concesionario, quién tiene la facultad y responsabilidad de supervisar las obras respectivas en su Área de Concesión.
- 9.5 Acatar las disposiciones técnicas emitidas por el Concesionario; este último podrá disponer la paralización de obra, siempre que ésta sea técnicamente justificada o cuando el Contratista Especializado no haya levantado las observaciones que le han sido impuestas por el Concesionario.
- 9.6 Solicitar al Concesionario la conformidad correspondiente de recepción de las obras.
- 9.7 Garantizar, en concordancia con el Código Civil, que las obras de expansión del Sistema de Distribución, no presentan fallas por defectos de materiales o equipos, o por defectos en el montaje y vicios en la construcción por un período de cinco (5) años a partir de la recepción de las obras por el Concesionario.
- 9.8 Después de haber comprobado que las obras han sido ejecutadas correctamente, entregar al Interesado toda la documentación e información necesaria para los futuros procesos entre éste y el Concesionario.
- 9.9 Habilitar en obra una oficina y dar al ingeniero residente las facilidades que le permitan cumplir cabalmente con sus funciones.
- 9.10 Para obras en la vía pública, el Contratista Especialista o el Interesado comunicará al Municipio respectivo y autoridades competentes el inicio de ejecución de obras, cumpliendo con la normatividad pertinente.

CAPÍTULO TERCERO

ATENCIÓN Y EVALUACIÓN DE LOS NUEVOS SUMINISTROS DE GAS NATURAL

Artículo 10º.- Requisitos que debe contener la Solicitud de Factibilidad de Suministro.

Toda solicitud para un nuevo suministro de gas natural debe estar dirigida al Concesionario y para su admisión debe contener como mínimo la siguiente información:

- 1) Nombre o Razón Social del propietario, acreditando su representante legal en el caso de persona jurídica, dirección a donde se dirigirá la comunicación y adicionalmente números telefónicos o correos electrónicos, si los tuviere.
- 2) Dirección o ubicación geográfica del punto de suministro a atender.
- 3) Identificación de las cargas a conectar, indicando relación y categorías de los potenciales consumidores y usos que se le dará al Gas Natural.
- 4) Consumo estimado mensual de Gas Natural (en m³ estándar), por punto de suministro.
- 5) Presión requerida por punto de suministro.
- 6) Fecha solicitada de entrada en servicio.
- 7) Dos (2) copias del plano de ubicación en escala 1/5 000 ó 1/10 000, indicando el número de puntos de suministro y lotes totales a servir en cada etapa de

construcción; ubicación de los principales consumidores comerciales e industriales; e indicación de las vías de acceso al área a servir o referencias físicas que permitan su fácil ubicación con respecto a las instalaciones existentes.

- 8) Copia del documento que acredite la propiedad del predio. En caso de predios alquilados, presentar adicionalmente la autorización escrita del propietario para solicitar el servicio ante el Concesionario.

Artículo 11°.- Procedimiento aplicable a la Solicitud de Factibilidad de Suministro

- 11.1 El Concesionario procederá a formar un expediente por cada solicitud de factibilidad de suministro que se le presente, en el cual se archivarán y foliarán todos los documentos relacionados con dicha solicitud.
- 11.2 En caso que la solicitud no cumpla con los requisitos indicados en el Artículo 10 de la presente norma, dentro de los tres (03) días contados desde la fecha de presentación de la solicitud, el Concesionario notificará sus observaciones al solicitante en un solo acto para que las subsane en un plazo máximo de tres (03) días desde que es notificado. Transcurrido dicho plazo sin que ocurra la subsanación, el Concesionario considera inadmisibles la solicitud, teniéndola por no presentada y devolviéndola con sus recaudos cuando el interesado se apersone a reclamar. En caso de efectuarse oportunamente la subsanación, la solicitud se tiene por admitida desde la fecha de presentación de la subsanación.
- 11.3 Si el Concesionario no efectuara las respectivas observaciones dentro de los tres (03) días siguientes de recibida la solicitud, en aplicación del silencio positivo, ésta se considerará admitida al tercer día de presentada, sin perjuicio que se alcancen posteriormente aquellos requisitos o documentos imprescindibles para su atención.
- 11.4 Admitida la solicitud, el Concesionario efectuará la evaluación técnico-económica y emitirá un documento de respuesta dentro de un plazo máximo de quince (15) días contados a partir de la admisión de la solicitud.
- 11.5 El documento de respuesta a que se refiere el párrafo anterior, incluirá en el caso de las Obras no consideradas como Obras de Magnitud, los planos de instalaciones, especificaciones técnicas, metrados, costos unitarios y presupuesto de la expansión del Sistema a partir de los Puntos de Alimentación técnica y económicamente más adecuados considerados por el Concesionario. en el caso de las Obras de Magnitud, el Concesionario está obligado a entregar únicamente los puntos de alimentación técnicamente más adecuados y los costos unitarios y características generales con las que fue evaluada la viabilidad económica del proyecto, incluyendo el presupuesto general.

Artículo 12°.- Evaluación de Solicitud de Factibilidad de Suministro.-

La solicitud de factibilidad de un Suministro dentro del área de Concesión, será evaluada por el Concesionario y clasificada dentro de los siguientes rubros:

12.1 Es Obra de Magnitud, en cuyo caso la evaluación de viabilidad económica se efectúa de acuerdo a los pasos señalados en los artículos 16° al 18° de la presente norma y contempla los siguientes casos:

a. Si no es económicamente viable:

- El Concesionario responde al Interesado en quince (15) días, dándole a conocer que su solicitud de suministro sólo será atendida si éste último acepta el Sobrecargo o la Construcción directa. Adjunta la información de los puntos de alimentación técnicamente más adecuados y los costos unitarios y características generales con las que fue evaluada la viabilidad económica del proyecto, incluyendo el presupuesto general.
- El Interesado tiene treinta (30) días de plazo para responder al Concesionario, precisando si acepta el pago del Sobrecargo o efectuará la construcción directa. Se aplica en éste caso el silencio negativo.
- Si el Interesado acepta el Sobrecargo, el Concesionario inicia la construcción en noventa (90) días contados a partir de la fecha de cancelación del Sobrecargo o de suscribir el acuerdo respectivo.
- Si el Interesado decide construir directamente, encarga a un Proyectista Especializado la elaboración del Proyecto.

b. Si es económicamente viable

- Si se cuenta con Infraestructura existente en la zona, el Concesionario responde al Interesado en quince (15) días, dándole a conocer que será atendido en un plazo máximo de sesenta (60) días, en concordancia con lo señalado en el Artículo 7° numeral 7.1 de la presente norma.
- Si no cuenta con la Infraestructura Existente en la Zona, el Concesionario responde al Interesado en quince (15) días, dándole a conocer que será atendido en un plazo máximo de 12 meses.

12.2 No es Obra de Magnitud, en cuyo caso la evaluación de viabilidad económica se efectúa de acuerdo a los pasos señalados en el artículo 19° de la presente norma y contempla los siguientes casos:

a. Si no es económicamente viable:

- El Concesionario responde al Interesado en quince (15) días, que su solicitud de suministro solo será atendida si éste último acepta el Aporte o la Construcción directa. Adjunta los planos de instalaciones, especificaciones técnicas, metrados, costos unitarios y presupuesto de la expansión del Sistema a partir de los Puntos de Alimentación técnica y económicamente más adecuados considerados por el Concesionario.

- El Interesado tiene treinta (30) días de plazo para responder al Concesionario, precisando si acepta el pago del aporte o efectuará la construcción directa. Se aplica en este caso el silencio negativo.
- Si el Interesado acepta el Aporte, el Concesionario inicia la construcción en noventa (90) días contados a partir de la fecha de cancelación del Aporte o de suscribir el acuerdo respectivo.
- Si el Interesado decide construir directamente, encarga a un Contratista el desarrollo del Proyecto, sobre la base información del proyecto recibida por el Concesionario y sigue lo dispuesto en el Artículo 6°, numeral 6.2 de la presente norma.

b. Si es económicamente viable:

- Si se cuenta con Infraestructura Necesaria en la Zona, el Concesionario responde al Interesado en 15 días, dándole a conocer que será atendido en un plazo máximo de 60 días en concordancia con lo señalado en el Artículo 7° numeral 7.1 de la presente norma.
- Si no cuenta con Infraestructura Necesaria en la Zona, el Concesionario responde al Interesado en 15 días, dándole a conocer que será atendido en un plazo máximo de 12 meses.

12.3 El Concesionario podrá declarar improcedente la solicitud de factibilidad de suministro, cuando la conexión no sea viable técnicamente, en los siguientes casos:

- a. El Sistema no sea físicamente accesible al predio del solicitante.
- b. El Perfil de Carga presentado sea mayor a la capacidad disponible del Sistema de Distribución.

Artículo 13°.- Solicitud de Factibilidad de un Suministro fuera del área de Concesión.

En el caso de las solicitudes de factibilidad de un Suministro fuera del área de Concesión, el Concesionario podrá celebrar convenios con dichos solicitantes y la prestación del servicio requerirá de previa autorización de la DGH, según lo dispuesto por el segundo párrafo del inciso b) del Artículo 42° y lo indicado en los artículos 63° y 64° del Reglamento, en lo que resulten pertinentes.

CAPÍTULO CUARTO

METODOLOGÍA PARA DEFINIR LA VIABILIDAD TÉCNICA Y ECONÓMICA DE NUEVOS SUMINISTROS

Artículo 14°.- Criterios de la Metodología

- 14.1 Los Interesados deberán pagar un Aporte o Sobrecargo, en el caso que la provisión del Servicio no sea viable económicamente a la empresa Concesionaria y el Interesado no obstante, decidiera desarrollar el proyecto correspondiente.
- 14.2 Solo bajo circunstancias especiales y donde los proyectos claramente representen una ventaja para todos los consumidores del Sistema (consumidores nuevos y antiguos), el OSINERG podrá garantizar al Concesionario, la incorporación de los costos del proyecto al VNR, mediante una Metodología tipo Roll-In, por la cual, los costos incrementales del proyecto se socializarán entre todos los consumidores en las revisiones tarifarias que se realicen cada cuatro (4) años.
- 14.3 En el caso de solicitudes de Interesados de Bajo Consumo, se evaluarán bajo la metodología del artículo 17° de la presente norma, aquellas solicitudes consideradas como Obras de Magnitud y; aquellas No consideradas Obras de Magnitud, bajo la metodología del artículo 19° de la presente norma.

Artículo 15°.- Responsabilidades en la evaluación de la Metodología

- 15.1 Corresponde al Concesionario la primera evaluación de la viabilidad técnica y económica de los nuevos suministros así como de los Aportes o Sobrecargos, que eventualmente tendrían que realizar los Interesados de cualquier categoría, que soliciten la expansión de la red.
- 15.2 El OSINERG solo actuará en caso de conflicto sobre eventuales interpretaciones en la aplicación de la presente metodología, en cuyo caso resolverá sobre la pertinencia de los proyectos y de los respectivos Aportes o Sobrecargos que el Concesionario deberá cobrar a los Interesados.
- 15.3 La información de Aportes o Sobrecargos que los Interesados abonen al Concesionario, deberán ser informados por éste al OSINERG y además deberán ser contabilizados de acuerdo a lo señalado en la presente norma.
- 15.4 En el caso en que la obra de expansión requiriese de un Aporte o Sobrecargo por parte de los Interesados, éstos tendrán treinta (30) días para decidir la aceptación respectiva. De ser convenido el Aporte o Sobrecargo entre el Concesionario e Interesado, y pagado el mismo por parte del Interesado, el Concesionario tiene un plazo de noventa (90) días para dar inicio a la construcción respectiva.

CAPÍTULO QUINTO

PROYECTOS CONSIDERADOS OBRAS DE MAGNITUD

Artículo 16°.- La Metodología para definir la viabilidad técnica y económica para el caso de solicitudes de Interesados de Alto Consumo

- 16.1 Para el caso de proyectos que correspondan a Interesados de Alto Consumo, el Concesionario deberá utilizar la siguiente ecuación para evaluar si corresponde que los consumidores abonen un Sobrecargo:

$$VPN(red) = \sum_{t=1}^{20} \left(\frac{DC_{Ct}Tc_C + DC_{Dt}Tc_D + Vol_{Ct}Tvo_C + Vol_{Dt}Tvo_D}{(1+r)^t} - \frac{Com_t + Cc_t + AnualI_t}{(1+r)^t} \right)$$

Donde:

DC _{Ct} y DC _{Dt}	:	Será la demanda de capacidad de gas de aquellos Interesados de Alto Consumo del proyecto ubicados en las categorías C y D respectivamente y otras categorías que se habiliten, y que en el período t se conecten a la red de distribución.
Vol _{Ct} y Vol _{Dt}	:	Serán los volúmenes vendidos de gas en el período t correspondientes a los Interesados de Alto Consumo de las categorías con tarifas habilitadas (C y D actualmente).
Com _t	:	Serían los costos de operación y mantenimiento del proyecto en el período t,
Cc _t	:	Serán los costos de comercialización incurridos incrementalmente por el proyecto en el período t,
Anual _t	:	Serán las anualidades a 30 años, de las inversiones incrementales del proyecto acumuladas en el período t,
r	:	Es la tasa de actualización de 12% establecida en el Reglamento de Distribución,
Tc _C y Tc _D	:	Serán los componentes fijos de las tarifas vigentes, aplicables a los consumidores de las categorías C y D respectivamente.
Tvo _C y Tvo _D	:	Serán los componentes variables de las tarifas vigentes, aplicables a los consumidores de las categorías C y D respectivamente.
VPN (red)	:	Será el Valor Presente Neto del proyecto de expansión de la red, en un horizonte de 20 años.

16.2 El criterio de decisión será:

- Si el proyecto arroja un VPN(red) positivo, el proyecto es viable económicamente y el Concesionario deberá realizar la inversión;
- Si el VPN(red) es negativo, el proyecto no es viable económicamente, y los Interesados deberán abonar o incurrir en un Sobrecargo si desean la ejecución del proyecto, equivalente al valor absoluto de dicho VPN(red) negativo.

Artículo 17°.- La Metodología para definir la viabilidad técnica y económica para el caso de solicitudes combinadas de Interesados de Alto y Bajo Consumo

17.1. En el caso que los proyectos comprendan además de los Interesados de Alto Consumo a Interesados de Bajo Consumo, la ecuación del numeral 16.1 será ampliada con los siguientes términos:

$$VPN(red) = \sum_{t=1}^{20} \left(\frac{DC_{Ct}Tc_C + DC_{Dt}Tc_D + Vol_{Ct}Tvo_C + Vol_{Dt}Tvo_D}{(1+r)^t} + \frac{C_{At}Tc_A + C_{Bt}Tc_B + Vol_{At}Tvo_A + Vol_{Bt}Tvo_B}{(1+r)^t} - \frac{Com_t + Cc_t + AnualI_t}{(1+r)^t} \right)$$

Donde:

Tc_A y Tc_B	:	Serán los componentes fijos de las tarifas vigentes para los Interesados de Bajo Consumo, cuyas categorías tienen tarifas habilitadas (A y B actualmente);
Tvo_A y Tvo_B	:	Serán los componentes variables de las tarifas vigentes para los consumidores de las categorías con tarifas habilitadas (A y B actualmente);
C_{At} y C_{Bt}	:	Serán el número de consumidores de las categorías A y B del proyecto respectivamente;
Vol_{At} y Vol_{Bt}	:	Serán los volúmenes de gas natural que demandan los Interesados de las categorías habilitadas (A y B) actualmente.

17.2. El criterio de decisión es el mismo que el dispuesto en el artículo 16°, numeral 16.2 de la presente norma.

Artículo 18°.- Distribución de los Sobrecargos entre los consumidores

La distribución de los Sobrecargos entre los diferentes consumidores, se realizará en base a la demanda de capacidad de cada usuario, expresados en m³-día en el mes de máxima capacidad, en el cual el proyecto esté funcionando en régimen normal.

CAPÍTULO SEXTO

PROYECTOS NO CONSIDERADOS OBRAS DE MAGNITUD

Artículo 19°.- La Metodología para definir la viabilidad técnica y económica para el caso de solicitudes de Interesados de Bajo Consumo

- 19.1. Para el caso de proyectos que involucren exclusivamente Interesados de Bajo Consumo, el Concesionario utilizará la siguiente función de costos y los parámetros determinados en el Cuadro N° 2 del Anexo de la presente norma, para evaluar si corresponde que los consumidores abonen un Aporte:

$$CM_{me} = \left[e^A \times (REDCLI)^B \times (CONSXCLI)^C \times (NATURAL)^D \right] \times FC$$

Donde:

CM _{me}	:	Es el costo promedio del proyecto expresado en US\$/m ³
REDCLI	:	Variable de densidad del Proyecto, que expresa el promedio de metros lineales de polietileno, requeridos para atender a los clientes considerados en el Proyecto.
CONSXCLI	:	Ratio del proyecto que considera el promedio del consumo anual por categoría de cliente, expresado en m ³ /cliente, determinados en función a los valores utilizados por OSINERG en la última fijación tarifaria, o en el promedio del distrito respectivo, del año inmediato anterior para los casos donde ya existiera dicha información.
NATURAL	:	Variable del proyecto que expresa la proporción de pistas sin pavimento, en tanto por uno.
FC	:	Factor de conversión que permite transformar valores del costo medio por cliente a costo medio por m ³ , determinado como el cociente del Valor Actualizado del acumulado anual de Clientes y el Valor Actualizado de la Demanda de Gas en m ³ . Cuyos valores son los determinados en el cuadro N° 3 del Anexo de la presente norma.

- 19.2 Considerando el valor del parámetro CV indicado en el cuadro N° 4 del Anexo de la presente norma, definido como la tarifa promedio de las categorías tarifarias A y B, expresado en US\$/m³ y CM_{me} es el Costo promedio del proyecto expresado en US\$/m³ definido en el literal anterior; entonces:

- Si CM_{me} es menor que CV el proyecto es viable económicamente;
- Si CM_{me} es mayor que CV, el proyecto no es viable económicamente, y la obra se realiza sólo si, los Interesados están dispuestos a realizar el Aporte.

La presente cláusula es válida durante todo el período cuatrianual de vigencia de las tarifas. El OSINERG establecerá un nuevo valor del parámetro CV, cada cuatro años una vez que realice la siguiente revisión tarifaria.

- 19.3 El Aporte que deberán realizar los Interesados de Bajo Consumo, se determinará utilizando la siguiente expresión:

$$Aporte_{(US\$/Cliente)} = (CM_{me} - CV) \times VAFC$$

El monto determinado, corresponde a los Interesados que pagan el Aporte durante el transcurso del año en el que se realiza el proyecto. Al usuario que decidiera conectarse en años posteriores se le reajustará dicho pago utilizando la tasa de actualización de 12% anual.

Los valores de los parámetros VAFC que corresponden a los valores actualizados de los Factores de Conversión (FC) en un período de 20 años a una tasa de actualización de 12%, son los mostrados en el cuadro N° 5 del Anexo de la presente norma.

- 19.4 Los Aportes realizados por los interesados deberán ser registrados en una cuenta contable especial que determinará el Concesionario en su contabilidad regulatoria (Cuenta de Equilibrio Tarifario). Los valores acumulados en dicha cuenta, no constituirán parte del Valor Nuevo de Reemplazo de las redes de distribución que utilizará para la revisión tarifaria, el OSINERG cada cuatro años.
- 19.5 Cuando los costos promedios unitarios del Proyecto, expresados en $US\$/m^3$, se diferencien en exceso o defecto, en más del 20% de los costos unitarios determinados según la ecuación indicada en 19.1; el método de evaluación será el definido en 16.1; y el Aporte a pagar se calculará como un Sobrecargo.

El desarrollo del Proyecto para demostrar que corresponde a un caso particular alejado del promedio, será de cargo de la parte que se vea afectada con la aplicación automática del mecanismo previsto en 19.1.

CAPÍTULO SETIMO

TRATAMIENTO Y MANEJO DE LOS PROYECTOS DE NUEVOS SUMINISTROS

Artículo 20°.- Elaboración de los proyectos de nuevos suministros

Las consideraciones de diseño serán las siguientes:

- 20.1 Con el punto o los puntos de alimentación técnica y económicamente más adecuados determinados por el Concesionario, el Proyectista elaborará el proyecto según corresponda a una Obra de Magnitud.
- 20.2 El proyecto deberá cumplir con las exigencias técnicas de los dispositivos vigentes relacionados con el ámbito de la distribución de gas natural, tales como:
- a. Reglamento de Distribución de Gas Natural por red de ductos, aprobado mediante D.S. 042-99-EM.
 - b. Normas de Seguridad para la Distribución de Gas Natural por Red de Ductos (Anexo 1 del Reglamento) mostrada en el cuadro N° 6 del Anexo de la presente norma;
 - c. ANSI/ASME B 31.8 – *Gas Transmission and Distribution Piping System*;
 - d. Normas Legales Nacionales del Sector Hidrocarburos relacionadas con aspectos ambientales, en todo lo aplicable;
 - e. Reglamento Nacional de Construcciones, en todo lo aplicable; y
 - f. Manuales de Diseño y Construcción presentados por el Concesionario.
- 20.3 El Proyectista inspeccionará el terreno que corresponde al proyecto, sus vías de acceso y su conexión con los puntos de alimentación determinados para compatibilizar el proyecto con las instalaciones de distribución de gas natural existentes.
- 20.4 Los planos del proyecto serán elaborados en escala 1: 1000; sólo en casos justificados se podrá utilizar la escala 1: 500 ó 1: 2000.
- 20.5 Los planos deben indicar la ubicación geográfica del área donde se expandirá el Servicio, las vías públicas y los puntos principales de referencia. Para los Sistemas de Distribución ubicados fuera del Área de Concesión, el Concesionario, de considerarlo necesario, podrá solicitar coordenadas UTM Datum WGS84 o PSAD56, como mínimo 6 puntos para el perímetro y 2 puntos en hitos importantes (plazas o esquinas).
- 20.6 Los formatos, medidas y doblado de planos deberán cumplir lo establecido en el cuadro N° 7 del Anexo de la presente norma.
- 20.7 Todos los documentos del proyecto serán foliados y llevarán un visto bueno en cada hoja. En el caso de los planos, éstos estarán debidamente sellados y firmados por el Proyectista.

Artículo 21°.- Contenido del proyecto

Los proyectos de expansión de redes consideradas como Obras de Magnitud, contendrán lo siguiente:

- 21.1 Memoria Descriptiva, conteniendo:
- a. Número de consumidores domésticos a conectar por etapa; crecimiento proyectado a diez (10) años; consumo promedio mensual por consumidores domésticos de la Categoría A.
 - b. Relación de otros consumidores no domésticos a conectar (comerciales e industriales), con volúmenes de consumo mensual para cada uno de dichos consumidores, así como su consumo promedio diario en el mes de máximo consumo por etapa.

- 21.2 Especificaciones técnicas de equipos, materiales y de montaje.
- 21.3 Cálculos Justificativos.
- 21.4 Cronograma y plazos de ejecución de la obra con sus correspondientes curvas de inversión y fechas de habilitación parcial si las hubiera.
- 21.5 Metrado y presupuesto de las obras, incluyendo:
- Cantidad de metros por tipo de red (acero/polietileno etc.) y diámetro de tubería a tender (ramal/red).
 - Costos unitarios de las inversiones, como: 1) Estaciones de regulación, tuberías, válvulas y accesorios; 2) Revestimientos anticorrosivos en planta; 3) Transporte; 4) Rotura y reparación de pavimentos y veredas; 5) Excavación de Zanjas; 6) Cruces de calles; 7) Cruces especiales (rutas, vías férreas, etc.); 8) Uniones soldadas o por termofusión; 9) Empalmes finales, revestimientos de juntas y control final del revestimiento; 10) Rellenos; 11) Pruebas de hermeticidad; 12) Conexión a instalaciones existentes; 13) Protección catódica; 14) Otros, 15) Imprevistos; y 16) Gastos Generales.
 - Detalle de la inversión total requerida clasificada en: a) Redes y b) Refuerzos, según los siguientes cuadros:

a) Redes

Descripción	Cantidad	Costo Unitario	Inversión Total
Inversión en redes			
Redes (por tipo de tubería y diámetro)			
Conexiones (unidades)			
Acometidas (unidades residenciales/no residenciales)			
Estaciones reguladoras de presión (cantidad por tipo)			
SUBTOTAL			

b) Refuerzos

Descripción	Cantidad	Costo Unitario	Inversión Total
Inversión en refuerzos			
Ampliación ramales existentes			
Ampliación estaciones reductoras e instalaciones especiales existentes			
SUBTOTAL			

INVERSION TOTAL (a+b)

- 21.6 Planos, que incluyan:

- Plano de ubicación del proyecto, indicando el número de puntos de suministro y lotes totales y a servir en cada etapa de la construcción. Ubicación de los principales consumidores comerciales e industriales y de las estaciones reductoras de presión.
- Plano de detalle del recorrido de las redes, con indicación de la conexión a las instalaciones existentes.
- Planos con detalles de montaje de las estaciones de regulación, ductos, empalmes, sistema de protección catódica, válvulas, líneas auxiliares para detectar ductos de polietileno, diagrama unifilar y otros que fueran necesarios.

- d. Evaluación económica del proyecto, que permita determinar los reembolsos futuros.

Artículo 22°.- Documentación a presentar para la revisión de los proyectos de nuevos suministros

Solicitud del Interesado o del Proyectista al Concesionario para que efectúe la revisión del proyecto, adjuntando tres (3) copias del mismo (firmado y sellado por el Proyectista) con el contenido correspondiente indicado en el Artículo 21°.

Complementar la solicitud con la siguiente documentación:

- 22.1 Documento mediante el cual el Interesado designa al Proyectista. La designación puede estar contenida en las solicitudes de Factibilidad de Suministro o Revisión del Proyecto.
- 22.2 Certificado vigente de habilitación profesional del Proyectista emitido por el Colegio de Ingenieros del Perú.

Artículo 23°.- Procedimiento de Revisión de los proyectos de nuevos suministros

- 23.1 El Interesado o el Proyectista solicitará al Concesionario la revisión del proyecto cumpliendo con los requisitos indicados.
- 23.2 El Concesionario designará al Revisor del proyecto, quién coordinará con el Proyectista los aspectos técnicos del proyecto.
- 23.3 El Revisor efectuará la revisión dentro de los plazos indicados a continuación contados a partir de la fecha de presentación de la solicitud:
 - a. Primera revisión :No mayor a veinte (20) días hábiles.
 - b. Segunda revisión :No mayor a quince (15) días hábiles, luego de la presentación del expediente corregido.
- 23.4 En caso de no haber subsanado adecuadamente las observaciones de la segunda revisión, el Concesionario deberá comunicar al Interesado o al Proyectista Especializado el estado de gestión de su proyecto y continuar con la revisión una vez que el Interesado o el Proyectista haya subsanado dichas observaciones.

Artículo 24°.- Requisitos para la aprobación de proyectos de nuevos suministros

El Interesado o el Proyectista efectuará una Solicitud dirigida al Concesionario para fines de la aprobación del proyecto, adjuntando lo siguiente:

- a. Cuatro (4) copias del proyecto firmado y sellado por el Proyectista con el contenido correspondiente indicado en el artículo 21°.
- b. Archivo magnético del proyecto.
- c. El proyecto revisado por el Concesionario.
- d. Documento mediante el cual el Interesado se compromete a disponer la reserva de áreas para la instalación de estaciones de regulación y/o medición, en los casos que se requieran, en los términos y condiciones previamente acordados con el Concesionario.

Artículo 25°.- Procedimiento para la aprobación de proyectos de nuevos suministros

- a. El Proyectista solicitará al Concesionario la aprobación del proyecto cumpliendo con los requisitos indicados en el artículo 24°.
- b. El Concesionario después de verificar que el proyecto ha sido presentado con todos sus documentos conformes; emitirá el documento de aprobación correspondiente en un plazo no mayor a veinte (20) días contados a partir de la fecha de presentación de la solicitud.
- c. Junto al documento de aprobación el Concesionario entregará al Interesado lo siguiente:
 - 1) Dos (2) juegos del proyecto con sello de APROBADO por el Concesionario, incluyendo la firma del Revisor y su sello del Colegio de Ingenieros del Perú.
 - 2) Las condiciones generales para iniciar la ejecución de las obras.

Artículo 26°.- Aclaraciones respecto a Proyectos

Las aclaraciones respecto a proyectos en revisión o en tramite de aprobación, deberán ser formuladas por escrito por el Proyectista ante el Concesionario para ser examinadas y atendidas en un plazo no mayor de ocho (8) días a partir de la presentación de la correspondiente solicitud. Dichas solicitudes no interrumpen los plazos establecidos para la revisión y/o aprobación del proyecto.

Artículo 27°.- Período de validez del Proyecto

El proyecto con documento de aprobación o informe técnico emitido por el Concesionario respecto a obras de pequeña magnitud, tiene como período de validez un (01) año, contabilizados desde la fecha de atención o respuesta.

CAPÍTULO OCTAVO

**EJECUCIÓN, CONTROL Y PUESTA EN SERVICIO DE LAS OBRAS DE
NUEVOS SUMINISTROS DE GAS NATURAL**

Artículo 28°.- Requisitos para inicio de las Obras

Carta del Interesado dirigida al Concesionario dando aviso del propósito de iniciar la obra con una anticipación no menor a quince (15) días, presentando además al Contratista Especialista y adjuntando lo siguiente:

- a. Tres (3) copias del proyecto aprobado por el Concesionario dentro del plazo de vigencia, en caso de corresponder a proyectos de magnitud. En caso de tratarse de la ejecución parcial de un proyecto de magnitud, indicar en los planos del proyecto las partes a ejecutar, explicando las razones que llevan a no desarrollar la totalidad del proyecto.

- b. Copia del documento de respuesta a la Solicitud de Factibilidad de Suministro del Interesado, emitido por el Concesionario.
- c. Copia del documento que acredita la representatividad legal vigente del Interesado.
- d. Certificado vigente de habilitación profesional del ingeniero residente designado por el Contratista Especialista, emitido por el Colegio de Ingenieros del Perú.
- e. Cuaderno de obra foliado.
- f. Cronograma actualizado de ejecución de obra.
- g. Presupuesto y metrado total de la obra.

Artículo 29°.- Procedimiento a seguir para el inicio de obras

- a. El Interesado presentará al Concesionario la carta dando aviso del inicio de obra cumpliendo con los requisitos indicados en el artículo precedente.
- b. El Concesionario dentro del plazo de quince (15) días deberá informar por escrito al Interesado, con copia al Contratista Especialista, las condiciones a cumplir para el control de los trabajos y el nombre del Supervisor de la obra.

Artículo 30°.- La ejecución y control de las obras se llevará a cabo teniendo en cuenta los siguientes aspectos técnicos:

- a. El Supervisor designado, podrá solicitar la presencia del ingeniero residente designado por el Contratista Especialista, y del Interesado para dar apertura al cuaderno de obra.
- b. Durante la ejecución de los trabajos, el ingeniero residente deberá comunicar por escrito al Supervisor designado por el Concesionario, el programa semanal de las obras a ejecutar, con una anticipación mínima de tres (3) días calendario. La falta de tal aviso será interpretado por la Supervisión como que no se realizará el avance de las obras.
- c. Si el aviso del desarrollo de las obras no se efectuara con la anticipación necesaria, el Concesionario podrá efectuar en los trabajos ya desarrollados un proceso de revisión de los materiales y de su instalación.
- d. El Supervisor efectuará inspecciones de las obras en ejecución en el instante que lo crea conveniente dentro del horario normal de labores del Contratista. El ingeniero residente proporcionará las facilidades respectivas al Supervisor para la realización de la inspección. Las observaciones encontradas deberán ser comunicadas de inmediato al ingeniero residente y de considerarlo necesario serán consignadas en el cuaderno de obra.
- e. En caso que no estuviera presente el ingeniero residente y no estuviera a disposición el cuaderno de obra, el Concesionario enviará las observaciones dentro de los cinco (5) días hábiles inmediatos siguientes a la oficina del Contratista Especializado.
- f. Los aspectos observados deberán ser subsanados o explicados adecuadamente por el ingeniero residente; la falta de acción al respecto dará motivo a que el Supervisor continúe consignando el asunto en el cuaderno de obra y en las comunicaciones respectivas; de persistir las observaciones mas allá de un tiempo prudencial, el Concesionario informará por escrito de la situación al Interesado – con copia de la misma al Contratista Especialista-, luego podrá eximirse de continuar con la supervisión hasta que no se subsane o explique adecuadamente los aspectos observados.

- g. El ingeniero residente comunicará al Supervisor el levantamiento de observaciones. De considerar necesario, lo efectuará mediante carta o lo anotará en el cuaderno de obra. El ingeniero residente podrá formular sus consultas a través de cartas, las que serán atendidas dentro de los cinco (5) días siguientes de haberse efectuado.
- h. Para Sistemas de Distribución, los equipos y materiales a instalar en la obra deberán ser nuevos y cumplir con las especificaciones técnicas establecidas por el Concesionario.
- i. Durante la ejecución de las obras, el personal del Contratista Especialista, el ingeniero residente y el Supervisor deberán cumplir y hacer cumplir las normas de seguridad vigentes, entre otras las contenidas en el Reglamento.
- j. En casos justificados, siempre y cuando se cuente con la autorización expresa del Concesionario, durante la ejecución de las obras el Contratista Especialista podrá introducir modificaciones al proyecto.
- k. En casos especiales, el Supervisor podrá autorizar al Contratista Especialista no ejecutar algunos detalles menores de obra, siempre y cuando no interfieran con el correcto funcionamiento de las instalaciones a desarrollarse.
- l. Finalizados todos los trabajos relacionados con la obra, el Contratista Especialista informará por escrito al Concesionario, la fecha programada de ejecución de las pruebas correspondientes, con el plazo de anticipación previsto en el Reglamento.

Artículo 31°.- Documentación a presentar por el Contratista Especialista al Concesionario para la ejecución de pruebas de nuevos suministros.

Carta del Contratista Especialista informando al Concesionario el día y hora programados para efectuar las pruebas correspondientes, adjuntando tres (3) copias del expediente final de construcción, firmado y sellado por el ingeniero residente, que comprende:

- a. Memoria Descriptiva.
- b. Especificaciones Técnicas.
- c. Planos de Construcción Conforme a Obra (C.A.O).
- d. Copia certificada del Protocolo de Pruebas de los equipos y materiales principales.
- e. Inventario valorizado y copia de las facturas de los materiales utilizados.

Artículo 32°.- Procedimiento a seguir para la ejecución de pruebas de nuevos suministros

- a. El Contratista Especialista presentará al Concesionario la solicitud de pruebas con los requisitos indicados en el artículo precedente.
- b. En un plazo no mayor de diez (10) días contados a partir de la presentación de la solicitud, el Concesionario revisará la documentación presentada y realizará un programa de inspección y pruebas, indicando las secciones a probar, condiciones de la prueba, instrumentos a emplear, fluido de prueba, procedimientos detallados y fechas previstas para su ejecución.
- c. En la fecha y hora fijadas para la inspección y pruebas, el Contratista Especialista y el ingeniero residente deberán disponer los recursos humanos, equipos y herramientas necesarias para llevar a cabo el programa de pruebas con

- seguridad; también, deben tener las instalaciones preparadas y proveer facilidades de acceso para la supervisión.
- d. El Supervisor efectuará la verificación de las Pruebas, las mismas que se realizarán ajustándose a las especificaciones técnicas del Manual de Construcción alcanzado por el Concesionario al OSINERG y a las especificaciones de la Norma ANSI/ASME B31.8. El Contratista Especializado deberá registrar en forma continua la presión y la temperatura del fluido durante la prueba de presión de manera redundante (dos instrumentos diferentes por cada magnitud medida). Cada media hora verificará las lecturas de los instrumentos para comprobar la precisión y correcto funcionamiento de los mismos.
 - e. Al final de las pruebas se levantará un Acta en el cual se consignará los resultados obtenidos así como las posibles observaciones. El Acta será elaborada por duplicado y estará suscrita por el ingeniero residente y el Supervisor, copia del Acta deberá ser entregada al ingeniero residente junto con el expediente de construcción revisado.
 - f. En caso que las pruebas arrojen resultados no satisfactorios, el Contratista Especialista deberá subsanar las deficiencias u omisiones encontradas. El ingeniero residente comunicará al Supervisor el levantamiento de observaciones y coordinará, una nueva prueba dentro de los siete (7) días siguientes. Éste en coordinación con el ingeniero residente deberá supervisar las pruebas dentro de los siguientes siete (07) días.
 - g. Con el acta de Pruebas satisfactorias el Interesado en coordinación con el Contratista Especialista, solicitará al Concesionario la Recepción y Puesta en Servicio de la obra.
 - h. Mientras el Interesado no cuente con el documento de recepción de obra emitido por el Concesionario, la custodia de las instalaciones estará bajo su responsabilidad.

Artículo 33°.- Documentación a presentar por el Interesado para la recepción o Conformidad y Puesta en Servicio de nuevos suministros

Carta del Interesado al Concesionario solicitando emitir el documento de recepción y fijar la fecha de Puesta en Servicio de la obra, adjuntando lo siguiente:

- a. Cuatro (4) copias del expediente final de construcción, firmado y sellado por el ingeniero residente, que comprende:
 - Memoria Descriptiva.
 - Especificaciones Técnicas de equipos y materiales.
 - Planos finales de Construcción.
 - Inventario Valorizado.
 - Metrado de la obra.
- b. Copia de las facturas de los equipos y materiales instalados.
- c. Copia del acta de las pruebas.
- d. Archivo magnético del proyecto.
- e. Documento de garantía de obra emitido por el Contratista Especializado, garantizando lo señalado en el numeral 9.7.

Artículo 34°.- Procedimiento a seguir para la recepción o conformidad y Puesta en Servicio de nuevos suministros

- a. El Interesado presentará al Concesionario la solicitud respectiva cumpliendo con los requisitos indicados en el artículo precedente.
- b. La puesta en servicio de las obras y la emisión de la resolución de recepción o conformidad de obra, deberá ser efectuada por el Concesionario en un plazo no mayor de diez (10) días. A partir de ese momento se entenderá que se transfiere el riesgo y la propiedad del proyecto al Concesionario, así como su obligación de dar mantenimiento a dichas instalaciones.
- c. En caso de que el Concesionario no pudiera cumplir con el plazo señalado, deberá de informar de inmediato al Interesado, justificando los motivos e indicando una nueva fecha para la puesta en servicio, no debiendo exceder de diez (10) días, contados desde el momento que el Concesionario informe al Interesado.

CAPÍTULO NOVENO

ADMINISTRACIÓN DE LAS INVERSIONES EFECTUADAS POR LOS CONSUMIDORES O TERCEROS INTERESADOS

Artículo 35°.- Administración de las Inversiones efectuadas por el Interesado

- 35.1. Las inversiones realizadas por el Interesado y transferidas al Concesionario, serán registradas por este último, en la Cuenta de Equilibrio Tarifario; distinta a aquellas que utilizará el Concesionario para ir registrando las inversiones eficientes con las cuales se actualizará el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) y las tarifas aplicables a la concesión cada cuatro años por parte del OSINERG.
- 35.2. El Concesionario no podrá acreditar como parte del VNR de la concesión, ningún activo de la inversión financiada por el Interesado.

Artículo 36°.- Reclamaciones

- 36.1. Las reclamaciones que puedan presentar los Interesados por la incorrecta aplicación de la presente norma, se formularán en primera instancia ante el Concesionario, el cual deberá dar respuesta al mismo en el plazo máximo de 30 días, caso contrario se aplicará el silencio administrativo positivo.
- 36.2. Si el Interesado no está de acuerdo con la respuesta de la Concesionaria, tendrá un plazo máximo de quince (15) días contados a partir de la recepción de la respuesta a su reclamo por parte de la Concesionaria, para presentar una reconsideración ante la misma concesionaria, debiendo necesariamente adjuntar nueva prueba. En este caso la concesionaria debe resolver el recurso en un plazo no mayor de treinta (30) días contados a partir del día siguiente de la fecha de interposición.
- 36.3. El recurso de reconsideración es opcional y no constituye un requisito previo para que el usuario pueda interponer recurso de apelación. En caso que el usuario no adjunte nueva prueba a su recurso de reconsideración, la concesionaria considerará dicho recurso como uno de apelación y seguirá el trámite pertinente de remisión a OSINERG.
- 36.4. Resuelta la reclamación o el recurso de reconsideración mediante la resolución emitida por la concesionaria, el interesado podrá interponer recurso de apelación dentro del plazo máximo de quince (15) días contados a partir del día siguiente de su notificación; debiendo la concesionaria elevar el recurso de apelación conjuntamente con todo el expediente de reclamación en original a la

Junta de Apelaciones de Reclamos de Usuarios del OSINERG (JARU) con un informe sobre la tramitación del procedimiento, dentro del término de cinco (5) días contados a partir del día siguiente de la fecha de presentación del recurso respectivo, el cual será resuelto en última instancia administrativa por la JARU.

- 36.5. De conformidad con la Primera Disposición Final de la Directiva 001-2004-OS/CD sobre Procedimiento de Reclamaciones de Usuarios de Servicio Público de Electricidad, aprobada por Resolución OSINERG N° 345-2004-OS/CD, mientras no se apruebe un procedimiento administrativo para los consumidores de gas natural, la referida Directiva será de aplicación a las reclamaciones vinculadas a la prestación del servicio público de gas natural en lo que fuere pertinente.

DISPOSICION COMPLEMENTARIA

Los suministros de gas natural a quienes les hubiere sido solicitado Aportes y/o Sobrecargos de acuerdo a la presente norma, no podrán ser considerados como parte de los compromisos de inversión mínimos asumidos por el Concesionario ante el Estado peruano.

ANEXO

Cuadro N° 1
Parámetros para determinar Obras de Magnitud

Parámetro	Concesión Lima y Callao	Concesiones Resto del país
DL (pulg-m)	10 000	6 000
UM (consumidores)	200	100
CM (m ³ /hora)	4 000	3 000

Cuadro N° 2
Parámetros para evaluación de Interesados de Bajo Consumo

Parámetros de la Ecuación de CM _{me}	Concesión Lima y Callao
A	1,8904
B	0,6865
C	0,0906
D	-0,1013

Cuadro N° 3
Factores de Conversión para transformar valores del costo medio por cliente (US\$/cliente) a valores de costo medio por volumen (US\$/m³)

Zonas Típicas de la Concesión de Lima y Callao	FC	Distritos incluidos
Zona 1	0,001703	San Juan de Lurigancho, San Miguel
Zona 2	0,002505	Bellavista, Breña, Cercado de Lima, Jesús María, Los Olivos y San Martín de Porres
Zona 3	0,004209	Villa el Salvador
Zona 4	0,002513	Otras áreas de Lima y Callao

Cuadro N° 4
CV - Tarifa Promedio de las categorías tarifarias A y B (US\$/m³)

Parámetro	Concesión Lima y Callao
CV	0,1265

Cuadro N° 5
Valores Actualizados de los Factores de Conversión en un período de 20 años a una tasa de actualización de 12%

Zonas Típicas de la Concesión de Lima y Callao	VAFC	Distritos incluidos
Zona 1	4 955,75	San Juan de Lurigancho, San Miguel
Zona 2	3 345,67	Bellavista, Breña, Cercado de Lima, Jesús María, Los Olivos y San Martín de Porres
Zona 3	1 987,77	Villa el Salvador
Zona 4	3 328,41	Otras áreas de Lima y Callao

Cuadro N° 6
Relación de normas consideradas en el Título IX “Normas Complementarias” del Anexo 1 del Reglamento

Norma	Denominación
ANSI/ASME B31.1	Power Piping
ANSI/ASME B31.2	Fuel gas Piping
ANSI/ASME B31.3	Chemical Plant and Petroleum Refinery Piping
ANSI B16.5	Steel Pipe Flanges and Flanged Fittings
ANSI B16.9	Factory-made Wrought Steel Buttwelding Fittings
ANSI B16.11	Forged Steel Fittings, Socked-welding and Threaded
ANSI B16.34	Steel Valves (Flanged and Buttwelding End)
ANSI B1.1	Unified Inch Screw Threads
ASME B36.10M	Welded and Seamless Wrought Steel Pipe
ASME SI-1	ASME Orientation and Guide for Use of SI (Metric Units)
ANSI/AWS A3.0	Welding Terms and Definitions
ANSI B16.40	Manually Operated Thermoplastic Gas Shut-offs and Valves in Gas Distribution Systems
API RP 5C6	Welding Connections to Pipe
API 5L	Line Pipe
API 6D	Pipeline Valves
API RP 500	Classification of Location for Electrical Installations at Petroleum Facilities
API 1104	Standard for Welding Pipelines and Related Facilities
API 2004	Inspection for Fire Protection
ANSI/BPV	Code Boiler and Pressure Vessel Code, section VIII and IX
ASTM B75	Specification for Seamless Copper Tube
ASTM D2513	Thermoplastic Gas Pressure Pipe, Tubing and Fittings
ASTM F1055	Electro fusion Type Polyethylene Fittings
ASTM D 2683	Socket-Type Polyethylene Fittings for Outside-Diameter-Controlled Polyethylene Pipe
ASTM D 3261	Butt heat Fusion Polyethylene (PE) Plastic Fittings for Polyethylene (PE) Plastic Pipe and Tubing
ASTM A 53	Pipe, Steel Black and Hot-Dipped, Zinc Coated Welded and Seamless
ASTM A-539	Electric-Resistance-Welded Coiled Steel Tubing for Gas and Fuel Oil Lines
ASTM A 105	Forging, Carbon Steel, for Piping Components
ASTM A 106	Seamless Carbon Steel Pipe for High Temperature Services

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA
OSINERG N° 263-2005-OS/CD

<i>ASTM A 234</i>	<i>Pipe Fittings of Wrought Carbon Steel and Alloy Steel for Moderate and elevated Temperature</i>
<i>ASTM A 372</i>	<i>Carbon and Alloy Steel Forgings for Thin-Walled Pressure Vessels</i>
<i>MSS SP-25</i>	<i>Standard Marking System for Valves, Fittings, Flanged and Union</i>
<i>MSS SP-44</i>	<i>Steel Pipe Line Flanges</i>
<i>MSS SP-75</i>	<i>Specification for High Test Wrought Welding Fittings</i>
<i>AGA – Parte 2</i>	<i>Gas Measurements Manual - Displacement Metering</i>
<i>AGA – Parte 3</i>	<i>Gas Measurements Manual - Orifice Meters</i>
<i>AGA – Parte 7</i>	<i>Gas Measurements Manual -Gas Turbine Metering</i>
<i>NFPA 1</i>	<i>Fire Prevention Code</i>
<i>ANSI/NFPA 10</i>	<i>Portable Fire Extinguishers</i>
<i>ANSI/NFPA 220</i>	<i>Type of Building Construction</i>
<i>AIA</i>	<i>Recommendation of The American Insurance Association for Fire Protection</i>
<i>NACE RP-01-69</i>	<i>Control of External Corrosion on Underground or Submerged Metallic Piping System</i>
<i>NACE RP-02-75</i>	<i>Application of Organic Coatings to the External Surface of Steel Pipe for Underground Service</i>
<i>CSA-Z245.21</i>	<i>External Polyethylene Coating for Pipe</i>
<i>ASCE</i>	<i>Guidelines for the Seismic Designs of Oil and Gas Pipeline Systems</i>
<i>ISO 1027-1983</i>	<i>Radiographic Image Quality Indicators for Non-Destructive Testing- Principles and Identification</i>
<i>ISO 3898-1987</i>	<i>Basis for Designs of Structures- Notation - General Symbols</i>
<i>ISO 5579-1985</i>	<i>Non Destructive testing-Radiographic Examination of Metallic Materials by X and Gamma Rays</i>
<i>ISO 9000 series</i>	<i>Quality Management and Quality Assurance Standards</i>

Cuadro N° 7

Formatos, Medidas y Doblado de Planos según Normas Técnicas Peruanas correspondientes (Ex ITINTEC 272.002, 833.001 y 833.002).

Formato	Dimensiones (mm)
<i>A₀</i>	<i>841 x 1 189</i>
<i>A₁</i>	<i>594 x 841</i>
<i>A₂</i>	<i>420 x 594</i>
<i>A₃</i>	<i>297 x 420</i>
<i>A₄</i>	<i>210 x 297</i>