

Aprueban “Procedimiento para Habilitación y Mantenimiento de las Instalaciones Internas de Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL”

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 090-2022-OS/CD

Lima, 26 de mayo de 2022

VISTO:

El Memorándum N° GSE-348-2022, elaborado por la Gerencia de Supervisión de Energía, que pone a consideración del Consejo Directivo la aprobación del “Procedimiento para Habilitación y Mantenimiento de las Instalaciones Internas de gas natural de Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL”;

CONSIDERANDO:

Que, de acuerdo a lo establecido por el literal c) del artículo 3 de la Ley N° 27332 - Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, la función normativa de los Organismos Reguladores, entre ellos Osinermin, comprende la facultad exclusiva de dictar, en el ámbito y materia de su respectiva competencia, entre otros, los reglamentos de los procedimientos a su cargo, y normas de carácter general referidas a actividades supervisadas o de sus usuarios;

Que, según lo dispuesto por el artículo 22 del Reglamento General de Osinermin, aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, la función normativa de carácter general es ejercida de manera exclusiva por el Consejo Directivo de Osinermin a través de resoluciones;

Que, asimismo, según lo dispuesto por el artículo 3 de la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinermin, Ley N° 27699, el Consejo Directivo está facultado para aprobar procedimientos administrativos especiales que normen los procedimientos administrativos vinculados, entre otros, a la función supervisora;

Que, mediante el Decreto Supremo N° 021-2021-EM se modificó la definición de Consumidor Directo de GNC y Consumidor Directo de GNL, contenida en el Reglamento de Comercialización de Gas Natural Comprimido (GNC) y Gas Natural Licuefactado (GNL), aprobado mediante Decreto Supremo N° 057-2008-EM, disponiéndose que, es responsabilidad del Consumidor Directo de GNC y GNL, respectivamente, llevar a cabo revisiones generales de sus Instalaciones Internas de gas natural, de acuerdo a los plazos y procedimiento que el Osinermin establezca;

Que, además, el citado Decreto Supremo N° 021-2021-EM modificó la definición de Usuario de GNC o GNL, estableciéndose que, es responsabilidad del Usuario de GNC o GNL llevar a cabo revisiones generales de sus Instalaciones Internas de gas natural, de acuerdo a los plazos y procedimiento que el Osinermin establezca;

Que, mediante la Tercera Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 021-2021-EM se estableció que las instalaciones Internas de gas natural de los Usuarios de GNC o GNL y Consumidores Directos de GNC o GNL que, a la fecha de entrada en vigencia de la referida norma, cuenten con Instalaciones Internas de gas natural operativas, deben acreditar ante el Osinermin, dentro del plazo de cuarenta y cinco (45) días calendario contado desde la publicación del procedimiento para las revisiones generales y a través de los mecanismos tecnológicos establecidos, el cumplimiento de la revisión general de las Instalaciones Internas de gas natural;

Que, de otro lado, la Primera Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 021-2021-EM dispuso que, el Osinermin, en un plazo no mayor de sesenta (60) días calendario, contados desde su publicación, adecuará y/o aprobará, los procedimientos o guías de supervisión necesarios para la implementación de lo dispuesto en dicho Decreto Supremo;

Que, en ese sentido, en cumplimiento de lo dispuesto por el Decreto Supremo N° 021-2021-EM se propone el “Procedimiento para Habilitación y Mantenimiento de las Instalaciones Internas de gas natural de Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL”;

Que, de conformidad con el artículo 14 del Reglamento que establece disposiciones relativas a la publicidad, publicación de proyectos normativos, recepción de comentarios y difusión de normas legales de carácter general, aprobado por Decreto Supremo N° 001-2009-JUS, mediante la Resolución de Consejo Directivo N° 257-2021-OS/CD, publicada en el Diario Oficial El Peruano el 30 de diciembre de 2021, se dispuso publicar para comentarios la propuesta normativa “Procedimiento para la Habilitación y Mantenimiento en instalaciones internas de gas natural de Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL”;

Que, habiéndose recibido diversos comentarios por parte de los agentes interesados, se ha procedido a su respectivo análisis y evaluación de los comentarios, que se incluye en la Exposición de Motivos de la presente resolución;

Que, de acuerdo con lo dispuesto en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, la Ley N° 27699, Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinermin, así como el inciso b) del artículo 7 del Reglamento de Organización y Funciones de Osinermin, aprobado por Decreto Supremo N° 010-2016-PCM y el artículo 1 del Decreto Supremo N° 004-2010-EM;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinermin en su Sesión N° 16-2022;

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobación

Aprobar el “Procedimiento para Habilitación y Mantenimiento de las Instalaciones Internas de gas natural de Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL”, el mismo que se adjunta en Anexo y forma parte de la presente resolución.

Artículo 2°.- Vigencia

La presente resolución entra en vigencia al día siguiente de su publicación en el diario oficial El Peruano.

Artículo 3°.- Publicación

Publicar la presente resolución en las Normas Legales del diario oficial El Peruano, en el Portal del Estado Peruano (www.gob.pe) y en la página Web de Osinermin (www.osinermin.gob.pe).

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

ANEXO

PROCEDIMIENTO PARA HABILITACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES INTERNAS DE GAS NATURAL DE CONSUMIDORES DIRECTOS Y USUARIOS DE GNC O GNL

TÍTULO I

ASPECTOS GENERALES Y DEFINICIONES

Artículo 1°.- Objetivo

El presente procedimiento tiene como finalidad establecer lineamientos para la habilitación de suministros en instalaciones internas de gas natural de Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL y establecer los plazos para las revisiones generales de sus instalaciones internas.

Artículo 2°.- Ámbito de Aplicación

El presente procedimiento es de obligatorio cumplimiento para los Consumidores Directos de GNC o GNL y Usuarios que adquieren GNC o GNL descomprimido o regasificado según corresponda, de un Agente Habilitado, para el desarrollo de su actividad.

Artículo 3.- Definiciones

Para efectos del presente procedimiento se entenderá por:

3.1. Acta de Habilitación: Documento técnico suscrito por el agente habilitado de GNC o GNL y el Usuario o representante de este último, en el cual se detallan las características técnicas de la instalación y los resultados de la inspección y pruebas efectuadas, indicándose que la instalación queda habilitada.

3.2. Aprobación de modelo: Procedimiento para la homologación de los instrumentos de medición sujetos a control metrológico.

3.3. Agente Habilitado en GNC: Se considera Agente Habilitado en GNC, a la persona natural, persona jurídica, consorcio, asociación en participación u otra modalidad contractual, autorizada para realizar las actividades de comercialización de Gas Natural Comprimido (GNC) y es responsable por la operación de las Estaciones de Compresión, Estaciones de Carga de GNC, Estaciones de Descompresión y/o Unidades de Trasvase, según corresponda, en instalaciones propias o contratadas a terceros. Estas actividades incluyen la adquisición, recepción y compresión de Gas Natural, la Carga en Módulos Contenedores o de Almacenamiento, así como su transporte y Descarga en alta o baja presión de acuerdo a los requerimientos de los Usuarios. Los Agentes Habilitados en GNC deben inscribirse en el Registro de Hidrocarburos, debiendo cumplir los requisitos que para tal efecto se establezca.

3.4. Agente Habilitado de GNL.- Se considera Agente Habilitado en GNL, a la persona natural, persona jurídica, consorcio, asociación en participación u otra modalidad contractual, autorizado para realizar las actividades de comercialización de Gas Natural Licuefactado (GNL) y es responsable por la operación de las Estaciones de Licuefacción, Estaciones de Carga de GNL, Estaciones de Regasificación, Estaciones de Recepción de GNL, Unidades Móviles de GNL y Unidades Móviles de GNL-GN, según corresponda, en instalaciones propias o contratadas a terceros. Estas actividades incluyen la adquisición, recepción y licuefacción de Gas Natural, la Carga, almacenamiento, así como su transporte y Descarga en alta o baja presión de acuerdo a los requerimientos de los Usuarios. Los Agentes Habilitados en GNL deben inscribirse en el Registro de Hidrocarburos, debiendo cumplir los requisitos que para tal efecto se establezca.

El comercializador en Estación de Carga de GNL también es considerado como Agente Habilitado en GNL en lo correspondiente a la comercialización.

El Operador de Estación de Carga de GNL también es considerado como Agente Habilitado en GNL en lo correspondiente a la operación.

3.5. Autoridad Nacional Competente: Ente rector y máxima autoridad técnico-normativa del Instituto Nacional de Calidad, que tiene como competencias la normalización, acreditación y metrología.

3.6. Certificado de Obra Bien Ejecutada: Documento expedido por un Organismo de Inspección - Tipo A, que acredita que la instalación interna industrial se ha construido conforme al Proyecto de Ingeniería de Gas Natural aprobado y conforme a las normas técnicas vigentes. El documento deberá incluir el resultado de las inspecciones y pruebas técnicas que resulten necesarias.

En ausencia de organismos de inspección acreditados ante INACAL, la certificación puede ser otorgada por organismos de inspección acreditados por un organismo de acreditación extranjero, u homólogo a éste.

3.7. Comisionado de Equipos: Puesta en operación de los equipos y verificación de su adecuado funcionamiento.

3.8. Consumidor Directo de GNC: Persona natural, persona jurídica, consorcio, asociación en participación u otra modalidad contractual, inscrito en el Registro de Hidrocarburos, que adquiere GNC a un Agente Habilitado en GNC, para uso propio y exclusivo en sus actividades y que cuenta con instalaciones autorizadas por Osinergmin, tales como Estación de Descompresión, Unidad de Trasvase de GNC, Instalaciones Internas de gas natural

hasta los puntos de consumo, y otros. El Consumidor Directo de GNC no está autorizado a Comercializar GNC, GNV o Gas Natural.

3.9. Consumidor Directo de GNL: Persona natural, persona jurídica, consorcio, asociación en participación u otra modalidad contractual, inscrito en el Registro de Hidrocarburos que adquiere GNL a un Agente Habilitado en GNL, para uso propio y exclusivo en sus actividades y que cuenta con instalaciones autorizadas por Osinergmin, tales como Estación de Recepción, Estación de Regasificación, Vehículos Transportadores de GNL, Unidades Móviles de GNL-GN, Instalaciones Internas de gas natural hasta los puntos de consumo, y otros. El Consumidor Directo no está autorizado a comercializar GNL, GNV o Gas Natural.

3.10. Estación de Regulación de Presión y Medición Primaria (ERPMP): Conjunto de elementos para regular automáticamente la presión aguas abajo del punto de entrega de transferencia de gas natural y medir los volúmenes de gas natural consumidos, siendo de cargo y responsabilidad del Usuario la custodia de la misma.

3.11. Estación de Regulación de Presión Secundaria (ERPS): Conjunto de elementos para reducir y regular automáticamente la presión que suministran a redes internas y/o equipos de consumo, cuyo responsable es el Usuario. Puede existir más de una ERPS de acuerdo a la Instalación Interna.

3.12. Habilitación de las Instalaciones Internas de Suministro de Gas Natural: Acto mediante el cual el agente habilitado de GNC o GNL pone en servicio el suministro de gas natural contratado, luego de verificar que las instalaciones internas cumplen con la normativa vigente y se encuentran aptas para el suministro de gas natural al interior de la propiedad y posterior consumo del Usuario. Se considerará que la instalación se encuentra habilitada cuando se cumpla con la correspondiente suscripción del Acta de Habilitación.

3.13. Instituto Nacional de Calidad (INACAL): Organismo Público Técnico Especializado adscrito al Ministerio de la Producción, con personería jurídica de derecho público, con competencia a nivel nacional y autonomía administrativa, funcional, técnica, económica y financiera, y que tiene como competencia la normalización, acreditación y metrología.

3.14. Instalador Registrado de Gas Natural o Instalador: Persona natural o jurídica registrada ante Osinergmin para diseñar, construir, reparar, modificar, revisar, mantener y habilitar una Instalación Interna, instalaciones de Estaciones de Gas Natural Vehicular - GNV, Estaciones de Gas Natural Comprimido - GNC y Estaciones de Gas Natural Licuefactado - GNL, así como diseñar proyectos de instalación de acometidas, instalarlas y mantenerlas, según lo establecido en la categoría correspondiente.

3.15. Instalación Interna: Sistema de tuberías, conexiones, válvulas y otros componentes que van desde la salida de la Estación de Regulación de Presión y Medición Primaria (ERPMP) hasta los puntos de conexión de los equipos de consumo y/o Estaciones de Regulación de Presión y Medición Secundarias (ERPMS), y que se encuentra regulada por la Norma Técnica Peruana 111.010 o las normas internacionales según lo establecido en el artículo 71 del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM, cuyo Texto Único Ordenado ha sido aprobado por el Decreto Supremo N° 040-2008-EM, y sus modificatorias.

3.16. Organismo de Inspección - Tipo A: Organismo de Inspección que cumple con los requisitos establecidos en la Norma NTP ISO/IEC 17020, que realiza inspecciones de tercera parte.

3.17. Prueba de Hermeticidad: Prueba realizada a la Instalación Interna con la finalidad de detectar fugas (estanqueidad de las líneas), utilizando como medio de prueba aire o gas inerte, conforme a lo establecido en la Norma Técnica Peruana 111.010.

3.18. Módulo de Habilitación de Instalación interna y Revisiones: Plataforma virtual de Osinergmin - PVO, donde se registra la habilitación de la instalación Interna del Usuario. Asimismo, en dicha plataforma, los Consumidores Directos y Usuarios de GNC o GNL deben

registrar la revisión periódica de la instalación interna; mantenimiento de su estación de regulación de presión y medición primaria y sus resultados; y revisión general de las instalaciones ya existentes.

3.19. Punto de entrega: Punto de transferencia de custodia del gas natural por parte de un agente habilitado de GNL o GNC a la instalación interna del Usuario.

3.20. Registro de Instaladores de Gas Natural: Padrón a cargo de Osinergrmin, donde se inscribirá a cada Instalador que haya obtenido el respectivo Certificado de Competencia Técnica y cumplido los demás requisitos establecidos, según corresponda a las categorías, y conforme a lo previsto en la normativa aprobada por Osinergrmin para tal efecto.

3.21. Transferencia de Custodia: Es la actividad donde se transfiere la custodia física del gas natural seco, comprimido o licuado y en la cual las partes han acordado transferir los derechos y responsabilidades de su custodia.

3.22. Usuario de GNC o GNL: Cualquier interesado que adquiere GNC o GNL descomprimido o regasificado, según corresponda, de un Agente Habilitado, para el desarrollo de su actividad.

Artículo 4.- Órganos Competentes

La fiscalización del cumplimiento del presente procedimiento está a cargo de las Oficinas Regionales de la División de Supervisión Regional, según su ámbito territorial de competencias. La obtención de los Certificados de Supervisión del Diseño y Fin de Construcción se rigen por lo establecido en la Resolución de Consejo Directivo N° 191-2011-OS/CD y sus modificatorias.

Artículo 5.- Obligatoriedad de inscripción en el Registro de Instaladores de Gas Natural

Durante el desarrollo de las actividades contempladas en el presente procedimiento, el Instalador a cargo de las mismas deberá encontrarse debidamente inscrito en el Registro de Instaladores de Gas Natural como IG-3 a cargo de Osinergrmin y cumplir con las obligaciones establecidas en dicho Registro.

Artículo 6.- Condiciones previas para la Habilitación de Suministros de Gas Natural

6.1. Previo al inicio de los trámites correspondientes a la Habilitación, el Usuario deberá haber suscrito el contrato de suministro de gas natural con un Agente Habilitado para la comercialización de GNC o GNL que cuente con inscripción vigente en el Registro de Hidrocarburos.

6.2. Una vez cumplido el supuesto establecido en el numeral precedente, el Usuario deberá contratar los servicios de un Instalador inscrito en el Registro de Instaladores de Gas Natural, para la elaboración del Proyecto de Ingeniería de Gas Natural, construcción de la instalación interna, así como construcción e instalación de la Estación de Medición y Regulación Primaria, según corresponda.

TÍTULO II

PROCEDIMIENTO PARA LA HABILITACIÓN DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL

Artículo 7.- Presentación y Aprobación del Proyecto

Consumidor Directo de GNC o GNL

El Interesado deberá presentar al Osinergrmin el proyecto para obtener el Certificado de Supervisión del Diseño para instalación de un consumidor de GNC o GNL, de acuerdo a lo establecido en el Capítulo I del Anexo 3 de la Resolución de Consejo Directivo N° 191-2011-OS/CD. Dicho proyecto deberá incluir a la Estación de Descompresión o Estación de Regasificación y las instalaciones internas hasta el punto de consumo de gas natural de los equipos.

Los requisitos para obtención del Certificado de Supervisión del Diseño se indican en el anexo 3.2 de la Resolución de Consejo Directivo N° 191-2011-OS/CD.

Usuarios de GNC descomprimido o GNL regasificado

Previo al inicio de la construcción, el Instalador contratado por el Usuario deberá presentar al Osinergrmin, a través de la Plataforma Virtual – PVO, el Proyecto de instalación interna de gas natural.

Todas las acciones del Instalador a cargo del proyecto deberán ser de conocimiento del Usuario.

El proyecto deberá contener la siguiente información y documentación:

a) Cronograma de obras y actividades.

b) Memoria Descriptiva del Proyecto firmada en todas sus páginas por el solicitante o su representante legal y por instalador IG-3, conteniendo como mínimo:

- Consideraciones generales para el dimensionamiento y selección de materiales y equipos, donde se especifique: carga térmica de equipos, consumo de gas natural proyectada incluyendo el factor de simultaneidad, características del consumo - demanda máxima y mínima, criterios de caída de presión permitidos, gravedad específica y poder calorífico del gas natural seco y velocidades máximas.

- Plantilla de cálculos donde se especifique: la longitud de la tubería incluyendo la longitud equivalente de accesorios, las presiones de diseño y de cálculo, la velocidad, caída de presión, las características de las tuberías y los accesorios incluyendo normas de fabricación y fabricante.

c) Especificaciones Técnicas de construcción, materiales, equipos y protocolo de pruebas, firmados por el solicitante o su representante legal y por instalador IG-3 responsable del proyecto.

d) Planos del Proyecto firmados por el solicitante o su representante legal y por instalador IG-3 responsable del proyecto, con las siguientes características:

- Ubicación

- Distribución, señalando las partes integrantes aplicables al proyecto, tales como y según sea el caso, de los recorridos en planta de las tuberías de la instalación interna de gas natural, punto de suministro de gas natural, estación de regulación y medición primaria, tuberías, válvulas, accesos, ubicación de la estación de regulación secundaria y oficinas.

- Diagrama de tuberías e instrumentación (P&ID)

- Isométrico

- Planos de obras mecánicas de la estación de regulación y medición primaria; estación de regulación secundaria; planos de elevación y planta indicando distancias de seguridad, los cuales deberán contener la lista de los componentes especificando para cada uno de ellos, materiales, normas con las que cumple, y el fabricante.

e) Diseño de protección catódica para tuberías metálicas enterradas (criterios de diseño, datos y resultados)

f) Procedimientos calificados de soldadura (WPS) y/o fusión (SFPS, MEFPS) y especificaciones de las juntas soldadas.

El Osinergrmin emitirá opinión técnica respecto a la viabilidad del proyecto en un plazo máximo de treinta (30) días hábiles desde que el Instalador cumple con presentar toda la documentación requerida.

De existir observaciones al proyecto, el Osinergrmin deberá comunicar al Instalador, otorgándole un plazo de hasta treinta (30) días hábiles, contados desde el día hábil siguiente a su notificación, para que subsane las mismas.

Vencido el plazo otorgado para la subsanación de observaciones, el Osinergrmin deberá pronunciarse sobre el proyecto, considerando la documentación y/o información que el Instalador haya remitido hasta dicha fecha.

En caso el Instalador no cumpla con presentar la documentación y/o información correspondiente o, si habiéndola presentado, la misma no permite subsanar

todas las observaciones formuladas, el Osinergmin emitirá opinión técnica de No Conformidad.

Una vez aprobada la viabilidad del Proyecto de Ingeniería de Gas Natural, el Instalador pondrá en conocimiento del Usuario la opinión técnica de viabilidad del proyecto emitida por el Osinergmin, con la finalidad que inicie los trabajos de construcción y/o instalación.

Asimismo, el Instalador deberá comunicar al Agente Habilitado y remitir copia del proyecto aprobado.

El Instalador deberá comunicar, a través de la Plataforma Virtual – PVO, con una anticipación no menor a siete (7) días hábiles, la fecha de inicio de la construcción de las Instalaciones Internas y/o instalación de la estación de medición y regulación primaria. Dicha comunicación genera un código para el Usuario de la instalación.

Artículo 8.- Habilitación del suministro de gas natural

Consumidor Directo de GNC o GNL

El Interesado deberá presentar al Osinergmin el proyecto para obtener el Certificado de Supervisión del Fin de Construcción de un consumidor de GNC o GNL, de acuerdo a lo establecido en el Capítulo I del Anexo 3 de la Resolución de Consejo Directivo N° 191-2011-OS/CD. Dicha instalación deberá incluir a la Estación de Descompresión o Estación de Regasificación y las instalaciones internas hasta el punto de consumo de gas natural de los equipos.

Los requisitos para obtención del Certificado de Supervisión del Fin de Construcción se indican en el anexo 3.2 de la Resolución de Consejo Directivo N° 191-2011-OS/CD.

Con la obtención del Certificado de Supervisión del Fin de Construcción, quedará habilitada la instalación interna de gas natural del Consumidor Directo de GNC o GNL, según corresponda.

Usuarios de GNC descomprimido o GNL regasificado

El Usuario, bajo su responsabilidad, ejecutará la construcción, de acuerdo con los documentos técnicos que sustentaron la opinión técnica del OSINERGMIN respecto al proyecto, cumpliendo además con las normas técnicas y de seguridad aplicables al proyecto, y los códigos y estándares establecidos en el ordenamiento jurídico vigente. La construcción deberá ser realizada por un Instalador Registrado de Gas Natural.

Una vez que el Instalador concluya los trabajos de construcción y pruebas de acuerdo al proyecto aprobado, el Usuario coordinará con el Agente Habilitado para que se programe y ejecute la Habilitación.

El Agente Habilitado pone en servicio el suministro de gas natural contratado, luego de verificar que las instalaciones internas se han construido de acuerdo al proyecto aprobado y se encuentran aptas para el suministro de gas natural al interior de la propiedad y posterior consumo. Se considerará que la instalación



COMUNICADO A NUESTROS USUARIOS

REQUISITOS PARA PUBLICACIÓN DE DECLARACIONES JURADAS

Las entidades públicas que requieran publicar documentos en la Separata Especial de Declaraciones Juradas de Funcionarios y Servidores Públicos del Estado deberán tomar en cuenta lo siguiente:

El jefe del área autorizada y acreditado ante la Gerencia de Publicaciones Oficiales, enviará la solicitud de publicación desde su cuenta de correo institucional a la siguiente cuenta electrónica: dj@editoraperu.com.pe.

- 1) En el correo institucional se deberá adjuntar lo siguiente:
 - a) Oficio escaneado dirigido al Gerente de Publicaciones Oficiales, en el que se solicita la publicación de declaraciones juradas. El oficio podrá ser firmado digitalmente o con sello y firma manual del funcionario autorizado.
 - b) El archivo en formato Excel (*) conteniendo las declaraciones juradas, una debajo de otra y en una sola hoja de cálculo. No se recibirá documentos físicos ni archivos en formato PDF.(* Las plantillas en formato Excel se pueden descargar del siguiente link: <http://pga.editoraperu.com.pe/ddjj-plantilla.xlt>
- 2) El contenido de todo archivo electrónico que se entregue para su publicación será considerado COPIA FIEL DEL DOCUMENTO ORIGINAL QUE OBRA EN LOS ARCHIVOS DE LA INSTITUCIÓN SOLICITANTE. De esta manera, cada entidad pública es responsable del contenido de los archivos electrónicos que entrega a EDITORAPERU para su publicación.
- 3) En el campo "ASUNTO" del correo institucional se deberá consignar el número de Oficio y nombre de la institución. En el contenido del mensaje electrónico se deberá indicar el nombre y número del teléfono celular del funcionario que podrá resolver dudas o problemas técnicos que se presenten con los documentos.
- 4) Como señal de conformidad, el usuario recibirá un correo de respuesta de EDITORAPERU, en el que se consignará el número de la Orden de Publicación (OP). Este mensaje será considerado "Cargo de Recepción".
- 5) La publicación se realizará conforme al orden de llegada y de acuerdo a la disponibilidad de espacio.
- 6) Los documentos se recibirán de lunes a viernes de 09.00 a 17:30 pm.
- 7) Este comunicado rige para las entidades públicas que no usan el Portal de Gestión de Atención al Cliente - PGA.

está habilitada cuando se cumpla con la correspondiente suscripción del Acta de Habilitación de acuerdo al formato A anexo al procedimiento.

El Agente Habilitado de GNC o GNL, deberá comunicar al OSINERGMIN, a través de la plataforma virtual – PVO, que se ha procedido a habilitar el suministro de gas natural, adjuntando como mínimo la siguiente documentación en formato PDF:

a) Certificados de Calidad de los materiales, instrumentos y equipos empleados, los que deberán cumplir con la normativa correspondiente.

b) Certificados de aprobación de modelo y verificación inicial de los instrumentos de medición.

c) Certificados de calificación de soldadores y/o fusionistas basados en procedimientos calificados.

| ACERO AL CARBONO | POLIETILENO | COBRE |
|------------------|----------------|--------------------|
| ▣ ASME BPVC IX | ▣ ASME BPVC IX | ▣ NTP 342 522-2002 |
| ▣ API STD 1104 | | ▣ NTP 342 052-2000 |

d) Registro de los Ensayos No Destructivos realizados a las juntas de tuberías soldadas.

e) Resultado de las pruebas neumáticas, de acuerdo a la normatividad nacional y/o internacional aplicable (ASME B31.3).

f) Registro de comisionado de equipos.

g) Registro de los parámetros de los equipos empleados en fusión de polietileno (Termofusión y Electrofundición) y soldadura de acero al carbono y/o cobre (incluyendo la trazabilidad de los accesorios).

h) Procedimiento para la puesta en marcha de las instalaciones internas.

i) Manual de Operaciones de las instalaciones.

j) Plan de Contingencias para emergencias en la etapa de operación, elaborado y firmado por un ingeniero inscrito y habilitado en el Colegio Profesional correspondiente, y firmado adicionalmente por el solicitante o su representante legal y el Instalador en la categoría de IG-3 del Registro de Instaladores de Gas Natural

k) Programa de mantenimiento de la estación de regulación y medición primaria e instalaciones internas.

l) Planos conforme a obra firmados por el solicitante o su representante legal y por instalador IG3, responsable de la ejecución del proyecto:

- Distribución

- Isométrico

- Plano P&ID de las Estación de Regulación y Medición, Estación de Regulación Secundaria incluyendo detalles del tren de válvulas de regulación y seguridad y de los sistemas de combustión, para cada punto de consumo. En los citados planos se deberá indicar los valores de calibración de reguladores, válvulas de seguridad, presostatos, tiempos de seguridad en secuencia de arranque y parada y planilla de cálculo de la velocidad y caída de presión en el tren de válvulas.

- Planos de obras mecánicas.

m) Certificado de Obra Bien Ejecutada de las instalaciones internas.

n) Certificado de Obra Bien Ejecutada de la Estación de Medición y Regulación Primaria

o) Copia del contrato de suministro de gas natural suscrito entre el Usuario y el Agente Habilitado de GNC o GNL.

p) Acta de Habilitación.

Los documentos listados precedentemente formarán parte del expediente de habilitación del Usuario.

Artículo 9.- Modificación y/o Ampliación de una Instalación Interna Habilitada

En caso sea necesaria una modificación o ampliación de una instalación interna habilitada, se deberá efectuar, previo a la modificación o ampliación, el procedimiento señalado en los numerales anteriores en lo que le sea aplicable, para la parte de la instalación que será modificada o ampliada.

TÍTULO III

OBLIGACIONES DEL CONSUMIDOR DIRECTO Y USUARIO

Artículo 10.- Obligaciones del Consumidor Directo y Usuario

El Consumidor Directo y Usuario se encuentran obligados a lo siguiente:

10.1. Operar y mantener en condiciones seguras sus instalaciones internas.

10.2. Contratar los servicios de un Instalador registrado en OSINERGMIN, para el diseño, construcción, modificación y ampliación de la Instalación Interna, mantenimiento, revisiones internas; así como para la instalación de la acometida, según corresponda.

10.3. Permitir al Agente Habilitado y al OSINERGMIN el acceso a las instalaciones internas para la verificación de las condiciones de seguridad.

10.4. Debe presentar a OSINERGMIN, en los meses de noviembre y diciembre de cada año, a través de la Plataforma Virtual – PVO, los programas detallados de mantenimiento de su estación de regulación de presión y medición primaria correspondiente al año siguiente. Asimismo, hasta marzo de cada año deberá registrar los resultados de ejecución de los programas de mantenimiento del año anterior, conteniendo como mínimo la información del formato B.

Los Agentes Habilitados en GNC o GNL no podrán seguir suministrando GNC o GNL a los Consumidores Directos de GNC o GNL y Usuarios de GNC o GNL que no hayan acreditado el mantenimiento de su estación de regulación de presión y medición primaria.

10.5. La revisión de la instalación interna se realizará cada cinco (5) años desde la habilitación de la instalación interna, la misma que deberá ser registrada a través de la plataforma virtual – PVO, de acuerdo al formato C. El Agente Habilitado en GNC o GNL notificará al usuario con un mes de anticipación el vencimiento del plazo de cinco (5) años a efectos que acredite la revisión de su instalación interna. En caso que el usuario en el plazo otorgado, no cumpla con acreditar la revisión de su instalación interna, el Agente Habilitado deberá notificarle que en un plazo máximo de cinco (5) días hábiles de vencido el plazo en que el usuario debió efectuar la acreditación de la revisión de la instalación interna, procederá a efectuar el corte del servicio, salvo que dentro de este último plazo acredite dicha revisión.

Los Agentes Habilitados en GNC o GNL no podrán seguir suministrando GNC o GNL a los Consumidores Directos de GNC o GNL y Usuarios GNC o GNL que no hayan acreditado la revisión general de las Instalaciones Internas de gas natural.

TÍTULO IV

Artículo 11.- Sanciones y multas

El incumplimiento a las obligaciones establecidas en el presente procedimiento será considerado como infracción administrativa sancionable de acuerdo a lo establecido en la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones aprobada por OSINERGMIN.

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

Primera.- Los Consumidores Directos GNC o GNL y Usuarios de GNC o GNL que, a la fecha de entrada en vigencia del procedimiento, cuenten con Instalaciones Internas de gas natural operativas, deben acreditar ante el OSINERGMIN las revisiones generales referidas en numeral 10.5 del artículo 10, presentando la información establecida en el formato D, a través de la Plataforma Virtual – PVO, dentro del plazo de cuarenta y cinco (45) días calendario, contado desde la entrada en vigencia del procedimiento.

Segunda.- En tanto se implemente el "Módulo de Habilitación de Instalación interna y Revisiones" en la Plataforma virtual de OSINERGMIN – PVO, la documentación requerida será presentada por la Ventanilla Virtual (VVO).



FORMATO A

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|--------|
| LOGO DEL AGENTE HABILITADO DE GNC O GNL | | ACTA DE HABILITACIÓN DE INSTALACIONES INTERNAS DE GAS DE USUARIOS DE GAS NATURAL SUMINISTRADOS POR AGENTE HABILITADO DE GNC O GNL | | | FECHA: |
| | | | | | HORA: |
| 1. DATOS GENERALES | | | | | |
| Razón Social del Agente Habilitado: | | RUC: | N° Contrato: | N° Suministro / Instalación: | |
| Razón social o apellidos y nombres del Usuario | | RUC: | Apellidos y Nombres del representante legal: | | |
| | | DNI / CE: | | | |
| Ubicación de la Instalación: | Distrito: | Provincia: | Departamento: | Coordenadas Geográficas: | |
| Tipo de Usuario: | Teléfono: | Celular: | Email: | | |
| Usuario de gas natural descomprimido <input type="checkbox"/> | Tipo de Habilitación: | | | | |
| Usuario de gas natural regasificado <input type="checkbox"/> | Instalación nueva <input type="checkbox"/> Ampliación / modificación <input type="checkbox"/> | | | | |
| Empresa instaladora: | | RUC: | N° Registro: | | |
| Instalador responsable: | | DNI / CE: | N° Registro: | | |
| 2. EQUIPOS INSTALADOS / PREVISTOS | | | | | |
| Equipo / Características | | | Observaciones / Comentarios | | |
| 1.- | | | | | |
| 2.- | | | | | |
| 3.- | | | | | |
| 4.- | | | | | |
| 5.- | | | | | |
| 6.- | | | | | |
| 7.- | | | | | |
| 8.- | | | | | |
| 9.- | | | | | |
| 10.- | | | | | |
| 3. RESULTADOS DE LA INSPECCIÓN DE LA INSTALACIÓN (Colocar el detalle en cada ítem) | | | | | |
| 3.1.- Válvula de cierre general | | | 3.2.- Líneas y derivaciones | | |
| | | | | | |
| 3.3.- Sistema eléctrico | | | 3.4.- Planos conforme a obra | | |
| | | | | | |
| 4. RESULTADO DE LA HABILITACIÓN | | | | | |
| N° de Certificado de obra bien ejecutada de la instalación interna: | | | N° de Certificado de inspección de ERP: | | |
| Resultado de pruebas hidráulicas y/o neumáticas (de ser el caso): Conforme No Conforme Observación: | | | | | |
| ¿Se ejecutó habilitación? Sí No Observación: | | | | | |
| USUARIO | | INSTALADOR | | REPRESENTANTE DEL AGENTE HABILITADO | |
| Firma | | Firma y/o sello | | Firma y/o sello | |
| Apellidos y Nombres: | | Apellidos y Nombres: | | Apellidos y Nombres: | |
| DNI / CE: | | DNI / CE: N° Registro de Instalador: | | DNI / CE: N° Registro de Hidrocarburos: | |

Formato B

| RESULTADO DEL MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ACOMETIDAS CONSUMIDOR DIRECTO/USUARIO | | | |
|---|---|---|---|
| | | | FECHA: _____ |
| 1. DEL USUARIO O CONSUMIDOR DIRECTO | | | |
| Razón Social: Registro de Hidrocarburos (solo para consumidores directos) | _____ | Dirección: _____ | _____ |
| | _____ | Distrito/Provincia/Departamento: _____ | _____ |
| 2. ACCESO A LA ACOMETIDA | | | |
| Técnico/s: | Nombre _____ Apellido _____ DNI _____ | Ingreso: _____ Salida: _____ | Fecha _____ Hora _____ |
| 3. ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO | | | |
| VÁLVULA PRINCIPAL DE ENTRADA Libre de acceso a la válvula (SI /NO) | _____ | AISLACIÓN ELÉCTRICA Marcar: bueno "V"; malo "X" | Estado de juntas aislantes _____ Puesta a tierra conectada _____ |
| ESTACIÓN: | ERM _____ EFM _____ | Estación Doble ramal _____ Estación Simple ramal _____ Con cerco _____ En recinto _____ Fecha de vencimiento de los extintores(día/mes/año) _____ Cantidad de extintores _____ | |
| Estado general de la estación (Limpieza general, estado de puertas, ventilaciones, carteles, candados, etc) | | | |
| Nota: Para Estación en recinto monitorear y registrar la atmósfera con detector de gases portátil antes de ingresar. Verificar que el certificado de calibración del detector se encuentre vigente. <input type="checkbox"/> %LEL *Ventilar el recinto si es necesario | | | |
| *Límite inferior de explosividad (LEL): es la concentración más baja del gas natural en el aire que puede causar una combustión o generar una llama al combinarse con una fuente de ignición | | | |
| Marcar: bueno "V"; malo "X" | | | |
| CONTROL GENERAL Control de fugas de toda la instalación _____ Control de posición válvulas Actuada/Bloqueo _____ | Control de canalización eléctrica _____ Controlar el estado de los precintos de pilotos/Alivios _____ | Presión de entrada _____ barg Presión de salida _____ barg | |
| VÁLVULA ACTUADA Verificar presión de alimentación _____ Verificar suministro eléctrico del actuador _____ | Verificar seteo de regulador de actuación _____ Verificar el Push OFF de parada de emergencia _____ | Verificar integridad de los tubing de alimentación: _____ | |
| SISTEMA DE FILTRADO P. diferencial filtro principal _____ barg Inspección filtro principal _____ Purgado filtro principal _____ | Cambio de elemento filtrante (si fuese necesario) _____ Verificar Ajuste de elementos instalados _____ | Cantidad _____ Modelo _____ | |
| SISTEMA DE REGULACIÓN Filtro activo _____ Purga filtros línea de control _____ Control estado de precintos _____ | Control Operación/hermeticidad de bloqueo por sobrepresión _____ Control Operación/hermeticidad de válvula de seguridad y alivio (registrar datos en esquema). | | |
| MANTENIMIENTOS PENDIENTES POR PROGRAMAR | | | |
| | | | |
| 4. RECOMENDACIONES U OBSERVACIONES AL USUARIO O CONSUMIDOR DIRECTO | | | |
| Precinto Medidor: _____ | Precinto Unidad Correctora: _____ | Precinto By-Pass _____ | |
| Lectura en Medidor: _____ m ³ | Lectura en Unid. Correctora: _____ m ³ | | |
| EJECUTOR Técnico Responsable Firma _____ Nombre _____ | APROBACIÓN IG-3 Supervisor Responsable Firma _____ Nombre _____ | ACEPTACIÓN Consumidor Directo/Usuario Firma _____ Nombre _____ | |



Formato C

| ACTA DE REVISIÓN GENERAL QUINQUENAL DE INSTALACIÓN INTERNA CONSUMIDOR DIRECTO/USUARIO | | |
|---|---|--------------------|
| 1. Datos Generales | | |
| Razón Social del Consumidor Directo/Usuario: _____ | Instalador IG-3: _____ | |
| Dirección de la instalación: _____ | Distrito/Provincia/Departamento: _____ | |
| N° de Registro de Hidrocarburos (Solo para Consumidores Directos): _____ | Fecha: _____ | |
| N° Registro de Hidrocarburos del Agente Habilitado que le suministra gas natural (Solo para Usuarios) : _____ | | |
| PRUEBA DE HERMETICIDAD | | |
| La prueba de Hermeticidad es conforme | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| INSPECCIÓN VISUAL | | |
| 1. Válvula de Cierre Principal | | Comentarios |
| ¿El tramo de tubería entre ERMP y la válvula es totalmente soldada? | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| ¿La válvula es bridada? | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| ¿Tiene fácil acceso? | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| ¿Posee Señalización adecuada? | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| ¿Poseen protección mecánica adecuada (de ser necesario)? | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| 2. Líneas y Derivaciones | | Comentarios |
| 2.1 Tramo Aéreo | | |
| Presenta corrosión, incluyendo el área de contacto con los soportes | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Está pintada adecuadamente de amarillo RAL 1003. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Posee soportería adecuada. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Paso de tuberías con camisa de PVC y espuma. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Derivaciones futuras con tapones o brida ciega | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Tubería conectada a PAT Industrial | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Posee instalaciones eléctricas a menos de 3m de una brida o rosca | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| 2.2 Tramo enterrado | | |
| Tubería enterrada posee señalización. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Posee protección catódica adecuada, solo tubería acero. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Presentó registro firmados de la Protección Catódica. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| El Accesorio de Transición PE-AC está debidamente protegido. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| 2.3 Válvulas | | |
| Cada derivación tiene su válvula de corte de fácil acceso. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Cada válvula de corte presenta carteles de señalización. | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Alguna válvula de corte posee protección mecánica adecuada (de ser necesaria) | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| 3. ERS | | |
| ERS protegidas de zona de calor | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Válvulas reguladoras de ERS posee venteo a cuatro vientos | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| Manómetros poseen rango adecuado | Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> | |
| 4. Conclusiones | | |
| <p style="text-align: center;">Instalador IG3: _____ Consumidor Directo/Usuario: _____ Agente habilitado: _____</p> <p>Firma: _____ Firma: _____ Firma: _____</p> <p>Nombres y Apellidos: _____ Nombres y Apellidos: _____ Nombres y Apellidos: _____</p> <p>Nota: 1. Cualquier cambio completo de un elemento de la instalación interna (tuberías, accesorios y/o válvulas) representa una modificación.</p> | | |

Formato D

| REGISTRO DE REVISIÓN GENERAL DE LA INSTALACIÓN INTERNA CONSUMIDOR DIRECTO/USUARIO Base Legal: Decreto Supremo N° 021-2021-EM | | | | |
|---|---|---|--|---|
| Consumidor Directo: Usuario: | <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> | FECHA de presentación: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | |
| | | N° de Registro de Hidrocarburos: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | |
| 1. DATOS DE LA EMPRESA | | | | |
| Nombre/Razón Social de la Empresa: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | Fecha de inicio de operación: (día/mes/año) | <input style="width: 100%;" type="text"/> |
| Dirección de la Instalación: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | Fecha de última modificación: (día/mes/año) | <input style="width: 100%;" type="text"/> |
| Distrito/Provincia/Departamento: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | | |
| Caudal promedio (Sm ³ /h): | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | | |
| Presión de ingreso (Barg) | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | | |
| 2. DEL AGENTE HABILITADO QUE LE SUMINISTA GAS NATURAL DESCOMPRIMIDO O REGASIFICADO (solo para Usuarios) | | | | |
| Razón Social del Agente Habilitado: <input style="width: 100%;" type="text"/> | | | | |
| Agente Habilitado de GNC: | <input type="checkbox"/> | | | |
| Agente Habilitado de GNL: | <input type="checkbox"/> | | | |
| 3. DATOS DEL INSTALADOR Y/O EMPRESA CERTIFICADORA | | | | |
| 3.1 INSTALADOR IG-3: | | | | |
| | | Razón Social | Instalador Registrado | |
| | Razón Social: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | <input style="width: 100%;" type="text"/> | |
| | Categoría / Registro: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | <input style="width: 100%;" type="text"/> | |
| | Teléfono / Correo electrónico: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | <input style="width: 100%;" type="text"/> | |
| 3.2 EMPRESA CERTIFICADORA: | | | | |
| | Razón Social: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | |
| | Categoría / Registro Inacal: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | |
| | Teléfono / Correo electrónico: | <input style="width: 100%;" type="text"/> | | |
| 4. DOCUMENTOS A ADJUNTAR | | | | |
| N° | Ítem | Adjunta | | Observación |
| | | Sí | No | |
| 1 | Acta de Revisión General de Instalación Interna, firmada por un representante de la Empresa e IG-3. | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | |
| 3 | Plano Isométrico conforme a Obra actualizado, que muestre ubicación de la estación de regulación y medición primaria, válvula de cierre principal, válvulas secundarias del sistema de tuberías, indique tipo de junta (soldado-roscado), indique altura tuberías (Ref al NPT), ubicación de ERS, Planilla de Cálculos de velocidades, caídas de presión, materiales y equipos, suscrito por el IG-3 y representante legal de la empresa. | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | |
| 4 | Plano layout conforme a Obra actualizado, que muestre ubicación de la estación de regulación y medición primaria, válvula de cierre principal, válvulas secundarias del sistema de tuberías, uso de áreas, ubicación de equipos de consumo y planilla de consumos de equipos, suscrito por el IG-3 y representante legal de la empresa. | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | |
| 5 | Registro de Pruebas de Hermeticidad a 1.5 MAPO firmado por un IG-3 y/o la empresa de certificación. | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | |
| 4. RESULTADO DE LA REVISIÓN GENERAL | | | | |
| Cumplió: | | | | |
| | Sí | <input type="checkbox"/> | | |
| | No | <input type="checkbox"/> | | |
| 5. OBSERVACIONES: | | | | |
| | | | | |
| Firma del Representante Legal de la empresa Nombres y Apellidos Documento de Identificación | | | | |