

# Información de Trámite

|   |  |
|---|--|
| <b>Nombre Trámite</b>   | EMISIÓN DE RESOLUCIÓN DE ACTUALIZACIÓN DE LAS TASAS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR POZO Y YACIMIENTO  |
| <b>Institución</b>  | MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA   |
| <b>Descripción</b>  | Fijar o actualizar la tasa de producción a todos los pozos productores de petróleo y gas natural a condiciones estándar por Yacimiento y por Pozo, sobre la base de la información técnica mínima remitida por los Sujetos de Control.   |
| <b>¿A quién está dirigido?</b>                                  | Persona Jurídica Pública: Empresas Públicas dedicadas a las actividades hidrocarburíferas.<br>Persona Jurídica Privada: Empresas petroleras nacionales y extranjeras que realizan actividades hidrocarburíferas en el Estado ecuatoriano.  |
| <b>Dirigido a:</b>  | Persona Jurídica - Privada, Persona Jurídica - Pública.  |
| <b>¿Qué obtendré si completo satisfactoriamente el trámite?</b> | <b>Tipo de Resultado:</b><br>Obtener autorización o permiso.<br><br><b>Resultado a obtener:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>Resolución de aprobación u oficio de negación de la solicitud de actualización de tasas de producción de petróleo por pozo y yacimiento</li></ul>  |
| <b>¿Qué necesito para hacer el trámite?</b>                     | <b>Requisitos Generales:</b><br><b>Requisitos para Trámite Presencial:</b> <ol style="list-style-type: none"><li>Oficio de solicitud del trámite dirigido a la autoridad competente.</li><li>Informe técnico que sustente la solicitud de actualización de tasa de producción de petróleo, que contenga:<ul style="list-style-type: none"><li>Antecedentes del campo</li><li>Historial del pozo</li><li>Pruebas y completación del pozo</li><li>Historial de reacondicionamientos realizados en el pozo</li><li>Ubicación del pozo y mapa estructural</li><li>Registro eléctrico del o de los intervalos productores</li><li>Parámetros petrofísicos del o de los intervalos productores</li><li>Descripción litológica de la arenisca del pozo</li><li>Archivo de prueba de restauración de presión (Datos digitales en formato Excel, csv o txt)</li><li>Análisis de la Prueba de Restauración de Presión</li><li>Fecha en la que fue tomada la prueba de restauración de presión</li><li>Datos de la evaluación de producción (Qf, Qo y Qw), con los que se</li></ul></li></ol> |

analizó la prueba de restauración de presión tomada en el pozo

- Pruebas multitasa (Si aplica)
- Historial de producción del pozo
- Gráfica del IPR
- Diagrama mecánico del pozo
- Aprobación de producción conjunta (Si aplica)
- Aprobación de cambio de zona de arena productora (Si aplica)
- Aprobación del Plan de Desarrollo para la arena productora para la cual se está solicitando la tasa de producción (Si aplica)
- Acta de Recomedación del Cómite con la tasa sugerida (Aplica a empresas Privadas).
- Otros que sean requeridos.

### 3. Factura del servicio

#### Requisitos para Trámite en Línea:

1. Informe técnico que sustente la solicitud de actualización de tasa de producción de petróleo, el informe debe contener:
  - Antecedentes del campo
  - Historial del pozo
  - Pruebas y completación del pozo
  - Historial de reacondicionamientos realizados en el pozo
  - Ubicación del pozo y mapa estructural
  - Registro eléctrico del o de los intervalos productores
  - Parámetros petrofísicos del o de los intervalos productores
  - Descripción litológica de la arenisca del pozo
  - Archivo de prueba de restauración de presión (Datos digitales en formato Excel, csv o txt)
  - Análisis de la Prueba de Restauración de Presión
  - Fecha en la que fue tomada la prueba de restauración de presión
  - Datos de la evaluación de producción (Qf, Qo y Qw), con los que se analizó la prueba de restauración de presión tomada en el pozo
  - Pruebas multitasa (Si aplica)
  - Historial de producción del pozo
  - Gráfica del IPR
  - Diagrama mecánico del pozo
  - Aprobación de producción conjunta (Si aplica)
  - Aprobación de cambio de zona de arena productora (Si aplica)
  - Aprobación del Plan de Desarrollo para la arena productora para la cual se está solicitando la tasa de producción (Si aplica)
  - Acta de Recomedación del Cómite con la tasa sugerida (Aplica a empresas Privadas).
  - Otros que sean requeridos.

Entregable en formato Excel, Word y/o PDF, buena resolución y legible.

### 2. Factura del servicio

**¿Cómo hago el trámite?****PROCEDIMIENTOS EN LINEA:**

1. Hacer click en donde indica "trámite en línea" en esta página.
2. Completar el formulario de solicitud de trámite en línea; los documentos digitales tienen que ser legibles.
3. En el transcurso de 30 días laborables recibirá el oficio con la resolución de aprobación u oficio de negación de la solicitud.

**PROCEDIMIENTO PRESENCIAL:**

1. El usuario debe acercarse a las instalaciones del Ministerio de Ambiente y Energía y presentar los requisitos en secretaría general.
2. La persona encargada de secretaría general le entregará un código para el seguimiento del trámite.
3. En el transcurso de 30 días laborables recibirá el oficio con la resolución de aprobación u oficio de negación de la solicitud.

**Canales de atención:**

En línea (Sitio / Portal Web / Aplicación web), Presencial, Sistema de Gestión Documental Quipux ([www.gestiondocumental.gob.ec](http://www.gestiondocumental.gob.ec)).

**¿Cuál es el costo del trámite?**

Mediante Resolución Nro. ARCERNNR 030/2021, publicada en el Registro Oficial Tercer Suplemento Nro. 595, del 10 de diciembre de 2021, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos– ARCH, aprobó Reforma a la Resolución Nro. 002 DIRECTORIO-ARCH-2012, para la implementación de la Tasa Única, aplicable a la Empresa Pública EP Petroecuador y a las compañías Operadoras que mantienen contratos suscritos con el Estado para actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

De acuerdo a lo expuesto y según lo dispuesto en la Resolución Nro. ARCERNNR 030/2021, la Dirección Técnica de Control de Exploración y Explotación de la ARCH, notificara a las Instituciones Públicas y Privadas, el valor a pagar por el concepto de Tasa Única hasta el 30 de abril de cada año (de acuerdo a lo dispuesto en Art.4 de la Resolución ARCERNNR 030/2021)

Depósito en efectivo o transferencia a nombre de: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos.

Personas Naturales e Instituciones Públicas y Privadas:

Banco del Pichincha, Cuenta Corriente No. 2100320256, Ruc Beneficiario:

1798194875001

correo electrónico: [facturacion@controldehidrocarburos.gob.ec](mailto:facturacion@controldehidrocarburos.gob.ec)

**¿Dónde y cuál es el horario de atención?**

Dirección: Av. República del Salvador N36-64 y Suecia. Teléfono: 3976-000

**Lunes a viernes de 08h00 a 17h00****Base Legal**

- [Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por Procesos MERNRR.](#) Art. Capítulo IV, 1.2.2 .1.2.
- [Ley de Hidrocarburos.](#) Art. Artículo 6-A, literal b.
- [ACUERDO No. MH-MH-2018-001-AM- REGLAMENTO DE OPERACIONES HIDROCARBURIFERAS.](#) Art. Artículo 65.
- [Documento.RESOLUCIÓN.2012.002.TASAS.ARCH.](#) Art. Anexo B.

**Contacto para atención ciudadana****Funcionario/Dependencia:** Patricia Reina**Correo Electrónico:** patricia.reina@ambienteyenergia.gob.ec**Teléfono:** (02) 3976000 ext.2901**Transparencia**

| Año  | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2025 | 11  | 0                 | 0                     |
| 2025 | 10  | 0                 | 0                     |
| 2025 | 09  | 0                 | 0                     |
| 2025 | 08  | 0                 | 0                     |
| 2025 | 07  | 0                 | 2                     |
| 2025 | 06  | 0                 | 3                     |
| 2025 | 05  | 0                 | 4                     |
| 2025 | 04  | 0                 | 0                     |
| 2025 | 03  | 0                 | 0                     |
| 2025 | 01  | 0                 | 2                     |
| 2024 | 12  | 0                 | 2                     |
| 2024 | 11  | 0                 | 0                     |

| Año  | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2024 | 10  | 0                 | 0                     |
| 2024 | 09  | 0                 | 2                     |
| 2024 | 08  | 0                 | 0                     |
| 2024 | 07  | 0                 | 1                     |
| 2024 | 06  | 0                 | 10                    |
| 2024 | 05  | 0                 | 1                     |
| 2024 | 04  | 0                 | 2                     |
| 2024 | 03  | 0                 | 1                     |
| 2024 | 02  | 0                 | 0                     |
| 2024 | 01  | 0                 | 2                     |
| 2023 | 12  | 0                 | 0                     |
| 2023 | 11  | 0                 | 2                     |
| 2023 | 10  | 0                 | 0                     |
| 2023 | 09  | 0                 | 15                    |
| 2023 | 08  | 0                 | 15                    |
| 2023 | 07  | 0                 | 5                     |
| 2023 | 06  | 0                 | 8                     |
| 2023 | 05  | 0                 | 6                     |
| 2023 | 04  | 0                 | 7                     |
| 2023 | 03  | 0                 | 5                     |
| 2023 | 02  | 0                 | 2                     |
| 2023 | 01  | 0                 | 2                     |
| 2022 | 12  | 0                 | 3                     |
| 2022 | 11  | 0                 | 11                    |

| Año  | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2022 | 10  | 0                 | 8                     |
| 2022 | 09  | 0                 | 9                     |
| 2022 | 08  | 0                 | 1                     |
| 2022 | 07  | 0                 | 10                    |
| 2022 | 06  | 0                 | 1                     |
| 2022 | 05  | 0                 | 11                    |
| 2022 | 04  | 0                 | 10                    |
| 2022 | 03  | 0                 | 6                     |
| 2022 | 02  | 0                 | 1                     |
| 2022 | 01  | 0                 | 2                     |
| 2021 | 12  | 0                 | 3                     |
| 2021 | 11  | 0                 | 4                     |
| 2021 | 10  | 0                 | 10                    |
| 2021 | 09  | 0                 | 2                     |
| 2021 | 08  | 0                 | 3                     |
| 2021 | 07  | 0                 | 4                     |
| 2021 | 06  | 0                 | 5                     |
| 2021 | 05  | 0                 | 5                     |
| 2021 | 04  | 0                 | 8                     |
| 2021 | 03  | 0                 | 7                     |
| 2021 | 02  | 0                 | 5                     |
| 2021 | 01  | 0                 | 6                     |
| 2020 | 12  | 0                 | 9                     |
| 2020 | 11  | 0                 | 10                    |

| Año  | Mes | Volumen de Quejas | Volumen de Atenciones |
|------|-----|-------------------|-----------------------|
| 2020 | 10  | 0                 | 7                     |
| 2020 | 09  | 0                 | 2                     |
| 2020 | 08  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 07  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 06  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 05  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 04  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 03  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 02  | 0                 | 0                     |
| 2020 | 01  | 0                 | 0                     |
| 2019 | 12  | 0                 | 0                     |
| 2019 | 11  | 0                 | 0                     |