



Bogotá D.C.

CONCEJO DE BOGOTÁ 22-03-2025 07:58:49

2025ER7586 O 1 Fol:1 Anex:0

ORIGEN: SDHABITAT/IVANESSA ALEXANDRA VELASCO BERNAL

DESTINO: COMISION 3ª PERM. DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO/IMO

ASUNTO: RTA PROP 380-2025

OBS: RECIBIDO POR CORREO EL 20-03-2025

Fecha: 2025-03-20 14:53:49

Anexos: N/A

Folios: 5

Asunto: RESPUESTA A LA PROPOSICIÓN 380
DEL 7 DE MARZO DE 2025 SITUACIÓN

Destino: CONCEJO DE BOGOTÁ D.C.

Tipo: OFICIO SALIDA

Origen: DESP.SECRET.HABITAT

Subsecretaria

LIZ YADIRA MONROY DELGADO

Comisión Tercera de Hacienda y Crédito Público

CONCEJO DE BOGOTÁ

comision_tercera@concejobogota.gov.co; correspondencia@concejobogota.gov.co

Calle 36 No. 28A 41

Ciudad

Asunto: Respuesta a la Proposición 380 del 7 de marzo de 2025 “*Situación del abastecimiento de gas y energía en Bogotá*”. Radicado SDHT No. 1-2025-10113. Radicado Concejo de Bogotá No. 2025EE4930.

Respetada Subsecretaria Monroy,

En atención a la solicitud referida en el asunto, relacionada con “[...] *porcentajes de cobertura del servicio de Gas Natural y numero hogares por localidades que no cuentan con el servicio* [...]”, en el marco de las funciones y competencias de la Secretaría, establecidas por el Acuerdo 257 de 2006 y el Decreto Distrital 121 de 2008¹, nos permitimos dar respuesta en los siguientes términos:

Frente al tema de Gas, se responde lo siguiente:

1. ¿Cuál es la situación actual de abastecimiento de los usuarios de gas natural en Bogotá?

Con base en la solicitud, es importante exponer que las competencias de esta entidad en relación con la prestación del servicio de gas se determinan en el artículo 3 (literales *f* y *j*) y en el artículo 11 (literales *a*, *b* y *c*) del Decreto Distrital 121 de 2008, los cuales señalar lo siguiente:

“Artículo 3: [...]

“f. Orientar, promover y coordinar las políticas y acciones para la prestación eficiente, bajo adecuados estándares de calidad y cobertura de los servicios públicos domiciliarios, en concordancia con el Plan de Ordenamiento Territorial, el Plan de Desarrollo y el Plan de Gestión Ambiental y velar por su cumplimiento.

j. Coordinar las gestiones de las entidades distritales ante las autoridades de regulación, control y vigilancia de los servicios públicos domiciliarios.

[...]”.

“Artículo 11: [...]

a. Promover la ejecución de los planes, programas y proyectos de los Planes Maestros de servicios públicos.

¹ Alcaldía Mayor de Bogotá (2020), Secretaría Jurídica Distrital: Régimen Legal de Bogotá, URL: <https://www.alcaldiabogota.gov.co/sisjur/normas/Norma1.jsp?i=29824>

b. Articular con las empresas (sic) se servicios públicos nacionales, regionales y locales, la formulación de planes, programas y proyectos conjuntos en el ámbito de la integración y el desarrollo regional.

c. Promover la articulación de los planes y programas de expansión de las empresas de servicios públicos, como soporte a los programas y proyectos a cargo del Sector del Hábitat.”

[...]”.

Conforme lo expuesto, se remite la información consolidada con base en los datos de la Encuesta Multipropósito Bogotá (EM2021), considerando que la misma corresponde a una operación estadística aplicada por la Secretaría Distrital de Planeación – SDP y del Departamento Administrativo Nacional de Estadística – DANE y que recoge información sobre diversos aspectos de las condiciones de vida y capacidad de pago de los habitantes de Bogotá.

Tabla 1. Cobertura del Servicio de Gas Natural de Bogotá

Municipio	Hogares con gas natural conectado a red pública	% Hogares con gas natural conectado a red pública
Bogotá	2.528.276	90,5
Bogotá urbano	2.526.631	90,7
Bogotá rural	1.064,5	17,9

Fuente: EM 2021- Cálculos SDTH-SSP

2. ¿Cuáles son las dinámicas de mercado del gas natural que usa la capital de Colombia?

Las dinámicas del mercado del gas natural en Bogotá se ciñen a los parámetros de la normatividad nacional definidas por la Ley 142 de 1994 “*Por la cual se establece el régimen de los servicios públicos domiciliarios y se dictan otras disposiciones*” y la reglamentación desarrollada por la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, a través de las siguientes resoluciones:

- Resolución CREG 057 de 1996
- Resolución CREG 071 de 1999
- Resolución CREG 023 de 2000
- Resoluciones CREG 067 de 1995 y 071 de 1999
- Resolución CREG 113 de 2012

3. ¿Cómo se mide la tarifa actualmente de gas en Bogotá frente a los consumidores regulados y no regulados?

El costo unitario del servicio de gas combustible por redes de tubería está conformado por un *componente variable* determinado en pesos por metro cúbico (\$/m³) y un *componente fijo* que se establece en pesos por factura (\$/factura).

Inicialmente, es de aclarar que de conformidad con lo dispuesto en la Ley 142 de 1994 la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG es la encargada de determinar las fórmulas para la fijación de los costos de referencia (tarifa) de los servicios públicos de energía eléctrica y gas natural (numeral

73.11 del artículo 73, Ley 142 de 1994), que corresponde al valor que se le cobra a los usuarios de los servicios públicos domiciliarios.

Estos costos se dividen en un **cargo fijo** y un **cargo por consumo** (artículo 90, Ley 142 de 1994). El primero, corresponde a los costos económicos relacionados con la garantía de la disponibilidad permanente del servicio para el usuario, independientemente del nivel de uso. El segundo, corresponde a un cargo por unidad de consumo que refleja el nivel y la estructura de los costos económicos que varían con el nivel de consumo y la demanda por el servicio.

Es así como, el **costo unitario del servicio de gas natural** está conformado por un *componente variable (CUv)* determinado en pesos por metro cúbico (\$/m³) y un *componente fijo (Cuf)* que se establece en pesos por factura (\$/factura).

El **costo de la factura del usuario de gas** se establece a partir de la multiplicación entre el componente variable (CUv) por el consumo mensual y particular de cada usuario, más el costo del componente fijo (Cuf) que incluye un cargo de comercialización que aplica para todos los usuarios regulados.

Para establecer el componente variable, se deben sumar los costos en que se incurren para entregar el servicio al usuario. Estos costos corresponden al *precio del gas (G)*, a su *transporte (T)*, *distribución (D)*, una parte del componente de *comercialización (C)* y al valor por *confiabilidad (CC)* del servicio que garantiza la disponibilidad del producto.

$$CUv = G + T + D + Cv + Cc$$

Dado lo anterior, es de precisar que el **costo del metro cúbico de gas natural (m³)** puede variar de un mes a otro, principalmente por los siguientes factores:

- El precio del gas, teniendo en cuenta que éste depende de las condiciones de los contratos de compra de gas suscritas por los comercializadores.
- La tasa representativa del mercado (la tasa de cambio del dólar), dado que el precio del gas y una parte del cargo de transporte está fijado en dólares.
- Las condiciones económicas de los contratos de transporte de gas suscritos entre el transportador y el comercializador.
- Los cambios en la fuente de suministro del productor.
- Si el distribuidor comercializador tiene que cambiar la fuente de suministro y, por ende, la trayectoria de recorrido (distancia) del gas sea más larga y consecuente más costosa.
- Para las actividades de distribución y comercialización, la variación depende de los cambios en los indicadores económicos de precios (IPP e IPC).

Ahora bien, la tarifa cobrada a los usuarios del servicio incluye porcentajes de subsidio para el consumo de los usuarios residenciales de los estratos 1 y 2, así como un factor de contribución para los estratos 5 y 6, comerciales e industriales, los cuales se liquidan sobre el costo de referencia del servicio. También es de indicar que, los estratos 1 y 2 no pagan un costo de cargo fijo, sino que dentro del valor del metro cúbico se incluye un costo asociado a este concepto.

Es así como, el **costo de referencia** es el mismo para todos los suscriptores del servicio, por lo tanto, la diferencia en el valor del cargo fijo y el cargo por consumo, entre suscriptores residenciales e inmuebles no residenciales obedece a que en Colombia se aplican subsidios cruzados, que consisten

en que los usuarios de mayores ingresos (residenciales estratos 5 y 6, comerciales e industriales) apalanquen las tarifas de los estratos de menores ingresos (residenciales estratos 1 y 2).

La **actualización de las tarifas** se hace sobre los costos de referencia, según lo dispuesto en el artículo 125 de la Ley 142 de 1994, que establece que:

“(…) Durante el período de vigencia de cada fórmula, las empresas podrán actualizar las tarifas que cobran a sus usuarios aplicando las variaciones en los índices de precios que las fórmulas contienen. Las nuevas tarifas se aplicarán a partir del día quince del mes que corresponda, cada vez que se acumule una variación de, por lo menos, un tres por ciento (3%) en alguno de los índices de precios que considera la fórmula.

Cada vez que las empresas de servicios públicos reajusten las tarifas, deberán comunicar los nuevos valores a la Superintendencia de Servicios Públicos, y a la comisión respectiva. Deberán, además, publicarlos, por una vez, en un periódico que circule en los municipios en donde se presta el servicio, o en uno de circulación nacional (…)”

Dado lo anterior, los porcentajes de los **subsidios** para los usuarios de los estratos 1 y 2, en relación con su consumo básico o de subsistencia (corresponde a 20 m3 de gas mensual), son como máximo del sesenta por ciento (60%) del costo de prestación del servicio para el estrato 1 y como máximo del cincuenta por ciento (50%) para el estrato 2.

Por último, se recuerda que los usuarios del servicio de gas combustible pertenecientes a los estratos 3 y 4, no son sujetos de subsidio, ni de contribución (costo de referencia).

4. Permítase informar si es cierto que para el año 2026 Bogotá tendrá un déficit en el abastecimiento de gas natural, y por consiguiente este deberá ser importado. De ser cierta esta afirmación:

- **Remita un informe detallo de cómo será la cadena suministro del gas.**
- **¿Cómo repercutirá esta situación en la tarifa actual del servicio de gas?**
- **¿Cómo se realiza el abastecimiento de gas natural en Bogotá? Especifique la cadena de suministro.**
- **¿Cuál es la perspectiva del gas natural en Bogotá según las reservas existentes?**
- **¿Podría existir un desabastecimiento?**
- **De ser afirmativa la respuesta anterior:**
 - **Especifique los planes de contingencia que tiene contemplada su entidad para este tipo de situaciones.**
 - **Especifique si de darse esta situación, se podría implementar una medida de racionamiento tal y como se está viviendo con el agua en la actualidad.**
- **¿Cómo afectan las políticas públicas del Gobierno Nacional, frente al abastecimiento en Bogotá?**

A la fecha, desde la Secretaría Distrital del Hábitat no se tiene conocimiento técnico ni formal de un déficit en el abastecimiento de gas natural manifestado por parte de las empresas prestadoras de servicios públicos que abastecen, distribuyen y comercializan el servicio en Bogotá D.C.

No obstante, lo anterior es importante señalar que el despliegue de la infraestructura de producción y transporte recae en instancias del nivel nacional, donde el Distrito Capital formalmente no tiene injerencia.

5. Según un informe de prensa publicado el día 5 de febrero del 2025 (el Tiempo) la empresa Vanti anuncia un incremento de hasta el 36% en la facturación de gas natural en Bogotá, teniendo en cuenta lo anteriormente mencionado por favor responda:

- *¿Por qué se produce ese incremento? Mandar un informe detallado sobre dicho incremento con las perspectivas históricas desde el 2020 hasta el 2025.*
- *Informe ¿Cuáles contratos se vencieron? Y el ¿Por qué dichos nuevos contratos tuvieron ese incremento? Envíe un informe detallado al respecto.*
- *De darse este incremento, ¿Cómo repercutirá el mismo en los diferentes sectores socioeconómicos que tiene la ciudad de Bogotá?*

La Secretaría Distrital del Hábitat no cuenta con información adicional relacionada con el incremento del 36% en la facturación del servicio, sin embargo, el comunicado emitido por el Grupo VANTI Gas Natural SA ESP del 5 de febrero de 2025, en su página web, se indica que:

“(…) Debido al aumento del precio de la molécula de gas natural y el mayor costo por la distancia del transporte debido al cambio en las fuentes de suministro, la tarifa final de gas natural para los usuarios residenciales, comerciales e industriales regulados de diferentes partes del país tendrán un incremento de hasta 36% en sus facturas a partir de febrero (…)”

Ahora bien, un incremento del 36% en las facturas del servicio de gas natural domiciliarios impacta directamente a los hogares bogotanos, ya que estos deberán disponer de mayores recursos para cubrir el mayor costo del servicio. Adicionalmente, se debe tener en cuenta que los valores de los bienes y servicios que involucren uso del gas natural domiciliario para su producción (como el sector de alimentos) también se verán afectados por los sobrecostos en la producción, los cuales se trasladan al usuario final.

En consecuencia, la ciudadanía no solo debe asumir el costo directo del incremento de la factura, sino las externalidades que estos incrementos generan en el mercado.

6. ¿Qué está haciendo su entidad para mitigar el impacto en los precios del gas natural en Bogotá?

Como se mencionó en los numerales precedentes, la Secretaría Distrital del Hábitat no cuenta con las herramientas técnica y financieras para mitigar los cambios en los precios del gas natural domiciliario en Bogotá D.C. Lo anterior, en la medida que las tarifas y el valor del costo variable son definidos y regulados por la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, y para el caso que nos ocupa, el incremento del costo del servicio se debe a que el valor de la molécula de gas natural se compone de *“(…) variables que incluyen precios internacionales del petróleo y variables macroeconómicas como inflación, Tasa Representativa del mercado, entre otras (…)”*, como bien lo informa a la ciudadanía la empresa distribuidora VANTI Gas Natural SA ESP, en su página web.

7. Informe ¿Cuál ha sido la ruta estratégica de su entidad para prevenir, contrarrestar y mitigar una posible crisis de gas natural en la capital?

En atención a las disposiciones del Decreto Distrital 546 de 2007, por el cual se crean las comisiones intersectoriales del Distrito, el 11 de marzo de 2025 se citó a Sesión Ordinaria de la Comisión Intersectorial de Servicios Públicos, presidida por el Señor Alcalde Mayor, con la participación de los presidentes de VANTI Gas Natural SA ESP, ENEL Colombia, y el Grupo de Energía de Bogotá,

entre otros, con el fin de dilucidar los escenarios proyectados de desabastecimiento e incrementos tarifarios originados. Allí se decidió avanzar en la estructuración de una mesa energética - regional que permita establecer una instancia de trabajo y gobernanza energética para enfrentar una posible crisis de energéticos en la ciudad - región.

8. *¿Existe algún plan de contingencia ante la posible crisis de Gas en cabeza de la administración actual de la Ciudad? (Alcaldía Mayor de Bogotá)*

La Administración Distrital actúa en la generación de instancias de diálogo entre el sector y el Gobierno Nacional con el fin de gestionar de manera oportuna y eficiente estas necesidades y las posibles soluciones.

Ante una posible crisis, se debe atender con la explotación y la importación de gas natural, cuya gestión recae en las disposiciones que determine el Gobierno Nacional. Es así como, el desarrollo de infraestructura de regasificación y transporte garantizará el abastecimiento en el mediano plazo.

9. *¿Tiene contemplado la administración y/o la entidad encargada, realizar cortes del suministro en los próximos meses de forma similar a como se está controlando la crisis hídrica de la ciudad? Si la respuesta es afirmativa indique:*

- *Bajo que parámetros se realizarán los respectivos cortes.*
- *¿Cuál será la periodicidad y/o intervalos de estos?*

A la fecha, ni la Administración Distrital ni la Secretaría Distrital del Hábitat tiene conocimiento de la programación de cortes en el suministro de gas natural para los próximos meses.

10. *¿Se tiene contemplado que el desabastecimiento de este recurso puede generar consecuencias graves en el ámbito socioeconómico de la ciudad? ¿Cuáles serían las consecuencias? ¿Qué solución plantea su entidad?*

Dada la coyuntura, el Distrito Capital adelanta las gestiones correspondientes para facilitar el desarrollo de políticas y soluciones técnicas que se encuentran en cabeza del Gobierno Nacional, teniendo en cuenta que es posible que se pueda llegar a presentar desabastecimiento de gas natural combustible que generaría impactos principalmente tarifarios y productivos.

En ese sentido, las gestiones de todos los actores institucionales y el enfoque del Distrito Capital se concentran en la prevención para lograr el aseguramiento de los recursos energéticos en el plazo disponible y evitar el desabastecimiento y sus posibles externalidades.

11. *¿Podría existir algún tipo de financiamiento y/o ayuda por parte del Gobierno Nacional para evitar o mitigar este posible desabastecimiento?*

La responsabilidad principal de un posible desabastecimiento de gas natural recae sobre el Gobierno Nacional, pues la forma de contrarrestar el déficit es a través de la autorización de exploración y explotación y el desarrollo de nueva infraestructura de transporte. Por tanto, en caso de presentarse incrementos tarifarios considerables y permanentes, las estrategias en materia de política pública tendrían que contemplar opciones como subvenciones al consumidor.

Frente al tema Energía Eléctrica, se responde lo siguiente:

1. ¿Cuál es la cadena de suministro de energía eléctrica que tiene Bogotá?

La cadena de valor de la energía eléctrica está determinada por cuatro (4) componentes: Generación, Transmisión, Distribución y Comercialización.

En el sitio web de ENEL X energy se incluyen las preguntas frecuentes “¿Como funciona la energía en Colombia? Conoce su cadena de Valor” y hace una síntesis sobre los actores que están involucrados en la cadena de valor de la energía y sus competencias, que son los siguientes:

*“(…) • **Generador:** es el responsable de producir la energía mediante plantas de generación que pueden ser eólicas, solares, hidráulicas y térmicas, entre otras. En Colombia existen varias generadoras de energía y por lo general sus plantas se encuentran ubicadas lejos de los centros de consumo.*

*• **Transmisor:** es el agente encargado de conducir la energía de las plantas de generación hasta las ciudades y grandes consumidores por medio de líneas de alta tensión.*

*• **Distribuidor:** es el responsable de llevar la energía de la entrada de la ciudad a los centros de consumo donde están las industrias, empresas, comercio y hogares.*

*• **Comercializador o Proveedor:** es el agente que representa a los usuarios ante la cadena de energía, garantizando la operación eficiente del servicio. Además, es quien realiza la medición del consumo de energía y quien factura al cliente final.*

Por otra parte, existen 3 actores más que se encuentran en paralelo a la cadena de suministro de energía para articular y supervisar que el servicio de energía se preste con la calidad y eficiencia requerida (entre otros). Estos se denominan:

*• **XM:** es el operador del Sistema Interconectado y el administrador del Mercado de Energía Mayorista de Colombia. Se encarga de articular la interacción que debe existir entre los distintos agentes: Generadores, Transmisores, Distribuidores y Comercializadores (Proveedores) de energía que hacen parte del Sistema Interconectado Nacional.*

*• **CREG:** es la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), y es la encargada de reglamentar, a través de normas jurídicas, el comportamiento de los usuarios y las empresas con el objetivo de asegurar la prestación de los servicios públicos – en este caso de la energía- en condiciones de eficiencia económica, con una adecuada cobertura y calidad del servicio.*

*• **Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios:** es responsable de velar que todos los clientes finales reciban un trato adecuado en el marco de la ley y las regulaciones actuales (...)*

2. ¿Qué está haciendo su entidad para mitigar el impacto de un posible razonamiento de energía eléctrica en Bogotá?

Desde el año 2024, la Secretaría Distrital del Hábitat – SDHT gestiona diferentes espacios de articulación entre las empresas de energéticos, la Alcaldía Mayor y el Gobierno Nacional, con el objetivo de gestionar proyectos estratégicos y necesarios para garantizar la seguridad energética del Distrito Capital, la cual actualmente y según referencias de las empresas prestadoras, se encuentra en riesgo por las demoras en la entrada en funcionamiento de las líneas de transmisión regionales.

3. ¿Qué ha pasado con los proyectos de transmisión eléctrica en la jurisdicción de Bogotá y su sabana? ¿Qué nuevos proyectos está desarrollando su entidad? Envíe un informe detallado sobre esta materia, especificando en que etapa de desarrollo se encuentra cada uno.

En relación con la gestión de los proyectos de transmisión eléctrica en la jurisdicción de Bogotá y su sabana de transmisión, se informa que:

i. Proyectos del Norte y Sogamoso:

- No se registran avances, continua pendiente la autorización del Ministerio De Ambiente y Desarrollo Sostenible – MADS para que el Gobierno Nacional se reúna con las comunidades aledañas a los proyectos del Norte y Sogamoso y se entregue el análisis elaborado sobre el trazado de la infraestructura.
- Se cuenta con una propuesta para dar respuesta a las solicitudes de las veedurías y comunidades.

ii. Proyectos de Transmisión Regional

Subestación Norte:

Se adelantan dos (2) procesos de los cuales se informa que se llevan a cabo las siguientes acciones:

- Consulta previa con las comunidades de Sesquilé.
- Solicitud de sustracción temporal Reserva Forestal Protectora de la cuenca alta del Río Bogotá.
- Radicación del Estudio de Impacto Ambiental ante la CAR posterior a la consulta previa para la obtención de la licencia ambiental (proyectado para mayo 2025).
- Apoyo para avanzar en los procesos con Dirección Nacional de Consulta Previa - MinInterior y MinAmbiente
- Se requiere permiso por parte de la ANI para revisión previa a la obtención de la licencia con la información del Estudio de Impacto Ambiental.

Bogotá - Cundinamarca

Bogotá

- Subestación Guaymaral y Líneas de Transmisión a 115kV (Suba - Usaquén): Se requerirá la modificación de Licencia Ambiental (acuerdo con la EAAB por cercanía a la red matriz de Tibitoc). Se requiere articulación con la ANI para la ubicación de Infraestructura Eléctrica en espacio público.
- Subestación Centenario y Líneas de Transmisión a 115kV (Fontibón): Radicación del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) en diciembre 2024. Devolución de documentos por considerar información incompleta (31 de enero de 2025). Aclaración por parte de ENEL para que continúe con el trámite, teniendo en cuenta que la información se encuentra en el EIA.
- Subestación San Facón y Líneas de Transmisión a 115kV (Los Mártires): En 2025 se desarrollará el Estudio de Impacto Ambiental.

Cundinamarca

- Se requiere la gestión ante la CAR para la obtención de las licencias ambientales de los proyectos Bochica, Interxzona, La Ceiba, Línea de alta tensión y subestación norte.

4. Su entidad ¿Cómo está mitigando y manejando la llamada “demanda no atendida”?

La Secretaría Distrital del Hábitat – SDHT, no tiene competencias para gestionar la demanda no atendida, por cuanto no se constituye como distribuidor o comercializador de energía.

5. Indique si Bogotá tiene la posibilidad de atender la demanda de los proyectos nuevos de vivienda en su área ciudad y la región metropolitana (Demanda de energía eléctrica y gas).

La producción de un proyecto de vivienda se condiciona a la viabilidad del servicio otorgada por las empresas prestadora de servicios públicos domiciliarios, las cuales efectúan un estudio de redes y capacidad remanente de acuerdo con las condiciones particulares de las zonas donde se desarrollará el proyecto.

Es así como, según manifestó ENEL - Colombia en la Comisión Intersectorial de Servicios Públicos del pasado 11 de marzo de 2025, a la fecha se han negado varias solicitudes de viabilidad del servicio de energía eléctrica por cuenta del déficit de infraestructura energética y dilaciones en la entrada en operación de los proyectos de transmisión regional.

Por último, y según la naturaleza del cuestionario presentado mediante la proposición del asunto, corresponde a las empresas VANTI SA ESP (como distribuidor y comercializador del servicio público domiciliario de gas natural domiciliario) y ENEL – Colombia (como empresa comercializadora y distribuidora del servicio de energía eléctrica), ampliar la información aquí consignada y brindar información de detalle.

En los términos expuestos se da respuesta a su solicitud, quedando esta Secretaría atenta para aclaraciones que se requieran.

Cordialmente,



VANESSA ALEXANDRA VELASCO BERNAL
Secretaria Distrital del Hábitat

CONCEJO DE BOGOTA 22-03-2025 07:58:49

2025ER7586 O 1 Fol:1 Anex:0

ORIGEN: SDHABITAT/VANESSA ALEXANDRA VELASCO BERNAL

DESTINO: COMISION 3ª PERM. DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO/MO

ASUNTO: RTA PROP 380-2025

OBS: RECIBIDO POR CORREO EL 20-03-2025

Elaboro: Hamilton Barrios Ordoñez - Contratista Subdirección de Servicios Públicos
Natalia Gutiérrez Peñaloza - Contratista Subdirección de Servicios Públicos
Revisó: Yaneth Prieto Perilla - Subdirectora de Servicios Públicos
Milton Javier Latorre Mariño – Asesor de Despacho SDHT
Paula Camila Vega Bustos – Contratista Despacho SDHT
Aprobó: Redy Adolfo López López - Subsecretario de Planeación y Política – SDHT