



GACETA OFICIAL

DIGITAL

Año CXVII

Panamá, R. de Panamá jueves 19 de julio de 2018

N° 28572-A

CONTENIDO

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución N° JD-3689
(De lunes 30 de diciembre de 2002)

POR LA CUAL SE OTORGA A COSTA ESMERALDA, S.A., LICENCIA PARA PRESTAR LAS ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE.

Resolución AN N° 3519-Agua
(De viernes 28 de mayo de 2010)

POR LA CUAL SE OTORGA A LA SOCIEDAD AME ENTERPRISE, S.A., LICENCIA PARA PRESTAR LAS ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE.

Resolución AN N° 12399-Elec
(De jueves 24 de mayo de 2018)

POR LA CUAL SE RESUELVAN LOS RECURSOS DE RECONSIDERACIÓN INTERPUESTOS EN TIEMPO OPORTUNO POR LA EMPRESA ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET), Y LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI), CONTRA LA RESOLUCIÓN AN NO. 12355-ELEC DE 3 DE MAYO DE 2018, POR LA CUAL SE EXTIENDE LA VIGENCIA DE LOS PLIEGOS TARIFARIOS DEL SERVICIO PÚBLICO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, APLICABLES A LOS CLIENTES REGULADOS, Y POR EL USO DE REDES DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A., LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. Y LA EMPRESA ELEKTRA NORESTE, S.A., APROBADAS PARA EL PERÍODO COMPRENDIDO DEL 1° DE JULIO DEL 2014 AL 30 DE JUNIO DE 2018.

Resolución AN N° 12429-Elec
(De lunes 04 de junio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA MODIFICACIÓN DE LA METODOLOGÍA DEL DESPACHO DE PRECIO Y CÁLCULO DEL PRECIO DE LA ENERGÍA DEL MERCADO DE OCASIÓN (PMO).

Resolución AN N° 12504-Elec
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBAN LAS ADENDAS NO. 4, NO. 5 Y NO. 6 AL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA PARA LOS AÑOS 2018-2038 PRESENTADO POR EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND).

Resolución AN N° 12505-Agua
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA CELEBRACIÓN DE LA CONSULTA PÚBLICA NO. 008-18, PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN E INCORPORACIÓN DEL CARGO DE RECONEXIÓN POR EL SERVICIO DE AGUA POTABLE OTORGADA A LA SOCIEDAD AME ENTERPRISE, S.A. MEDIANTE RESOLUCIÓN AN NO. 3519-AGUA DE 28 DE MAYO DE 2010 Y SUS MODIFICACIONES.

Resolución AN N° 12506-Agua
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA CELEBRACIÓN DE LA CONSULTA PÚBLICA NO. 009-18, PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN DE TARIFAS DE AGUA POTABLE DE LA ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA QUE MODIFICAN LAS TARIFAS ESTABLECIDAS MEDIANTE LICENCIA OTORGADA PARA PRESTAR LAS ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE MEDIANTE RESOLUCIÓN NO. JD-3689 DE 30 DE DICIEMBRE DE 2002 Y SUS MODIFICACIONES.

Resolución AN N° 12509-Elec
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA MODIFICACIÓN DE LA METODOLOGÍA PARA LA DETERMINACIÓN DE LAS GARANTÍAS DE PAGO (MGP).

REPÚBLICA DE PANAMÁ



ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución No. JD-3689

Panamá, 30 de diciembre de 2002

Por la cual se otorga a Costa Esmeralda, S.A., licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable

La Junta Directiva del Ente Regulador de los Servicios Públicos en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que el Ente Regulador de los Servicios Públicos, organismo autónomo del Estado creado mediante Ley No. 26 de 29 de enero de 1996 y sus modificaciones, tiene a su cargo el control y la fiscalización de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, así como los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que mediante Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley No.77 de 28 de diciembre de 2001, se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación de los Servicios Públicos de Agua Potable y Alcantarillado Sanitario;
3. Que es función del Ente Regulador de los Servicios Públicos otorgar en nombre del Estado, las concesiones, licencias y autorizaciones para la prestación de los servicios públicos de su competencia;
4. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997, establece que el Ente Regulador tendrá, la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
5. Que el artículo 67 de la Ley No. 77 de 2001 indica que la persona natural o jurídica que, a la entrada en vigencia de dicha Ley, preste o esté en condiciones de prestar cualquiera de las actividades del servicio público de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, deberá contar con una licencia otorgada por el Ente Regulador de los Servicios Públicos;
6. Que en atención a la anterior disposición, mediante la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002, se establecieron los parámetros, condiciones, normas y procedimientos que deben cumplir las personas naturales o jurídicas que deseen obtener del Ente Regulador de los Servicios Públicos una licencia temporal, para la prestación de cualquiera de las actividades relacionadas con los servicios de abastecimiento de agua potable y/o alcantarillados sanitarios;
7. Que mediante Resolución No. JD-100 de 27 de agosto de 1997, esta Entidad Reguladora clasificó en producción y distribución las actividades de abastecimiento de agua potable que los prestadores pueden ofrecer;
8. Que en atención a las anteriores disposiciones, la empresa COSTA ESMERALDA, S.A., sociedad anónima inscrita a la ficha 123280, rollo 12405, imagen 0136 de la Sección de Micropelículas Mercantiles del Registro Público, solicitó al Ente Regulador de los Servicios Públicos le otorgue una licencia para realizar las actividades de producción y distribución de agua potable;

RP EAS

Resolución No. JD-3689
Panamá, 30 de diciembre 2002.
Página 2

- 
9. Que el Representante Legal de COSTA ESMERALDA, S.A., fundamenta su solicitud señalando que desde 1990, es decir, antes de la entrada en vigencia de la Ley No.77 de 2001, la empresa realizaba dicha actividad;
 10. Que para acreditar los requisitos que le permiten obtener la licencia solicitada, el Representante Legal de COSTA ESMERALDA, S.A. aportó los siguientes documentos:
 - 10.1 Formulario de solicitud No. SLAPAS-01
 - 10.2 Planos generales / esquemáticos de los sistemas o instalaciones de acueductos.
 - 10.3 Tarifas vigentes.
 - 10.4 Anuencia del Instituto de Acueductos y Alcantarillados para la prestación de los servicios de agua potable en el proyecto urbanístico Costa Esmeralda.
 - 10.5 Constancia de que Costa Esmeralda, S.A., es propietaria del inmueble utilizado para prestar los servicios objeto de la licencia.
 11. Que luego de revisar los aspectos formales y de fondo de la solicitud, esta Entidad Reguladora considera que la misma cumple con los requisitos necesarios para la obtención de la licencia respectiva, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: OTORGAR a COSTA ESMERALDA, S.A., persona jurídica inscrita a la Ficha No. 123280, rollo 12405, imagen 0136 de la Sección de Micropelículas Mercantiles del Registro Público, Licencia para dedicarse, a las actividades de producción y distribución de agua potable, según consta en el Registro DS adjunto a la presente Resolución, de acuerdo a los siguientes términos:

ARTÍCULO 1. Definiciones. Para los efectos de esta Resolución, los términos contenidos en la misma tendrán el significado que les adscribe el Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997 y la Resolución No JD-3286 de 22 de abril de 2002.

ARTÍCULO 2. Objeto de la licencia. Esta licencia tiene por objeto otorgar al licenciatario, autorización para la prestación, a su cuenta y riesgo de las actividades de producción y distribución de agua potable.

ARTÍCULO 3. Área Geográfica y Alcance. El licenciatario está autorizado a prestar las actividades que a continuación se describen, dentro de la Finca No. 46645 inscrita al folio 288 del tomo 1101 y actualizada al rollo 24754, documento 5, de la Sección de la Propiedad, Provincia de Panamá, ubicada en el corregimiento Cabecera del Distrito de San Carlos.

- 3.1 Producción de Agua Potable: que comprende la captación de aguas superficiales o subterráneas; la potabilización o tratamiento del agua cruda, incluyendo la disposición final de lodos o los barros producidos durante el tratamiento, el almacenamiento y la conducción principal del agua cruda o tratada, inclusive su bombeo, desde la fuente de agua hasta los límites de las áreas de consumo, es decir, hasta los límites del área en donde se presta la actividad de distribución de agua potable.
- 3.2 Distribución de Agua Potable: que comprende la conducción y distribución del agua potable dentro de su área geográfica de licencia, hasta la entrega en el punto de conexión del inmueble del cliente, inclusive el bombeo y almacenamiento correspondiente y la comercialización del agua a los clientes. Esta actividad también incluye, de manera excepcional, el servicio de agua potable por plumas comunitarias y los métodos no convencionales de distribución de agua potable a través de cisternas móviles y otros.

ARTÍCULO 4. Instalaciones y localización. Para la prestación de los servicios descritos en el artículo 3, el licenciatario utilizará como fuente de agua seis (6) pozos ubicados dentro de la Finca No. 46645, con seis (6) tanques de almacenamiento de agua con una capacidad total de almacenamiento de 68,600 galones.

RP [Signature]

Resolución No. JD-3689
Panamá, 30 de diciembre de 2002.
Página 3



ARTÍCULO 5. Vigencia. La autorización otorgada mediante esta licencia para la producción de agua potable tiene una vigencia de veinte (20) años, contados a partir de la fecha de la ejecutoria de la presente resolución.

ARTÍCULO 6. Renovación. El proceso de renovación de la licencia se regirá según lo establecido en el artículo 19 de la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002 del Ente Regulador. La petición de renovación de licencia debe presentarla el licenciataria al Ente Regulador tres (3) años antes del vencimiento del plazo establecido en la presente Resolución y para tal fin deberá presentar lo siguiente:

- 6.1 Solicitud escrita debidamente sustentada.
- 6.2 Modificaciones a los planos generales o esquemáticos de los sistemas o instalación de acueductos y/o alcantarillados sanitarios necesarios para cumplir con las obligaciones emanadas de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 6.3 Tarifas vigentes.
- 6.4 Constancia de ser propietario de los activos o poseer derecho de uso, adquisición de inmuebles y servidumbres necesarios para prestar los servicios objeto de la licencia.
- 6.5 Cualquier otro documento que durante la vigencia de la presente Licencia establezca el Ente Regulador mediante Resolución.

ARTÍCULO 7. Derechos del Licenciataria.

- 7.1 Recibir de los clientes, como retribución por los servicios prestados, el pago correspondiente según la tarifa aprobada por el Ente Regulador.
- 7.2 Suspender, de acuerdo a la licencia y normas vigentes, el servicio al cliente que incumpla el contrato de suministro, o a la persona o cliente que haga uso fraudulento o no autorizado del servicio. Igualmente podrá suspender el servicio cuando la suspensión se haga necesaria debido a problemas técnicos en sus instalaciones o cuando se ponga en peligro la seguridad de personas o bienes, de acuerdo a lo establecido en la licencia y las directrices que expida el Ente Regulador.
- 7.3 Suspender, previo aviso, de acuerdo a las reglamentaciones que al respecto emita el Ente Regulador, la prestación de los servicios concedidos a cualquier cliente por morosidad de sesenta (60) días calendario o más en el pago de las facturas. Para estos efectos, los sesenta (60) días se cuentan a partir de la fecha de emisión de la factura. El licenciataria podrá cobrar un cargo de reconexión aprobado por el Ente Regulador.

El corte de los servicios podrá ser inmediato por uso fraudulento o no autorizado, debidamente comprobado. El licenciataria cobrará, de conformidad con los precios vigentes en el momento en que se cometió el fraude o uso no autorizado, un cargo retroactivo por utilización fraudulenta o no autorizada del servicio, a partir de la fecha en que el uso fraudulento o no autorizado se pueda comprobar, y en caso de no poder comprobarse la fecha a partir de la cual se hizo el uso fraudulento o no autorizado, el cargo retroactivo no será superior a un importe prorrateado de los últimos seis (6) meses de consumo. En ambas situaciones, el cargo correspondiente será calculado tomando como base el consumo de clientes similares ubicados en la misma área.

- 7.4 Constituir las servidumbres que se requieran para la prestación del servicio de abastecimiento de agua potable, siempre que se cumpla con los requisitos legales vigentes.
- 7.5 Ceder o transferir en todo o en parte la licencia, previa autorización del Ente Regulador de los Servicios Públicos, siempre y cuando a la persona a quien se le cede o transfiere dicha licencia se comprometa a cumplir con las obligaciones que emanan de la misma y de los contratos de suministro.

Resolución No. JD-3689
Panamá, 20 de diciembre de 2002.
Página 4



- 7.6 Realizar directamente las operaciones y actividades correspondientes, así como instalar y modificar las instalaciones y equipos destinados a la prestación del servicio, siempre y cuando no los desmejoren.
- 7.7 Inspeccionar, mediante personal debidamente identificado, los equipos de los clientes conectados a su sistema, para verificar el cumplimiento de las normas vigentes en materia de abastecimiento de agua potable y las condiciones para las cuales fue autorizada la conexión de estos equipos. La misma se verificará en horas habituales de trabajo o en caso de urgencias, fuera de éstas. Si los clientes se negasen a ello, el licenciatarario podrá concurrir al Ente Regulador a interponer la denuncia correspondiente.
- 7.8 Salvo las limitaciones que establezca esta Licencia, el Licenciatarario gozará de los demás derechos que se deriven del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002 y las resoluciones del Ente Regulador.

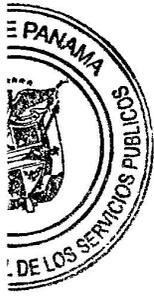
ARTÍCULO 8. Obligaciones del Licenciatarario.

- 8.1 Prestar diligentemente y con eficiencia los servicios objeto de la licencia y con sujeción al ordenamiento jurídico en materia de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario.
- 8.2 Cumplir con las normas sanitarias, de ambiente, de calidad de servicio y expansión aplicables a la prestación del servicio.
- 8.3 Conectar al sistema, de acuerdo a las normas vigentes, a todos los que se encuentren dentro del área geográfica de la licencia.
- 8.4 Llevar la contabilidad del servicio que presta, acorde con lo dispuesto en las normas que al efecto establezca el Ente Regulador de los Servicios Públicos.
- 8.5 Presentar al Ente Regulador con la periodicidad que éste establezca, las declaraciones juradas e informes que le solicite.
- 8.6 Cumplir con el Reglamento de Deberes y Derechos de los Usuarios, aprobado por el Ente Regulador mediante Resolución No. JD-101 de 27 de agosto de 1997 y modificada mediante las Resoluciones No. JD-121 de 30 de octubre de 1997 y JD-2457 de 18 de octubre de 2000.
- 8.7 Pagar la Tasa de Regulación al Ente Regulador.
- 8.8 Sujetarse a las normas establecidas sobre tarifas.
- 8.9 Mantener o mejorar los estándares de calidad existentes.
- 8.10 Cumplir con las demás obligaciones que establezca el ordenamiento jurídico vigente en materia de agua potable.
- 8.11 Colaborar con el Ente Regulador en su labor de regulación y fiscalización y con los funcionarios del Ente Regulador en el cumplimiento de las funciones que le atribuye la Ley No. 26 de 1996, el Decreto Ley No.2 de 1997, los reglamentos y resoluciones pertinentes.
- 8.12 Cumplir con los deberes que se derivan de las disposiciones vigentes de agua potable y las resoluciones del Ente Regulador de los Servicios Públicos.

ARTÍCULO 9. Uso y adquisición de inmuebles y servidumbres. Con el fin de permitir que el Licenciatarario pueda cumplir con sus obligaciones de desarrollo, operación y mantenimiento, el mismo cuenta con el derecho de uso y adquisición de inmuebles y servidumbres de acuerdo al contenido del Título IV, de la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002.

ARTÍCULO 10. Resolución Administrativa. Las siguientes causales podrán dar lugar a la resolución administrativa de la licencia:

Resolución No. JD-3689
Panamá, 30 de diciembre de 2002.
Página 5



- 10.1 Incumplimiento de las obligaciones de la licencia.
- 10.2 La quiebra del licenciatario.
- 10.3 La modificación, cesión, transferencia o disposición total o parcial de la licencia sin la autorización del Ente Regulador.
- 10.4 La interrupción en grado significativo y sin causa justificada, del servicio público que presta el licenciatario. Para estos efectos el caso fortuito y la fuerza mayor constituirán causa justificada.
- 10.5 La reincidencia grave y notoria en el incumplimiento de las normas jurídicas en materia del servicio público de agua potable, contenidas en la legislación vigente, o en las resoluciones del Ente Regulador, o de las obligaciones derivadas de la correspondiente licencia.

ARTÍCULO 11. Modificación, Cesión o Transferencia de la licencia. Para modificar la licencia, el licenciatario deberá presentar su solicitud por escrito, debidamente justificada y sustentada, ante el Ente Regulador. Cuando se trate de modificaciones a la licencia, que implique cambio en los plazos y/o actividades amparadas por dicha licencia, la solicitud deberá contener o adjuntar la documentación aplicable indicada en los artículos 11 y 12 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 y se aplicarán los plazos y términos indicados en el artículo 13 de la misma.

De acuerdo al artículo 8 de la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002, el licenciatario podrá, previa autorización del Ente Regulador de los Servicios Públicos, ceder o transferir en todo o en parte esta licencia.

Para ceder o transferir la licencia, el licenciatario deberá presentar una solicitud por escrito ante el Ente Regulador, acompañada de la declaración jurada de la persona a quien se le cede o transfiere la licencia, según proceda, comprometiéndose a cumplir con los deberes y obligaciones que emanan de la licencia y de los contratos de suministro.

ARTÍCULO 12: Tarifas. La tarifa aplicable será la siguiente:

| Tarifa | Consumo | Valor |
|-----------|------------------------|-------------------------|
| Tarifa 1: | 0 a 5,000 galones | B/.5.00 |
| Tarifa 2: | 5,001 a 10,000 galones | B/.0.001 centavos/galón |
| Tarifa 3: | 10,001 en adelante | B/.0.002 centavos/galón |

Tarifa 1: Este valor es fijo, aunque se consuman menos de 5,000 galones al mes.

Tarifa 2: Este valor es variable de acuerdo a los galones consumidos hasta 10,000 multiplicados por B/.0.001.

Tarifa 3: Este valor es multiplicado por los galones consumidos a partir de los 10,001 en adelante por B/.0.002.

Esta tarifa será aplicada a la cantidad de galones de agua potable entregada a los usuarios en los puntos de medición o reparto y la misma no podrá ser modificada sin previa autorización del Ente Regulador, mediante Resolución.

ARTÍCULO 13. Pago de la Tasa de Control, Vigilancia y Fiscalización. El licenciatario se obliga a pagar al Ente Regulador de los Servicios Públicos, la tasa de control, vigilancia y fiscalización de que trata el artículo 5 de la Ley No. 26 de 29 de enero de 1996 y el artículo 14 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997. Dicha tasa deberá ser pagada de acuerdo a lo siguiente:

- 13.1 En términos generales, se fijará la tasa de control, vigilancia y fiscalización que deberá pagar el licenciatario, en un monto no superior al uno por ciento (1%) de los ingresos brutos del año inmediatamente anterior. Los pagos se deberán realizar mensualmente, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes y corresponderán a un doceavo de la

e

Λ

Resolución No. JD- 3689
Panamá, 30 de diciembre de 2002.
Página 6

cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado. Para cada año de vigencia de la licencia se establecerá el porcentaje correspondiente a la tasa antes mencionada.

- 13.2 Para el primer año de la licencia, es decir, para el año 2003, se fija la tasa en uno por ciento (1%) de los ingresos brutos del año 2002 en concepto de venta de agua potable. Se debe pagar mensualmente, a partir del mes de enero del año 2003, un doceavo de la cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes.

Los contratos que realice no podrán contener cláusula alguna por la cual se traspase esta tasa a los clientes. Los ingresos brutos que servirán de referencia para la fijación y pago de la tasa, serán únicamente aquellos que provengan de la producción y distribución de agua.

ARTÍCULO 14: Informes Periódicos. El licenciatarlo se obliga por el término de la presente licencia, a remitir anualmente al Ente Regulador, la siguiente información dentro de los noventa (90) días calendario, contados a partir del cierre de su año fiscal:

- 14.1 Declaración Jurada en la cual certifique el cumplimiento de los niveles y normas de servicio, identificando todo incumplimiento, las razones del mismo y las medidas adoptadas para corregirlo.
- 14.2 Sus estados financieros auditados, con referencia a los ingresos que reciba como producto de la venta de agua potable.
- 14.3 Los formularios que para información técnica, comercial y estadística suministrará en tiempo oportuno el Ente Regulador y que deberán ser completados por el licenciatarlo de conformidad con las actividades derivadas de la prestación de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 14.4 Cualquier otra información que el Ente Regulador le solicite por estimarla necesaria y conveniente para el cabal ejercicio de su función de regulación, control, supervisión y fiscalización.
- 14.5 El licenciatarlo podrá indicarle al ERSP la información que deberá considerarse como confidencial, la cual el ERSP guardará en estricta reserva, según lo establezca la legislación vigente, salvo en los casos en que de acuerdo a la ley deba revelarla.

Artículo 15. Requisitos de índole ambiental. El licenciatarlo deberá ejecutar y llevar a cabo todos los controles, mediciones, actividades de monitoreo, prevención, mitigación y compensación de los impactos ambientales negativos que genere, producto de las actividades que le permite prestar esta licencia dentro de su área, en cumplimiento de la legislación ambiental de la República de Panamá.

Artículo 16. Responsabilidad. Sin perjuicio de las responsabilidades de carácter penal y civil que puedan ser exigidas al licenciatarlo, éste podrá ser sancionado por el Ente Regulador de los Servicios Públicos con multas y otras sanciones según lo previsto en el Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación.

Artículo 17. Infracciones y sanciones: Para el régimen de infracciones se aplicará lo establecido en el Capítulo V del Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997.

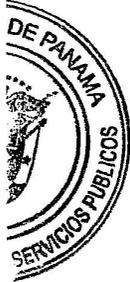
Artículo 18. Legislación aplicable. Esta licencia se sujeta a las leyes vigentes de la República de Panamá, en consecuencia, el licenciatarlo se obliga a acatar, cumplir y someterse a dichas leyes, especialmente, pero sin limitar lo anterior, al ordenamiento jurídico en materia de agua potable.

Ninguno de los artículos de esta licencia deberá interpretarse en forma que contradiga los principios y estipulaciones específicas contenidas en las normas que regulan el sector de agua potable y alcantarillado sanitario, en particular el Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación, las que prevalecerán en caso de ambigüedad u oscuridad de cualquier artículo de la licencia, siendo de aplicación para reglar todas las situaciones no previstas en la misma.

se

AR

Resolución No. ID-3684
Panamá, 30 de diciembre de 2002.
Página 7



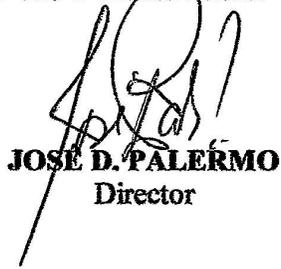
Artículo 19. Medidas de protección a los clientes. El licenciario está en la obligación de prestar la actividad de producción y distribución de agua potable, en tanto no haya otro licenciario o el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN), que lo reemplace en sus obligaciones.

SEGUNDO: ADVERTIR al Licenciario que contra la presente Resolución cabe el recurso de reconsideración ante el propio Ente Regulador de los Servicios Públicos, el cual deberá presentarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación de la misma.

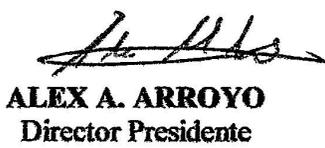
TERCERO: Esta Resolución regirá a partir de su notificación.

Fundamento de Derecho: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por las Leyes No. 24 de 30 de junio de 1999 y No. 15 de 7 de febrero de 2001; Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001 y Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002.

NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE


JOSE D. PALERMO
Director


CARLOS E. RODRÍGUEZ B.
Director

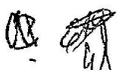

ALEX A. ARROYO
Director Presidente

En Panamá a los Veintuno (21) días
del mes de Enero de dos mil
tres (2003) a las 9:45 de la mañana
Notifico al Sr. Michael G. Foster de la
Resolución que antecede.

N-19-367

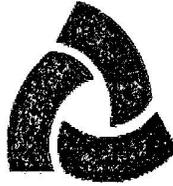
El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 16 días del mes de Julio de 2018

FIRMA AUTORIZADA





REPÚBLICA DE PANAMÁ



ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Licencia para producción y distribución de agua potable

De acuerdo a lo que establece el artículo 18 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, el Ente Regulador de los Servicios Públicos expide el presente certificado de licencia.

Registro No. 05

Panamá, 30 de diciembre de 2002.

Empresa: COSTA ESMERALDA, S.A.

Persona jurídica inscrita en la Ficha No. 123280, rollo 12405, imagen 0136 de la Sección de Micropelículas Mercantiles del Registro Público.

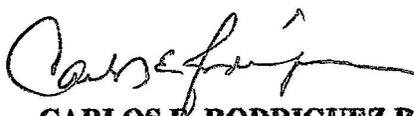
Representante Legal: Michael Grant Foster Dunn**Cédula: N-19-367****Fuente de Agua: 6 pozos subterráneos**

Localización: Finca No. 46645, inscrita al folio 288 del tomo 1101 y actualizada al rollo 24754, documento 5, de la Sección de Propiedad, Provincia de Panamá, ubicada en el Corregimiento Cabecera del Distrito de San Carlos.

El poseedor de esta licencia debe obedecer las leyes, reglamentos y resoluciones vigentes en la República de Panamá en materia de Agua Potable.



JOSÉ D. PALERMO
Director



CARLOS E. RODRIGUEZ B.
Director



ALEX A. ARROYO
Director Presidente

32

w

República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 3519 -AguaPanamá, 20 de mayo de 2010.

“Por la cual se otorga a la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable.”

EL ADMINISTRADOR GENERAL
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reestructuró el Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, con competencia para regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, así como los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que mediante el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001, se dictó el marco regulatorio e institucional para la prestación de los servicios públicos de agua potable y alcantarillado sanitario;
3. Que es función de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos otorgar en nombre del Estado, las concesiones, licencias y autorizaciones para la prestación de los servicios públicos de su competencia;
4. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, establece que la Autoridad tendrá la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
5. Que el artículo 67 de la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001 indica que la persona natural o jurídica que, a la entrada en vigencia de dicha Ley, preste o esté en condiciones de prestar cualquiera de las actividades del servicio público de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, deberá contar con una licencia otorgada por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos;
6. Que en atención a la anterior disposición, mediante la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002, se establecieron los parámetros, condiciones, normas y procedimientos que deben cumplir las personas naturales o jurídicas que deseen obtener de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos una licencia temporal, para la prestación de cualquiera de las actividades relacionadas con los servicios de abastecimiento de agua potable y/o alcantarillado sanitario;
7. Que mediante Resolución JD-100 de 27 de agosto de 1997, esta Autoridad clasificó en producción y distribución, las actividades de abastecimiento de agua potable que los prestadores pueden ofrecer;
8. Que en atención a las anteriores disposiciones, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, solicitó a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, a través del formulario de solicitud SLAPAS-01, el otorgamiento de una licencia para realizar las actividades de producción y distribución de agua potable en el proyecto Residencial La Fontana, localizado en el corregimiento San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí;
9. Que según lo indicado en el formulario de solicitud SLAPAS-01, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., realiza las actividades de producción y distribución de agua potable en el proyecto Residencial La Fontana desde el mes de julio de 2005, es decir, después de la entrada en vigencia de la Ley 77 de 2001;





Resolución AN No. ~~3519~~-Agua
Panamá, ~~29~~ de ~~mayo~~ de 2010
Página 2 de 7

- 
10. Que para acreditar los requisitos que le permiten obtener la licencia solicitada, el Representante Legal de la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., aportó los siguientes documentos:
- 10.1 Formulario de solicitud SLAPAS-01;
 - 10.2 Certificado del Registro Público;
 - 10.3 Fotocopia de la cédula del representante legal;
 - 10.4 Anuencia por escrito del IDAAN a la prestación del servicio por el interesado;
 - 10.5 Determinación por escrito, expedida por el IDAAN, del plazo para el cual dicha Institución está anuente a que la Autoridad otorgue la licencia;
 - 10.6 Planos de los sistemas e instalaciones requeridas para la prestación del servicio solicitado, debidamente aprobados por el IDAAN;
 - 10.7 Tarifas vigentes;
 - 10.8 Constancia de propiedad de los activos para prestar los servicios objeto de la licencia;
 - 10.9 Localización del área geográfica en coordenadas UTM, incluyendo planos, en donde se solicita la licencia; y,
 - 10.10 Constancia de poseer derecho de extracción de agua emitida por la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM).
11. Que mediante Nota S/N de 10 de febrero de 2010, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A. presentó información adicional relacionada con la aprobación emitida por el IDAAN para el suministro de agua potable a la Urbanización La Fontana, así como también, con las tarifas que actualmente cobra por la prestación de este servicio. Dicha información fue requerida por esta Autoridad Reguladora, mediante Nota DSAN-3305-09 de 28 de octubre de 2009, para aclarar y complementar la documentación aportada originalmente;
12. Que a través de la comunicación en referencia, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A. solicitó además la autorización de esta Autoridad Reguladora para variar la tarifa de agua que cobra actualmente en la Urbanización La Fontana. Sin embargo, dicha modificación deberá ser solicitada una vez cuente con la licencia correspondiente, en atención a lo dispuesto en el artículo cuarto del Anexo A de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002, el cual es del tenor siguiente:

“Artículo 4. En cuanto a tarifas, los licenciarios se sujetarán a la legislación vigente en esta materia. Las tarifas establecidas utilizando la metodología fijada por el Ente Regulador de los Servicios Públicos, sólo podrán ser modificadas, mediante resolución de esta Entidad.

Las personas naturales o jurídicas que a la entrada en vigencia de la Ley No 77 de 28 de diciembre de 2001 presten o estén en condiciones de prestar cualquiera de las actividades del servicio de abastecimiento de agua potable y/o alcantarillado sanitario, no podrán modificar sus tarifas hasta que cuenten con una licencia del Ente Regulador.”
(Énfasis Suplido).

13. Que luego de revisados los aspectos formales y de fondo de la solicitud, esta Autoridad estima que la misma cumple con los requisitos necesarios para la obtención de la licencia respectiva, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: OTORGAR a la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, licencia para dedicarse a las actividades de producción y distribución de agua potable, según consta en el Registro 13 adjunto a la presente Resolución, de acuerdo a los siguientes términos:

ARTÍCULO 1. Definiciones: Para los efectos de esta Resolución, los términos contenidos en la misma tendrán el significado que les adscribe el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 y la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002.

[Handwritten signature and initials]

Resolución AN No. ~~3519~~ -Agua
Panamá, ~~28~~ de ~~mayo~~ de 2010
Página 3 de 7



ARTÍCULO 2. Objeto de la licencia: Esta licencia tiene por objeto otorgar al licenciataria, autorización para la prestación, a su cuenta y riesgo de las actividades de producción y distribución de agua potable.

ARTÍCULO 3: Área Geográfica y Alcance. El licenciataria está autorizado a prestar, dentro de las Fincas No. 58505, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, No. 70517, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público y la No. 70619, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, identificadas como Residencial La Fontana, localizado en el corregimiento San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí, las actividades que a continuación se describen:

- 3.1 **Producción de Agua Potable:** que comprende la captación de aguas superficiales o subterráneas; la potabilización o tratamiento del agua cruda, incluyendo la disposición final de lodos o los barros producidos durante el tratamiento, el almacenamiento y la conducción principal del agua cruda o tratada, inclusive su bombeo, desde la fuente de agua hasta los límites de las áreas de consumo, es decir, hasta los límites del área en donde se presta la actividad de distribución de agua potable.
- 3.2 **Distribución de Agua Potable:** que comprende la conducción y distribución del agua potable dentro de su área geográfica de licencia, hasta la entrega en el punto de conexión del inmueble del cliente, inclusive el bombeo y almacenamiento correspondiente y la comercialización del agua a los clientes. Esta actividad también incluye de manera excepcional, el servicio de agua potable por plumas comunitarias y los métodos no convencionales de distribución de agua potable a través de cisternas móviles y otros.

ARTÍCULO 4: Instalaciones y localización. Para la prestación de los servicios descritos en el artículo 3, el licenciataria utilizará inicialmente como fuente de agua dos (2) pozos ubicados dentro de la Finca No. 58505, un (1) dosificador de cloro, un (1) tanque de almacenamiento de agua de dieciséis mil (16,000) galones de capacidad y otro de treinta mil (30,000) galones de capacidad.

ARTÍCULO 5: Vigencia. La autorización otorgada mediante esta licencia para la producción y distribución de agua potable estará vigente hasta el 31 de diciembre de 2010.

ARTÍCULO 6: Renovación. El proceso de renovación de la licencia se registrará por lo establecido en el artículo 19 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 de la Autoridad. La petición de renovación de licencia debe presentarla el licenciataria a la Autoridad, tres (3) meses antes del vencimiento del plazo establecido en la presente Resolución y para tal fin deberá presentar lo siguiente:

- 6.1 Solicitud escrita debidamente sustentada
- 6.2 Modificaciones a los planos generales o esquemáticos de los sistemas o instalación de acueductos y/o alcantarillados sanitarios necesarios para cumplir con las obligaciones emanadas de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 6.3 Tarifas vigentes
- 6.4 Constancia de ser propietario de los activos o poseer derecho de uso, adquisición de inmuebles y servidumbres necesarios para prestar los servicios objeto de la licencia.
- 6.5 Cualquier otro documento que durante la vigencia de la presente Licencia establezca la Autoridad mediante Resolución.

ARTÍCULO 7: Derechos del Licenciataria. El licenciataria tiene derecho a:

- 7.1 Recibir de los clientes, como retribución por los servicios prestados, el pago correspondiente a la tarifa aprobada por la Autoridad.
- 7.2 Recibir de los clientes un diez por ciento (10%) de recargo por morosidad en el pago de su cuenta mensual.

Resolución AN No. 3519 -Agua
Panamá, 29 de mayo de 2010
Página 4 de 7

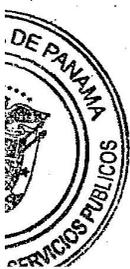
- 
- 7.3 Suspender, de acuerdo a la licencia y normas vigentes, el servicio al cliente que incumpla el contrato de suministro, o a la persona o cliente que haga uso fraudulento o no autorizado del servicio. Igualmente podrá suspender el servicio cuando la suspensión se haga necesaria debido a problemas técnicos en sus instalaciones o cuando se ponga en peligro la seguridad de personas o bienes, de acuerdo a lo establecido en la licencia y las directrices que expida la Autoridad.
- 7.4 Suspender, previo aviso, de acuerdo a las reglamentaciones que al respecto emita la Autoridad, la prestación de los servicios concedidos a cualquier cliente por morosidad de cuarenta y cinco (45) días calendario o más en el pago de las facturas. Para estos efectos, los cuarenta y cinco (45) días se cuentan a partir de la fecha de emisión y entrega de la factura. El licenciatario podrá cobrar un cargo de reconexión aprobado por la Autoridad.
- El corte de los servicios podrá ser inmediato por uso fraudulento o no autorizado, debidamente comprobado. El licenciatario cobrará, de conformidad con los precios vigentes en el momento en que se cometió el fraude o uso no autorizado, un cargo retroactivo por utilización fraudulenta o no autorizada del servicio, a partir de la fecha en que el uso fraudulento o no autorizado se pueda comprobar, y en caso de no poder comprobarse la fecha a partir de la cual se hizo el uso fraudulento o no autorizado, el cargo retroactivo no será superior a un importe prorrateado de los últimos seis (6) meses de consumo. En ambas situaciones, el cargo correspondiente será calculado tomando como base el consumo de clientes similares ubicados en la misma área.
- 7.5 Constituir las servidumbres que se requieran para la prestación del servicio de abastecimiento de agua potable, siempre que se cumpla con los requisitos legales vigentes.
- 7.6 Ceder o transferir en todo o en parte la licencia, previa autorización de la Autoridad, siempre y cuando a la persona a quien se le cede o transfiere dicha licencia se comprometa a cumplir con las obligaciones que emanan de la misma y de los contratos de suministro.
- 7.7 Realizar directamente las operaciones y actividades correspondientes, así como instalar y modificar las instalaciones y equipos destinados a la prestación del servicio, siempre y cuando no los desmejoren.
- 7.8 Inspeccionar, mediante personal debidamente identificado, los equipos de los clientes conectados a su sistema, para verificar el cumplimiento de las normas vigentes en materia de abastecimiento de agua potable y las condiciones para las cuales fue autorizada la conexión de estos equipos. La misma se verificará en horas habituales de trabajo o en caso de urgencias, fuera de éstas. Si los clientes se negasen a ello, el licenciatario podrá concurrir a la Autoridad a interponer la denuncia correspondiente.
- 7.9 Gozar, salvo las limitaciones que establezca esta Licencia, de los demás derechos que se deriven del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 y de las resoluciones de la Autoridad.

ARTÍCULO 8: Obligaciones del Licenciatario. El licenciatario está obligado a:

- 8.1 Prestar diligentemente y con eficiencia los servicios objeto de la licencia y con sujeción al ordenamiento jurídico en materia de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario.
- 8.2 Emitir la factura por suministro de agua potable el último día laborable del mes y distribuirlo dentro de los cinco (5) primeros días laborables del mes siguiente.
- 8.3 Otorgarle al cliente treinta (30) días calendario a partir de la fecha de facturación para que pague la cuenta correspondiente, sin recargo alguno.
- 8.4 Cumplir con las normas sanitarias, de ambiente, de calidad de servicio y expansión aplicables a la prestación del servicio.



Resolución AN No. ~~359~~-Agua
Panamá, ~~28~~ de ~~mayo~~ de 2010
Página 5 de 7

- 
- 8.5 Conectar al sistema, de acuerdo a las normas vigentes, a todos los que se encuentren dentro del área geográfica de la licencia.
 - 8.6 Llevar la contabilidad del servicio que presta, acorde con lo dispuesto en las normas que al efecto establezca la Autoridad.
 - 8.7 Presentar a la Autoridad con la periodicidad que ésta establezca, las declaraciones juradas e informes que le solicite.
 - 8.8 Cumplir con el Reglamento de Deberes y Derechos de los Usuarios, aprobado por la Autoridad mediante Resolución JD-101 de 27 de agosto de 1997 y modificada mediante las Resoluciones JD-121 de 30 de octubre de 1997 y JD-2457 de 18 de octubre de 2000.
 - 8.9 Pagar la Tasa de Control, Vigilancia y Fiscalización a la Autoridad.
 - 8.10 Sujetarse a las normas establecidas sobre tarifas.
 - 8.11 Mantener o mejorar los estándares de calidad de servicio existentes.
 - 8.12 Cumplir con las demás obligaciones que establezca el ordenamiento jurídico vigente en materia de agua potable.
 - 8.13 Colaborar con la Autoridad en su labor de regulación y fiscalización y con los funcionarios de la Autoridad en el cumplimiento de las funciones que le atribuye la Ley 26 de 1996, el Decreto Ley 10 de 2006, el Decreto Ley 2 de 1997, los reglamentos y resoluciones pertinentes.
 - 8.14 Cumplir con los deberes que se derivan de las disposiciones vigentes de agua potable y las resoluciones de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

ARTÍCULO 9. Uso y adquisición de inmuebles y servidumbres. Con el fin de permitir que el Licenciario pueda cumplir con sus obligaciones de desarrollo, operación y mantenimiento, el mismo cuenta con el derecho de uso y adquisición de inmuebles y servidumbres de acuerdo al contenido del Título IV, de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2001.

ARTÍCULO 10: Resolución Administrativa: Las siguientes causales podrán dar lugar a la resolución administrativa de la licencia:

- 10.1 Incumplimiento de las obligaciones de la licencia.
- 10.2 La quiebra del licenciario.
- 10.3 La modificación, cesión, transferencia o disposición total o parcial de la licencia sin la autorización de la Autoridad.
- 10.4 La interrupción en grado significativo y sin causa justificada, del servicio público que presta el licenciario. Para estos efectos el caso fortuito y la fuerza mayor constituirán causa justificada.
- 10.5 La reincidencia grave y notoria en el incumplimiento de las normas jurídicas en materia del servicio público de agua potable, contenidas en la legislación vigente, o en las resoluciones de la Autoridad, o de las obligaciones derivadas de la correspondiente licencia.

ARTÍCULO 11. Modificación, Cesión o Transferencia de la licencia: Para modificar la licencia, el licenciario deberá presentar su solicitud por escrito, debidamente justificada y sustentada, ante la Autoridad. Cuando se trate de modificaciones a la licencia, que impliquen cambio en los plazos y/o actividades amparadas por dicha licencia, la solicitud deberá contener o adjuntar la documentación aplicable indicada en los artículos 11 y 12 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 y se aplicarán los plazos y términos indicados en el artículo 13 de la misma.

De acuerdo al artículo 8 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002, el licenciario podrá, previa autorización de la Autoridad, ceder o transferir en todo o en parte esta licencia.

Para ceder o transferir la licencia, el licenciario deberá presentar una solicitud por escrito ante la Autoridad, acompañada de la declaración jurada de la persona a quien se le cede o transfiere la licencia, según proceda, comprometiéndose a cumplir con los deberes y obligaciones que emanan de la licencia y de los contratos de suministro.

Janet
HS

Resolución AN No. ~~3519~~-Agua
Panamá, 28 de mayo de 2010
Página 6 de 7

ARTÍCULO 12: Tarifas: La tarifa inicial por producción y distribución de agua potable es de Siete Balboas (B/.7.00) o Trece Balboas (B/.13.00) como tarifa fija, según acuerdo existente con el respectivo propietario del lote.

ARTÍCULO 13: Pago de la Tasa de Control, Vigilancia y Fiscalización: El licenciatario se obliga a pagar a la Autoridad, la tasa de control, vigilancia y fiscalización de que trata el artículo 6 de la Ley 26 de 29 de enero de 1996 y el artículo 14 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997. Dicha tasa deberá ser pagada de acuerdo a lo siguiente:

13.1 En términos generales, se fijará la tasa de control, vigilancia y fiscalización que deberá pagar el licenciatario, en un monto no superior al uno por ciento (1%) de los ingresos brutos del año inmediatamente anterior. Los pagos se deberán realizar mensualmente, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes y corresponderán a un doceavo de la cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado. Para cada año de vigencia de la licencia se establecerá el porcentaje correspondiente a la tasa antes mencionada.

13.2 Para el primer año de la licencia, es decir, para el resto de los meses del año 2010, se fija la tasa en 0.9668% de los ingresos brutos del año 2009 en concepto de venta de agua potable. Se debe pagar mensualmente, a partir del mes en que quede ejecutoriada esta Resolución, un doceavo de la cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes.

Los contratos que realice no podrán contener cláusula alguna por la cual se traspase esta tasa a los clientes. Los ingresos brutos que servirán de referencia para la fijación y pago de la tasa, serán únicamente aquellos que provengan de la producción y distribución de agua.

ARTÍCULO 14: Informes Periódicos. El licenciatario se obliga por el término de la presente licencia, a remitir anualmente la Autoridad, la siguiente información dentro de los noventa (90) días calendario, contados a partir del cierre de su año fiscal:

- 14.1 Declaración Jurada en la cual certifique el cumplimiento de los niveles y normas de servicio, identificando todo incumplimiento, las razones del mismo y las medidas adoptadas para corregirlo.
- 14.2 Sus estados financieros auditados, con referencia a los ingresos que reciba como producto de la venta de agua potable.
- 14.3 Los formularios que para información técnica, comercial y estadística suministrará en tiempo oportuno la Autoridad y que deberán ser completados por el licenciatario de conformidad con las actividades derivadas de la prestación de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 14.4 Cualquier otra información que la Autoridad le solicite por estimarla necesaria y conveniente para el cabal ejercicio de su función de regulación, control, supervisión y fiscalización.
- 14.5 El licenciatario podrá indicarle a la Autoridad la información que deberá considerarse como confidencial, la cual la Autoridad guardará en estricta reserva, según lo establezca la legislación vigente, salvo en los casos en que de acuerdo a la ley deba revelarla.

ARTÍCULO 15: Requisitos de índole ambiental. El licenciatario deberá ejecutar y llevar a cabo todos los controles, mediciones, actividades de monitoreo, prevención, mitigación y compensación de los impactos ambientales negativos que genere, producto de las actividades que le permite prestar esta licencia dentro de su área, en cumplimiento de la legislación ambiental de la República de Panamá.

ARTÍCULO 16: Responsabilidad. Sin perjuicio de las responsabilidades de carácter penal y civil que puedan ser exigidas al licenciatario, éste podrá ser sancionado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos con multas y otras sanciones según lo previsto en el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación.

ARTÍCULO 17: Infracciones y sanciones: Para el régimen de infracciones se aplicará lo establecido en el Capítulo V del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997.

Juan A.
SS
MS

Resolución AN No. 359-Agua
Panamá, 28 de mayo de 2010
Página 7 de 7



ARTÍCULO 18: Legislación aplicable. Esta licencia se sujeta a las leyes vigentes de la República de Panamá, en consecuencia, el licenciatario se obliga a acatar, cumplir y someterse a dichas leyes, especialmente, pero sin limitar lo anterior, al ordenamiento jurídico en materia de agua potable.

Ninguno de los artículos de esta licencia deberá interpretarse en forma que contradiga los principios y estipulaciones específicas contenidas en las normas que regulan el sector de agua potable y alcantarillado sanitario, en particular el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación, las que prevalecerán en caso de ambigüedad u oscuridad de cualquier artículo de la licencia, siendo de aplicación para reglar todas las situaciones no previstas en la misma.

ARTÍCULO 19: Medidas de protección a los clientes. El licenciatario está en la obligación de prestar la actividad de producción y distribución de agua potable, en tanto no haya otro licenciatario o el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAAN), que lo reemplace en sus obligaciones.

SEGUNDO: COMUNICAR a AME ENTERPRISE, S.A., que podrá solicitar la modificación de las tarifas que cobra por la prestación de la actividad de producción y distribución de agua potable, una vez se encuentre debidamente ejecutoriada la presente Resolución.

TERCERO: ADVERTIR a AME ENTERPRISE, S.A. que, contra la presente Resolución cabe el recurso de reconsideración ante la propia Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, el cual deberá presentarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación de la misma, con lo cual se agota la vía gubernativa.

CUARTO: Esta Resolución regirá a partir de su notificación.

Fundamento de Derecho: Ley 26 de 29 de enero de 1996 modificada por la Ley 24 de 30 de junio de 1999, por la Ley 15 de 7 de febrero de 2001 y por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 modificado por la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001, Resolución JD-3286 de 30 de abril de 2002 y demás disposiciones concordantes.

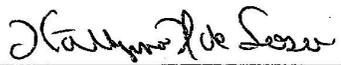
NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,


DENNIS E. MORENO R.
Administrador General

En Panamá a los ONCE (11) días
del mes de JUNIO de 20 10
DOCE MIL DIEZ a las 9:48 de la MANAÑANA
Notifico al Sr. JOHN ANDREW EVANS MIRO de la
Resolución que antecede



El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 16 días del mes de Julio de 20 17


FIRMA AUTORIZADA





República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Licencia para producción y distribución de agua potable

De acuerdo a lo que establece el artículo 18 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos expide el presente certificado de licencia.

Registro No. 13

Panamá, 28 de mayo de 2010.

Empresa: AME ENTERPRISE, S.A.
Persona jurídica inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público.

Representante Legal: Sergio Anguizola Miró

Cédula: 8-172-765

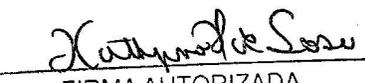
Fuente de Agua: 2 pozos subterráneos

Localización: Fincas No. 58505, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, No. 70517, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público y la No. 70619, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, identificadas como Residencial La Fontana, localizado en el corregimiento San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí.

El poseedor de esta licencia debe obedecer las leyes, reglamentos y resoluciones vigentes en la República de Panamá en materia de Agua Potable.


DENNIS E. MORENO R.
Administrador General

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 16 días del mes de julio de 2018


FIRMA AUTORIZADA

República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 12399 -Elec

Panamá, 24 de mayo de 2018

“Por la cual se resuelvan los Recurso de Reconsideración interpuestos en tiempo oportuno por la empresa Elektra Noreste, S.A. (ENSA), la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), y la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), contra la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por la cual se extiende la vigencia de los Pliegos Tarifarios del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, aplicables a los clientes regulados, y por el uso de redes de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., aprobadas para el período comprendido del 1° de julio del 2014 al 30 de junio de 2018.”

EL ADMINISTRADOR GENERAL
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006 se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad” y sus modificaciones, establecen el régimen jurídico al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, y fue reglamentada mediante el Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998;
3. Que es mediante Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, se destacó que no se había concluido el proceso de análisis del cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras, y que en atención a lo establecido en el artículo 24 de la Ley 6 de 22 de enero de 2002 antes mencionado, los nuevos Pliegos Tarifarios de las distribuidoras debían ser también sometidos a consulta pública, antes de ser aprobados, por lo cual se necesita de un tiempo adicional para realizar la revisión cuatrienal correspondiente, de acuerdo a lo establecido al artículo 13 del Título I del Reglamento de Distribución y Comercialización y el artículo 95 de la referida Ley 6 de 1997;
4. Que adicionalmente, mediante Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, también se manifestó que en esta revisión tarifaria no aplicaba el artículo 94 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, el cual establece que durante el periodo de vigencia de cada fórmula tarifaria, las empresas de distribución y las de transmisión pueden actualizar las tarifas base, aprobadas por el Ente Regulador para el periodo respectivo; y que para dicho acto debían comunicar los nuevos valores al Ente Regulador y publicarlos con sesenta (60) días o más de anticipación a su aplicación, por lo menos, dos (2) veces en dos diarios de circulación nacional, ya que correspondía realizar la revisión cuatrienal;
5. Que la Resolución AN No. 12355-Elec de 3 de mayo de 2018, esta Autoridad Reguladora resolvió en su parte medular, lo siguiente:

Resolución AN No. *12399* -Elec
de *24* de *mayo* de 2018
Página 2 de 5

“PRIMERO: COMUNICAR a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA), y a la ciudadanía que tanto los Pliegos Tarifarios Vigentes, como las tarifas que se están aplicando a los clientes en el I semestre de 2018, se mantienen vigentes, hasta tanto se aprueben los Pliegos Tarifarios que registrarán para el nuevo periodo tarifario.

SEGUNDO: COMUNICAR a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA), y a la ciudadanía que antes de aprobar los Pliegos Tarifarios para el periodo comprendido de 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022, los mismos se someterán a un proceso de consulta pública.”

6. Que la licenciada Mariel Díaz Cadet, en su condición de Apoderada Especial, actuando en nombre y representación de la empresa **ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)**, presentó el 16 de mayo de 2018, oportunamente, memorial contentivo del Recurso de Reconsideración contra la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, el cual entre otros, está fundamentado en lo siguiente:
- 6.1. Manifiestan que difieren de la extensión de la vigencia de los Pliegos Tarifarios y de las tarifas que se están aplicando, por los impactos que les generan en la medida en que le corresponda mantener las tarifas vigentes del primer semestre de 2018, ya que genera una distorsión directa en los costos que deben recuperar para el segundo semestre de 2018.
 - 6.2. Advierten que si deben mantener la tarifa del primer semestre de 2018 vigente sin actualizar, se quedarían con una cuenta por cobrar entre el cargo VAD y de reserva por un monto de B/.14,103,153.00.
 - 6.3. Adicionalmente, señalan que la afectación en los flujos de caja no previstos debido a la decisión tomada por esta Autoridad Reguladora, indican que les genera invariablemente afectaciones presupuestales que impactan el flujo de pagos a proveedores y contratistas, o acarrear mayores costos de financiación de la operación y la expansión, e incrementar el índice de apalancamiento financiero.
 - 6.4. Finalmente, solicitan se modifique la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, incorporando o bien dejando establecido dentro del lineamiento dictado, el derecho de las distribuidoras de proceder con las actualizaciones requeridas en esta vía, con el fin de garantizar la correcta recuperación de costos; y, que se postergue la aplicación del cargo por generación obligada que se está transfiriendo a los clientes, hasta tanto se defina el tratamiento tarifario de estos costos no asociados a la gestión del distribuidor en el Régimen Tarifario.
7. Que de igual manera, la licenciada Cinthya Camargo Saavedra, en su condición de Secretaria de la Junta Directiva, actuando en nombre y representación de la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A. (EDEMET)** y de la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)**, presentó en tiempo oportuno, el 16 de mayo de 2018, memorial contentivo del Recurso de Reconsideración contra la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, estableciendo en su parte medular lo siguiente:
- 7.1. Consideran necesario que la tarifa del servicio eléctrico que se aplicará en el semestre julio – diciembre de 2018 sea actualizada acorde a lo establecido en los artículos 94 y 95 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, y que se reflejen los costos esperados de generación, transmisión y pérdidas de transmisión, así como sus correspondientes efectos en el resto de los componentes de la tarifa.
 - 7.2. Manifiestan que de acuerdo con lo establecido en el artículo 95 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, si antes del 1 de julio de 2018, no han sido definidas las nuevas fórmulas tarifarias, corresponde utilizar las fórmulas vigentes, establecidas en el



97
[Handwritten signature]

Resolución AN No. *12399* -Elec
de *24* de *mayo* de 2018
Página 3 de 5



Régimen Tarifario 2014-2018 y determinar el Pliego Tarifario del segundo semestre de 2018.

- 7.3. Indican que en el segundo semestre de 2018, se incrementarán los costos de abastecimiento contractuales en:
- a. Los costos de generación, por los incrementos que se prevén en los precios internacionales de los combustibles.
 - b. Los costos de transmisión, con la actualización del Pliego Tarifario de la Empresa de Transmisión Eléctrica (ETESA), que incrementa de manera importante los costos de transmisión y que en el segundo semestre de 2018, advierten que tendrán un impacto de 23.2 y 3.4 millones de balboas en la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y en la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), respectivamente.
 - c. Los desvíos tarifarios que corresponden aplicar en el segundo semestre de 2018, por un monto total de 6.5 millones de balboas.
- 7.4. Advierten que tales incrementos generan mayor presión a la ya delicada situación financiera de ambas empresas de distribución, la cual es de conocimiento de esta Autoridad Reguladora, y que complicaría aún más las obligaciones contractuales que tienen para hacer frente a los pagos en el mercado eléctrico.
- 7.5. Adicionalmente, señalan que los montos antes mencionados, no contabilizan el atraso que se presenta en la recuperación de los descuentos tarifarios establecidos a través del Fondo Tarifario de Occidente (FTO) y del Fondo de Estabilización Tarifario (FET), que hasta la fecha suman un total de 10.6 y 29.3 millones de balboas para la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y en la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), respectivamente en el periodo julio 2017-abril 2018.
- 7.6. Establecen que las empresas de distribución no pueden operar financiando al resto de las actividades desarrolladas en la cadena de suministro eléctrico, ni tampoco a las políticas energéticas establecidas. Aclaran que los compromisos financieros adquiridos por las distribuidoras tienen límites en cuanto a tiempos de cumplimiento, así como a ratios e indicadores que fijan las instituciones financieras para respaldar las operaciones y expansión de la actividad de distribución y comercialización de energía eléctrica.
- 7.7. Finalmente, solicitan respetuosamente se modifique la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, para que se paguen los saldos pendientes del Fondo Tarifario de Occidente (FTO) y del Fondo de Estabilización Tarifario (FET), así como lo que se vaya generando mensualmente antes del 1 de julio de 2018.
8. Que mediante Providencia No.0050-18 de fecha 21 de mayo de 2018, esta Autoridad Reguladora, en cumplimiento de lo establecido en los artículos 169 de la Ley 38 de 31 de julio de 2000, concedió los recursos de reconsideración interpuestos tanto por la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A. (EDEMET)** y de la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)**, como por la empresa **ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)**, en el efecto suspensivo, y al no existir contraparte, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos procederá a decidir ambos recursos en comento, por lo que consta en autos;
9. Que cuando las entidades públicas deban resolver una serie numerosa de expedientes homogéneos, el artículo 38 de la Ley 38 de 31 de julio de 2000, que regula el Procedimiento Administrativo General, contempla que podrán utilizarse, cuando sean idénticos, los motivos y fundamentos de las resoluciones, tipos o series de éstas, siempre que se exponga la motivación básica de la decisión, no se lesione la garantía del debido proceso legal y el libre ejercicio de la abogacía;

[Handwritten signatures and initials]

Resolución AN No. 12399 -Elec
de 24 de mayo de 2018
Página 4 de 5



10. Que al analizar los Recursos de Reconsideración presentados por las tres (3) empresas distribuidoras, esta Autoridad Reguladora estima necesario realizar las siguientes consideraciones:
- 10.1. Con respecto a la solicitud de que la tarifa del servicio eléctrico sea actualizada antes de ser aplicada en el semestre de julio – diciembre de 2018, en lugar de mantener las tarifas vigentes del primer semestre del 2018, esta Autoridad Reguladora lo considera viable en atención a lo establecido en los artículos 94 y 95 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones.
 - 10.2. En relación a la solicitud de que se postergue la aplicación del cargo por generación obligada que será transferido a los clientes como consecuencia de que dicho cargo, las distribuidoras lo deben transferir, a partir del segundo semestre de 2018, a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), hasta tanto se defina el tratamiento tarifario de estos costos no asociados a la gestión del distribuidor en el Régimen Tarifario, esta Autoridad Reguladora advierte que el cargo en comento, no fue objeto de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por lo cual mal puede efectuar una modificación al respecto por esta vía.
 - 10.3. En ese mismo sentido, la Autoridad Reguladora no puede modificar por esta vía el pago de los saldos pendientes del Fondo Tarifario de Occidente (FTO) y del Fondo de Estabilización Tarifario (FET), ya que no fueron objeto de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018.
11. Que por lo tanto, en virtud de las consideraciones expuestas, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, luego de evaluar los recursos de reconsideración presentados por la empresa ELEKTRA NORESTE,S.A., la EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A. (EDEMET), y la EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI), procede a aceptar parcialmente los recursos de reconsideración interpuestos en contra de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: ACEPTAR parcialmente los recursos de reconsideración interpuestos en contra de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por la cual se extiende la vigencia de los Pliegos Tarifarios del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, aplicables a los clientes regulados, y por el uso de redes de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., aprobadas para el período comprendido del 1° de julio del 2014 al 30 de junio de 2018.

SEGUNDO: MODIFICAR el Resuelto Primero de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2017, el cual quedará así:

“PRIMERO: COMUNICAR a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA), y a la ciudadanía que las tarifas que se están aplicando a los clientes en el I semestre de 2018, se actualizarán conforme lo establezca el Reglamento de Distribución y Comercialización (RDC), y se aplicarán a partir del primero (1°) de julio de 2018, hasta tanto se aprueben los Pliegos Tarifarios que regirán para el nuevo periodo tarifario.”

TERCERO: ESTABLECER, que las empresas Elektra Noreste, S.A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica-Metro Oeste, S.A. (EDEMET), y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), publicarán dos (2) veces en dos (2) diarios de circulación nacional, la



Resolución AN No. 12399 -Elec
de 24 de mayo de 2018
Página 5 de 5

actualización de sus tarifas, correspondiente al periodo del 1° de julio al 31 de diciembre de 2018, hasta una semana antes de que entren en vigencia.

CUARTO: ADVERTIR que se mantiene vigente el resto de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018.

QUINTO: ADVERTIR que con la presente Resolución se agota la vía gubernativa.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1999, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Resolución JD-5863 de 17 de febrero de 2006 y sus modificaciones.

NOTIFIQUESE Y CÚMPLASE,

Roberto Meana M.
ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

En Panamá a los 25 días
del mes de mayo de
2018 a las 2:40pm de la tarde
Notifico al Sr. Manuel Díaz de la
Resolución que antecede.

En Panamá a los 31 días
del mes de mayo de
2018 a las 10:10 de la mañana
Notifico al Sr. Centay de la
Resolución que antecede.

En Panamá a los 31 días
del mes de mayo de
2018 a las 10:10 de la mañana
Notifico al Sr. Centay de la
Resolución que antecede.

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 13 días del mes de 07 de 2018

[Signature]
FIRMA AUTORIZADA

[Signature]

República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 10429-Elec Panamá, 4 de junio de 2018

“Por la cual se aprueba la modificación de la Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO).”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, modificada por el Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del Servicio Público de Electricidad, establece el régimen al que se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los agentes del mercado;
4. Que en atención a lo dispuesto en los artículos 60 y 62 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP), mediante Resolución No. JD-947 de 10 de agosto de 1998 y sus modificaciones, aprobó el Reglamento de Operación que compila los principios, criterios y procedimientos establecidos para realizar el planeamiento, la coordinación y la ejecución de la operación integrada del Sistema Interconectado Nacional (SIN);
5. Que el numeral NGD.1.9 del Reglamento de Operación señala que: *“El CND elaborará los manuales detallados de procedimiento o las Metodologías que sean necesarias para llevar a cabo las funciones de operación integrada del SIN que le asignan la Ley y las reglamentaciones vigentes, siguiendo el procedimiento establecido en el numeral 15.4 de las Reglas Comerciales.”*
6. Que mediante Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista, en adelante Reglas Comerciales, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios;
7. Que el numeral 1.1.1.4 de las Reglas Comerciales establece que la implementación de dicha norma se realizara a través de Manuales Detallados de

9

Resolución AN No. 12429 -Elec
Panamá, 4 de junio de 2018
Página 2



Procedimiento, denominados Metodologías de Detalle, los cuales serán desarrollados por el CND con el apoyo del Comité Operativo y la colaboración de los Participantes del Mercado. Dichas Metodologías deberán respetar los criterios, principios y procedimientos generales que se establecen en las Reglas Comerciales y contener todo el detalle necesario para garantizar predictibilidad y transparencia así como evitar conflictos de interpretación;

8. Que el numeral 15.4.1.7 de las referidas Reglas Comerciales indica que el procedimiento para elaboración o ajuste y aprobación de una Metodología es el siguiente:
 - 8.1. "Las propuestas o modificaciones de Metodologías las elaborará el CND, quien puede solicitar el apoyo al Comité Operativo. Una vez se tengas las propuestas, las mismas deberán ser presentadas al Comité Operativo mediante un informe que incluya su justificación y las reglas cuyo detalle implementa.
 - 8.2. El Comité Operativo tendrá un plazo no mayor de 20 días calendario después de recibido el informe del CND para aprobar, modificar o rechazar las propuestas, lo cual hará a través de un Informe de Metodología que será remitido al CND. Excedido este plazo sin que se presente el referido informe, se entenderá que el Comité Operativo está de acuerdo con la propuesta del CND.
 - 8.3. El CND, en un plazo no mayor de 7 días calendario después de recibido el informe del Comité Operativo, remitirá a la ASEP el Informe Final de Metodología, el cual incluirá el Informe del Comité Operativo y las Observaciones y/o comentarios que tenga dicho informe."
9. Que mediante Nota ETE-DCND-GNP-09-2018 de 15 de marzo de 2018, el Centro Nacional de Despacho (CND) remitió a esta Autoridad Reguladora el informe final de la Metodología, relacionado con la propuesta de modificación a la **Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**;
10. En virtud de lo anterior, la propuesta de modificación tiene como objetivo, incluir el procedimiento para modelar la disponibilidad de una planta de generación con recursos renovables no convencionales (eólicas, solar) en el Despacho de Precio de cada día, cuando se le tenga que disminuir su generación por una restricción no atribuible al Participante Productor, así como la aclaración del concepto de Potencia Máxima Despachable;
11. Que esta Autoridad Reguladora luego del análisis respectivo, la cual a través de la Nota DSAN No.903-18 de 9 de abril de 2018, manifestó incorporar la definición de las centrales que se encuentren en una condición debidamente monitoreada por el CND, mismo que atiende a lo establecido en el Reglamento de Operación, en su artículo NII.1.7., y basándose en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, solicitó al Comité Operativo, sus comentarios respecto a la incorporación de dicha definición;
12. Que a través de la nota CO-11-2018 de 17 de abril de 2018, el Comité Operativo, analizó las observaciones de la Autoridad Reguladora al Informe Final de Metodología elaborado y entregado por el CND, mediante Nota ETE-DCND-GNP-09-2018, recomendando que la modificación que la Autoridad procediera a realizar al artículo PMO.2.2.4 realice un llamado al NII.1.7. del Reglamento de



Resolución AN No. 12429 -Elec
Panamá, 4 de Junio de 2018
Página 3

Operación, asegurando de esta forma que los requisitos a cumplir estén claramente definidos.

13. Que aunado a lo anterior, esta Autoridad Reguladora luego de analizar el artículo PMO.2.24., propone considerar la siguiente redacción:

Cuando se requiera disminuir su generación por una restricción no atribuible al Participante Productor, las unidades de pasada y las unidades renovables no convencionales (eólicas, solar), que cumplan con lo establecido en el artículo NII.1.7 del Reglamento de Operación, es decir, que están debidamente monitoreadas por el CND, serán modeladas en el Despacho de Precio con su Potencia Máxima Despachable considerando el Recurso primario real disponible en las horas que su potencia fue disminuida." (Lo subrayado es nuestro)

14. Que en atención a lo antes expuesto y a lo establecido en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, corresponde a la ASEP aprobar, modificar o rechazar la propuesta de modificación incluida en el Informe Final de la "**Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**";
15. Que esta Autoridad Reguladora colige que lo procedente es aprobar con modificación la propuesta presentada en el Informe Final para la modificación a la **Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**, de conformidad con lo estipulado en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, objeto del presente análisis, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR la modificación a la **Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**, cuyo Texto Unificado constituye el ANEXO A de la presente Resolución, el cual forma parte integral de la misma.

SEGUNDO: ADVERTIR que la presente Resolución rige a partir de su notificación y contra la misma cabe el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a su notificación.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997; Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998, Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones y demás disposiciones concordantes;

NOTIFÍQUESE, PROMÚLGUESE Y CÚMPLASE,


ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General





ANEXO A

AN No.12429-Elec de 4 de junio de 2018

Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión

(ATENCIÓN: Este procedimiento deberá leerse conjuntamente con los siguientes procedimientos: Metodología para el Planeamiento Semanal del Despacho de Mediano Plazo, Programación Semanal y Criterios de Arranque y Parada de Unidades Base; Programación Diaria y Criterios de Arranque y Parada Diarios; y Mitigación del Riesgo de Desabastecimiento.)

- (PMO.1) **Objetivo**
- (PMO.1.1) Establecer el procedimiento de detalle para realizar el Despacho de Precio y el Cálculo del Precio de la Energía en el Mercado Ocasional.
- (PMO.2) **Procedimiento**
- (PMO.2.1) Con base en los resultados diarios de la operación en tiempo real, el CND realizará el Despacho de Precio de cada día. Para ello utilizará la misma herramienta de optimización y la información de la Base con que se elaboró el Predespacho Diario, según el Numeral 9.5.1.2 de Las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad. Como resultado del Despacho de Precio se obtendrá el precio de la energía en el Mercado Ocasional.
- (PMO.2.2) La herramienta de optimización de Corto Plazo, deberá utilizar la información del predespacho diario con las siguientes modificaciones:
- (PMO.2.2.1) Modelar la red de transmisión sin restricciones.
- (PMO.2.2.2) Modelar la demanda real total en intervalos de 15 minutos, basado en la información del SCADA.
- (PMO.2.2.3) Modelar las unidades hidráulicas de embalse con capacidad de regulación mayor a 90 días, con la función de costo futuro del análisis de mediano plazo sin restricciones de acuerdo al artículo (DMP.3.1).
- (PMO.2.2.4) Modelar la disponibilidad Programada
1. Plantas Térmicas e Hidráulicas de Embalses: Las Plantas Térmicas e Hidráulicas de Embalse estarán obligadas a declarar su disponibilidad diaria el día previo a la operación.

En caso que el Agente generador no declare su disponibilidad diaria se utilizará la última declarada y esto se tipificará como un incumplimiento a la norma.





Para cada unidad se considerará como oferta real disponible, el mayor entre el valor de la potencia declarada diaria el día previo a la operación y la comprobada en caso de regreso de una indisponibilidad, según sea el caso.

2. Otras:

Las unidades de pasada, las unidades renovables no convencionales (eólicas, solar), los autogeneradores con ofertas de excedentes no firmes y los cogeneradores se modelarán con la energía real entregada. En los casos de indisponibilidad no programada, se utilizará el menor entre el valor de la potencia declarada diaria el día previo a la operación y la potencia entregada de la última hora.

Cuando se requiera disminuir su generación por una restricción no atribuible al Participante Productor, las unidades de pasada y las unidades renovables no convencionales (eólicas, solar), que cumplan con lo establecido en el artículo NII.1.7 del Reglamento de Operación, es decir, que están debidamente monitoreadas por el CND, serán modeladas en el Despacho de Precio con su Potencia Máxima Despachable considerando el recurso primario real disponible en las horas que su potencia fue disminuida.

3. Las importaciones tanto en contrato como en oportunidad se modelarán con la energía programada en el MER.

(PMO.2.2.5) Las unidades serán modeladas considerando todas sus restricciones o limitaciones operativas, es decir, tiempo de arranque, carga mínima y máxima, rampa de subida y bajada de carga, tiempo mínimo de corrida, tiempo mínimo de re-arranque así como cualquier otra que declare el participante. Estas mismas limitaciones fueron las consideradas en la elaboración del predespacho.

(PMO.2.2.6) Se verificará el debido cumplimiento de los requisitos de Reserva Operativa (MRO) y de ser necesario se incluirán unidades para satisfacerlos. Para tal efecto se considerará como disponibilidad máxima la Potencia Máxima Despachable descrita en la (MRO.2.7), es decir que las restricciones de reserva rodante siempre serán consideradas en el Cálculo del Precio de Mercado Ocasional.

(PMO.2.2.7) El informe de Despacho de Precio debe contener lo siguiente:



1. La generación horaria despachada por cada unidad de generación para satisfacer la demanda real.
2. El precio de la energía para el Mercado Ocasional, considerando lo que establece las Reglas Comerciales:

“El CND debe calcular el precio de la energía con el costo variable aplicable al despacho de la última oferta requerida por el despacho de precio para cubrir la demanda a abastecer con calidad, medida como la demanda más la reserva de corto plazo vigente, en el centro de carga del sistema. En caso de que por fallas en la red, el sistema se abra en dos o más sub sistemas, se calculará un precio para cada sub sistema con el mismo procedimiento y criterios definidos para el despacho de precio (utilizando la demanda y generación de cada sub sistema)” (Numeral 9.5.1.4 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad).

(PMO.2.2.8) Casos Especiales

1. “En los casos en que surja una condición de emergencia o racionamiento o falta de reserva, el precio quedará definido por la última unidad de falla a la que el despacho asigne energía.” (Numeral 9.5.1.5 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad).
2. En caso de racionamiento la demanda debe incluir el estimado de carga racionada y se debe aplicar el costo de la unidad de falla que resulte despachada.

(PMO.2.3) El modelo determinará el costo marginal para cada intervalo de 15 minutos. Si la razón entre los costos marginales de cada intervalo es inferior o igual a 2:1 el Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión para la hora será el más alto de los cuatro costos marginales. Si la razón excede el 2:1 el Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión para la hora se calculará multiplicando la energía suministrada en cada intervalo de 15 minutos por el costo marginal en dicho intervalo y dividiendo la suma de los resultados para los cuatro intervalos entre la energía total de la hora.

(PMO.3) **Importación de Energía Ocasional del MER**

(PMO.3.1) La importación de energía en los nodos de interconexión tiene dos orígenes a saber: Compras de Participantes Nacionales por contrato (Mercado de Contrato Regional) o compras por intermedio del CND para el Mercado Ocasional de Panamá (Mercado Ocasional Regional).

- 
- (PMO.3.2) Las Compras de Participantes Nacionales se le asignarán a éstos, junto con los cargos que correspondan.
- (PMO.3.3) Las Compras intermediadas por el CND se distribuirán entre los Participantes Nacionales que estén comprando en el Mercado Ocasional en esa hora.
- (PMO.3.4) En el caso en que durante un período horario exista energía comprada por intermedio del CND y el costo de ésta no corresponda al Precio de la Energía en el Mercado Ocasional, se procederá como sigue:
- (PMO.3.4.1) Si el precio de la energía proveniente del MER es menor al Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión, aquella se liquidará al precio del Mercado Ocasional y la diferencia se le acreditará a los Participantes Nacionales que compran en el Mercado Ocasional en esa hora.
 - (PMO.3.4.2) Si el precio de la energía proveniente del MER es mayor al Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión, aquella se liquidará al precio del Mercado Ocasional y la diferencia se le cargará a los Participantes Nacionales que compran en el Mercado Ocasional en esa hora.
- (PMO.4) Resultados del Análisis y Base de Datos
- (PMO.4.1) La Base de Datos y los resultados del Despacho de Precio y el Postdespacho deberán estar disponibles a las 18:00 horas de cada día.



República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 12504 -Elec Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueban las Adendas No.4, No.5 y No.6 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2018-2038 presentado por el Centro Nacional de Despacho (CND).”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del servicio público de electricidad”, establece el régimen al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos, ambientales y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los Agentes del Mercado;
4. Que mediante Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998, y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios;
5. Que los numerales 5.1.1.1 y 5.1.1.2 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad estipulan que el Centro Nacional de Despacho (en adelante CND) debe calcular la demanda máxima de generación prevista para cada mes del año siguiente, así como recopilar la información de pronósticos de demanda, verificar su compatibilidad y requerir justificadamente ajustes, para determinar las previsiones de Demanda Máxima de generación;
6. Que el numeral 5.2.1.1 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad señala que el CND debe elaborar el Informe Indicativo de Demandas de cada Participante Consumidor y de los clientes regulados de cada Distribuidor para el año siguiente, que incluya las hipótesis de cálculos y datos utilizados para definir los escenarios de demanda y los resultados correspondientes a los siguientes aspectos: a) el consumo previsto; b) las pérdidas previstas y su justificación; y c) la Demanda Máxima de Generación del Sistema;
7. Que el numeral 5.2.1.3 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe presentar el Informe Indicativo de Demanda a esta Autoridad Reguladora, quien lo aprobará o podrá requerir justificadamente ajustes antes de su aprobación;
8. Que el numeral 5.2.1.7 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe informar a esta Autoridad Reguladora cada vez que un Gran Cliente se convierta en Participante Consumidor y este cambio no haya sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas;

Resolución AN No. 12504 -Elec
de 4 de julio de 2018
Página 2 de 3



9. Que el numeral 5.2.1.8 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad establece que el CND podrá realizar modificaciones extraordinarias al Informe Indicativo de Demandas cuando existan desviaciones significativas en el consumo de energía entre lo previsto y la realidad, las cuales deberá presentar a esta Autoridad Reguladora para su aprobación;
10. Que mediante Resolución AN No.11742-Elec de 31 de octubre de 2017, esta Autoridad Reguladora aprobó el Informe Indicativo de Demandas para los años 2018-2038;
11. Que con la Resolución AN No.12121-Elec de 16 de febrero de 2018, esta Autoridad Reguladora aprobó la Adenda No.1 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2018-2038 que incluía las actualizaciones correspondientes a la entrada de: Agro Industrias Alimenticias de Veraguas, S.A., La Prensa, S.A., Centro Comercial Megamall, Edificio Corporativo Ensa, Green Tower Propierties, Inc., Nuevo Punto de Manzanillo Internacional Terminal, S.A., Productos Toledano, S.A., e Importadora Ricamar, S.A.;
12. Que en adición la Adenda No.1 incluyó la salida de las empresas Papelera Istmeña, S.A., y Varela Hermanos, S.A., en el punto de la fábrica de Pesé;
13. Que esta Autoridad Reguladora resolvió por medio de la Resolución AN No.12400-Elec de 24 de mayo de 2018, aprobar las Adendas No. 2 y No.3 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2018-2038, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND);
14. Que la Adenda No.2 incluyó la entrada de Inversiones Interactivas, S.A., en el punto de consumo Bingo 90, Ancon Entertainment, Inc. en el punto de consumo Fantastic, Albrook 2 y a Gaming & Services de Panamá, S.A. para los puntos de consumo Fantastic Chitré, Fantastic Santiago, Fantastic Vista Alegre, Fantastic Caribe 2, Fantastic Casa Miller y Fantastic Chorrera. La Adenda No.3 incluyó la entrada del nuevo Gran Cliente Varela Hermanos, S.A. Destilería;
15. Que a través de las Notas ETE-DCND-GOP-PMP-177-2018 de 27 de marzo de 2018, ETE-DCND-GOP-PMP-245-2018 de 27 de abril de 2018 y ETE-DCND-GOP-PMP-345-2018 de 31 de mayo de 2018, el Centro Nacional de Despacho (CND) también remitió a esta Autoridad las Adendas No.4, No.5 y No.6 respectivamente, al Informe Indicativo de Demanda 2018-2038;
16. Que luego de revisar la documentación aportada, esta Autoridad solicitó al CND realizar algunas adecuaciones.
17. Que con Nota No.ETE-DCND-GOP-PMP-367-2018 de 14 de junio de 2018, el CND, presentó las actualizaciones siguientes:
 - 17.1 **Adenda No.4:** a) Varela Hermanos, S.A., en el punto de consumo VH Tocumen, b) Productos Toledano, S.A. para los puntos de consumo Procesadora Aves y Planta de Procesos, c) Cable Onda, S.A. para el punto de consumo Cable Onda 12 de octubre, d) Coca Cola Botting Company para los puntos de consumo NAC 821506, NAC 589951, NAC 216363 y Ventas y Mercadeo, e) Tubotec, S.A. para el punto de consumo Tubotec, f) Empaques de Colón, S.A., para el punto de consumo ECSA;
 - 17.2 **Adenda No.5:** a) Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A., para los puntos de consumo Business Park I y II, b) Alta Cordillera, S.A., para los puntos de consumo Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy, c) Sobrealba, S.A., para el punto de consumo Torre Alba, d) Servicios de Carne de Panamá, S.A., para el punto de consumo Servicios de Carne, e) Clínica Hospital San Fernando, S.A., para el punto de consumo Clínica San Fernando;
 - 17.3 **Adenda No.6:** a) Centro Comercial Megamall, para el punto de consumo Megamall, b) Costa del Este Town Center Group, S.A., para el punto de consumo Town Center, c) Felipe Motta, S.A., para los puntos de consumo NAC 21131168 y NAC 21131151, d) Hielo Ameglio, S.A., para el punto de consumo Hielo Ameglio, e) Macello, S.A., para el punto de consumo Macello, f) Supermercado Xtra, S.A., para los puntos Xtra Albrook, Xtra Anclas Mall, Xtra Arraiján, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Condado del Rey, Xtra David, Xtra El Lago, Xtra Las Acacias, Xtra Los Pueblos, Xtra

Resolución AN No. 12504 -Elec
de 4 de julio de 2018
Página 3 de 3

Monterrico, Xtra Oficinas Centrales, Xtra Ojo de Agua, Xtra Pacora, Xtra Sabanitas,
Xtra San Miguelito, Xtra Santiago, Xtra Villa Lucre y Xtra Vista Alegre.

- 18. Que luego del análisis respectivo, esta Autoridad considera que la información contenida en las Adendas No.4, No.5 y No.6 del Informe Indicativo de Demandas cumple en su forma y contenido con lo que establece el numeral 5.2 de las Reglas Comerciales para los años 2018-2038 aprobadas mediante la Resolución JD-605 de 29 de abril de 1998 y sus modificaciones;
- 19. Que el numeral 26 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997 atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos realizar los actos necesarios para el cumplimiento de las funciones que le asigne la ley, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR las Adendas No.4, No.5 y No.6 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND), las cuales se encuentran contenidas en el **ANEXO A** de la presente Resolución de la cual forma parte integral.

SEGUNDO: COMUNICAR que la presente Resolución rige a partir de su notificación, y que la misma sólo admite recurso de reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a la notificación de esta Resolución.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997; Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998, Resolución AN No.10620-Elec de 1 de noviembre de 2016 y sus modificaciones, Resolución AN No.11742-Elec de 31 de octubre de 2017, Resolución AN No.12121-Elec de 16 de febrero de 2018 y Resolución AN No.12400-Elec de 24 de mayo de 2018.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,

Roberto Meana Meléndez
ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

En Panamá a los cuatro (4) días
del mes de julio de
2018 a las 2:19 de la tarde
Notifico al Sr. Victor Buzóly de la
Resolución que antecede.

[Handwritten signature]
8-439-1977

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 13 días del mes de 07 de 2018

[Handwritten signature]
FIRMA AUTORIZADA

[Handwritten initials]



ANEXO A



REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección del Centro de Despacho
Gerencia de Operaciones



**Centro Nacional
de Despacho**

**ADENDA No. 4 INFORME INDICATIVO DE
DEMANDAS**

Marzo de 2018

Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo

GOP-12-3-2018

1



INDICE

| | |
|-----------------------|----|
| INTRODUCCIÓN..... | 2 |
| DATOS UTILIZADOS..... | 3 |
| CONCLUSIONES | 11 |
| ANEXO A..... | 12 |





Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 11742-Elec del 07 de noviembre de 2017.

Las Reglas Comerciales, establecen en el numeral 5.2.1.7, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor o que un Gran Cliente deje de serlo, y este cambio no hubiese sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas vigente, el CND informará a los Participantes y a la ASEP los ajustes que corresponden al Informe Indicativo de Demandas vigentes para tener en cuenta estos cambios. Los ajustes así informados pasarán a ser considerados parte integral del Informe Indicativo de Demandas.

De acuerdo a lo establecido en el numeral 5.2.1.5, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor comprando su energía directamente a un Participante Productor y estaba previsto en el Informe Indicativo de Demandas comprando su energía a tarifas reguladas del Distribuidor, el CND, con la información suministrada por el Gran Cliente y el Distribuidor, ajustará en el Informe Indicativo de Demandas, la energía prevista a consumir tanto para el Gran Cliente como para el Distribuidor. Por lo tanto, en la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir de los nuevos Grandes Clientes Varela Hermanos S.A. Tocumen; Productos Toledano S.A Procesadora de Aves; Productos Toledano S.A Planta de Procesos; Cable Onda S.A, 12 de Octubre; Coca Cola Bottling Company, NAC 821506; Coca Cola Bottling Company, NAC 589951; Coca Cola Bottling Company, NAC 216363; Coca Cola Bottling Company, Ventas y Mercadeo y Tubotec, S.A., a partir del 1ro de abril de 2018.

Adicionalmente se consideró la entrada del Gran Cliente Empaques de Colón, S.A. a partir del 1ro de mayo de 2018.

Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-136-2018** del 12 de marzo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes, Varela Hermanos S.A. Tocumen; Productos Toledano S.A Procesadora de Aves; Productos Toledano S.A Planta de Procesos; Cable Onda S.A, 12 de Octubre; Coca Cola Bottling Company, NAC 821506; Coca Cola Bottling Company, NAC 589951; Coca Cola Bottling Company, NAC 216363; Coca Cola Bottling Company, Ventas y Mercadeo y Tubotec, S.A. a partir del mes de Abril del presente año y al nuevo Gran Cliente Empaques de Colón, S.A. a partir del 1ro de mayo de 2018 la cual fue remitida mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

AES Panamá, S.R.L. mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Varela Hermanos S.A. Tocumen; Productos Toledano S.A Procesadora de Aves; Productos Toledano S.A Planta de Procesos a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Por otro lado, Hidrocaisán, S.A, mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Tubotec, S.A a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Tecnisol I, S.A. por su lado público en la página web del CND el Formulario del Informe Indicativo de Demandas con las proyecciones de consumo de energía de Los Grandes Clientes Coca Cola Bottling Company, NAC 821506; Coca Cola Bottling Company, NAC 589951; Coca Cola Bottling Company, NAC 216363; Coca Cola Bottling Company, Ventas y Mercadeo a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el periodo 2018-2038.

Adicionalmente, la Empresa Nacional de Energía, S.A mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Cable Onda, S.A a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.



La empresa Empaques de Colón, S.A mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND sus proyecciones de consumo de energía como gran Gran Cliente Activo para el periodo 2018-2038.

Como resultado de esta condición, se modifica la tabla 3 que contienen los datos de energía de ENSA. Igualmente se agrega las tablas 98 a la 107 que contienen los datos de los Grandes Clientes mencionados anteriormente.



Tabla #3
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA

PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (Mwh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|
| Año | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | 318,360 | 290,397 | 327,732 | 318,253 | 327,636 | 319,494 | 341,532 | 332,718 | 317,835 | 333,294 | 308,758 | 346,092 | 3,882,100 |
| AÑO 2 | 2019 | 329,717 | 300,897 | 339,641 | 333,433 | 343,268 | 334,742 | 357,810 | 348,590 | 333,005 | 349,199 | 323,499 | 362,590 | 4,096,292 |
| AÑO 3 | 2020 | 344,978 | 314,836 | 355,365 | 348,858 | 359,155 | 350,235 | 374,347 | 364,714 | 348,420 | 365,363 | 338,407 | 379,352 | 4,344,091 |
| AÑO 4 | 2021 | 358,158 | 326,875 | 368,945 | 362,180 | 372,876 | 363,616 | 388,629 | 378,640 | 361,734 | 379,323 | 351,395 | 393,829 | 4,608,199 |
| AÑO 5 | 2022 | 372,798 | 340,248 | 384,031 | 376,978 | 388,118 | 378,479 | 404,493 | 394,109 | 378,522 | 394,830 | 365,754 | 409,909 | 4,888,371 |
| AÑO 6 | 2023 | 387,601 | 353,769 | 399,282 | 391,941 | 403,528 | 393,508 | 420,534 | 409,749 | 391,475 | 410,509 | 380,274 | 426,168 | 5,188,340 |
| AÑO 7 | 2024 | 402,918 | 367,760 | 415,065 | 407,423 | 419,474 | 409,058 | 437,131 | 425,933 | 408,947 | 426,732 | 395,297 | 442,991 | 5,498,727 |
| AÑO 8 | 2025 | 418,768 | 382,238 | 431,297 | 423,444 | 435,975 | 425,150 | 454,307 | 442,680 | 422,857 | 443,521 | 410,843 | 460,401 | 5,818,881 |
| AÑO 9 | 2026 | 434,883 | 398,939 | 447,980 | 439,712 | 452,730 | 441,489 | 471,748 | 459,685 | 439,215 | 460,568 | 428,830 | 478,079 | 6,149,639 |
| AÑO 10 | 2027 | 451,511 | 412,145 | 465,134 | 456,539 | 470,061 | 458,391 | 489,798 | 477,275 | 456,031 | 478,201 | 442,958 | 496,364 | 6,534,398 |
| AÑO 11 | 2028 | 468,745 | 427,888 | 482,891 | 473,959 | 488,003 | 475,887 | 508,463 | 495,484 | 473,440 | 496,455 | 459,882 | 515,293 | 6,988,372 |
| AÑO 12 | 2029 | 486,203 | 443,834 | 500,880 | 491,905 | 506,170 | 493,812 | 527,381 | 513,931 | 491,075 | 514,947 | 476,986 | 534,469 | 7,508,100 |
| AÑO 13 | 2030 | 504,290 | 460,355 | 519,516 | 509,887 | 525,008 | 511,974 | 546,980 | 533,041 | 509,344 | 534,104 | 494,726 | 554,335 | 8,103,581 |
| AÑO 14 | 2031 | 522,652 | 477,128 | 538,436 | 528,448 | 544,124 | 530,616 | 566,878 | 552,442 | 527,893 | 553,554 | 512,736 | 574,503 | 8,729,418 |
| AÑO 15 | 2032 | 541,669 | 494,498 | 558,030 | 547,669 | 563,921 | 549,927 | 587,485 | 572,535 | 547,101 | 573,696 | 531,388 | 595,390 | 9,403,384 |
| AÑO 16 | 2033 | 561,367 | 512,491 | 578,327 | 567,580 | 584,428 | 569,820 | 608,830 | 593,348 | 568,999 | 594,560 | 550,709 | 617,026 | 10,138,385 |
| AÑO 17 | 2034 | 581,358 | 530,751 | 598,025 | 587,788 | 605,239 | 590,216 | 630,492 | 614,469 | 587,192 | 615,734 | 570,317 | 638,883 | 10,931,482 |
| AÑO 18 | 2035 | 601,823 | 549,262 | 619,806 | 608,270 | 626,337 | 610,790 | 652,453 | 635,882 | 607,663 | 637,199 | 590,194 | 661,243 | 11,800,721 |
| AÑO 19 | 2036 | 622,949 | 568,467 | 641,470 | 629,522 | 648,226 | 632,136 | 675,237 | 658,098 | 628,901 | 659,470 | 610,817 | 684,337 | 12,749,331 |
| AÑO 20 | 2037 | 644,443 | 588,374 | 663,926 | 651,551 | 670,914 | 654,262 | 698,853 | 681,124 | 650,916 | 682,553 | 632,103 | 708,274 | 13,797,384 |
| AÑO 21 | 2038 | 667,049 | 609,022 | 687,218 | 674,400 | 694,448 | 677,212 | 723,349 | 705,009 | 673,750 | 706,487 | 654,365 | 733,103 | 14,969,421 |

Tabla #9B
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE VH TOCUMEN

PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (Mwh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| Año | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 636 |
| AÑO 2 | 2019 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 3 | 2020 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 4 | 2021 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 5 | 2022 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 6 | 2023 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 7 | 2024 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 8 | 2025 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 9 | 2026 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 10 | 2027 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 11 | 2028 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 12 | 2029 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 13 | 2030 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 14 | 2031 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 15 | 2032 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 16 | 2033 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 17 | 2034 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 18 | 2035 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 19 | 2036 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 20 | 2037 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |
| AÑO 21 | 2038 | 69 | 67 | 74 | 72 | 72 | 69 | 69 | 75 | 71 | 71 | 65 | 72 | 646 |





Tabla #99
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PRODUCTOS TOLEDANO, PROCESADORA DE AVES

PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | | Dic |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 2,652 |
| AÑO 2 | 2019 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 3 | 2020 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 4 | 2021 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 5 | 2022 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 6 | 2023 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 7 | 2024 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 8 | 2025 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 9 | 2026 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 10 | 2027 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 11 | 2028 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 12 | 2029 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 13 | 2030 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 14 | 2031 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 15 | 2032 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 16 | 2033 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 17 | 2034 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 18 | 2035 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 19 | 2036 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 20 | 2037 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |
| AÑO 21 | 2038 | 291 | 268 | 295 | 304 | 298 | 282 | 298 | 299 | 293 | 311 | 273 | 294 | 3,506 |

Tabla #100
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PRODUCTOS TOLEDANO, PLANTA DE PROCESOS

PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | | Dic |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 12,219 |
| AÑO 2 | 2019 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 3 | 2020 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 4 | 2021 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 5 | 2022 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 6 | 2023 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 7 | 2024 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 8 | 2025 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 9 | 2026 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 10 | 2027 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 11 | 2028 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 12 | 2029 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 13 | 2030 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 14 | 2031 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 15 | 2032 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 16 | 2033 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 17 | 2034 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 18 | 2035 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 19 | 2036 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 20 | 2037 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |
| AÑO 21 | 2038 | 1,271 | 1,288 | 1,394 | 1,394 | 1,313 | 1,238 | 1,436 | 1,415 | 1,397 | 1,383 | 1,271 | 1,372 | 16,172 |





Tabla #101
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CABLE ONDA 12 DE OCTUBRE

PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| AÑO | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | TOTAL |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 3,314 |
| AÑO 2 | 2019 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 3 | 2020 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 4 | 2021 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 5 | 2022 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 6 | 2023 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 7 | 2024 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 8 | 2025 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 9 | 2026 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 10 | 2027 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 11 | 2028 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 12 | 2029 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 13 | 2030 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 14 | 2031 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 15 | 2032 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 16 | 2033 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 17 | 2034 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 18 | 2035 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 19 | 2036 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 20 | 2037 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |
| AÑO 21 | 2038 | 500 | 498 | 553 | 580 | 597 | 578 | 557 | 570 | 583 | 620 | 596 | 634 | 6,863 |

Tabla #102
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE COCA COLA 021506

PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| AÑO | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | TOTAL |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 463 | 444 | 391 | 420 | 397 | 394 | 447 | 391 | 410 | 3,597 |
| AÑO 2 | 2019 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 3 | 2020 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 4 | 2021 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 5 | 2022 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 6 | 2023 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 7 | 2024 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 8 | 2025 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 9 | 2026 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 10 | 2027 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 11 | 2028 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 12 | 2029 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 13 | 2030 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 14 | 2031 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 15 | 2032 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 16 | 2033 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 17 | 2034 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 18 | 2035 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 19 | 2036 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 20 | 2037 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |
| AÑO 21 | 2038 | 522 | 432 | 462 | 423 | 466 | 411 | 441 | 417 | 414 | 469 | 306 | 431 | 5,192 |

P

Adenda No. 4 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Marzo de 2018



Tabla #103
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE COCA COLA 589951
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (Mwh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 583 | 606 | 563 | 561 | 558 | 584 | 628 | 448 | 606 | 3,138 |
| AÑO 2 | 2019 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 3 | 2020 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 4 | 2021 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 5 | 2022 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 6 | 2023 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 7 | 2024 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 8 | 2025 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 9 | 2026 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 10 | 2027 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 11 | 2028 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 12 | 2029 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 13 | 2030 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 14 | 2031 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 15 | 2032 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 16 | 2033 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 17 | 2034 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 18 | 2035 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 19 | 2036 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 20 | 2037 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |
| AÑO 21 | 2038 | 603 | 538 | 670 | 612 | 637 | 592 | 589 | 586 | 614 | 660 | 470 | 637 | 7,207 |

Tabla #104
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE COCA COLA 216363
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 134 | 139 | 129 | 133 | 128 | 124 | 137 | 115 | 126 | 1,163 |
| AÑO 2 | 2019 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 3 | 2020 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 4 | 2021 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 5 | 2022 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 6 | 2023 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 7 | 2024 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 8 | 2025 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 9 | 2026 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 10 | 2027 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 11 | 2028 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 12 | 2029 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 13 | 2030 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 14 | 2031 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 15 | 2032 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 16 | 2033 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 17 | 2034 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 18 | 2035 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 19 | 2036 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 20 | 2037 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |
| AÑO 21 | 2038 | 151 | 134 | 144 | 141 | 146 | 136 | 140 | 134 | 130 | 144 | 121 | 132 | 1,633 |

Handwritten mark

Adenda No 4 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Marzo de 2018



Tabla # 105
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CDCA COLA VENTAS Y MERCADEO

PERIODO: 2018 - 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|-------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 2018 | | | | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 642 |
| AÑO 2 2019 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 3 2020 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 4 2021 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 5 2022 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 6 2023 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 7 2024 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 8 2025 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 9 2026 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 10 2027 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 11 2028 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 12 2029 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 13 2030 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 14 2031 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 15 2032 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 16 2033 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 17 2034 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 18 2035 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 19 2036 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 20 2037 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |
| AÑO 21 2038 | 80 | 72 | 82 | 79 | 74 | 64 | 68 | 79 | 72 | 75 | 72 | 80 | 697 |

Tabla # 106
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: TUBOTEC

PERIODO: 2018 - 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|-------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 2018 | | | | 830 | 950 | 956 | 810 | 747 | 812 | 817 | 859 | 818 | 7,202 |
| AÑO 2 2019 | 726 | 735 | 793 | 819 | 931 | 937 | 794 | 732 | 796 | 801 | 846 | 803 | 9,312 |
| AÑO 3 2020 | 726 | 735 | 793 | 819 | 931 | 937 | 794 | 732 | 796 | 801 | 846 | 803 | 9,312 |
| AÑO 4 2021 | 740 | 750 | 809 | 836 | 949 | 955 | 810 | 747 | 812 | 817 | 859 | 816 | 9,498 |
| AÑO 5 2022 | 755 | 765 | 825 | 851 | 968 | 975 | 826 | 762 | 828 | 833 | 872 | 828 | 9,688 |
| AÑO 6 2023 | 740 | 749 | 808 | 835 | 949 | 955 | 809 | 746 | 811 | 817 | 858 | 815 | 9,494 |
| AÑO 7 2024 | 740 | 749 | 808 | 835 | 949 | 955 | 809 | 746 | 811 | 817 | 858 | 815 | 9,494 |
| AÑO 8 2025 | 740 | 749 | 808 | 835 | 949 | 955 | 809 | 746 | 811 | 817 | 858 | 815 | 9,494 |
| AÑO 9 2026 | 755 | 764 | 824 | 852 | 968 | 974 | 825 | 761 | 828 | 833 | 871 | 828 | 9,684 |
| AÑO 10 2027 | 770 | 780 | 841 | 869 | 987 | 994 | 842 | 776 | 844 | 850 | 885 | 840 | 9,879 |
| AÑO 11 2028 | 755 | 764 | 824 | 852 | 967 | 974 | 825 | 761 | 827 | 832 | 871 | 827 | 9,680 |
| AÑO 12 2029 | 739 | 749 | 808 | 835 | 948 | 954 | 809 | 746 | 811 | 816 | 858 | 815 | 9,487 |
| AÑO 13 2030 | 739 | 749 | 808 | 835 | 948 | 954 | 809 | 746 | 811 | 816 | 858 | 815 | 9,487 |
| AÑO 14 2031 | 754 | 764 | 824 | 852 | 967 | 973 | 825 | 761 | 827 | 832 | 871 | 827 | 9,676 |
| AÑO 15 2032 | 769 | 779 | 840 | 868 | 986 | 993 | 841 | 776 | 843 | 849 | 884 | 840 | 9,870 |
| AÑO 16 2033 | 754 | 764 | 823 | 851 | 967 | 973 | 824 | 760 | 827 | 832 | 871 | 827 | 9,672 |
| AÑO 17 2034 | 739 | 748 | 807 | 834 | 947 | 954 | 808 | 745 | 810 | 815 | 857 | 814 | 9,479 |
| AÑO 18 2035 | 739 | 748 | 807 | 834 | 947 | 954 | 808 | 745 | 810 | 815 | 857 | 814 | 9,479 |
| AÑO 19 2036 | 754 | 763 | 823 | 851 | 966 | 973 | 824 | 760 | 826 | 832 | 870 | 827 | 9,669 |
| AÑO 20 2037 | 769 | 778 | 840 | 868 | 986 | 992 | 841 | 775 | 843 | 848 | 884 | 839 | 9,862 |
| AÑO 21 2038 | 753 | 763 | 823 | 850 | 966 | 972 | 824 | 760 | 826 | 831 | 870 | 826 | 9,663 |



Tabla #107
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPAQUES DE COLON

PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 2,879 |
| AÑO 2 | 2019 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 3 | 2020 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 4 | 2021 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 5 | 2022 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 6 | 2023 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 7 | 2024 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 8 | 2025 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 9 | 2026 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 10 | 2027 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 11 | 2028 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 12 | 2029 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 13 | 2030 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 14 | 2031 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 15 | 2032 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 16 | 2033 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 17 | 2034 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 18 | 2035 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 19 | 2036 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 20 | 2037 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |
| AÑO 21 | 2038 | 330 | 321 | 375 | 345 | 375 | 374 | 345 | 393 | 347 | 301 | 273 | 271 | 4,030 |

Handwritten mark

Conclusiones

Producto de la entrada de los Grandes Clientes que están dentro del área de concesión de Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A., se actualizó la proyección de energía de ENSA. En la misma se prevé una disminución de energía mensual, sin embargo la misma es inferior a la energía acumulada proyectada por los nuevos Grandes Clientes.

La diferencia entre el aumento de energía producto de la entrada de los Grandes Clientes en comparación a la disminución de energía dentro de ENSA, oscila entre los 827 MWh-mes y 1320 MWh-mes, lo cual representa una diferencia máxima mensual del 0.12% de la proyección mensual de energía del sistema.



ANEXO A

R



ORIGINAL

fazilita
Energías Renovables

Panamá, 19 de diciembre de 2017

KOF - CND - DOM DEM - 08

20 DIC 2017 7:50AM

CND RECIBIDO

Ingeniero
Victor Gonzalez
Director
Centro Nacional de Despacho

Asunto: Entrega de la demanda para Coca Cola FEMSA de Panamá, S.A

Estimado Ing. González,
Sirva la presente para hacerle entrega de un CD con la demanda para Coca Cola FEMSA de Panamá, S.A para los siguientes medidores: NAC 821506, NAC 589951

Adjuntamos los siguientes documentos a la presente.

- Ubicación Física de la Instalación
- Presentación de Demanda y Cálculos

Atentamente,

MÓNICA LUPIAÑEZ

Torres de las Américas, Torre C. Oficina 1405. Ciudad de Panamá
Monica_lupianez@fazilita.com
Tel.: +507 204-5721



ETE-DCND-GOP-PMP-136-2018

12 de marzo de 2018

Licenciado
Esteban Barrientos Moreno
Gerente General
ENSA
E. S. D.

Referencia: Adenda #4 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada mediante la nota VPPM-062-18 del 1 de marzo de 2018, debemos indicarle que esa información ha sido invalidada considerado lo establecido en la nota DSAN-0561-2018 del 26 de febrero de 2018 que deja sin efecto lo establecido en la nota No. DSAN-0439-18 del 6 de febrero de 2018, por la cual se solicitó inicialmente dicha información.

Considerando lo anterior, y en atención a la información recibida para la contratación del suministro de energía entre las empresas:

- Hidrocaisán, S.A. y Tubotec, S.A.
- Tecnisol I, S.A. y Coca Cola FEMSA de Panamá, S.A NAC 821506
- Tecnisol I, S.A. y Coca Cola Bottling Company NAC 589951.
- Tecnisol I, S.A. y Coca Cola Bottling Company NAC 216363.
- Tecnisol I, S.A. y Ventas y Mercadeo.
- Empresa Nacional de Energía, S.A. y Cable Onda, S.A. en la avenida 12 de Octubre.
- AES Panamá, S.R.L y Productos Toledano, S.A. en la Planta de Procesos en Rana de Oro Pedregal.
- AES Panamá, S.R.L y Productos Toledano, S.A. en la Procesadora de Aves en el Crisol.
- AES Panamá, S.R.L y Varela Hermanos, S.A. en Vía Tocúmen.

En donde indican que para abril de 2018 ya estarán con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Teléfono: (507)230-8100
Fax: (507)230-4125
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

P



ETE-DCND-GOP-PMP-136-2018

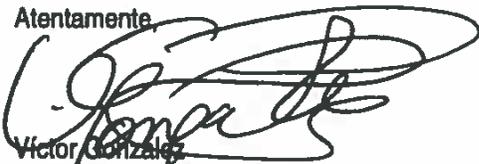
Página No. 2

Adicionalmente, la empresa Empaque de Colón, S.A. ha comunicado al CND que a partir del 1 de mayo estará con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda # 3 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, nos suministre los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente. Las nuevas proyecciones deberán utilizar de referencia las proyecciones entregadas y utilizadas en la Adenda # 3 del Informe Indicativo de Demandas 2018 – 2038, a partir de abril de 2018.

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente, agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Victor Gonzalez
Director del Centro Nacional de Despacho

Adj. Nota DSAN-0561-2018.





Apartado: 0823-005518 Panamá
Tel: (507) 264-4096 Fax: (507) 264-4204
E-mail: info@enesa.com.pa

EMN-EXT-GER-17-0220-ETESA-011918

23 ENE 2018 3:05PM

Panamá, 19 de enero de 2018

CND RECIBIDO

Ingeniero
Victor A. Gonzalez
Director
Centro Nacional de Despacho
E.S.D.

Asunto: Solicitud de Adenda al Informe Indicativo de Demanda, para introducir a un nuevo punto de medición de Cable Onda como gran cliente.

Estimado Ing. Gonzalez:

Se extiende un cordial saludo y deseos de que el éxito acompañe sus actividades profesionales y personales.

Por medio de la presente notificación Empresa Nacional de Energía S.A. (EMNADESA), tiene el objetivo de hacer formal solicitud de una Adenda al Informe Indicativo de Demanda para un nuevo punto de medición de Cable Onda S.A. ubicado de 12 de Octubre (Cable Onda 12 de Octubre), e incluirlos como un Gran Cliente Pasivo. Esta solicitud obedece, en cumplimiento con las Reglas Comerciales, al trámite de aceptación del Contrato de Suministro de Energía, llevado a cabo entre ambas partes.

Se adjunta a la presente, el Formulario para el Informe Indicativo de Demanda, el cual incluye la proyección de consumo de energía, potencia y factor de carga de Cable Onda 12 de Octubre., para el periodo 2018-2038, tanto en formato impreso como en formato digital. Adicional adjunta confirmación de subida al portal Web del Centro Nacional de Despacho.

Esperamos que la información suministrada sea la necesaria para la obtención de lo solicitado.

Quedamos atentos ante cualquier consulta u observación que pueda surgir al respecto.

Atentamente,

Guillermo de Roux García de Paredes
Director Ejecutivo y Representante Legal
Empresa Nacional de Energía S.A.

Adj 1: Cuadro digital e impreso de consumo periodo 2018-2038.

Empresa Nacional de Energía, S.A.

Pág. 1

AB



Edificio Business Park, Torre V,
Piso 11, Paseo Ave. La Rotonda, Costa
del Este, Parque Lefevre,
Apartado Postal 0816-01990
Panamá, República de Panamá
Tel. Pmá.: (507) 206 2600

AES-DC-243-17

Panamá, 07 de noviembre de 2017

Ingeniero

Victor GonzálezDirector Centro Nacional de Despacho
Ciudad.**Asuntos:** Solicitud de Viabilidad de la Enmienda No. 2 del Contrato GC N° 07-13

Estimado Ingeniero González:

Por este medio, hacemos entrega de copia de la Enmienda No. 2 del Contrato GC N° 07-13 para el suministro de potencia firme y/o energía a gran cliente entre VARELA HERMANOS, S.A. – AES PANAMA, S.R.L., debidamente firmado por los representantes y/o apoderados de ambas empresas, el cual sometemos a su consideración para su debido registro y la obtención de la viabilidad administrativa.

Adicional, hacemos entrega de la información sobre los datos para el informe indicativo de demanda para el período 2018-2038 correspondiente a los puntos de medición Varela Hermanos Vía Tocumen y Destilería San Isidro.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Cordial saludo,

Miguel Bollnaga Serfaty
Presidente - AES PANAMA, S.R.L.

cc: Ingeniero José J. Dopeso - Vicepresidente de Operaciones, Varela Hermanos, S.A.



ECSA *Empaques de Colón, S.A.*
CAJAS DE CARTÓN CORRUGADO

Panamá, 01 de marzo de 2018

29 FEB 2018 11:43

CHD RECIBIDO

Ingeniero
Victor González
Director
CENTRO NACIONAL DE DESPACHO
E.S.D

Estimado Ingeniero González:

En base a lo estipulado en los Criterios y Procedimiento Para la Venta de Energía y Potencia a Grandes Clientes en su Artículo 7, le notificamos que a partir del día 01 de mayo de 2018 a las 00:00 horas, la cuenta con NAC 21610492 de EMPAQUES DE COLÓN, S.A., pasará a comprar su energía bajo la figura de Gran Cliente Activo, y manteniendo ENSA el suministro de potencia como se estipulan en las normas vigentes.

Adjunto a esta nota encontrará la proyección de consumo de energía para el periodo 2018-2038.

Agradeciendo su atención.

Atentamente,

EMPAQUES DE COLÓN, S.A.

José Guillermo Lewis
Representante Legal

Adjunto: Lo indicado

Ventas - Panamá: Tels: (507) 204-3500 • (507) 269-7633 • Fax: (507) 269-7636 / 269-7773 • ventas@ecsabox.com
Fábrica - Colón: Planta Tels: (507) 204-3550 • Fax: (507) 448-0002 • info@ecsabox.com
Ventas-Zona Libre: Tel: (507) 430-1622 • Fax: (507) 430-2221
Apertado 0819-06676, Panamá, República de Panamá

ISO 9001





REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección del Centro de Despacho
Gerencia de Operaciones



**Centro Nacional
de Despacho**

**ADENDA No. 6 INFORME INDICATIVO DE
DEMANDAS**

Mayo de 2018

Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo

GOP-20-5-2018

INDICE

INTRODUCCIÓN.....2

DATOS UTILIZADOS.....3

CONCLUSIONES19

ANEXO A.....20



BR

Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 11742-Elec del 07 de noviembre de 2017.

Las Reglas Comerciales, establecen en el numeral 5.2.1.7, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor o que un Gran Cliente deje de serlo, y este cambio no hubiese sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas vigente, el CND informará a los Participantes y a la ASEP los ajustes que corresponden al Informe Indicativo de Demandas vigentes para tener en cuenta estos cambios. Los ajustes así informados pasarán a ser considerados parte integral del Informe Indicativo de Demandas.

De acuerdo a lo establecido en el numeral 5.2.1.5, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor comprando su energía directamente a un Participante Productor y estaba previsto en el Informe Indicativo de Demandas comprando su energía a tarifas reguladas del Distribuidor, el CND, con la información suministrada por el Gran Cliente y el Distribuidor, ajustará en el Informe Indicativo de Demandas, la energía prevista a consumir tanto para el Gran Cliente como para el Distribuidor. Por lo tanto, en la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir de los nuevos Grandes Clientes Costa del Este Town Center Group, S.A.; Felipe Motta, S.A.; Hielo Ameglio, S.A.; Macello, S.A. y Supermercado Xtra, S.A., a partir del mes de junio.

Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018** del 11 de mayo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el periodo 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Supermercado Xtra, S.A. en los puntos de retiro Xtra Condado del Rey, Xtra El Lago, Xtra Las Acacias, Xtra Los Pueblos, Xtra Monterrico, Xtra Oficinas Centrales, Xtra Ojo de Agua, Xtra Pacora, Xtra Sabanitas, Xtra San Miguelito y Xtra Villa Lucre.
- Felipe Motta, S.A. en los puntos de retiro asociados al NAC 21131168 y NAC 21131151.
- Costa del Este Town Center Group, S.A.
- Macello, S.A.

A la misma, ENSA, mediante la nota **VPPM-145-18** recibida el 21 de mayo de 2018 nos informa que dentro de las nuevas proyecciones fueron segregados todos los nuevos Grandes Clientes. Las proyecciones fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

Adicionalmente, El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante las notas **ETE-DCND-GOP-PMP-296-2018** del 11 de mayo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), suministrara los datos de consumo de energía para el periodo 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Supermercado Xtra, S.A. en los puntos de retiro Xtra Albrook, Xtra Ancas Mall, Xtra Arraiján, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Chorrillo, Xtra Santiago y Xtra Vista Alegre.
- Hielo Ameglio, S.A.

A la misma, EDEMET, mediante la nota **CM-616-18** recibida el 29 de mayo de 2018 nos informa que fueron segregados todos los nuevos Grandes Clientes a excepción del punto Xtra Chorrillo, el cual, tiene pendiente la notificación de su intención de pasar a Gran Cliente del Mercado Mayorista de Electricidad a EDEMET. Las proyecciones fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

Adicionalmente, El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante las notas **ETE-DCND-GOP-PMP-295-2018** del 11 de mayo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Supermercado Xtra, S.A. en los puntos de retiro Xtra Bugaba, Xtra Changuinola y Xtra David.

A la misma, EDECHI, mediante la nota **CM-609-18** recibida el 25 de mayo de 2018 nos informa que fue segregado el punto Xtra David, sin embargo para el punto Xtra Bugaba informan que aún no existe contrato con el cliente. Y para el caso del punto Xtra Changuinola informan que personal de proyectos del Xtra indicó que ese punto no tiene contemplado utilizar un SMEC por ahora.

Las proyecciones fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

AES Panamá, S.R.L., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Costa del Este Town Center Group, S.A., Felipe Motta, S.A. y Supermercado Xtra, S.A., a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Alternergy, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND una actualización de las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente P.H. Mega Mall, quienes estaban considerados como Gran Cliente desde la Adenda #1 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038 en la cual Hidroteribe, S.A. era el Vendedor de ese contrato, sin embargo no concretaron la gestión. Actualmente Alternergy, S.A. son los que representan al Gran Cliente ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Llano Sánchez Solar Power, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Hielo Ameglio, S.A. y Macello, S.A., a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el periodo 2018-2038.

Como resultado de esta condición, se modifican las tablas 1 a la 3 y 81 las cuales contienen los datos de energía de EDEMET, EDECHI, ENSA Y MEGAMALL. Igualmente se agregan las tablas 118 a la 141 que contienen los datos de los Grandes Clientes mencionados anteriormente.



Tabla #1
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | 403,154 | 366,020 | 418,152 | 412,696 | 411,449 | 396,668 | 411,987 | 412,554 | 395,552 | 409,187 | 381,906 | 413,798 | 4,833,123 |
| AÑO 2 | 2019 | 407,787 | 371,545 | 424,227 | 418,945 | 422,713 | 408,626 | 423,380 | 424,124 | 405,638 | 419,672 | 389,622 | 425,287 | 4,941,566 |
| AÑO 3 | 2020 | 419,619 | 394,475 | 437,966 | 433,893 | 438,383 | 421,702 | 433,186 | 437,370 | 417,404 | 430,992 | 399,726 | 438,808 | 5,103,524 |
| AÑO 4 | 2021 | 437,600 | 397,413 | 457,039 | 453,074 | 455,700 | 436,001 | 449,147 | 454,244 | 433,077 | 446,655 | 414,714 | 452,106 | 5,286,771 |
| AÑO 5 | 2022 | 454,177 | 412,579 | 475,099 | 470,146 | 473,139 | 454,061 | 469,623 | 472,091 | 451,404 | 466,509 | 434,226 | 472,626 | 5,586,680 |
| AÑO 6 | 2023 | 474,654 | 431,337 | 494,940 | 490,036 | 492,872 | 474,379 | 490,124 | 493,050 | 471,246 | 486,918 | 452,674 | 493,553 | 5,748,785 |
| AÑO 7 | 2024 | 493,896 | 464,881 | 515,381 | 510,164 | 513,926 | 494,106 | 510,820 | 513,492 | 490,504 | 506,708 | 470,736 | 513,830 | 5,997,643 |
| AÑO 8 | 2025 | 517,088 | 469,711 | 539,876 | 534,634 | 538,424 | 517,157 | 533,452 | 537,568 | 513,388 | 530,205 | 492,623 | 537,721 | 6,261,848 |
| AÑO 9 | 2026 | 540,133 | 490,713 | 563,970 | 558,464 | 562,089 | 539,743 | 557,160 | 561,268 | 536,088 | 553,668 | 514,586 | 561,129 | 6,538,011 |
| AÑO 10 | 2027 | 563,946 | 512,406 | 588,802 | 582,940 | 586,796 | 563,828 | 582,232 | 586,118 | 560,004 | 578,509 | 537,767 | 586,434 | 6,829,782 |
| AÑO 11 | 2028 | 587,669 | 553,041 | 613,355 | 607,299 | 611,343 | 587,540 | 606,550 | 610,750 | 583,459 | 602,697 | 560,123 | 611,016 | 7,134,842 |
| AÑO 12 | 2029 | 615,235 | 559,006 | 642,231 | 635,893 | 640,225 | 615,139 | 634,952 | 639,455 | 610,830 | 630,939 | 586,335 | 639,667 | 7,449,905 |
| AÑO 13 | 2030 | 642,161 | 583,449 | 670,380 | 663,795 | 668,251 | 641,995 | 662,673 | 667,406 | 637,530 | 658,506 | 611,987 | 667,589 | 7,775,721 |
| AÑO 14 | 2031 | 670,445 | 609,171 | 699,893 | 693,004 | 697,611 | 670,226 | 691,896 | 696,768 | 665,604 | 687,521 | 638,981 | 696,959 | 8,118,078 |
| AÑO 15 | 2032 | 698,672 | 657,502 | 729,334 | 722,145 | 726,955 | 698,493 | 721,084 | 726,119 | 693,660 | 716,517 | 665,928 | 726,384 | 8,482,803 |
| AÑO 16 | 2033 | 731,778 | 664,913 | 763,868 | 756,352 | 761,408 | 731,583 | 755,207 | 760,521 | 726,504 | 750,431 | 697,424 | 760,775 | 8,860,764 |
| AÑO 17 | 2034 | 764,986 | 695,087 | 798,551 | 790,699 | 795,988 | 764,776 | 789,463 | 795,033 | 759,467 | 784,475 | 729,063 | 795,286 | 9,242,873 |
| AÑO 18 | 2035 | 799,447 | 726,403 | 834,525 | 826,324 | 831,834 | 799,212 | 825,020 | 830,837 | 793,673 | 819,807 | 761,909 | 831,098 | 9,680,088 |
| AÑO 19 | 2036 | 833,416 | 784,321 | 869,974 | 861,424 | 867,161 | 833,166 | 860,082 | 866,132 | 827,394 | 854,643 | 794,288 | 866,418 | 10,118,413 |
| AÑO 20 | 2037 | 873,681 | 793,868 | 911,997 | 903,036 | 909,052 | 873,422 | 901,635 | 907,977 | 867,367 | 895,934 | 832,659 | 908,276 | 10,578,904 |
| AÑO 21 | 2038 | 913,227 | 829,805 | 953,272 | 943,911 | 950,197 | 912,950 | 942,433 | 949,870 | 906,619 | 936,476 | 870,335 | 949,377 | 11,057,670 |

Tabla #2
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | 77,038 | 70,237 | 81,249 | 78,564 | 76,703 | 74,020 | 74,610 | 76,018 | 72,967 | 75,684 | 72,371 | 79,651 | 909,112 |
| AÑO 2 | 2019 | 78,149 | 71,523 | 82,646 | 79,848 | 78,390 | 75,914 | 75,988 | 77,978 | 73,896 | 77,054 | 73,088 | 81,315 | 925,788 |
| AÑO 3 | 2020 | 79,584 | 75,078 | 84,333 | 81,377 | 80,268 | 77,514 | 76,835 | 79,091 | 75,368 | 78,392 | 74,139 | 82,776 | 944,733 |
| AÑO 4 | 2021 | 81,761 | 74,676 | 87,114 | 83,646 | 82,078 | 79,105 | 78,583 | 80,378 | 77,081 | 80,025 | 75,745 | 84,103 | 964,295 |
| AÑO 5 | 2022 | 82,799 | 76,165 | 88,680 | 85,289 | 83,903 | 80,817 | 80,571 | 82,358 | 78,738 | 81,763 | 77,720 | 86,009 | 984,814 |
| AÑO 6 | 2023 | 85,005 | 77,715 | 90,263 | 87,006 | 85,433 | 82,502 | 82,335 | 84,302 | 80,517 | 83,683 | 79,455 | 88,142 | 1,006,399 |
| AÑO 7 | 2024 | 86,650 | 82,092 | 92,125 | 88,749 | 87,740 | 84,215 | 83,887 | 85,971 | 82,034 | 85,292 | 80,874 | 89,851 | 1,028,981 |
| AÑO 8 | 2025 | 88,900 | 81,312 | 94,612 | 91,095 | 89,568 | 86,410 | 85,995 | 88,110 | 84,184 | 87,480 | 82,942 | 92,125 | 1,052,734 |
| AÑO 9 | 2026 | 91,002 | 83,299 | 96,927 | 93,286 | 91,667 | 88,419 | 88,060 | 90,147 | 86,173 | 89,531 | 84,927 | 94,237 | 1,077,675 |
| AÑO 10 | 2027 | 93,142 | 85,293 | 99,200 | 95,515 | 93,883 | 90,570 | 90,246 | 92,398 | 88,272 | 91,725 | 87,044 | 96,575 | 1,103,863 |
| AÑO 11 | 2028 | 95,263 | 90,275 | 101,353 | 97,609 | 95,926 | 92,568 | 92,227 | 94,455 | 90,225 | 93,767 | 88,953 | 98,740 | 1,131,361 |
| AÑO 12 | 2029 | 97,957 | 89,639 | 104,257 | 100,389 | 98,673 | 95,206 | 94,826 | 97,122 | 92,774 | 96,415 | 91,450 | 101,525 | 1,160,233 |
| AÑO 13 | 2030 | 100,513 | 91,985 | 106,999 | 103,021 | 101,258 | 97,692 | 97,299 | 99,644 | 95,202 | 98,930 | 93,842 | 104,165 | 1,190,549 |
| AÑO 14 | 2031 | 103,196 | 94,450 | 109,860 | 105,775 | 103,958 | 100,298 | 99,909 | 102,308 | 97,747 | 101,574 | 96,359 | 106,946 | 1,222,381 |
| AÑO 15 | 2032 | 105,721 | 100,215 | 112,537 | 108,361 | 106,503 | 102,758 | 102,363 | 104,827 | 100,144 | 104,068 | 98,726 | 109,578 | 1,255,804 |
| AÑO 16 | 2033 | 108,985 | 99,737 | 116,000 | 111,696 | 109,780 | 105,921 | 105,510 | 108,054 | 103,227 | 107,273 | 101,761 | 112,953 | 1,290,898 |
| AÑO 17 | 2034 | 112,094 | 102,585 | 119,319 | 114,888 | 112,919 | 108,947 | 108,520 | 111,135 | 106,173 | 110,333 | 104,662 | 116,174 | 1,327,747 |
| AÑO 18 | 2035 | 115,359 | 105,576 | 122,797 | 118,237 | 116,209 | 112,120 | 111,683 | 114,372 | 109,267 | 113,548 | 107,714 | 119,557 | 1,366,439 |
| AÑO 19 | 2036 | 118,462 | 112,287 | 126,098 | 121,416 | 119,333 | 115,136 | 114,688 | 117,450 | 112,206 | 116,602 | 110,613 | 122,774 | 1,407,065 |
| AÑO 20 | 2037 | 122,390 | 112,009 | 130,278 | 125,441 | 123,290 | 118,954 | 118,491 | 121,346 | 115,927 | 120,469 | 114,281 | 126,847 | 1,449,723 |
| AÑO 21 | 2038 | 126,172 | 115,470 | 134,303 | 129,317 | 127,100 | 122,629 | 122,151 | 125,094 | 119,509 | 124,191 | 117,810 | 130,766 | 1,494,513 |

A

Adenda No 6 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Mayo de 2018



Tabla #3
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA
PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Año | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | 318,360 | 290,397 | 327,732 | 316,260 | 325,294 | 313,216 | 335,356 | 326,368 | 311,621 | 327,070 | 302,865 | 340,013 | 3,834,332 |
| AÑO 2 | 2019 | 323,736 | 295,465 | 333,673 | 327,529 | 336,973 | 328,465 | 351,634 | 342,240 | 326,791 | 342,974 | 317,606 | 356,512 | 3,983,398 |
| AÑO 3 | 2020 | 338,996 | 309,404 | 349,397 | 342,954 | 352,860 | 343,958 | 368,171 | 358,364 | 342,206 | 359,138 | 332,575 | 373,273 | 4,171,297 |
| AÑO 4 | 2021 | 352,176 | 321,443 | 362,978 | 356,276 | 366,581 | 357,339 | 382,453 | 372,290 | 355,520 | 373,099 | 345,502 | 387,750 | 4,333,408 |
| AÑO 5 | 2022 | 366,817 | 334,816 | 378,063 | 371,074 | 381,823 | 372,202 | 398,317 | 387,759 | 370,308 | 388,606 | 359,862 | 403,830 | 4,513,477 |
| AÑO 6 | 2023 | 381,620 | 348,337 | 393,315 | 386,037 | 397,233 | 387,231 | 414,358 | 403,999 | 385,261 | 404,285 | 374,381 | 420,889 | 4,695,547 |
| AÑO 7 | 2024 | 396,936 | 362,328 | 409,097 | 401,519 | 413,179 | 402,781 | 430,955 | 419,582 | 400,733 | 420,508 | 389,404 | 436,913 | 4,883,634 |
| AÑO 8 | 2025 | 412,787 | 376,806 | 425,429 | 417,540 | 429,680 | 418,872 | 448,131 | 436,330 | 416,743 | 437,296 | 404,951 | 454,322 | 5,078,888 |
| AÑO 9 | 2026 | 428,881 | 391,507 | 442,012 | 433,808 | 446,435 | 435,212 | 465,572 | 453,335 | 433,001 | 454,344 | 420,737 | 472,000 | 5,278,848 |
| AÑO 10 | 2027 | 445,529 | 406,714 | 459,166 | 450,635 | 463,766 | 452,114 | 483,612 | 470,925 | 449,817 | 471,977 | 437,066 | 490,285 | 5,481,604 |
| AÑO 11 | 2028 | 462,763 | 422,456 | 476,923 | 468,055 | 481,708 | 469,610 | 502,287 | 489,134 | 467,226 | 490,231 | 453,970 | 509,215 | 5,693,378 |
| AÑO 12 | 2029 | 480,221 | 438,402 | 494,912 | 485,702 | 499,883 | 487,334 | 521,205 | 507,580 | 484,861 | 508,723 | 471,093 | 528,390 | 5,908,307 |
| AÑO 13 | 2030 | 498,308 | 454,923 | 513,548 | 503,983 | 518,712 | 505,697 | 540,804 | 526,691 | 503,131 | 527,880 | 488,833 | 548,256 | 6,130,788 |
| AÑO 14 | 2031 | 516,671 | 471,696 | 532,468 | 522,544 | 537,829 | 524,329 | 560,702 | 546,092 | 521,679 | 547,329 | 506,844 | 568,425 | 6,366,816 |
| AÑO 15 | 2032 | 535,687 | 489,066 | 552,062 | 541,765 | 557,626 | 543,645 | 581,309 | 566,184 | 540,887 | 567,471 | 525,496 | 589,312 | 6,598,510 |
| AÑO 16 | 2033 | 555,385 | 507,059 | 572,359 | 561,676 | 578,133 | 563,643 | 602,654 | 586,997 | 560,785 | 588,336 | 544,817 | 610,948 | 6,832,791 |
| AÑO 17 | 2034 | 575,376 | 525,319 | 592,957 | 581,882 | 598,944 | 583,939 | 624,316 | 608,119 | 580,978 | 609,510 | 564,424 | 632,905 | 7,078,688 |
| AÑO 18 | 2035 | 595,642 | 543,830 | 613,838 | 602,366 | 620,042 | 604,513 | 646,277 | 629,532 | 601,449 | 630,975 | 584,301 | 655,164 | 7,327,927 |
| AÑO 19 | 2036 | 616,668 | 563,035 | 635,503 | 623,619 | 641,931 | 625,859 | 669,061 | 651,747 | 622,688 | 653,245 | 604,924 | 678,258 | 7,586,537 |
| AÑO 20 | 2037 | 638,461 | 582,942 | 657,958 | 645,647 | 664,619 | 647,985 | 692,677 | 674,774 | 644,702 | 676,329 | 626,300 | 702,195 | 7,854,991 |
| AÑO 21 | 2038 | 661,067 | 603,590 | 681,250 | 668,496 | 688,153 | 670,935 | 717,173 | 698,659 | 667,536 | 700,273 | 648,473 | 727,024 | 8,132,628 |

Tabla #81
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE MEGAMALL
PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| Año | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | 534 | 527 | 575 | 566 | 559 | 612 | 616 | 627 | 598 | 601 | 597 | 584 | 8,997 |
| AÑO 2 | 2019 | 548 | 548 | 557 | 591 | 574 | 618 | 622 | 633 | 604 | 607 | 603 | 590 | 7,094 |
| AÑO 3 | 2020 | 554 | 553 | 562 | 597 | 580 | 624 | 628 | 639 | 610 | 613 | 609 | 596 | 7,188 |
| AÑO 4 | 2021 | 559 | 559 | 568 | 603 | 586 | 631 | 635 | 646 | 616 | 619 | 615 | 602 | 7,237 |
| AÑO 5 | 2022 | 565 | 564 | 573 | 609 | 591 | 637 | 641 | 652 | 622 | 625 | 621 | 608 | 7,309 |
| AÑO 6 | 2023 | 570 | 570 | 579 | 615 | 597 | 643 | 647 | 659 | 628 | 632 | 627 | 614 | 7,382 |
| AÑO 7 | 2024 | 576 | 576 | 585 | 621 | 603 | 650 | 654 | 665 | 635 | 638 | 634 | 620 | 7,456 |
| AÑO 8 | 2025 | 582 | 581 | 591 | 627 | 609 | 656 | 660 | 672 | 641 | 644 | 640 | 626 | 7,531 |
| AÑO 9 | 2026 | 588 | 587 | 597 | 634 | 615 | 663 | 667 | 678 | 647 | 651 | 646 | 633 | 7,606 |
| AÑO 10 | 2027 | 594 | 593 | 603 | 640 | 622 | 669 | 674 | 685 | 654 | 657 | 653 | 639 | 7,682 |
| AÑO 11 | 2028 | 599 | 599 | 609 | 647 | 628 | 676 | 680 | 692 | 660 | 664 | 659 | 645 | 7,758 |
| AÑO 12 | 2029 | 605 | 605 | 615 | 653 | 634 | 683 | 687 | 699 | 667 | 671 | 666 | 652 | 7,836 |
| AÑO 13 | 2030 | 612 | 611 | 621 | 660 | 640 | 690 | 694 | 706 | 674 | 677 | 673 | 658 | 7,915 |
| AÑO 14 | 2031 | 618 | 617 | 627 | 666 | 647 | 697 | 701 | 713 | 680 | 684 | 679 | 665 | 7,994 |
| AÑO 15 | 2032 | 624 | 623 | 633 | 673 | 653 | 704 | 708 | 720 | 687 | 691 | 686 | 671 | 8,074 |
| AÑO 16 | 2033 | 630 | 629 | 640 | 679 | 660 | 711 | 715 | 727 | 694 | 698 | 693 | 678 | 8,153 |
| AÑO 17 | 2034 | 636 | 636 | 646 | 686 | 666 | 718 | 722 | 735 | 701 | 705 | 700 | 685 | 8,236 |
| AÑO 18 | 2035 | 643 | 642 | 653 | 693 | 673 | 725 | 729 | 742 | 708 | 712 | 707 | 692 | 8,319 |
| AÑO 19 | 2036 | 649 | 649 | 659 | 700 | 680 | 732 | 737 | 749 | 715 | 719 | 714 | 699 | 8,402 |
| AÑO 20 | 2037 | 656 | 655 | 666 | 707 | 687 | 739 | 744 | 757 | 722 | 726 | 721 | 706 | 8,486 |
| AÑO 21 | 2038 | 662 | 662 | 672 | 714 | 694 | 747 | 751 | 765 | 729 | 733 | 728 | 713 | 8,571 |



Tabla #118
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE TOWN CENTER
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 2,201 | 2,246 | 2,315 | 2,342 | 2,352 | 2,413 | 2,463 | 10,332 |
| AÑO 2 | 2019 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 3 | 2020 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 4 | 2021 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 5 | 2022 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 6 | 2023 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 7 | 2024 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 8 | 2025 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 9 | 2026 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 10 | 2027 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 11 | 2028 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 12 | 2029 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 13 | 2030 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 14 | 2031 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 15 | 2032 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 16 | 2033 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 17 | 2034 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 18 | 2035 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 19 | 2036 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 20 | 2037 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |
| AÑO 21 | 2038 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 29,557 |

Tabla #119
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE FELIPE MOTTA 1
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 66.57 | 68.78 | 68.78 | 66.57 | 68.78 | 66.57 | 68.78 | 475 |
| AÑO 2 | 2019 | 60.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |
| AÑO 3 | 2020 | 67.45 | 63.10 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 794 |
| AÑO 4 | 2021 | 67.45 | 60.92 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 794 |
| AÑO 5 | 2022 | 66.78 | 60.32 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 786 |
| AÑO 6 | 2023 | 67.45 | 60.92 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 794 |
| AÑO 7 | 2024 | 68.78 | 64.35 | 68.78 | 66.57 | 68.78 | 66.57 | 68.78 | 68.78 | 66.57 | 68.78 | 66.57 | 68.78 | 812 |
| AÑO 8 | 2025 | 68.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |
| AÑO 9 | 2026 | 68.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |
| AÑO 10 | 2027 | 68.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |
| AÑO 11 | 2028 | 66.78 | 62.47 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 788 |
| AÑO 12 | 2029 | 66.78 | 60.32 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 786 |
| AÑO 13 | 2030 | 66.78 | 60.32 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 786 |
| AÑO 14 | 2031 | 67.45 | 60.92 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 794 |
| AÑO 15 | 2032 | 66.78 | 62.47 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 786 |
| AÑO 16 | 2033 | 67.45 | 60.92 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 65.27 | 67.45 | 794 |
| AÑO 17 | 2034 | 66.78 | 60.32 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 786 |
| AÑO 18 | 2035 | 68.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |
| AÑO 19 | 2036 | 66.78 | 62.47 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 64.63 | 66.78 | 788 |
| AÑO 20 | 2037 | 68.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |
| AÑO 21 | 2038 | 68.12 | 61.53 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 65.92 | 68.12 | 802 |



Adenda No.6 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Mayo de 2018

Tabla #120
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:
PERIODO: 2018 --- 2038

DATOS DE FELIPE MOTTA 2

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 63.24 | 65.35 | 65.35 | 63.24 | 65.35 | 63.24 | 65.35 | 481 |
| AÑO 2 | 2019 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |
| AÑO 3 | 2020 | 64.08 | 59.95 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 737 |
| AÑO 4 | 2021 | 64.08 | 57.88 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 735 |
| AÑO 5 | 2022 | 63.45 | 57.31 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 747 |
| AÑO 6 | 2023 | 64.08 | 57.88 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 735 |
| AÑO 7 | 2024 | 65.35 | 61.14 | 65.35 | 63.24 | 65.35 | 63.24 | 65.35 | 65.35 | 63.24 | 65.35 | 63.24 | 65.35 | 772 |
| AÑO 8 | 2025 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |
| AÑO 9 | 2026 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |
| AÑO 10 | 2027 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |
| AÑO 11 | 2028 | 63.45 | 59.35 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 749 |
| AÑO 12 | 2029 | 63.45 | 57.31 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 747 |
| AÑO 13 | 2030 | 63.45 | 57.31 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 747 |
| AÑO 14 | 2031 | 64.08 | 57.88 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 735 |
| AÑO 15 | 2032 | 63.45 | 59.35 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 749 |
| AÑO 16 | 2033 | 64.08 | 57.88 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 62.02 | 64.08 | 735 |
| AÑO 17 | 2034 | 63.45 | 57.31 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 747 |
| AÑO 18 | 2035 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |
| AÑO 19 | 2036 | 63.45 | 59.35 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 61.40 | 63.45 | 749 |
| AÑO 20 | 2037 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |
| AÑO 21 | 2038 | 64.72 | 58.45 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 62.63 | 64.72 | 762 |

Tabla #121
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:
PERIODO: 2018 --- 2038

DATOS DE HIELO AMEGLIO

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 1,830 |
| AÑO 2 | 2019 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 3 | 2020 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 4 | 2021 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 5 | 2022 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 6 | 2023 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 7 | 2024 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 8 | 2025 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 9 | 2026 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 10 | 2027 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 11 | 2028 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 12 | 2029 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 13 | 2030 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 14 | 2031 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 15 | 2032 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 16 | 2033 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 17 | 2034 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 18 | 2035 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 19 | 2036 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 20 | 2037 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |
| AÑO 21 | 2038 | 327 | 338 | 277 | 292 | 322 | 263 | 249 | 274 | 270 | 251 | 273 | 248 | 3,386 |





Tabla #122
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE MACELLO
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 5,009 |
| AÑO 2 | 2019 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 3 | 2020 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 4 | 2021 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 5 | 2022 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 6 | 2023 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 7 | 2024 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 8 | 2025 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 9 | 2026 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 10 | 2027 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 11 | 2028 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 12 | 2029 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 13 | 2030 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 14 | 2031 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 15 | 2032 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 16 | 2033 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 17 | 2034 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 18 | 2035 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 19 | 2036 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 20 | 2037 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |
| AÑO 21 | 2038 | 684 | 620 | 699 | 663 | 710 | 690 | 704 | 762 | 757 | 722 | 684 | 690 | 8,383 |

Tabla #123
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA ALBROOK
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,043 |
| AÑO 2 | 2019 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 3 | 2020 | 154 | 144 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 1,819 |
| AÑO 4 | 2021 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 5 | 2022 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 6 | 2023 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 7 | 2024 | 151 | 141 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,783 |
| AÑO 8 | 2025 | 154 | 139 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 1,814 |
| AÑO 9 | 2026 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,779 |
| AÑO 10 | 2027 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 11 | 2028 | 151 | 141 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,783 |
| AÑO 12 | 2029 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 13 | 2030 | 154 | 139 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 1,814 |
| AÑO 14 | 2031 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 15 | 2032 | 151 | 141 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,783 |
| AÑO 16 | 2033 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 17 | 2034 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 18 | 2035 | 154 | 139 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 154 | 149 | 154 | 149 | 154 | 1,814 |
| AÑO 19 | 2036 | 151 | 141 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,783 |
| AÑO 20 | 2037 | 151 | 136 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 151 | 146 | 151 | 146 | 151 | 1,778 |
| AÑO 21 | 2038 | 153 | 138 | 153 | 148 | 153 | 148 | 153 | 153 | 148 | 153 | 148 | 153 | 1,796 |

Handwritten mark



Tabla #124
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA ANCLAS HALL
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 968 |
| AÑO 2 | 2019 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 3 | 2020 | 128 | 120 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 1,514 |
| AÑO 4 | 2021 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 5 | 2022 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 6 | 2023 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 7 | 2024 | 126 | 118 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,484 |
| AÑO 8 | 2025 | 128 | 116 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 1,510 |
| AÑO 9 | 2026 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,481 |
| AÑO 10 | 2027 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 11 | 2028 | 126 | 118 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,484 |
| AÑO 12 | 2029 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 13 | 2030 | 128 | 116 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 1,510 |
| AÑO 14 | 2031 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 15 | 2032 | 126 | 118 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,484 |
| AÑO 16 | 2033 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 17 | 2034 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 18 | 2035 | 128 | 116 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 124 | 128 | 124 | 128 | 128 | 1,510 |
| AÑO 19 | 2036 | 126 | 118 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,484 |
| AÑO 20 | 2037 | 126 | 114 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 122 | 126 | 122 | 126 | 126 | 1,480 |
| AÑO 21 | 2038 | 127 | 115 | 127 | 123 | 127 | 123 | 127 | 127 | 123 | 127 | 123 | 127 | 127 | 1,495 |

Tabla #125
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA ARRAJIAN
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | 316 | 327 | 327 | 327 | 316 | 327 | 316 | 327 | 327 | 2,254 |
| AÑO 2 | 2019 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 3 | 2020 | 330 | 308 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 3,893 |
| AÑO 4 | 2021 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 5 | 2022 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 6 | 2023 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 7 | 2024 | 323 | 302 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,817 |
| AÑO 8 | 2025 | 330 | 298 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 3,882 |
| AÑO 9 | 2026 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 10 | 2027 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 11 | 2028 | 323 | 302 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,817 |
| AÑO 12 | 2029 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 13 | 2030 | 330 | 298 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 3,882 |
| AÑO 14 | 2031 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 15 | 2032 | 323 | 302 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,817 |
| AÑO 16 | 2033 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 17 | 2034 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 18 | 2035 | 330 | 298 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 319 | 330 | 319 | 330 | 330 | 3,882 |
| AÑO 19 | 2036 | 323 | 302 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,817 |
| AÑO 20 | 2037 | 323 | 292 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 313 | 323 | 313 | 323 | 323 | 3,806 |
| AÑO 21 | 2038 | 327 | 295 | 327 | 316 | 327 | 316 | 327 | 327 | 316 | 327 | 316 | 327 | 327 | 3,844 |

19



Tabla #126
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA CHITRE
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 233 | 233 | 1,610 |
| AÑO 2 | 2019 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 3 | 2020 | 238 | 223 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 2,809 |
| AÑO 4 | 2021 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 5 | 2022 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 6 | 2023 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,754 |
| AÑO 7 | 2024 | 233 | 218 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,801 |
| AÑO 8 | 2025 | 238 | 215 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 2,748 |
| AÑO 9 | 2026 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 10 | 2027 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,754 |
| AÑO 11 | 2028 | 233 | 218 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 12 | 2029 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 13 | 2030 | 238 | 215 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 2,801 |
| AÑO 14 | 2031 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 15 | 2032 | 233 | 218 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,754 |
| AÑO 16 | 2033 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 17 | 2034 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 18 | 2035 | 238 | 215 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 230 | 238 | 238 | 2,801 |
| AÑO 19 | 2036 | 233 | 218 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,754 |
| AÑO 20 | 2037 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |
| AÑO 21 | 2038 | 233 | 211 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 226 | 233 | 233 | 2,746 |

Tabla #127
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA CHORRERA
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 279 | 289 | 289 | 279 | 289 | 279 | 289 | 279 | 289 | 289 | 1,992 |
| AÑO 2 | 2019 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 3 | 2020 | 291 | 273 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 3,441 |
| AÑO 4 | 2021 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 5 | 2022 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 6 | 2023 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,373 |
| AÑO 7 | 2024 | 286 | 267 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,373 |
| AÑO 8 | 2025 | 291 | 263 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 3,431 |
| AÑO 9 | 2026 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 3,366 |
| AÑO 10 | 2027 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 11 | 2028 | 286 | 267 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,373 |
| AÑO 12 | 2029 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 13 | 2030 | 291 | 263 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 3,431 |
| AÑO 14 | 2031 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 15 | 2032 | 286 | 267 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,373 |
| AÑO 16 | 2033 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 17 | 2034 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 18 | 2035 | 291 | 263 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 282 | 291 | 291 | 3,431 |
| AÑO 19 | 2036 | 286 | 267 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,373 |
| AÑO 20 | 2037 | 286 | 258 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 276 | 286 | 286 | 3,364 |
| AÑO 21 | 2038 | 289 | 261 | 289 | 279 | 289 | 279 | 289 | 289 | 279 | 289 | 279 | 289 | 279 | 289 | 289 | 3,397 |

Tabla #128
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA CONDADO DEL REY
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 1,870 |
| AÑO 2 | 2019 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 3 | 2020 | 276 | 258 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 3,261 |
| AÑO 4 | 2021 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 5 | 2022 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 6 | 2023 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 7 | 2024 | 271 | 253 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 8 | 2025 | 276 | 250 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 3,252 |
| AÑO 9 | 2026 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,190 |
| AÑO 10 | 2027 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 11 | 2028 | 271 | 253 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,197 |
| AÑO 12 | 2029 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 13 | 2030 | 276 | 250 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 3,252 |
| AÑO 14 | 2031 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 15 | 2032 | 271 | 253 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,197 |
| AÑO 16 | 2033 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 17 | 2034 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 18 | 2035 | 276 | 250 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 267 | 276 | 3,252 |
| AÑO 19 | 2036 | 271 | 253 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,197 |
| AÑO 20 | 2037 | 271 | 245 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 262 | 271 | 3,189 |
| AÑO 21 | 2038 | 274 | 247 | 274 | 265 | 274 | 265 | 274 | 274 | 265 | 274 | 265 | 274 | 265 | 274 | 3,221 |

Tabla #129
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA DAVID
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 1,202 |
| AÑO 2 | 2019 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 3 | 2020 | 178 | 166 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 2,097 |
| AÑO 4 | 2021 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 5 | 2022 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 6 | 2023 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 7 | 2024 | 174 | 163 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,055 |
| AÑO 8 | 2025 | 178 | 160 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 2,091 |
| AÑO 9 | 2026 | 174 | 157 | 174 | 169 | 174 | 169 | 174 | 174 | 169 | 174 | 169 | 174 | 169 | 174 | 2,051 |
| AÑO 10 | 2027 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 11 | 2028 | 174 | 163 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,055 |
| AÑO 12 | 2029 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 13 | 2030 | 178 | 160 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 2,091 |
| AÑO 14 | 2031 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 15 | 2032 | 174 | 163 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,055 |
| AÑO 16 | 2033 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 17 | 2034 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 18 | 2035 | 178 | 160 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 172 | 178 | 2,091 |
| AÑO 19 | 2036 | 174 | 163 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,055 |
| AÑO 20 | 2037 | 174 | 157 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 168 | 174 | 2,050 |
| AÑO 21 | 2038 | 176 | 159 | 176 | 170 | 176 | 170 | 176 | 176 | 170 | 176 | 170 | 176 | 170 | 176 | 2,070 |



Tabla #130
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA EL LAGO
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,002 |
| AÑO 2 | 2019 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 3 | 2020 | 148 | 138 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 1,747 |
| AÑO 4 | 2021 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 5 | 2022 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 6 | 2023 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 7 | 2024 | 145 | 136 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,713 |
| AÑO 8 | 2025 | 148 | 134 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 1,742 |
| AÑO 9 | 2026 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,709 |
| AÑO 10 | 2027 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 11 | 2028 | 145 | 136 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,713 |
| AÑO 12 | 2029 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 13 | 2030 | 148 | 134 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 1,742 |
| AÑO 14 | 2031 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 15 | 2032 | 145 | 136 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,713 |
| AÑO 16 | 2033 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 17 | 2034 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 18 | 2035 | 148 | 134 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 143 | 148 | 1,742 |
| AÑO 19 | 2036 | 145 | 136 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,713 |
| AÑO 20 | 2037 | 145 | 131 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 140 | 145 | 1,708 |
| AÑO 21 | 2038 | 147 | 132 | 147 | 142 | 147 | 142 | 147 | 147 | 142 | 147 | 142 | 147 | 142 | 147 | 1,725 |

Tabla #131
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA LAS ACACIAS
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 271 | 280 | 280 | 271 | 280 | 271 | 280 | 271 | 280 | 1,932 |
| AÑO 2 | 2019 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 3 | 2020 | 283 | 264 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 3,337 |
| AÑO 4 | 2021 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 5 | 2022 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 6 | 2023 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 7 | 2024 | 277 | 259 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,271 |
| AÑO 8 | 2025 | 283 | 255 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 3,327 |
| AÑO 9 | 2026 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,264 |
| AÑO 10 | 2027 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 11 | 2028 | 277 | 259 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,271 |
| AÑO 12 | 2029 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 13 | 2030 | 283 | 255 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 3,327 |
| AÑO 14 | 2031 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 15 | 2032 | 277 | 259 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,271 |
| AÑO 16 | 2033 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 17 | 2034 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 18 | 2035 | 283 | 255 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 273 | 283 | 3,327 |
| AÑO 19 | 2036 | 277 | 259 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,271 |
| AÑO 20 | 2037 | 277 | 250 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 268 | 277 | 3,262 |
| AÑO 21 | 2038 | 280 | 253 | 280 | 271 | 280 | 271 | 280 | 280 | 271 | 280 | 271 | 280 | 271 | 280 | 3,295 |





Tabla #132
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA LOS PUEBLOS
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 251 | 270 | 270 | 261 | 270 | 261 | 270 | 1,862 |
| AÑO 2 | 2019 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 3 | 2020 | 264 | 247 | 264 | 256 | 264 | 256 | 264 | 264 | 256 | 264 | 256 | 264 | 3,122 |
| AÑO 4 | 2021 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 5 | 2022 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 6 | 2023 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 7 | 2024 | 262 | 245 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,091 |
| AÑO 8 | 2025 | 267 | 241 | 267 | 258 | 267 | 258 | 267 | 267 | 258 | 267 | 258 | 267 | 3,144 |
| AÑO 9 | 2026 | 262 | 237 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,084 |
| AÑO 10 | 2027 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 11 | 2028 | 262 | 245 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,091 |
| AÑO 12 | 2029 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 13 | 2030 | 267 | 241 | 267 | 258 | 267 | 258 | 267 | 267 | 258 | 267 | 258 | 267 | 3,144 |
| AÑO 14 | 2031 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 15 | 2032 | 262 | 245 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,091 |
| AÑO 16 | 2033 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 17 | 2034 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 18 | 2035 | 267 | 241 | 267 | 258 | 267 | 258 | 267 | 267 | 258 | 267 | 258 | 267 | 3,144 |
| AÑO 19 | 2036 | 262 | 245 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,091 |
| AÑO 20 | 2037 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |
| AÑO 21 | 2038 | 262 | 236 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 262 | 253 | 262 | 253 | 262 | 3,083 |

Tabla #133
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA MONTECERRICO
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 2,640 |
| AÑO 2 | 2019 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 3 | 2020 | 382 | 358 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 4,518 |
| AÑO 4 | 2021 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 5 | 2022 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 6 | 2023 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 7 | 2024 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,427 |
| AÑO 8 | 2025 | 382 | 345 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 4,503 |
| AÑO 9 | 2026 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,417 |
| AÑO 10 | 2027 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 11 | 2028 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,427 |
| AÑO 12 | 2029 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 13 | 2030 | 382 | 345 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 4,503 |
| AÑO 14 | 2031 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 15 | 2032 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,427 |
| AÑO 16 | 2033 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 17 | 2034 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 18 | 2035 | 382 | 345 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 4,503 |
| AÑO 19 | 2036 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,427 |
| AÑO 20 | 2037 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |
| AÑO 21 | 2038 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 4,415 |

Handwritten mark

Adenda No 6 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Mayo de 2018

Tabla #134
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA OFICINAS CENTRALES
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|-------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 2018 | | | | | | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 688 |
| AÑO 2 2019 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 3 2020 | 101 | 95 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 101 | 1,194 |
| AÑO 4 2021 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 5 2022 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 6 2023 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 7 2024 | 99 | 93 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,171 |
| AÑO 8 2025 | 101 | 91 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 101 | 1,191 |
| AÑO 9 2026 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 10 2027 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 11 2028 | 99 | 93 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,171 |
| AÑO 12 2029 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 13 2030 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 1,179 |
| AÑO 14 2031 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 15 2032 | 99 | 93 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,171 |
| AÑO 16 2033 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 17 2034 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 18 2035 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 1,179 |
| AÑO 19 2036 | 99 | 93 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,171 |
| AÑO 20 2037 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |
| AÑO 21 2038 | 99 | 90 | 99 | 96 | 99 | 96 | 99 | 99 | 96 | 99 | 96 | 96 | 99 | 1,168 |

Tabla #135
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA OJO DE AGUA
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|-------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 2018 | | | | | | 367 | 379 | 379 | 367 | 379 | 367 | 379 | 379 | 2,814 |
| AÑO 2 2019 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 3 2020 | 382 | 358 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 4,516 |
| AÑO 4 2021 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 5 2022 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 6 2023 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 7 2024 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,427 |
| AÑO 8 2025 | 382 | 345 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 4,503 |
| AÑO 9 2026 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,417 |
| AÑO 10 2027 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 11 2028 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,427 |
| AÑO 12 2029 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 13 2030 | 382 | 345 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 4,503 |
| AÑO 14 2031 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 15 2032 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,427 |
| AÑO 16 2033 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 17 2034 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 18 2035 | 382 | 345 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 370 | 382 | 370 | 382 | 382 | 4,503 |
| AÑO 19 2036 | 375 | 351 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,427 |
| AÑO 20 2037 | 375 | 339 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 375 | 363 | 375 | 363 | 375 | 363 | 4,415 |
| AÑO 21 2038 | 379 | 342 | 379 | 367 | 379 | 367 | 379 | 379 | 367 | 379 | 367 | 379 | 379 | 4,488 |

Adenda No 6 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Mayo de 2018

Tabla #136
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA PACORA
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 901 |
| AÑO 2 | 2019 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 3 | 2020 | 133 | 125 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 1,572 |
| AÑO 4 | 2021 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 5 | 2022 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 6 | 2023 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 7 | 2024 | 131 | 122 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,542 |
| AÑO 8 | 2025 | 133 | 120 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 1,568 |
| AÑO 9 | 2026 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,538 |
| AÑO 10 | 2027 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 11 | 2028 | 131 | 122 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,542 |
| AÑO 12 | 2029 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 13 | 2030 | 133 | 120 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 1,568 |
| AÑO 14 | 2031 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 15 | 2032 | 131 | 122 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,542 |
| AÑO 16 | 2033 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 17 | 2034 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 18 | 2035 | 133 | 120 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 129 | 133 | 1,568 |
| AÑO 19 | 2036 | 131 | 122 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,542 |
| AÑO 20 | 2037 | 131 | 118 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 126 | 131 | 1,537 |
| AÑO 21 | 2038 | 132 | 119 | 132 | 128 | 132 | 128 | 132 | 132 | 128 | 132 | 128 | 132 | 128 | 132 | 1,553 |

Tabla #137
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA SABANITAS
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 791 |
| AÑO 2 | 2019 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 3 | 2020 | 117 | 109 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 1,381 |
| AÑO 4 | 2021 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 5 | 2022 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 6 | 2023 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 7 | 2024 | 115 | 107 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,354 |
| AÑO 8 | 2025 | 117 | 106 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 1,377 |
| AÑO 9 | 2026 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,351 |
| AÑO 10 | 2027 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 11 | 2028 | 115 | 107 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,354 |
| AÑO 12 | 2029 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 13 | 2030 | 117 | 106 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 1,377 |
| AÑO 14 | 2031 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 15 | 2032 | 115 | 107 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,354 |
| AÑO 16 | 2033 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 17 | 2034 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 18 | 2035 | 117 | 106 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 113 | 117 | 1,377 |
| AÑO 19 | 2036 | 115 | 107 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,354 |
| AÑO 20 | 2037 | 115 | 104 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 111 | 115 | 1,350 |
| AÑO 21 | 2038 | 116 | 105 | 116 | 112 | 116 | 112 | 116 | 116 | 112 | 116 | 112 | 116 | 112 | 116 | 1,363 |





Tabla #138
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA SAN MIGUELITO
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 244 | 252 | 252 | 244 | 252 | 244 | 252 | 244 | 252 | 1,738 |
| AÑO 2 | 2019 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 3 | 2020 | 254 | 238 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 3,001 |
| AÑO 4 | 2021 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 5 | 2022 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 6 | 2023 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 7 | 2024 | 249 | 233 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,943 |
| AÑO 8 | 2025 | 254 | 230 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 2,993 |
| AÑO 9 | 2026 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,936 |
| AÑO 10 | 2027 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 11 | 2028 | 249 | 233 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,943 |
| AÑO 12 | 2029 | 249 | 235 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 13 | 2030 | 254 | 230 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 2,993 |
| AÑO 14 | 2031 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 15 | 2032 | 249 | 233 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,943 |
| AÑO 16 | 2033 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 17 | 2034 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 18 | 2035 | 254 | 230 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 254 | 246 | 2,993 |
| AÑO 19 | 2036 | 249 | 233 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,943 |
| AÑO 20 | 2037 | 249 | 225 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 241 | 249 | 2,935 |
| AÑO 21 | 2038 | 252 | 227 | 252 | 244 | 252 | 244 | 252 | 252 | 244 | 252 | 244 | 252 | 244 | 252 | 2,964 |

Tabla #139
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA SANTIAGO
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|----|-----|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 74 | 75 | 76 | 74 | 75 | 74 | 76 | 74 | 76 | 527 |
| AÑO 2 | 2019 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 3 | 2020 | 78 | 73 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 919 |
| AÑO 4 | 2021 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 5 | 2022 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 6 | 2023 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 7 | 2024 | 76 | 71 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 901 |
| AÑO 8 | 2025 | 78 | 70 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 917 |
| AÑO 9 | 2026 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 10 | 2027 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 11 | 2028 | 76 | 71 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 901 |
| AÑO 12 | 2029 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 13 | 2030 | 78 | 70 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 917 |
| AÑO 14 | 2031 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 15 | 2032 | 76 | 71 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 901 |
| AÑO 16 | 2033 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 17 | 2034 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 18 | 2035 | 78 | 70 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 75 | 78 | 917 |
| AÑO 19 | 2036 | 76 | 71 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 901 |
| AÑO 20 | 2037 | 76 | 69 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 74 | 76 | 899 |
| AÑO 21 | 2038 | 77 | 70 | 77 | 75 | 77 | 75 | 77 | 77 | 75 | 77 | 75 | 77 | 75 | 77 | 908 |



Adenda No 6 – Informe Indicativo de Demandas 2018-2038

Mayo de 2018



Tabla #140
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA VILLA LUCRE
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 689 |
| AÑO 2 | 2019 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 3 | 2020 | 102 | 95 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 1,202 |
| AÑO 4 | 2021 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 5 | 2022 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 6 | 2023 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 7 | 2024 | 100 | 93 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,179 |
| AÑO 8 | 2025 | 102 | 92 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 1,199 |
| AÑO 9 | 2026 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 10 | 2027 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 11 | 2028 | 100 | 93 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,179 |
| AÑO 12 | 2029 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 13 | 2030 | 102 | 92 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 1,199 |
| AÑO 14 | 2031 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 15 | 2032 | 100 | 93 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,179 |
| AÑO 16 | 2033 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 17 | 2034 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 18 | 2035 | 102 | 92 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 99 | 102 | 1,199 |
| AÑO 19 | 2036 | 100 | 93 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,179 |
| AÑO 20 | 2037 | 100 | 90 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 97 | 100 | 1,176 |
| AÑO 21 | 2038 | 101 | 91 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 98 | 101 | 1,187 |

Tabla #141
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA VISTA ALEGRE
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | | | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 1,874 |
| AÑO 2 | 2019 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 3 | 2020 | 292 | 273 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 3,444 |
| AÑO 4 | 2021 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 5 | 2022 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 6 | 2023 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 7 | 2024 | 286 | 268 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,377 |
| AÑO 8 | 2025 | 292 | 263 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 3,433 |
| AÑO 9 | 2026 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,369 |
| AÑO 10 | 2027 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 11 | 2028 | 286 | 268 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,377 |
| AÑO 12 | 2029 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 13 | 2030 | 292 | 263 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 3,433 |
| AÑO 14 | 2031 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 15 | 2032 | 286 | 268 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,377 |
| AÑO 16 | 2033 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 17 | 2034 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 18 | 2035 | 292 | 263 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 282 | 292 | 3,433 |
| AÑO 19 | 2036 | 286 | 268 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,377 |
| AÑO 20 | 2037 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |
| AÑO 21 | 2038 | 286 | 258 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 277 | 286 | 3,367 |

R

Conclusiones

Producto de la entrada de los Grandes Clientes que están dentro del área de concesión de las Empresas de Distribución Eléctrica EDEMET, EDECHI Y ENSA, se actualizaron las proyecciones de energía de estas empresas.

Las diferencias entre las proyecciones ENSA y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los -0.66% y 0.00%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Las diferencias entre las proyecciones de EDEMET y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los -0.03% y 0.03%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Las diferencias entre las proyecciones de EDECHI y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los 0.00% y 0.06%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.



ANEXO A

Handwritten mark



Panamá, 30 de abril de 2018
DF-CND-07-2018

Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
E. S. D.

30 ABR 2018 10:46AM

Asunto: Proyecciones Gran Cliente - Hielo Ameglio.

CND RECIBIDO

Ante todo un cordial saludo y nuestros deseos de éxitos en sus labores cotidianas.

En referencia a su nota ETE-DCND-GME-MEN-694-2018, y como complemento a nuestra nota DF-CND-05-2018, Por la presente remitimos las proyecciones correspondientes para la actualización del Informe Indicativo de Demandas.

Agradezco de antemano su atención

Atentamente,

Lorenzo Cipriani
Representante Legal
Llano Sánchez Solar Power, S.A.

Teléfono: 838-9260
Correo electrónico: cipriani.energygroup@gmail.com
Dirección: Obarrio, Calle 53, Edificio Nova, Piso 7, Oficina 701
www.solarpower.com.pa



Jose Luis Lloret Soler
Country Manager

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.



CM-616-18
28 de mayo de 2018

29 MAY 2018 11:27FH

Estimado Ingeniero González:

En atención a lo solicitado mediante Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-296-2018, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2018-2038, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de las empresas que se detallan a continuación:

- Supermercado Xtra, S.A. (Xtra Albrook, Xtra Aclás Mall, Xtra Arraijan, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Santiago y Xtra Vista Alegre.)
- Hielo Ameglio, S.A.

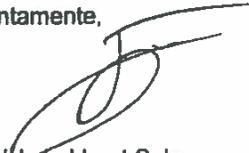
En cuanto al punto de retiro (Xtra Chorrillo), pertenecientes a la empresa Supermercado Xtra, S.A., no han sido incluidos en la proyección enviada por lo siguiente:

- **Xtra Chorrillo:** Está pendiente la notificación, por parte del cliente, indicando su intención de pasar a Gran Cliente del Mercado Mayorista de Electricidad.

Agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el o los Gran (des) Cliente (s) con EDEMET, a fin que cada uno cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente, así como la notificación previa de su entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,



José Luis Lloret Soler
Adj. Lo indicado.

EDEMET
Albrook, Edificio 812
Ave. Diógenes De La Rosa
Apdo. 0843-01072, Panamá

Tel. +507 315 7704
Fax +507 315 7696
jlloret@gasnaturaifenosa.com
www.gasnaturaifenosa.com.pa

**ENSA**Oficina 340-4622
Fax: 340-4785Grupo **epm**RECIBIDO
[Signature]
21 MAY 2018 2:56PMVPPM-145-18
21 de mayo de 2018

Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

En respuesta a la Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018 del 11 de mayo de 2018, adjuntamos la información para la Adenda 6 al Informe Indicativo de Demanda 2018-2038, proporcionando los datos de suministro de energía EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1 de junio de 2018.

Quedamos de ustedes.

Atentamente,

Mariánela Herrera
Gerente de Regulación y Mercados

Adjunto: Lo indicado

A



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

ENSA - Adenda 6

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: ---
PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|
| Año | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| ANO 1 | 2018 | 309,008 | 281,872 | 318,226 | 321,341 | 325,356 | 326,368 | 311,621 | 327,070 | 302,865 | 340,013 | 302,865 | 340,013 | 3,799,305 | 676.61 |
| ANO 2 | 2019 | 323,736 | 295,465 | 333,673 | 327,529 | 336,973 | 328,465 | 351,634 | 342,240 | 326,791 | 342,974 | 317,606 | 356,512 | 3,983,598 | 707.43 |
| ANO 3 | 2020 | 338,996 | 309,404 | 349,397 | 342,954 | 352,860 | 368,171 | 358,364 | 342,364 | 342,364 | 352,375 | 345,502 | 387,750 | 4,171,297 | 738.51 |
| ANO 4 | 2021 | 352,176 | 321,443 | 362,978 | 356,276 | 366,581 | 357,339 | 382,453 | 372,290 | 355,520 | 373,099 | 345,502 | 387,750 | 4,333,405 | 765.15 |
| ANO 5 | 2022 | 366,817 | 334,816 | 378,063 | 371,074 | 381,823 | 372,202 | 398,317 | 387,759 | 370,308 | 388,606 | 359,862 | 403,830 | 4,513,477 | 825.23 |
| ANO 6 | 2023 | 381,620 | 348,337 | 393,315 | 386,037 | 397,233 | 387,231 | 414,358 | 403,399 | 385,261 | 404,285 | 374,381 | 420,089 | 4,695,547 | 888.74 |
| ANO 7 | 2024 | 396,936 | 362,328 | 409,097 | 401,519 | 413,179 | 402,781 | 430,955 | 419,582 | 400,733 | 420,508 | 389,404 | 436,913 | 4,883,334 | 921.55 |
| ANO 8 | 2025 | 412,787 | 376,806 | 425,429 | 417,540 | 429,680 | 418,872 | 448,131 | 436,330 | 416,743 | 437,296 | 404,951 | 454,322 | 5,078,888 | 955.47 |
| ANO 9 | 2026 | 428,981 | 391,507 | 442,012 | 433,808 | 446,435 | 435,212 | 465,572 | 453,335 | 433,001 | 454,344 | 427,737 | 472,000 | 5,276,845 | 990.61 |
| ANO 10 | 2027 | 445,529 | 406,714 | 459,166 | 450,635 | 463,766 | 452,114 | 483,612 | 470,925 | 449,817 | 471,977 | 437,066 | 490,285 | 5,481,804 | 1,026.19 |
| ANO 11 | 2028 | 462,763 | 422,456 | 476,923 | 468,055 | 481,708 | 469,610 | 502,287 | 489,134 | 467,226 | 490,231 | 453,970 | 509,215 | 5,693,578 | 1,063.06 |
| ANO 12 | 2029 | 480,221 | 438,402 | 494,912 | 485,702 | 499,883 | 487,334 | 521,205 | 507,580 | 484,861 | 508,723 | 471,093 | 528,390 | 5,908,307 | 1,109.50 |
| ANO 13 | 2030 | 498,308 | 454,923 | 513,548 | 503,983 | 518,712 | 505,697 | 540,804 | 526,691 | 503,131 | 527,880 | 488,833 | 548,256 | 6,130,768 | 1,159.42 |
| ANO 14 | 2031 | 516,671 | 471,696 | 532,468 | 522,544 | 537,829 | 524,339 | 560,702 | 546,092 | 521,679 | 547,329 | 506,894 | 568,425 | 6,356,616 | 1,202.17 |
| ANO 15 | 2032 | 535,687 | 489,066 | 552,062 | 541,765 | 557,626 | 543,645 | 581,309 | 566,184 | 540,887 | 567,471 | 525,496 | 589,312 | 6,590,510 | 1,252.35 |
| ANO 16 | 2033 | 555,385 | 507,059 | 572,359 | 561,676 | 578,133 | 563,643 | 602,654 | 586,997 | 560,785 | 588,336 | 544,817 | 610,948 | 6,832,791 | 1,304.34 |
| ANO 17 | 2034 | 575,376 | 525,319 | 592,957 | 581,882 | 598,944 | 583,939 | 624,316 | 608,119 | 580,978 | 609,510 | 564,424 | 632,905 | 7,078,668 | 1,354.73 |
| ANO 18 | 2035 | 595,642 | 543,830 | 613,838 | 602,366 | 620,042 | 604,513 | 646,277 | 629,532 | 601,449 | 630,975 | 584,301 | 655,164 | 7,327,927 | 1,404.73 |
| ANO 19 | 2036 | 616,668 | 563,035 | 635,503 | 623,619 | 641,931 | 625,859 | 669,061 | 651,747 | 622,688 | 653,245 | 604,974 | 678,258 | 7,586,537 | 1,454.73 |
| ANO 20 | 2037 | 638,461 | 582,942 | 657,958 | 645,647 | 664,619 | 647,985 | 692,677 | 674,774 | 644,702 | 676,329 | 626,300 | 702,195 | 7,854,591 | 1,504.73 |
| ANO 21 | 2038 | 661,067 | 603,590 | 681,250 | 668,496 | 688,153 | 670,935 | 717,173 | 698,659 | 667,536 | 700,273 | 648,473 | 727,024 | 8,132,628 | 1,554.73 |
| | | | | | | | | | | | | | | | MAXIMA |
| ANO 1 | 2018 | 587.25 | 607.80 | 621.37 | 635.01 | 648.94 | 638.81 | 654.39 | 624.72 | 624.91 | 676.61 | 618.17 | 626.04 | 676.61 | Max |
| ANO 2 | 2019 | 613.90 | 635.39 | 649.57 | 663.96 | 647.16 | 668.16 | 684.34 | 653.26 | 653.51 | 707.43 | 646.24 | 654.43 | 707.43 | Max |
| ANO 3 | 2020 | 640.85 | 640.87 | 678.15 | 693.23 | 675.69 | 697.64 | 714.45 | 681.93 | 682.26 | 738.51 | 674.54 | 683.03 | 738.51 | Max |
| ANO 4 | 2021 | 664.15 | 687.51 | 702.84 | 718.52 | 700.33 | 722.94 | 740.27 | 706.49 | 706.92 | 765.15 | 698.78 | 707.51 | 765.15 | Max |
| ANO 5 | 2022 | 689.96 | 714.29 | 730.21 | 746.55 | 727.65 | 751.28 | 769.22 | 734.05 | 734.56 | 795.04 | 726.00 | 735.03 | 795.04 | Max |
| ANO 6 | 2023 | 716.12 | 741.43 | 757.95 | 774.95 | 755.33 | 779.90 | 798.46 | 761.90 | 762.48 | 825.23 | 753.50 | 762.82 | 825.23 | Max |
| ANO 7 | 2024 | 743.20 | 743.37 | 786.65 | 804.34 | 783.97 | 809.51 | 828.70 | 790.69 | 791.36 | 856.45 | 781.93 | 791.57 | 856.45 | Max |
| ANO 8 | 2025 | 771.21 | 798.57 | 816.35 | 834.75 | 813.61 | 840.12 | 859.97 | 820.46 | 821.22 | 888.74 | 811.33 | 821.27 | 888.74 | Max |
| ANO 9 | 2026 | 799.67 | 828.09 | 846.51 | 865.63 | 843.71 | 871.24 | 891.75 | 850.73 | 851.57 | 921.55 | 841.21 | 851.48 | 921.55 | Max |
| ANO 10 | 2027 | 829.10 | 858.61 | 877.71 | 897.58 | 874.85 | 903.41 | 924.61 | 882.01 | 882.94 | 955.47 | 872.10 | 882.71 | 955.47 | Max |
| ANO 11 | 2028 | 859.56 | 859.90 | 910.00 | 930.65 | 909.08 | 936.72 | 958.64 | 914.41 | 915.44 | 990.61 | 904.10 | 915.04 | 990.61 | Max |
| ANO 12 | 2029 | 890.42 | 922.22 | 942.71 | 964.14 | 939.72 | 970.47 | 993.11 | 947.23 | 948.35 | 1,026.19 | 936.51 | 947.80 | 1,026.19 | Max |
| ANO 13 | 2030 | 922.39 | 955.38 | 976.60 | 998.84 | 973.54 | 1,005.43 | 1,028.82 | 981.23 | 982.45 | 1,063.06 | 970.08 | 981.74 | 1,063.06 | Max |
| ANO 14 | 2031 | 954.84 | 989.05 | 1,011.01 | 1,034.08 | 1,007.88 | 1,040.92 | 1,065.07 | 1,015.75 | 1,017.07 | 1,100.50 | 1,094.17 | 1,016.20 | 1,100.50 | Max |
| ANO 15 | 2032 | 988.45 | 986.99 | 1,046.64 | 1,070.56 | 1,043.44 | 1,077.68 | 1,102.62 | 1,051.50 | 1,052.92 | 1,139.26 | 1,039.47 | 1,051.88 | 1,139.26 | Max |
| ANO 16 | 2033 | 1,023.27 | 1,060.02 | 1,083.55 | 1,108.36 | 1,080.27 | 1,115.76 | 1,141.51 | 1,088.53 | 1,090.96 | 1,179.42 | 1,076.04 | 1,088.84 | 1,179.42 | Max |
| ANO 17 | 2034 | 1,058.60 | 1,096.68 | 1,121.01 | 1,146.71 | 1,117.66 | 1,154.40 | 1,180.98 | 1,126.11 | 1,127.75 | 1,220.17 | 1,113.15 | 1,126.35 | 1,220.17 | Max |
| ANO 18 | 2035 | 1,094.43 | 1,133.83 | 1,158.98 | 1,185.59 | 1,155.55 | 1,193.57 | 1,221.00 | 1,164.21 | 1,165.96 | 1,261.48 | 1,150.77 | 1,164.38 | 1,261.48 | Max |
| ANO 19 | 2036 | 1,131.59 | 1,132.34 | 1,198.38 | 1,225.94 | 1,194.87 | 1,234.21 | 1,262.51 | 1,203.74 | 1,205.60 | 1,304.34 | 1,189.80 | 1,203.83 | 1,304.34 | Max |
| ANO 20 | 2037 | 1,170.11 | 1,212.34 | 1,239.21 | 1,267.75 | 1,235.62 | 1,276.34 | 1,305.54 | 1,244.73 | 1,246.60 | 1,348.76 | 1,230.26 | 1,244.73 | 1,348.76 | Max |
| ANO 21 | 2038 | 1,210.07 | 1,253.78 | 1,281.57 | 1,311.12 | 1,277.89 | 1,320.03 | 1,350.17 | 1,287.21 | 1,289.31 | 1,394.85 | 1,272.23 | 1,287.14 | 1,394.85 | Max |

A



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018
11 de mayo de 2018

Licenciado
Esteban Barrientos Moreno
Gerente General
ENSA
E. S. D.

Referencia: Adenda # 6 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas

- AES Panamá, S.R.L. y Supermercado Xtra, S.A., para los puntos de retiro en Xtra Condado del Rey, Xtra El Lago, Xtra Las Acacias, Xtra Los Pueblos, Xtra Monterrico, Xtra Oficinas Centrales, Xtra Ojo de Agua, Xtra Pacora, Xtra Sabanitas, Xtra San Miguelito y Xtra Villa Lucre, la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- AES Panamá, S.R.L. y Felipe Motta, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- AES Panamá, S.R.L. y Costa del Este Town Center Group, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- Llano Sánchez Solar Power, S.A. y Macello, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1 de junio de 2018.

Teléfono: (507)230-8100
Apartado Postal: 0818-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

AP



ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018
Página No. 2

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente, agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,

A large, stylized handwritten signature in black ink, appearing to read "Victor González".

Victor González
Director del Centro Nacional de Despacho

MAC
11/07/18

CNS
11/MAYO/2018

ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-296-2018

11 de mayo de 2018

Ingeniero
José Luis Lloret Soler
Country Manager
Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A.
E. S. D.

granNatural
EDES
Keturá Paul 10:00am
EDEMET, S.A. - EDECH, S.A.
Gas Natural Fenosa 14/5/18
Comercio Mayorista

Referencia: Adenda # 6 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas

- AES Panamá, S.R.L. y Supermercado Xtra, S.A., para los puntos de retiro en Xtra Albrook, Xtra Ancias Mall, Xtra Arraiján, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Chorrillo, Xtra Santiago y Xtra Vista Alegre, la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- Llano Sánchez Solar Power, S.A. y Hielo Ameglio, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1ro de junio de 2018.

Le agradecemos remitirnos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente, agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,


Víctor González
Director del Centro Nacional de Despacho

VB
11/mayo/2018
EPC
11/5/18

Teléfono: (507)230-8100
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

A



ALTERNEGY-NN-005-2018
REF: Cuadro de consumo de Energía Megamall
para su informe de indicativo de demanda.

16 de abril de 2018

Ingeniero
Victor González
Director Central Nacional de Despacho
Ciudad

Estimado ingeniero González:

Hacemos entrega de la información sobre los datos para el informe indicativo de demanda para el periodo 2018-2038 correspondiente a los puntos de medición del centro comercial Megamall en la 24 de diciembre.

Prevemos la entrada en el mes de Junio 2018 los SMEC's Torres de enfriamiento y Luminarias Comunes Megamall.

Y la entrada del tercer SMEC Chillers Megamall en el mes de Julio 2018.

Sin otro particular,

Antonio Sánchez Perdomo
Director Nuevos Negocios

CC: Erick Zamora – Administrador de Megamall

CND RECIBIDO

17 JUL 2018 10:08AM

PH Nightfall - Torre Argos - piso 2
Llano Bonito - PH Santa María
Business District - Boulevard Oeste
Ciudad de Panamá
Teléfono: (507) 216 99 00

Alternegy S.A.
www.celsia.com



PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: MEGAMALL Total

PERIODO: 2018 - 2038

| Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|-------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| ANO 1 2018 | 543 | 542 | 551 | 585 | 568 | 612 | 616 | 627 | 598 | 601 | 597 | 594 | 7,024 |
| ANO 2 2019 | 548 | 548 | 557 | 591 | 574 | 618 | 622 | 633 | 604 | 607 | 603 | 590 | 7,094 |
| ANO 3 2020 | 554 | 553 | 562 | 597 | 580 | 624 | 628 | 639 | 610 | 613 | 609 | 596 | 7,165 |
| ANO 4 2021 | 559 | 559 | 568 | 603 | 586 | 631 | 635 | 646 | 616 | 619 | 615 | 602 | 7,237 |
| ANO 5 2022 | 565 | 564 | 573 | 609 | 591 | 637 | 641 | 652 | 622 | 625 | 621 | 608 | 7,260 |
| ANO 6 2023 | 570 | 570 | 579 | 615 | 597 | 643 | 647 | 659 | 628 | 632 | 627 | 614 | 7,280 |
| ANO 7 2024 | 576 | 576 | 585 | 621 | 603 | 650 | 654 | 665 | 635 | 638 | 634 | 620 | 7,260 |
| ANO 8 2025 | 582 | 581 | 591 | 627 | 609 | 656 | 660 | 672 | 641 | 644 | 640 | 626 | 7,260 |
| ANO 9 2026 | 588 | 587 | 597 | 634 | 615 | 663 | 667 | 678 | 647 | 651 | 646 | 633 | 7,260 |
| ANO 10 2027 | 594 | 593 | 603 | 640 | 622 | 669 | 674 | 685 | 654 | 657 | 653 | 639 | 7,260 |
| ANO 11 2028 | 599 | 599 | 609 | 647 | 628 | 676 | 680 | 692 | 660 | 664 | 659 | 645 | 7,260 |
| ANO 12 2029 | 605 | 605 | 615 | 653 | 634 | 683 | 687 | 699 | 667 | 671 | 666 | 652 | 7,260 |
| ANO 13 2030 | 612 | 611 | 621 | 660 | 640 | 690 | 694 | 706 | 674 | 677 | 673 | 658 | 7,260 |
| ANO 14 2031 | 618 | 617 | 627 | 666 | 647 | 697 | 701 | 713 | 680 | 684 | 679 | 665 | 7,260 |
| ANO 15 2032 | 624 | 623 | 633 | 673 | 653 | 704 | 708 | 720 | 687 | 691 | 686 | 671 | 7,260 |
| ANO 16 2033 | 630 | 629 | 640 | 679 | 660 | 711 | 715 | 727 | 694 | 698 | 693 | 678 | 7,260 |
| ANO 17 2034 | 636 | 636 | 646 | 686 | 666 | 718 | 722 | 735 | 701 | 705 | 700 | 685 | 7,260 |
| ANO 18 2035 | 643 | 642 | 653 | 693 | 673 | 725 | 729 | 742 | 708 | 712 | 707 | 692 | 7,260 |
| ANO 19 2036 | 649 | 649 | 659 | 700 | 680 | 732 | 737 | 749 | 715 | 719 | 714 | 699 | 7,260 |
| ANO 20 2037 | 656 | 655 | 666 | 707 | 687 | 739 | 744 | 757 | 722 | 726 | 721 | 706 | 7,260 |
| ANO 21 2038 | 662 | 662 | 672 | 714 | 694 | 747 | 751 | 765 | 729 | 733 | 728 | 713 | 7,260 |

B



PROYECCIONES - DATOS
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: MEGAMALL SMEC 1 (TORRES DE ENFRIAMIENTO)
PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| AÑO | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | 176 | 171 | 190 | 212 | 217 | 204 | 201 | 214 | 200 | 190 | 206 | 200 | 2,381 | |
| AÑO 2 | 2019 | 178 | 173 | 192 | 214 | 219 | 206 | 203 | 216 | 202 | 192 | 208 | 202 | 2,404 | |
| AÑO 3 | 2020 | 180 | 174 | 194 | 216 | 221 | 208 | 205 | 218 | 204 | 194 | 210 | 204 | 2,428 | |
| AÑO 4 | 2021 | 181 | 176 | 196 | 219 | 223 | 210 | 207 | 220 | 206 | 196 | 212 | 206 | 2,453 | |
| AÑO 5 | 2022 | 183 | 178 | 198 | 221 | 225 | 212 | 209 | 223 | 208 | 198 | 214 | 208 | 2,477 | |
| AÑO 6 | 2023 | 185 | 180 | 200 | 223 | 228 | 214 | 211 | 225 | 210 | 200 | 217 | 210 | 2,502 | |
| AÑO 7 | 2024 | 187 | 182 | 202 | 225 | 230 | 216 | 213 | 227 | 212 | 202 | 219 | 212 | 2,527 | |
| AÑO 8 | 2025 | 189 | 183 | 204 | 227 | 232 | 218 | 215 | 229 | 214 | 204 | 221 | 214 | 2,552 | |
| AÑO 9 | 2026 | 191 | 185 | 206 | 230 | 235 | 220 | 218 | 232 | 217 | 206 | 223 | 217 | 2,578 | |
| AÑO 10 | 2027 | 193 | 187 | 208 | 232 | 237 | 223 | 220 | 234 | 219 | 208 | 225 | 219 | 2,604 | |
| AÑO 11 | 2028 | 195 | 189 | 210 | 234 | 239 | 225 | 222 | 236 | 221 | 210 | 228 | 221 | 2,630 | |
| AÑO 12 | 2029 | 197 | 191 | 212 | 237 | 242 | 227 | 224 | 239 | 223 | 212 | 230 | 223 | 2,656 | |
| AÑO 13 | 2030 | 199 | 193 | 214 | 239 | 244 | 229 | 226 | 241 | 225 | 214 | 232 | 225 | 2,682 | |
| AÑO 14 | 2031 | 200 | 195 | 216 | 241 | 247 | 232 | 228 | 244 | 228 | 216 | 234 | 228 | 2,708 | |
| AÑO 15 | 2032 | 202 | 197 | 218 | 244 | 249 | 234 | 231 | 246 | 230 | 218 | 237 | 230 | 2,734 | |
| AÑO 16 | 2033 | 205 | 199 | 221 | 246 | 252 | 236 | 233 | 248 | 233 | 221 | 239 | 232 | 2,760 | |
| AÑO 17 | 2034 | 207 | 201 | 223 | 249 | 254 | 239 | 236 | 251 | 235 | 223 | 242 | 235 | 2,786 | |
| AÑO 18 | 2035 | 209 | 203 | 225 | 251 | 257 | 241 | 238 | 253 | 237 | 225 | 244 | 237 | 2,812 | |
| AÑO 19 | 2036 | 211 | 205 | 227 | 254 | 259 | 243 | 240 | 256 | 239 | 227 | 246 | 239 | 2,838 | |
| AÑO 20 | 2037 | 213 | 207 | 230 | 256 | 262 | 245 | 243 | 259 | 242 | 230 | 249 | 242 | 2,864 | |
| AÑO 21 | 2038 | 215 | 209 | 232 | 259 | 264 | 248 | 245 | 261 | 244 | 232 | 251 | 244 | 2,890 | |

PROYECCIONES - DATOS
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: MEGAMALL SMEC 2 (ILUMINACION)
PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| AÑO | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | 71 | 76 | 71 | 73 | 72 | 71 | 72 | 83 | 78 | 71 | 71 | 75 | 885 | |
| AÑO 2 | 2019 | 71 | 77 | 72 | 74 | 72 | 74 | 74 | 84 | 79 | 72 | 72 | 75 | 894 | |
| AÑO 3 | 2020 | 71 | 78 | 77 | 75 | 73 | 74 | 73 | 85 | 79 | 73 | 72 | 76 | 903 | |
| AÑO 4 | 2021 | 71 | 78 | 73 | 75 | 74 | 75 | 74 | 86 | 80 | 74 | 73 | 77 | 912 | |
| AÑO 5 | 2022 | 73 | 79 | 74 | 76 | 75 | 76 | 75 | 87 | 81 | 74 | 74 | 78 | 921 | |
| AÑO 6 | 2023 | 74 | 80 | 75 | 77 | 75 | 77 | 75 | 88 | 82 | 75 | 74 | 78 | 930 | |
| AÑO 7 | 2024 | 75 | 81 | 75 | 78 | 76 | 77 | 76 | 88 | 83 | 76 | 75 | 79 | 939 | |
| AÑO 8 | 2025 | 76 | 81 | 75 | 78 | 77 | 78 | 77 | 89 | 83 | 77 | 76 | 80 | 948 | |
| AÑO 9 | 2026 | 76 | 82 | 77 | 79 | 78 | 79 | 78 | 90 | 84 | 77 | 77 | 81 | 958 | |
| AÑO 10 | 2027 | 77 | 83 | 78 | 80 | 78 | 80 | 78 | 91 | 85 | 78 | 78 | 82 | 968 | |
| AÑO 11 | 2028 | 78 | 84 | 79 | 81 | 79 | 81 | 79 | 92 | 86 | 79 | 78 | 82 | 978 | |
| AÑO 12 | 2029 | 79 | 85 | 79 | 82 | 80 | 81 | 80 | 93 | 87 | 80 | 79 | 83 | 987 | |
| AÑO 13 | 2030 | 79 | 86 | 80 | 82 | 81 | 82 | 81 | 94 | 88 | 81 | 80 | 84 | 997 | |
| AÑO 14 | 2031 | 80 | 86 | 81 | 83 | 82 | 83 | 82 | 95 | 88 | 81 | 81 | 85 | 1,007 | |
| AÑO 15 | 2032 | 81 | 87 | 82 | 84 | 82 | 84 | 82 | 96 | 89 | 82 | 81 | 86 | 1,017 | |
| AÑO 16 | 2033 | 82 | 88 | 83 | 85 | 83 | 85 | 83 | 97 | 90 | 83 | 82 | 87 | 1,027 | |
| AÑO 17 | 2034 | 83 | 89 | 83 | 86 | 84 | 86 | 84 | 98 | 91 | 84 | 83 | 87 | 1,038 | |
| AÑO 18 | 2035 | 84 | 90 | 84 | 87 | 85 | 86 | 85 | 99 | 92 | 85 | 84 | 88 | 1,048 | |
| AÑO 19 | 2036 | 84 | 91 | 85 | 87 | 86 | 87 | 86 | 100 | 93 | 86 | 85 | 89 | 1,059 | |
| AÑO 20 | 2037 | 85 | 92 | 86 | 88 | 87 | 88 | 87 | 101 | 94 | 86 | 86 | 90 | 1,069 | |
| AÑO 21 | 2038 | 86 | 93 | 87 | 89 | 87 | 89 | 87 | 102 | 95 | 87 | 86 | 91 | 1,080 | |

PROYECCIONES - DATOS
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: MEGAMALL SMEC 3 (CHILLERS)
PERIODO: 2018 --- 2038

| | | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| AÑO | Año | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | 296 | 295 | 290 | 300 | 280 | 326 | 343 | 320 | 320 | 340 | 320 | 310 | 3,788 | |
| AÑO 2 | 2019 | 299 | 298 | 293 | 303 | 283 | 329 | 347 | 322 | 321 | 343 | 323 | 313 | 3,796 | |
| AÑO 3 | 2020 | 302 | 301 | 296 | 306 | 286 | 342 | 350 | 326 | 326 | 346 | 326 | 316 | 3,804 | |
| AÑO 4 | 2021 | 305 | 304 | 299 | 309 | 289 | 346 | 354 | 329 | 329 | 350 | 330 | 319 | 3,812 | |
| AÑO 5 | 2022 | 308 | 307 | 302 | 312 | 291 | 349 | 357 | 341 | 333 | 353 | 333 | 322 | 3,819 | |
| AÑO 6 | 2023 | 311 | 310 | 305 | 315 | 294 | 353 | 361 | 346 | 336 | 357 | 336 | 325 | 3,828 | |
| AÑO 7 | 2024 | 314 | 313 | 308 | 318 | 297 | 356 | 364 | 349 | 340 | 360 | 340 | 329 | 3,838 | |
| AÑO 8 | 2025 | 317 | 316 | 311 | 322 | 300 | 360 | 368 | 353 | 343 | 364 | 343 | 332 | 3,848 | |
| AÑO 9 | 2026 | 321 | 320 | 314 | 325 | 303 | 363 | 372 | 356 | 347 | 368 | 347 | 335 | 3,858 | |
| AÑO 10 | 2027 | 324 | 323 | 317 | 328 | 306 | 367 | 375 | 360 | 350 | 371 | 350 | 339 | 3,868 | |
| AÑO 11 | 2028 | 327 | 326 | 320 | 331 | 309 | 371 | 379 | 364 | 353 | 375 | 353 | 342 | 3,878 | |
| AÑO 12 | 2029 | 330 | 329 | 324 | 335 | 312 | 374 | 383 | 367 | 357 | 379 | 357 | 345 | 3,888 | |
| AÑO 13 | 2030 | 334 | 333 | 327 | 338 | 316 | 378 | 387 | 371 | 361 | 383 | 361 | 349 | 3,898 | |
| AÑO 14 | 2031 | 337 | 336 | 330 | 341 | 319 | 382 | 391 | 375 | 364 | 386 | 364 | 352 | 3,908 | |
| AÑO 15 | 2032 | 340 | 339 | 333 | 345 | 322 | 386 | 394 | 378 | 368 | 390 | 368 | 356 | 3,918 | |
| AÑO 16 | 2033 | 344 | 343 | 337 | 349 | 326 | 390 | 398 | 382 | 372 | 394 | 372 | 359 | 3,928 | |
| AÑO 17 | 2034 | 347 | 346 | 340 | 352 | 329 | 394 | 402 | 386 | 375 | 398 | 375 | 363 | 3,938 | |
| AÑO 18 | 2035 | 351 | 350 | 343 | 355 | 332 | 397 | 406 | 390 | 379 | 402 | 379 | 367 | 3,948 | |
| AÑO 19 | 2036 | 354 | 353 | 347 | 359 | 335 | 401 | 411 | 394 | 383 | 406 | 383 | 370 | 3,958 | |
| AÑO 20 | 2037 | 358 | 357 | 350 | 363 | 338 | 405 | 415 | 398 | 387 | 410 | 387 | 374 | 3,968 | |
| AÑO 21 | 2038 | 361 | 360 | 354 | 366 | 342 | 409 | 419 | 402 | 390 | 414 | 390 | 378 | 3,978 | |

D



AES-DC-080-18

Panamá, 27 de abril de 2018

Ingeniero
Víctor González
Director Centro Nacional de Despacho
Ciudad.

Costa del Este
Avenida La Rotonda
Business Park II
Torre V Piso N.11
Panamá, República de Panamá
Apartado Postal 0816-01990
tel 507 206-2600
fax 507 206-2612

Referencia: Datos para el Informe Indicativo de Demanda – Felipe Motta, S.A.

Estimado Ingeniero González:

Por este medio hacemos entrega de la información sobre las proyecciones de crecimiento de demanda, consumo de energía, factor típico de carga y demanda máxima, demanda interrumpible e importación contratada para el período 2018-2038 correspondiente a nuestro nuevo Gran Cliente Felipe Motta, S.A. Adicional, confirmamos que la misma también fue actualizada en la página WEB del CND según correo adjunto.

Esta información está respaldada por el Contrato de Suministro GC N° 05-2018 entregada al CND mediante nota AES-DC-075-18.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Cordial saludo,

Adviel Centeno Mayta
Apoderado General – AES PANAMA, S.R.L.

27/04/2018 14:48:26
CND REGISTRO

PARTICIPANTE COMPLETADO: PRESENCIA 100%
DATOS PARA EL IMPORTE INDICATIVO DE DEMANDA
MOTORES - DATOS

| CANTON | MOTOR | MARCA | CANTIDAD | CANTIDAD | |
|--------|-------|-------|----------|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|
| | | | | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | 110 | 120 | 130 | 140 | 150 | 160 | 170 | 180 | 190 | 200 |
| CANTON | MOTOR | MARCA | CANTIDAD | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | 110 | 120 | 130 | 140 | 150 | 160 | 170 | 180 | 190 | 200 |
| | | | | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | 110 | 120 | 130 | 140 | 150 | 160 | 170 | 180 | 190 | 200 |
| ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... |
| ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... | ... |



A



DATOS PARA EL IMPORTE INDICADO DE PUNTAJE
PARTICIPANTE CONSUMIDOR
VALLES NOROCCIDENTALES
PROVINCIA DE ZULIA

Table with columns: ID, Nombre, Fecha, Hora, Puntaje, etc. It lists individual consumer data for the Valles Noroccidentales region in Zulia province.

Table with columns: ID, Nombre, Fecha, Hora, Puntaje, etc. It lists individual consumer data for the Valles Noroccidentales region in Zulia province, continuing from the previous table.

A



REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección del Centro de Despacho
Gerencia de Operaciones



**Centro Nacional
de Despacho**

**ADENDA No. 5 INFORME INDICATIVO DE
DEMANDAS**

Abril de 2018

Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo

GOP-16-4-2018

AP

INDICE

INTRODUCCIÓN.....2

DATOS UTILIZADOS.....3

CONCLUSIONES 11

ANEXO A..... 12



Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 11742-Elec del 07 de noviembre de 2017.

Las Reglas Comerciales, establecen en el numeral 5.2.1.7, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor o que un Gran Cliente deje de serlo, y este cambio no hubiese sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas vigente, el CND informará a los Participantes y a la ASEP los ajustes que corresponden al Informe Indicativo de Demandas vigentes para tener en cuenta estos cambios. Los ajustes así informados pasarán a ser considerados parte integral del Informe Indicativo de Demandas.

De acuerdo a lo establecido en el numeral 5.2.1.5, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor comprando su energía directamente a un Participante Productor y estaba previsto en el Informe Indicativo de Demandas comprando su energía a tarifas reguladas del Distribuidor, el CND, con la información suministrada por el Gran Cliente y el Distribuidor, ajustará en el Informe Indicativo de Demandas, la energía prevista a consumir tanto para el Gran Cliente como para el Distribuidor. Por lo tanto, en la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir de los nuevos Grandes Clientes Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A.; Alta Cordillera, S.A.; Sobrealba, S.A.; Servicios de Carnes de Panamá, S.A. y Clínica Hospital San Fernando, S.A., para el mes de abril.

Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018** del 28 de marzo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A. en los puntos de retiro Business Park I y Business Park II.

Adicionalmente, El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante las notas **ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018** del 28 de marzo de 2018 y **ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018** del 17 de abril de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Alta Cordillera, S.A. en los puntos de retiro Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy
- Sobrealba, S.A. para el punto de retiro Torre Alba.
- Clínica Hospital San Fernando, S.A.
- Nestlé Panamá, S.A. para el punto de retiro Nestlé La Loma, mismas que no habían sido segregadas en la proyección suministrada para el Informe Indicativo de Demandas 2008-2038, en el cual si se estaba considerando la proyección del Gran Cliente.

Las proyecciones solicitadas a las empresas distribuidoras ENSA y EDEMET, fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

AES Panamá, S.R.L., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A., a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

La Empresa Nacional de Energía, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Alta Cordillera, S.A. y Sobrealba, S.A., a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Tecnisol I, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente



Clínica Hospital San Fernando, S.A., a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

La empresa Servicios de Carnes de Panamá, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND sus proyecciones de consumo de energía como Gran Cliente Activo para el período 2018-2038.

Como resultado de esta condición, se modifican las tablas 1 y 3 que contienen los datos de energía de EDEMET y ENSA. Igualmente se agregan las tablas 108 a la 117 que contienen los datos de los Grandes Clientes mencionados anteriormente.

**Tabla #1
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS**

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)
PERIODO: 2018 --- 2038

| Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | 403,154 | 366,020 | 418,152 | 412,696 | 411,449 | 398,396 | 413,785 | 414,267 | 397,264 | 410,928 | 383,571 | 415,592 | 4,845,273 |
| AÑO 2 | 2019 | 409,619 | 373,240 | 425,950 | 420,772 | 424,515 | 410,355 | 425,179 | 425,820 | 407,347 | 421,404 | 391,285 | 427,080 | 4,962,566 |
| AÑO 3 | 2020 | 421,467 | 396,251 | 439,667 | 435,724 | 440,179 | 423,424 | 434,981 | 439,039 | 419,105 | 432,708 | 401,387 | 440,593 | 5,124,524 |
| AÑO 4 | 2021 | 439,456 | 399,120 | 458,730 | 454,927 | 457,509 | 437,735 | 450,956 | 455,900 | 434,788 | 448,376 | 416,377 | 453,896 | 5,307,771 |
| AÑO 5 | 2022 | 456,025 | 414,276 | 476,830 | 471,989 | 474,930 | 455,794 | 471,422 | 473,769 | 453,110 | 468,233 | 435,889 | 474,413 | 5,526,680 |
| AÑO 6 | 2023 | 476,508 | 433,051 | 496,648 | 491,878 | 494,672 | 476,109 | 491,926 | 494,720 | 472,953 | 488,639 | 454,340 | 495,342 | 5,766,785 |
| AÑO 7 | 2024 | 495,754 | 466,660 | 517,076 | 512,005 | 515,721 | 495,831 | 511,819 | 515,146 | 492,205 | 508,420 | 472,397 | 515,613 | 6,018,645 |
| AÑO 8 | 2025 | 518,959 | 471,441 | 541,570 | 536,485 | 540,223 | 518,887 | 535,257 | 539,217 | 515,094 | 531,918 | 494,289 | 539,508 | 6,282,848 |
| AÑO 9 | 2026 | 542,008 | 492,446 | 565,660 | 560,308 | 563,889 | 541,475 | 558,967 | 562,912 | 537,795 | 555,381 | 516,253 | 562,917 | 6,560,811 |
| AÑO 10 | 2027 | 565,825 | 514,119 | 590,495 | 584,785 | 588,597 | 565,562 | 584,041 | 587,783 | 561,711 | 580,222 | 539,438 | 588,224 | 6,850,782 |
| AÑO 11 | 2028 | 589,541 | 554,816 | 615,034 | 609,140 | 613,142 | 589,270 | 608,357 | 612,383 | 585,164 | 604,404 | 561,791 | 612,801 | 7,155,842 |
| AÑO 12 | 2029 | 617,117 | 560,726 | 643,910 | 637,741 | 642,030 | 616,875 | 636,766 | 641,085 | 612,539 | 632,649 | 588,010 | 641,459 | 7,470,905 |
| AÑO 13 | 2030 | 644,047 | 585,168 | 672,055 | 665,643 | 670,057 | 643,733 | 664,490 | 669,030 | 639,240 | 660,213 | 613,664 | 669,382 | 7,796,721 |
| AÑO 14 | 2031 | 672,335 | 610,887 | 701,563 | 694,851 | 699,418 | 671,967 | 693,716 | 698,386 | 667,315 | 689,227 | 640,660 | 698,752 | 8,139,078 |
| AÑO 15 | 2032 | 700,560 | 659,272 | 730,995 | 723,987 | 728,769 | 700,229 | 722,901 | 727,727 | 695,367 | 718,216 | 667,605 | 728,174 | 8,503,803 |
| AÑO 16 | 2033 | 733,674 | 666,626 | 765,528 | 758,200 | 763,220 | 733,327 | 757,032 | 762,126 | 728,218 | 752,134 | 699,109 | 762,571 | 8,883,873 |
| AÑO 17 | 2034 | 766,886 | 696,798 | 800,205 | 792,547 | 797,801 | 766,522 | 791,291 | 796,631 | 761,181 | 786,175 | 730,751 | 797,082 | 9,283,873 |
| AÑO 18 | 2035 | 801,353 | 728,112 | 836,173 | 828,173 | 833,649 | 800,960 | 826,852 | 832,426 | 795,388 | 821,506 | 763,600 | 832,896 | 9,701,888 |
| AÑO 19 | 2036 | 835,320 | 786,086 | 871,612 | 863,268 | 868,973 | 834,910 | 861,912 | 867,709 | 829,106 | 856,335 | 795,977 | 868,204 | 10,139,413 |
| AÑO 20 | 2037 | 875,595 | 795,574 | 913,632 | 904,886 | 910,872 | 875,174 | 903,474 | 909,550 | 869,085 | 897,629 | 834,357 | 910,077 | 10,599,904 |
| AÑO 21 | 2038 | 915,146 | 831,509 | 954,900 | 945,761 | 952,019 | 914,704 | 944,276 | 950,634 | 908,338 | 938,168 | 872,036 | 951,179 | 11,078,870 |

Handwritten signature or initials.

Tabla #3
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA
PERIODO: 2018 — 2038

| Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|-------------|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| Año 1 2018 | 318,360 | 290,397 | 327,732 | 316,260 | 325,294 | 317,061 | 339,226 | 330,338 | 315,493 | 330,977 | 306,620 | 343,935 | 3,861,683 |
| Año 2 2019 | 327,558 | 298,906 | 337,454 | 331,439 | 340,926 | 332,309 | 355,504 | 346,210 | 330,664 | 346,881 | 321,362 | 360,434 | 4,029,648 |
| Año 3 2020 | 342,819 | 312,846 | 353,178 | 346,865 | 356,813 | 347,802 | 372,041 | 362,334 | 346,879 | 363,045 | 336,330 | 377,195 | 4,217,347 |
| Año 4 2021 | 355,999 | 324,685 | 366,759 | 360,187 | 370,534 | 361,183 | 386,323 | 376,259 | 359,392 | 377,005 | 349,257 | 391,672 | 4,378,458 |
| Año 5 2022 | 370,639 | 338,258 | 381,844 | 374,985 | 385,776 | 376,046 | 402,188 | 391,728 | 374,181 | 392,512 | 363,617 | 407,752 | 4,539,527 |
| Año 6 2023 | 385,442 | 351,779 | 397,096 | 389,947 | 401,186 | 391,075 | 418,228 | 407,369 | 389,134 | 408,192 | 378,136 | 424,011 | 4,741,996 |
| Año 7 2024 | 400,759 | 365,769 | 412,878 | 405,429 | 417,132 | 406,625 | 434,826 | 423,552 | 404,605 | 424,415 | 393,159 | 446,835 | 4,929,983 |
| Año 8 2025 | 416,609 | 380,248 | 429,210 | 421,450 | 433,633 | 422,717 | 452,002 | 440,299 | 420,816 | 441,203 | 408,706 | 458,244 | 5,124,937 |
| Año 9 2026 | 432,704 | 394,949 | 445,793 | 437,718 | 450,388 | 439,056 | 469,442 | 457,305 | 436,874 | 458,251 | 424,492 | 475,922 | 5,322,899 |
| Año 10 2027 | 449,351 | 410,155 | 462,947 | 454,546 | 467,719 | 455,958 | 487,482 | 474,895 | 453,690 | 475,884 | 440,821 | 494,207 | 5,527,654 |
| Año 11 2028 | 466,586 | 425,897 | 480,704 | 471,966 | 485,661 | 473,455 | 506,157 | 493,104 | 471,998 | 494,138 | 457,725 | 513,137 | 5,739,628 |
| Año 12 2029 | 484,044 | 441,844 | 498,693 | 489,812 | 503,836 | 491,179 | 525,075 | 511,550 | 488,733 | 512,630 | 474,849 | 532,312 | 5,954,386 |
| Año 13 2030 | 502,131 | 458,365 | 517,329 | 507,894 | 522,666 | 509,541 | 544,675 | 530,660 | 507,903 | 531,787 | 492,589 | 552,178 | 6,178,817 |
| Año 14 2031 | 520,493 | 475,137 | 536,249 | 526,454 | 541,782 | 528,183 | 564,572 | 550,062 | 525,551 | 551,236 | 510,599 | 572,347 | 6,402,666 |
| Año 15 2032 | 539,509 | 492,507 | 555,843 | 545,675 | 561,579 | 547,489 | 585,179 | 570,154 | 544,760 | 571,378 | 529,251 | 593,234 | 6,636,840 |
| Año 16 2033 | 559,208 | 510,500 | 576,140 | 565,586 | 582,086 | 567,488 | 606,524 | 590,967 | 564,658 | 592,243 | 548,572 | 614,870 | 6,878,840 |
| Año 17 2034 | 579,198 | 528,760 | 596,738 | 585,792 | 602,897 | 587,783 | 628,187 | 612,089 | 584,851 | 613,417 | 568,180 | 636,827 | 7,124,717 |
| Año 18 2035 | 599,464 | 547,271 | 617,619 | 606,276 | 623,995 | 608,257 | 650,147 | 633,501 | 605,321 | 634,882 | 588,057 | 659,086 | 7,373,977 |
| Año 19 2036 | 620,490 | 566,477 | 639,284 | 627,529 | 645,884 | 629,703 | 672,931 | 655,717 | 626,560 | 657,152 | 608,680 | 682,180 | 7,632,889 |
| Año 20 2037 | 642,284 | 586,384 | 661,739 | 649,558 | 668,572 | 651,829 | 696,547 | 678,744 | 648,574 | 680,236 | 630,056 | 706,117 | 7,900,640 |
| Año 21 2038 | 664,889 | 607,032 | 685,031 | 672,407 | 692,106 | 674,779 | 721,043 | 702,628 | 671,409 | 704,179 | 652,228 | 730,946 | 8,178,677 |

Tabla #108
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE BUSINESS PARK I
PERIODO: 2018 — 2038

| Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|-------------|---------------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-------|-----|-------|-----|-------|--------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| Año 1 2018 | | | | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 9,075 |
| Año 2 2019 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 3 2020 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| Año 4 2021 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 5 2022 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 6 2023 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 7 2024 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| Año 8 2025 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 9 2026 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 10 2027 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 11 2028 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| Año 12 2029 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 13 2030 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 14 2031 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| Año 15 2032 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 16 2033 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 17 2034 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 18 2035 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 19 2036 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| Año 20 2037 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |
| Año 21 2038 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,048 |

R

Tabla #109
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: **DATOS DE BUSINESS PARK II**
PERIODO: **2018** — **2038**

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-------|-----|-------|-----|-------|-------|-------|--------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 9,075 |
| AÑO 2 | 2019 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 3 | 2020 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| AÑO 4 | 2021 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 5 | 2022 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 6 | 2023 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 7 | 2024 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| AÑO 8 | 2025 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 9 | 2026 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 10 | 2027 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 11 | 2028 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| AÑO 12 | 2029 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 13 | 2030 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 14 | 2031 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 15 | 2032 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| AÑO 16 | 2033 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 17 | 2034 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 18 | 2035 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 19 | 2036 | 1,023 | 957 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,078 |
| AÑO 20 | 2037 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |
| AÑO 21 | 2038 | 1,023 | 924 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 990 | 1,023 | 12,045 |

Tabla #110
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: **DATOS DE CROWN CONTINENTAL**
PERIODO: **2018** — **2038**

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|--|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 144 | 155 | 151 | 151 | 152 | 151 | 156 | 147 | 138 | | | 1,344 |
| AÑO 2 | 2019 | 156 | 140 | 154 | 148 | 159 | 156 | 155 | 157 | 156 | 160 | 151 | 142 | | | 1,834 |
| AÑO 3 | 2020 | 161 | 144 | 159 | 153 | 164 | 161 | 160 | 161 | 161 | 165 | 156 | 146 | | | 1,899 |
| AÑO 4 | 2021 | 166 | 148 | 163 | 157 | 169 | 165 | 165 | 166 | 165 | 170 | 160 | 150 | | | 1,948 |
| AÑO 5 | 2022 | 171 | 153 | 168 | 162 | 174 | 170 | 170 | 171 | 170 | 175 | 165 | 155 | | | 2,009 |
| AÑO 6 | 2023 | 176 | 157 | 173 | 167 | 179 | 175 | 175 | 176 | 176 | 180 | 170 | 160 | | | 2,065 |
| AÑO 7 | 2024 | 181 | 162 | 179 | 172 | 185 | 181 | 180 | 182 | 181 | 186 | 175 | 164 | | | 2,127 |
| AÑO 8 | 2025 | 186 | 167 | 184 | 177 | 190 | 186 | 185 | 187 | 186 | 191 | 180 | 169 | | | 2,190 |
| AÑO 9 | 2026 | 192 | 172 | 189 | 182 | 196 | 192 | 191 | 193 | 192 | 197 | 186 | 174 | | | 2,258 |
| AÑO 10 | 2027 | 198 | 177 | 195 | 188 | 202 | 197 | 197 | 199 | 198 | 203 | 191 | 180 | | | 2,324 |
| AÑO 11 | 2028 | 204 | 183 | 201 | 194 | 208 | 203 | 203 | 204 | 204 | 209 | 197 | 185 | | | 2,394 |
| AÑO 12 | 2029 | 210 | 188 | 207 | 199 | 214 | 210 | 209 | 211 | 210 | 215 | 203 | 191 | | | 2,465 |
| AÑO 13 | 2030 | 216 | 194 | 213 | 205 | 220 | 216 | 215 | 217 | 216 | 222 | 209 | 196 | | | 2,539 |
| AÑO 14 | 2031 | 222 | 199 | 220 | 211 | 227 | 222 | 221 | 223 | 222 | 228 | 215 | 202 | | | 2,616 |
| AÑO 15 | 2032 | 229 | 205 | 226 | 218 | 234 | 229 | 228 | 230 | 229 | 235 | 222 | 208 | | | 2,694 |
| AÑO 16 | 2033 | 236 | 212 | 233 | 224 | 241 | 236 | 235 | 237 | 236 | 242 | 228 | 215 | | | 2,775 |
| AÑO 17 | 2034 | 243 | 218 | 240 | 231 | 248 | 243 | 242 | 244 | 243 | 250 | 235 | 221 | | | 2,858 |
| AÑO 18 | 2035 | 250 | 225 | 247 | 238 | 256 | 250 | 249 | 251 | 250 | 257 | 242 | 228 | | | 2,944 |
| AÑO 19 | 2036 | 258 | 231 | 255 | 245 | 263 | 258 | 257 | 259 | 258 | 265 | 250 | 234 | | | 3,032 |
| AÑO 20 | 2037 | 266 | 238 | 262 | 253 | 271 | 265 | 264 | 267 | 266 | 273 | 257 | 241 | | | 3,123 |
| AÑO 21 | 2038 | 274 | 245 | 270 | 260 | 279 | 273 | 272 | 275 | 274 | 281 | 265 | 249 | | | 3,217 |

Tabla #111
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: **DATOS DE CROWN GUAYACANES**
 PERIODO: **2018 --- 2038**

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 86 | 89 | 86 | 85 | 82 | 84 | 84 | 83 | 84 | 782 |
| AÑO 2 | 2019 | 91 | 85 | 91 | 88 | 91 | 88 | 88 | 85 | 86 | 87 | 85 | 86 | 1,053 |
| AÑO 3 | 2020 | 94 | 88 | 94 | 91 | 94 | 91 | 90 | 87 | 89 | 89 | 88 | 89 | 1,085 |
| AÑO 4 | 2021 | 97 | 91 | 97 | 94 | 97 | 94 | 93 | 90 | 92 | 92 | 90 | 91 | 1,118 |
| AÑO 5 | 2022 | 100 | 93 | 100 | 97 | 100 | 97 | 96 | 93 | 94 | 95 | 93 | 94 | 1,151 |
| AÑO 6 | 2023 | 103 | 96 | 103 | 100 | 103 | 100 | 99 | 96 | 97 | 98 | 96 | 97 | 1,188 |
| AÑO 7 | 2024 | 106 | 99 | 106 | 103 | 106 | 103 | 102 | 98 | 100 | 100 | 99 | 100 | 1,221 |
| AÑO 8 | 2025 | 109 | 102 | 109 | 106 | 109 | 106 | 105 | 101 | 103 | 104 | 102 | 103 | 1,258 |
| AÑO 9 | 2026 | 112 | 105 | 112 | 109 | 112 | 109 | 108 | 104 | 106 | 107 | 105 | 106 | 1,298 |
| AÑO 10 | 2027 | 116 | 108 | 116 | 112 | 116 | 112 | 111 | 108 | 109 | 110 | 108 | 109 | 1,334 |
| AÑO 11 | 2028 | 119 | 112 | 119 | 115 | 119 | 115 | 114 | 111 | 113 | 113 | 111 | 112 | 1,374 |
| AÑO 12 | 2029 | 123 | 115 | 123 | 119 | 123 | 119 | 118 | 114 | 116 | 116 | 115 | 116 | 1,418 |
| AÑO 13 | 2030 | 126 | 118 | 126 | 122 | 126 | 122 | 121 | 117 | 120 | 120 | 118 | 119 | 1,458 |
| AÑO 14 | 2031 | 130 | 122 | 130 | 126 | 130 | 126 | 125 | 121 | 123 | 124 | 121 | 123 | 1,502 |
| AÑO 15 | 2032 | 134 | 126 | 134 | 130 | 134 | 130 | 129 | 125 | 127 | 127 | 125 | 127 | 1,547 |
| AÑO 16 | 2033 | 138 | 129 | 138 | 134 | 138 | 134 | 133 | 128 | 131 | 131 | 129 | 130 | 1,593 |
| AÑO 17 | 2034 | 142 | 133 | 142 | 138 | 142 | 138 | 137 | 132 | 135 | 135 | 133 | 134 | 1,641 |
| AÑO 18 | 2035 | 147 | 137 | 147 | 142 | 147 | 142 | 141 | 136 | 139 | 139 | 137 | 138 | 1,690 |
| AÑO 19 | 2036 | 151 | 141 | 151 | 146 | 151 | 146 | 145 | 140 | 143 | 143 | 141 | 142 | 1,741 |
| AÑO 20 | 2037 | 156 | 146 | 156 | 151 | 156 | 151 | 149 | 144 | 147 | 148 | 145 | 147 | 1,793 |
| AÑO 21 | 2038 | 160 | 150 | 160 | 155 | 160 | 155 | 154 | 149 | 151 | 152 | 149 | 151 | 1,847 |

Tabla #112
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: **DATOS DE CROWN HOTEL PANAMA**
 PERIODO: **2018 --- 2038**

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 245 | 276 | 247 | 261 | 252 | 267 | 262 | 250 | 249 | 2,308 |
| AÑO 2 | 2019 | 288 | 240 | 263 | 253 | 284 | 254 | 269 | 260 | 275 | 269 | 258 | 256 | 3,188 |
| AÑO 3 | 2020 | 297 | 247 | 270 | 260 | 293 | 262 | 277 | 268 | 283 | 277 | 266 | 264 | 3,243 |
| AÑO 4 | 2021 | 306 | 255 | 279 | 268 | 301 | 270 | 285 | 276 | 291 | 286 | 274 | 272 | 3,381 |
| AÑO 5 | 2022 | 315 | 262 | 287 | 276 | 310 | 278 | 294 | 284 | 300 | 294 | 282 | 280 | 3,462 |
| AÑO 6 | 2023 | 324 | 270 | 295 | 285 | 320 | 286 | 302 | 292 | 309 | 303 | 290 | 288 | 3,564 |
| AÑO 7 | 2024 | 334 | 278 | 304 | 293 | 329 | 295 | 311 | 301 | 318 | 312 | 299 | 297 | 3,673 |
| AÑO 8 | 2025 | 344 | 287 | 313 | 302 | 339 | 304 | 321 | 310 | 328 | 322 | 308 | 306 | 3,783 |
| AÑO 9 | 2026 | 354 | 295 | 323 | 311 | 349 | 313 | 330 | 320 | 338 | 331 | 317 | 315 | 3,897 |
| AÑO 10 | 2027 | 365 | 304 | 333 | 320 | 360 | 322 | 340 | 329 | 348 | 341 | 327 | 324 | 4,014 |
| AÑO 11 | 2028 | 376 | 313 | 343 | 330 | 371 | 332 | 350 | 339 | 358 | 351 | 336 | 334 | 4,134 |
| AÑO 12 | 2029 | 387 | 322 | 353 | 340 | 382 | 342 | 361 | 349 | 369 | 362 | 347 | 344 | 4,258 |
| AÑO 13 | 2030 | 399 | 332 | 363 | 350 | 393 | 352 | 372 | 360 | 380 | 373 | 357 | 355 | 4,386 |
| AÑO 14 | 2031 | 411 | 342 | 374 | 360 | 405 | 363 | 383 | 370 | 391 | 384 | 368 | 365 | 4,517 |
| AÑO 15 | 2032 | 423 | 352 | 386 | 371 | 417 | 374 | 394 | 382 | 403 | 396 | 379 | 376 | 4,653 |
| AÑO 16 | 2033 | 436 | 363 | 397 | 382 | 430 | 385 | 406 | 393 | 415 | 407 | 390 | 387 | 4,792 |
| AÑO 17 | 2034 | 449 | 374 | 409 | 394 | 443 | 396 | 419 | 405 | 428 | 420 | 402 | 399 | 4,936 |
| AÑO 18 | 2035 | 463 | 385 | 421 | 406 | 456 | 408 | 431 | 417 | 441 | 432 | 414 | 411 | 5,084 |
| AÑO 19 | 2036 | 476 | 397 | 434 | 418 | 470 | 421 | 444 | 429 | 454 | 445 | 426 | 423 | 5,237 |
| AÑO 20 | 2037 | 491 | 408 | 447 | 430 | 484 | 433 | 457 | 442 | 467 | 459 | 439 | 436 | 5,394 |
| AÑO 21 | 2038 | 505 | 421 | 460 | 443 | 498 | 446 | 471 | 456 | 481 | 472 | 452 | 449 | 5,556 |

R



Tabla #113
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN SHERATON
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 151 | 163 | 152 | 174 | 166 | 169 | 165 | 165 | 165 | 165 | 1,449 |
| AÑO 2 | 2019 | 166 | 149 | 152 | 156 | 168 | 156 | 179 | 171 | 174 | 170 | 170 | 170 | 170 | 1,900 |
| AÑO 3 | 2020 | 171 | 153 | 156 | 160 | 173 | 161 | 184 | 176 | 179 | 175 | 175 | 176 | 176 | 2,039 |
| AÑO 4 | 2021 | 176 | 158 | 161 | 165 | 178 | 166 | 190 | 181 | 184 | 180 | 180 | 181 | 181 | 2,100 |
| AÑO 5 | 2022 | 181 | 162 | 166 | 170 | 184 | 171 | 196 | 187 | 190 | 186 | 185 | 186 | 186 | 2,163 |
| AÑO 6 | 2023 | 186 | 167 | 171 | 175 | 189 | 176 | 201 | 192 | 195 | 191 | 191 | 192 | 192 | 2,228 |
| AÑO 7 | 2024 | 192 | 172 | 176 | 181 | 195 | 181 | 207 | 198 | 201 | 197 | 197 | 198 | 198 | 2,295 |
| AÑO 8 | 2025 | 198 | 177 | 181 | 186 | 201 | 186 | 214 | 204 | 207 | 203 | 202 | 204 | 204 | 2,364 |
| AÑO 9 | 2026 | 204 | 183 | 187 | 192 | 207 | 192 | 220 | 210 | 214 | 209 | 209 | 210 | 210 | 2,435 |
| AÑO 10 | 2027 | 210 | 188 | 192 | 197 | 213 | 198 | 227 | 216 | 220 | 215 | 215 | 216 | 216 | 2,508 |
| AÑO 11 | 2028 | 216 | 194 | 198 | 203 | 219 | 204 | 234 | 223 | 227 | 222 | 221 | 222 | 222 | 2,583 |
| AÑO 12 | 2029 | 223 | 200 | 204 | 209 | 226 | 210 | 241 | 230 | 233 | 228 | 228 | 229 | 229 | 2,660 |
| AÑO 13 | 2030 | 229 | 206 | 210 | 216 | 233 | 216 | 248 | 237 | 240 | 235 | 235 | 236 | 236 | 2,740 |
| AÑO 14 | 2031 | 236 | 212 | 216 | 222 | 240 | 223 | 255 | 244 | 248 | 242 | 242 | 243 | 243 | 2,822 |
| AÑO 15 | 2032 | 243 | 218 | 223 | 229 | 247 | 229 | 263 | 251 | 255 | 250 | 249 | 250 | 250 | 2,907 |
| AÑO 16 | 2033 | 251 | 225 | 230 | 236 | 254 | 236 | 271 | 258 | 263 | 257 | 257 | 258 | 258 | 2,994 |
| AÑO 17 | 2034 | 258 | 232 | 237 | 243 | 262 | 243 | 279 | 266 | 271 | 265 | 264 | 266 | 266 | 3,084 |
| AÑO 18 | 2035 | 266 | 238 | 244 | 250 | 270 | 250 | 287 | 274 | 279 | 273 | 272 | 274 | 274 | 3,177 |
| AÑO 19 | 2036 | 274 | 246 | 251 | 257 | 278 | 258 | 296 | 282 | 287 | 281 | 280 | 282 | 282 | 3,272 |
| AÑO 20 | 2037 | 282 | 253 | 259 | 265 | 286 | 266 | 305 | 291 | 296 | 289 | 289 | 290 | 290 | 3,370 |
| AÑO 21 | 2038 | 291 | 261 | 266 | 273 | 295 | 274 | 314 | 300 | 305 | 298 | 297 | 299 | 299 | 3,471 |

Tabla #114
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN SOLLOY
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 141 | 153 | 147 | 154 | 151 | 143 | 150 | 143 | 142 | 142 | 1,324 |
| AÑO 2 | 2019 | 150 | 130 | 150 | 145 | 158 | 152 | 159 | 155 | 147 | 155 | 147 | 146 | 146 | 1,793 |
| AÑO 3 | 2020 | 154 | 133 | 155 | 149 | 163 | 156 | 163 | 160 | 151 | 159 | 151 | 151 | 151 | 1,847 |
| AÑO 4 | 2021 | 159 | 137 | 159 | 154 | 167 | 161 | 168 | 165 | 156 | 164 | 158 | 155 | 155 | 1,903 |
| AÑO 5 | 2022 | 164 | 142 | 164 | 159 | 172 | 166 | 173 | 170 | 160 | 169 | 161 | 160 | 160 | 1,960 |
| AÑO 6 | 2023 | 169 | 146 | 169 | 163 | 178 | 171 | 179 | 175 | 165 | 174 | 166 | 165 | 165 | 2,019 |
| AÑO 7 | 2024 | 174 | 150 | 174 | 168 | 183 | 176 | 184 | 180 | 170 | 179 | 171 | 170 | 170 | 2,079 |
| AÑO 8 | 2025 | 179 | 155 | 179 | 173 | 188 | 181 | 189 | 186 | 175 | 185 | 176 | 175 | 175 | 2,141 |
| AÑO 9 | 2026 | 184 | 159 | 185 | 178 | 194 | 187 | 195 | 191 | 181 | 190 | 181 | 180 | 180 | 2,206 |
| AÑO 10 | 2027 | 190 | 164 | 190 | 184 | 200 | 192 | 201 | 197 | 186 | 196 | 186 | 185 | 185 | 2,272 |
| AÑO 11 | 2028 | 195 | 169 | 196 | 189 | 206 | 198 | 207 | 203 | 192 | 202 | 192 | 191 | 191 | 2,340 |
| AÑO 12 | 2029 | 201 | 174 | 202 | 195 | 212 | 204 | 213 | 209 | 197 | 208 | 198 | 197 | 197 | 2,410 |
| AÑO 13 | 2030 | 207 | 179 | 208 | 201 | 218 | 210 | 220 | 215 | 203 | 214 | 204 | 203 | 203 | 2,483 |
| AÑO 14 | 2031 | 214 | 185 | 214 | 207 | 225 | 216 | 226 | 222 | 209 | 221 | 210 | 209 | 209 | 2,557 |
| AÑO 15 | 2032 | 220 | 190 | 221 | 213 | 232 | 223 | 233 | 228 | 216 | 227 | 216 | 215 | 215 | 2,634 |
| AÑO 16 | 2033 | 227 | 196 | 227 | 219 | 239 | 230 | 240 | 235 | 222 | 234 | 222 | 221 | 221 | 2,713 |
| AÑO 17 | 2034 | 233 | 202 | 234 | 226 | 246 | 236 | 247 | 242 | 229 | 241 | 229 | 228 | 228 | 2,794 |
| AÑO 18 | 2035 | 240 | 208 | 241 | 233 | 253 | 244 | 255 | 250 | 236 | 248 | 236 | 235 | 235 | 2,878 |
| AÑO 19 | 2036 | 248 | 214 | 248 | 240 | 261 | 251 | 262 | 257 | 243 | 256 | 243 | 242 | 242 | 2,964 |
| AÑO 20 | 2037 | 255 | 221 | 256 | 247 | 269 | 258 | 270 | 265 | 250 | 264 | 250 | 249 | 249 | 3,053 |
| AÑO 21 | 2038 | 263 | 227 | 264 | 254 | 277 | 266 | 278 | 273 | 257 | 271 | 258 | 257 | 257 | 3,145 |





Tabla #115
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE TORRE ALBA
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 236 | 243 | 221 | 225 | 245 | 234 | 217 | 205 | 228 | 2,094 |
| AÑO 2 | 2019 | 235 | 232 | 249 | 243 | 250 | 228 | 231 | 252 | 241 | 224 | 212 | 234 | 2,832 |
| AÑO 3 | 2020 | 242 | 239 | 257 | 250 | 258 | 234 | 238 | 260 | 249 | 230 | 218 | 242 | 2,917 |
| AÑO 4 | 2021 | 250 | 246 | 265 | 258 | 265 | 241 | 246 | 268 | 256 | 237 | 224 | 249 | 3,005 |
| AÑO 5 | 2022 | 257 | 253 | 273 | 266 | 273 | 249 | 253 | 276 | 264 | 244 | 231 | 256 | 3,005 |
| AÑO 6 | 2023 | 265 | 261 | 281 | 274 | 281 | 256 | 260 | 284 | 272 | 252 | 238 | 264 | 3,187 |
| AÑO 7 | 2024 | 273 | 269 | 289 | 282 | 290 | 264 | 268 | 292 | 280 | 259 | 245 | 272 | 3,283 |
| AÑO 8 | 2025 | 281 | 277 | 298 | 290 | 299 | 272 | 276 | 301 | 288 | 267 | 253 | 280 | 3,382 |
| AÑO 9 | 2026 | 289 | 285 | 307 | 299 | 308 | 280 | 285 | 310 | 297 | 275 | 260 | 288 | 3,483 |
| AÑO 10 | 2027 | 298 | 294 | 316 | 308 | 317 | 288 | 293 | 319 | 306 | 283 | 268 | 297 | 3,588 |
| AÑO 11 | 2028 | 307 | 303 | 325 | 317 | 326 | 297 | 302 | 329 | 315 | 292 | 276 | 306 | 3,695 |
| AÑO 12 | 2029 | 316 | 312 | 335 | 327 | 336 | 306 | 311 | 339 | 324 | 301 | 284 | 315 | 3,806 |
| AÑO 13 | 2030 | 326 | 321 | 345 | 337 | 346 | 315 | 320 | 349 | 334 | 310 | 293 | 325 | 3,920 |
| AÑO 14 | 2031 | 336 | 331 | 356 | 347 | 357 | 324 | 330 | 360 | 344 | 319 | 302 | 334 | 4,038 |
| AÑO 15 | 2032 | 346 | 341 | 366 | 357 | 367 | 334 | 340 | 370 | 354 | 328 | 311 | 344 | 4,159 |
| AÑO 16 | 2033 | 356 | 351 | 377 | 368 | 378 | 344 | 350 | 381 | 365 | 338 | 320 | 355 | 4,284 |
| AÑO 17 | 2034 | 367 | 361 | 389 | 379 | 390 | 355 | 361 | 393 | 376 | 348 | 330 | 365 | 4,412 |
| AÑO 18 | 2035 | 378 | 372 | 400 | 390 | 401 | 365 | 371 | 405 | 387 | 359 | 339 | 376 | 4,545 |
| AÑO 19 | 2036 | 389 | 383 | 412 | 402 | 413 | 376 | 383 | 417 | 399 | 370 | 350 | 388 | 4,681 |
| AÑO 20 | 2037 | 401 | 395 | 425 | 414 | 426 | 387 | 394 | 429 | 411 | 381 | 360 | 399 | 4,821 |
| AÑO 21 | 2038 | 413 | 407 | 437 | 426 | 438 | 399 | 406 | 442 | 423 | 392 | 371 | 411 | 4,966 |

Tabla #116
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SERVICIOS CARNES
PERIODO: 2018 --- 2038

| AÑO | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|--------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,411 |
| AÑO 2 | 2019 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 3 | 2020 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 4 | 2021 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 5 | 2022 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 6 | 2023 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 7 | 2024 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 8 | 2025 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 9 | 2026 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 10 | 2027 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 11 | 2028 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 12 | 2029 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 13 | 2030 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 14 | 2031 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 15 | 2032 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 16 | 2033 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 17 | 2034 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 18 | 2035 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 19 | 2036 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 20 | 2037 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |
| AÑO 21 | 2038 | 189.00 | 185.00 | 150.00 | 160.00 | 180.00 | 173.00 | 180.00 | 149.00 | 125.00 | 135.00 | 136.00 | 173.00 | 1,935 |

AB



Tabla #117
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE HOSPITAL SAN FERNANDO

| AÑO | Año | ENERGÍA (MWh) | | | | | | | | | | | | TOTAL |
|--------|------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|
| | | Ene | Feb | Mar | Abr | May | Jun | Jul | Ago | Sep | Oct | Nov | Dic | |
| AÑO 1 | 2018 | | | | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 4,526 |
| AÑO 2 | 2019 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 3 | 2020 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 4 | 2021 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 5 | 2022 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 6 | 2023 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 7 | 2024 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 8 | 2025 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 9 | 2026 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 10 | 2027 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 11 | 2028 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 12 | 2029 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 13 | 2030 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 14 | 2031 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 15 | 2032 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 16 | 2033 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 17 | 2034 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 18 | 2035 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 19 | 2036 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 20 | 2037 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |
| AÑO 21 | 2038 | 521 | 466 | 540 | 515 | 526 | 476 | 519 | 547 | 497 | 489 | 473 | 483 | 6,054 |

RP

Conclusiones

Producto de la entrada de los Grandes Clientes que están dentro del área de concesión de las Empresas de Distribución Eléctrica ENSA y EDEMET, se actualizaron las proyecciones de energía de estas empresa.

Las diferencias entre las proyecciones ENSA y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los 0.00% y 0.14%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Las diferencias entre las proyecciones de EDEMET y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los -0.07% y 0.07%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.



ANEXO A

AP



Panamá, 14 de marzo de 2018

HSF-CND-VA-03-2018

14 MAR 2018 1:36PM

COPIA

**Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Ciudad.**

CND RECIBIDO

Ingeniero González:

Por este medio tenemos a bien informarle al Centro Nacional de Despacho, que en cuanto al contrato de suministro de energía suscrito entre Clínica Hospital San Fernando, S.A. (CHSF), como gran cliente pasivo del mercado eléctrico de Panamá y Tecnisol I, S.A. No. PA 17-013 y su adenda No. 1, se han cumplido todos los requisitos y condiciones establecidos en la cláusula 3.2 de dicho contrato, relativos al inicio del suministro.

Se adjunta a la presente misiva, en un disco compacto, el formulario_iid_v3_33 que contiene la proyección de demanda y energía de CHSF necesaria para la elaboración de adenda al Informe Indicativo de Demanda.

En virtud de lo anterior, le solicitamos el inicio del suministro del mismo.

Agradeciendo la atención que le brinde a la presente,

**Mónica Lupiáñez
Tecnisol I, S.A.**



Jose Luis Lloret Soler
Country Manager
Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección
Apartado Postal 5285, Zona 5, Panamá



CM-485-18
23 de abril de 2018

Estimado Ingeniero González:

En atención a lo solicitado mediante Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2018-2038, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de las empresas que se detallan a continuación:

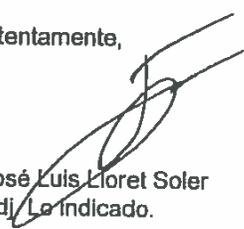
- Alta Cordillera, S.A. (Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy.)
- Sobrealba, S.A. – Torre Alba.
- Clínica Hospital San Fernando.
- Nestlé Panamá – La Loma.
- Servicios de Carnes de Panamá, S.A.
- Compañía de Alimentos de Animales, S.A. (CADASA)

En cuanto al Gran Cliente CADASA, que de acuerdo a lo manifestado en su nota, tendrá la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad a partir del mes de abril de 2018, le indicamos que a la fecha el mismo no ha finalizado el trámite con la distribuidora EDEMET, S.A., conforme a lo establecido en la normativa vigente.

Agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el o los Gran (des) Cliente (s) con EDEMET, a fin que cada uno cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente, así como la notificación previa de su entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,


José Luis Lloret Soler
Adj. Le Indicado.

EDEMET
Altbrook, Edificio 812
Ave. Dhógenes De La Rosa
Apdo. 0843-01072, Panamá
Tel.: +507 315 7704
Fax: +507 315 7696
jlloret@gasnaturaifenosa.com
www.gasnaturaifenosa.com.pa



Jose Luis Lloret Soler
Country Manager



Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección

13 ABR 2018 11:39AM

Carlos Rodríguez
CND RECIBIDO

CM-460-18
12 de abril de 2018

Estimado Ingeniero González:

En atención a los solicitado mediante Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2018-2038, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de las empresas que se detallan a continuación:

- Alta Cordillera, S.A. (Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy.)
- Sobrealba, S.A. – Torre Alba.
- Clínica Hospital San Fernando.

En adición, agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el Gran Cliente con EDEMET, a fin que cada Gran Cliente cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente, así como la notificación previa de su entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,

José Luis Lloret Soler

Adj. Lo indicado.

EDEMET
Albrook Edificio 812
Ave. Diógenes De La Rosa
Apdo. 0843-01072, Panamá

Tel. +507 315 7704
Fax +507 315 7696
jlloret@gasnaturaifenosa.com
www.gasnaturaifenosa.com.pa

R



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018

17 de abril de 2018

Ingeniero
José Luis Lloret Soler
Country Manager
Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A.
E. S. D.

Referencia: Nota CM-460-18

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a su nota CM-460-18 recibida en nuestro despacho el día 13 de abril de 2018 en la cual nos envían la proyección de EDEMET a utilizar en la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038 en donde se consideró la entrada como Gran Cliente de las empresas: Alta Cordillera, S.A., para los puntos de retiro Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy, Sobrealba, S.A., para el punto de retiro en Torre Alba y Clínica Hospital San Fernando, S.A.

Sin embargo, no incluyeron a la Compañía Alimentos de Animales, S.A., la cual les fue solicitada en la nota ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018 del 28 de marzo de 2018, ya que a partir de abril tendrá la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

A su vez, le solicitamos que segreguen dentro de la nueva proyección de demanda correspondiente a la Adenda #5 a la Empresa Servicios de Carnes de Panamá, S.A., la cual a partir de abril de 2018 estarán con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Adicionalmente, la Empresa Enel Fortuna, S.A nos ha comunicado que la energía asociada al Gran Cliente Nestlé de Panamá, S.A. en las instalaciones de las oficinas administrativas ubicadas en el sector de La Loma, a quienes representan, no está excluida de la proyección de EDEMET entregada en la proyección suministrada para la Adenda #4, misma que se había excluido desde la Adenda #4 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037.

Teléfono. (507)230-8100
Apartado Postal 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

AP

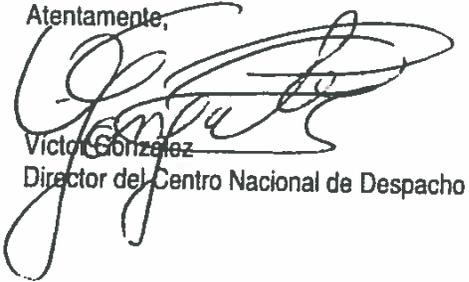
ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018
Página No. 2



Considerando lo anterior y sobre la base de la proyección que nos enviaron mediante la nota CM-460-18, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a la Compañía Alimentos de Animales, S.A (CADASA), Servicios de Carnes de Panamá, S.A., y en caso de no estar segregado ya, Nestlé Panamá, S.A., para el punto de La Loma.

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente, agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de tres (3) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Victor González
Director del Centro Nacional de Despacho

A

ENSAGrupo **epm**Oficina 340-4622
Fax: 340-4785VPPM-107-18
9 de abril de 2018

Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

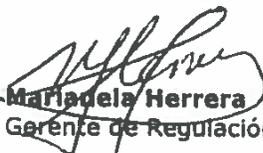
En respuesta a la Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018 del 28 de marzo de 2018, adjuntamos la información para la Adenda 5 al Informe Indicativo de Demanda 2018-2038, suministrando los datos de potencia de ENSA, excluyendo la proyección de energía de:

- Business Park I, NAC 21005886
- Business Park II, NAC 21066425
- Empaques de Colón, S.A., NAC 21016492

El ajuste se hace sobre la base de la adenda #4 del Informe Indicativo de Demanda 2018-2038, aprobado mediante la resolución AN No. 11742-Elec del 31 de octubre de 2017.

Quedamos de ustedes,

Atentamente,


Mariadela Herrera
Gerente de Regulación y Mercados

Adjunto: Lo indicado


9 ABR 2018 1:23 PM
CND RECIBIDO

A



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA PROYECCIONES - DATOS

ENSA - Adenda 5

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: 2018 --- 2038

Table with columns for Year (Año), Month (Ene to Dic), Energy (ENERGÍA (MWh)), and Power (POTENCIA (MW)). It contains two main sections: Energy and Power, each with 21 rows of data from 2018 to 2038. The Energy section includes a 'TOTAL' column at the end of each row. The Power section includes a 'MAXIMA' column at the end of each row.

Handwritten signature or mark.



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018

28 de marzo de 2018

Licenciado
Esteban Barrientos Moreno
Gerente General
ENSA
E. S. D.

Referencia: Adenda #5 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas AES Panamá, S.R.L. y Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A. para los puntos de retiro Business Park I y Business Park II, en donde indican que para abril de 2018 ya estarán con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Adicionalmente La empresa Empaques de Colón, S.A. mediante notificación formal nos indicó que a partir de mayo de 2018 estarán con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #4 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes para los periodos listados anteriormente.

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la

Teléfono: (507)230-8100
Fax: (507)230-4125
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

AP



ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018
Página No. 2

página web del CND. Adicionalmente, agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,


Victor González
Director del Centro Nacional de Despacho

R



EMNADESA
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.

Apartado: 0823-005518 Panamá
Tel: (507) 264-4096 Fax: (507) 264-4204
E-mail: info@enesa.com.pa

EMN-EXT-GER-18-0226-ETESA-020918

14 de Febrero de 2018

15 FEB 2018 1:09PM

END RECIBIDO

Ingeniero
Victor Gonzalez
Director
Centro Nacional de Despacho
CND
E. S. D.

Asunto: Entrega de Contrato de "Suministro de Energía"

Estimado Ing. Gonzalez:

Se extiende un cordial saludo y deseos de que el éxito acompañe sus actividades profesionales y personales.

Mediante la presente notificación se hace entrega formal de copia del Contrato "Para el Suministro de Energía", celebrado entre Empresa Nacional de Energía S.A. y Alta Cordillera S.A. y del Contrato "Para el Suministro de Energía", celebrado entre Empresa Nacional de Energía S.A. y Sobrealba S.A.; el cual incluye un nuevo punto de suministro de energía y modificaciones al precio de venta, con lo cual solicitamos de su diligencia para la debida revisión y viabilidad.

La entrada en vigencia para este nuevo punto de medición estará determinada, según lo establecido en la cláusula 5, luego de que Alta Cordillera S.A. y Sobrealba S.A. hayan cumplido con la certificación del SMEC, firma de Contrato de Acceso a la Red de EDEMET, y obtención de Adenda al Indicativo de Demanda, lo cual será notificado por nosotros mediante nota formal.

Se agradece de antemano la diligencia mostrada para con la gestión asociada a lo expuesto y quedamos atentos ante cualquier consulta o comentario al respecto.

Atentamente,

P.

Guillermo de Roux García de Paredes
Director Ejecutivo y Representante Legal
Empresa Nacional de Energía, S.A.

Empresa Nacional de Energía, S.A.

Pág. 1 de 1



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018

28 de marzo de 2018

Ingeniero
José Luis Lloret Soler
Country Manager
Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A.
E. S. D.

[Handwritten signature]
2:17 pm
28/3/18

Referencia: Adenda #5 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas:

- Empresa Nacional de Energía, S.A. y Alta Cordillera, S.A., para los puntos de retiro Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy.
- Empresa Nacional de Energía, S.A. y Sobrealba, S.A., para el punto de retiro en Torre Alba.
- Tecnisol I, S.A. y Clínica Hospital San Fernando, S.A.

Adicionalmente la Compañía Alimentos de Animales, S.A., mediante notificación formal nos indica que a partir de abril de 2018 estarán con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #4 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1ro de abril de 2018.

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la

Teléfono: (507)230-8100
Fax: (507)230-4125
Apartado Postal: 0818-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

[Handwritten mark]



ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018
Página No. 2

página web del CND. Adicionalmente, agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la agenda correspondiente.

Atentamente,

^{ps} Victor González
Director del Centro Nacional de Despacho

VG
28/MARZO/2018

PANAMA
SERVICIOS
PUBlicos



SERVICIOS DE CARNES DE PANAMÁ, S. A.

VÍA PANAMERICANA, LOS CANELOS DIVISA - REP. DE PANAMÁ
TELS.: 976-1333 - 976-1334 - FAX: (507) 976-1394

Panamá, 7 de febrero de 2018

15 FEB 2018 3:04PM

CHD RECIBIDO

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
E.S.D

Estimado Ingeniero González:

En base a lo estipulado en los Criterios y Procedimiento Para la Venta de Energía y Potencia a Grandes Clientes en su Artículo 7, le notificamos que a partir del día 15 de marzo de 2018 a las 00:00 horas, la cuenta con NIS 4092239 002 **SERVICIOS DE CARNES DE PANAMÁ, S.A** pasará comprar su energía bajo la figura de Gran Cliente Activo y manteniendo EDEMET el suministro de potencia como se estipulan en las normas vigentes.

Adjunto a esta nota encontrará la proyección de consumo de energía para la inclusión en el Informe Indicativo de Demandas, con la anticipación debida realizaremos los trámites para la certificación del Sistema de Medición Comercial (SMEC) el cual será instalado oportunamente.

Agradeciendo su atención,

Rodrigo Spiegel
Representante Legal
SERVICIOS DE CARNES DE PANAMA, S.A

APARTADO POSTAL 297, SANTIAGO
VERAGUAS, REP DE PANAMÁ

A



**PRONÓSTICO ANUAL Y MENSUAL DE LA DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN NO
COINCIDENTE DE LOS AGENTES CONSUMIDORES (MW)
PAPISA**

| SERVICARIOS | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | SET | OCT | NOV | DIC | Máxima | TASA % |
|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|
| 2016 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2017 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2018 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2019 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2020 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2021 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2022 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2023 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2024 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2025 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2026 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2027 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2028 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2029 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2030 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2031 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2032 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2033 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2034 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2035 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |
| 2036 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | 1.85 | --- |

Handwritten mark

Lo-Billo



AES-DC-036-18

Panamá, 22 de febrero de 2018

23 FEB 2018 11:43 AM

[Handwritten signature]

Ingeniero
Víctor González
Director Centro Nacional de Despacho
Ciudad.

CND RECIBIDO

Referencia: Datos para el Informe Indicativo de Demanda – Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A.

Estimado Ingeniero González:

Por este medio hacemos entrega de la información sobre las proyecciones de crecimiento de demanda, consumo de energía, factor típico de carga y demanda máxima, demanda interrumpible e importación contratada para el período 2018-2038 correspondiente a nuestro nuevo Gran Cliente Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A. Adicional, confirmamos que la misma también fue actualizado en la página WEB del CND según correo adjunto.

Esta información está respaldada por el Contrato de Suministro GC N° 01-2018 entregada al CND mediante nota AES-DC-015-18 y la fecha de inicio de suministro será el 01 de abril de 2018.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Cordial saludo,

[Handwritten signature of Miguel Bolinaga Serfaty]

Miguel Bolinaga Serfaty
Presidente – AES PANAMA, S.R.L.

W

R



PARTICIPANTE CONSIDERADO: 2018
PERIODO: 2018
DATOS PARA EL INGRESO INSPECTIVO DE DEMANDA
Remuneración: Empleado de Sal. S. S. (Planes de P. S.)

| Año | ESTADÍSTICA (P. S.) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|-------|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEPT | OCT | NOV | DIC | | |
| 2011 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2012 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2013 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2014 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2015 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2016 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2017 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2018 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| TOTAL | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 144.00 |

| Año | ESTADÍSTICA (P. S.) | | | | | | | | | | | | TOTAL | |
|-------|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEPT | OCT | NOV | DIC | | |
| 2011 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2012 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2013 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2014 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2015 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2016 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2017 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| 2018 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 12.00 |
| TOTAL | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 12.00 | 144.00 |

Resumen Part 1

A



República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 12505 -Agua Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueba la celebración de la Consulta Pública No.008-18, para considerar la propuesta para la aprobación e incorporación del cargo de reconexión por el servicio de agua potable otorgada a la sociedad AME ENTERPRISE, S.A. mediante Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y sus modificaciones.”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que mediante el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley No. 77 de 28 de diciembre de 2001, se dicta el marco regulatorio e institucional para la prestación de los servicios públicos de agua potable y alcantarillado sanitario;
3. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, establece que la Autoridad tendrá la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
4. Que así mismo, de conformidad con lo dispuesto en la normativa sectorial, corresponde a esta Autoridad Reguladora aprobar y fiscalizar el régimen tarifario para los servicios de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, sobre la base de los lineamientos y principios establecidos en la ley;
5. Que según lo preceptuado en el artículo 32 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, las tarifas que se aprueban deben reflejar, entre otras cosas el nivel y la estructura de los costos de eficiencia económica en la prestación de los servicios, asegurando la generación de los recursos necesarios para satisfacer los gastos de operación, mantenimiento y expansión de los mismos;
6. Que tal como lo indica el artículo 38 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, además del pago por la tarifa en base al consumo medido o a una cuota fija, se podrán cobrar cargos adicionales que deberán ser claramente identificados y sustentados, tales como: cargo de valorización, cargo de incorporación al sistema, cargo de conexión y reconexión, cobro de todo trabajo y actividad vinculada directa o indirectamente con los servicios prestados, cobro por el abastecimiento de agua potable y servicio de alcantarillado sanitario en bloque y el cobro de todo otro concepto establecido por el contrato de prestación de servicio;
7. Que el artículo 39 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, dispone que el régimen tarifario y los cuadros de precios y tarifas podrán ser revisados y modificados por esta Autoridad Reguladora, por razón de variaciones de los costos del prestador que superen la prevista por inflación, por cambios sustanciales e imprevistos en las condiciones de prestación de los servicios; o por la adopción de un nuevo sistema tarifario que permita lograr incrementos de eficiencia y signifique una mejor aplicación de los principios generales del régimen tarifario;

[Handwritten signature]

Resolución AN No. 12505 -Agua
de 4 de julio de 2018
Página No. 2

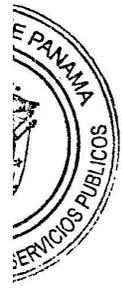


8. Que con fundamento en la normativa enunciada, esta Autoridad Reguladora, mediante la Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 otorga a la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable, en el proyecto Residencial La Fontana, corregimiento de San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí, hasta el 31 de diciembre de 2010;
9. Que la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, obtuvo renovación de la Licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable por un período de cinco (5) años, mediante Resolución AN No.4369-Agua de 01 de abril de 2011, otorgada hasta el 31 de diciembre de 2015;
10. Que la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, obtuvo nuevamente renovación de la Licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable por un período de cinco (5) años, mediante Resolución AN No.11524-Agua de 7 de agosto de 2017, otorgada hasta el 31 de diciembre de 2022;
11. Que mediante nota fechada 12 de marzo de 2018 y recibida en esta Autoridad Reguladora el 19 de marzo de 2018, la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, solicita sea considerado y se anexe a la Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y al contrato de suministro de agua para clientes del Residencial La Fontana, el cargo de reconexión por el servicio de agua potable;
12. Que la tarifa de agua potable correspondiente a los clientes residenciales se mantiene igual, y se agrega la categoría de cargo por reconexión, por lo que solo se somete a Consulta Pública la tarifa que opere como “reconexión del servicio.”
 - 12.1. **Tarifas:** La tarifa por producción y distribución de agua potable es de Siete Balboas con 00/100 (B/.7.00) ó Trece Balboas con 00/100 (B/.13.00) como tarifa fija, según acuerdo existente con el respectivo propietario del lote. **(Queda igual).**
 - 12.2. **Cargo por corte y reconexión del servicio:** para que opere la reconexión del servicio se deberá cancelar el saldo moroso y pagar la suma adicional de Quince Balboas con 00/100 (B/.15.00).
13. Que mediante memorándum No.0066-18 por parte del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de 01 de junio de 2018, señaló que en virtud de la revisión del referido cargo y comparado con el que cobran otros prestadores de servicio, además de que dicho cargo se encuentra consignado en el contrato de servicio de agua potable suscrito entre las partes, lo procedente es convocar mediante resolución la correspondiente consulta pública;
14. Que de conformidad con lo establecido en el artículo 24 de la Ley No. 6 de 22 de enero de 2002, que dictó normas para la transparencia en la gestión pública, las instituciones del Estado en el ámbito nacional y local, tendrán la obligación de permitir la participación de los ciudadanos en todos los actos de la administración pública que puedan afectar los intereses y derechos de grupos de ciudadanos, tales como la fijación de tarifas y tasas por servicios;
15. Que en atención a las consideraciones que anteceden y en cumplimiento de lo dispuesto en el citado artículo 24 de la Ley No.6 de 22 de enero de 2002, debe esta Autoridad Reguladora establecer las reglas bajo las cuales se someterá al procedimiento de consulta pública, para la modificación tarifaria solicitada al contrato de suministro de agua para clientes del Residencial La Fontana, el cargo de reconexión por el servicio de agua potable por la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**;

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]

Resolución AN No. 12505 -Agua
de 4 de julio de 2018
Página No. 7



RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR la celebración de la Consulta Pública No.008-18 para considerar la propuesta para la aprobación e incorporación del cargo de reconexión por el servicio de agua potable otorgada a la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.** mediante Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y sus modificaciones cuyo alcance se detalla a continuación:

Cargo por corte y reconexión del servicio: para que opere la reconexión del servicio se deberá cancelar el saldo moroso y pagar la suma adicional de Quince Balboas con 00/100 (B/.15.00).

La tarifa de agua potable correspondiente a los clientes residenciales se mantiene igual, y se agrega la categoría de cargo por reconexión, por lo que solo se somete a Consulta Pública la tarifa que opere como “reconexión del servicio”.

SEGUNDO: COMUNICAR a todos los interesados en participar en la Consulta Pública No.008-18, de la cual trata el artículo Primero de esta Resolución, que del **16 de julio de 2018 al 14 de agosto de 2018**, estará disponible la propuesta descrita en la presente Resolución, en el Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos; en la Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Chiriquí; así como también en la sección de Avisos, de la página Web de Internet de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos www.asep.gob.pa.

TERCERO: ESTABLECER el procedimiento a seguir en la Consulta Pública No. 008-18, que considerará el cargo por reconexión del servicio prestado por la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.** en el Residencial La Fontana, corregimiento de San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí:

1. Avisos

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, mediante Aviso publicado durante dos (2) días calendario en dos (2) diarios de circulación nacional, comunicará al público la realización de la Consulta Pública No. 008-18 para la revisión de la propuesta.

2. Presentación de comentarios:

a. Personas calificadas para entregar comentarios:

- i. Los representantes legales de las organizaciones, empresas o asociaciones públicas o privadas, o las personas debidamente autorizadas por ellos, mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.
- ii. Las personas naturales que actúen en su propio nombre y representación o las personas debidamente autorizadas por ellos mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.

b. Fecha y hora límite de entrega:

Los interesados en presentar sus comentarios deberán hacerlo desde las ocho de la mañana (8:00 a.m.) del 16 de julio de 2018 hasta las cuatro de la tarde (4:00 p.m.) del 14 de agosto de 2018.

Resolución AN No. 12505 -Agua
de 4 de julio de 2018
Página No. 4



- i. El día 16 de agosto de 2018, a las 4:00 p.m., la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos levantará un acta en la cual constará el nombre de las personas o empresas que presentaron sus comentarios.

c. **Lugar de Entrega:**

Sede Principal de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos
Edificio Office Park
Vía España y Fernández de Córdoba
Segundo Piso, Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Chiriquí ubicada en la calle central y avenida 5ta este.

En horario de 8:00 a.m. a 4:00 p.m.

d. **Forma de Entrega de los Comentarios:**

- i. En sobre cerrado el cual debe contener la siguiente leyenda:

**CONSULTA PÚBLICA No. 008-18
PARA LA REVISIÓN DE LA SIGUIENTE PROPUESTA:**

“PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN E INCORPORACIÓN DEL CARGO DE RECONEXIÓN POR EL SERVICIO DE AGUA POTABLE OTORGADA A LA SOCIEDAD AME ENTERPRISE, S.A. MEDIANTE RESOLUCIÓN AN No.3519-AGUA DE 28 DE MAYO DE 2010 Y SUS MODIFICACIONES.”

Nombre, Teléfono, Fax y Dirección física y electrónica del Remitente.

- ii. A través de correo electrónico agua@asep.gob.pa hasta las 24 horas del día 14 de agosto de 2018 (hora de Panamá).

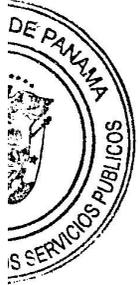
e. **Contenido de la Información:**

- i. **Nota remisoría:** los comentarios y la información que los respalde deben ser remitidos a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos mediante nota que debe ser firmada por las personas a que se refiere el punto 2.a. de este procedimiento. Dicha nota deberá estar acompañada de copia de la cédula de identidad personal o pasaporte de la persona que la suscribe.
- ii. En la documentación que se presente debe explicarse de manera clara la posición de la persona acerca del tema objeto de la Consulta Pública No. 008-18.
- iii. Deberá acompañar los comentarios con la documentación técnica que respalda la posición.
- iv. Toda la información debe presentarse en dos juegos 8 ½ x 11 (un original y una copia) idénticos, con cada una de sus hojas

97

cb
A.1

Resolución AN No. 12505-Agua
de 4 de Julio de 2018
Página No. 3



numeradas. Adicionalmente, los interesados deberán adjuntar sus comentarios en formato Word, en un disco compacto (CD) o cualquier otro medio electrónico.

3. Disponibilidad de comentarios a los interesados:

A medida que sean entregados los comentarios, los mismos serán publicados en la siguiente dirección electrónica: www.asep.gob.pa.

El 17 de agosto de 2018, de ocho de la mañana (8:00 a.m.) a cuatro de la tarde (4:00 p.m.), los comentarios estarán disponibles en las oficinas del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, ubicada en el Edificio Office Park, Vía España y Vía Fernández de Córdoba, Segundo Piso, así como en la Agencia Regional de la ASEP en la provincia de Chiriquí, ubicada en la calle central y avenida 5ta este.

CUARTO: ANUNCIAR que la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos evaluará los comentarios recibidos como parte del proceso de la Consulta Pública No. 008-18 que tengan relación con la citada propuesta, y los mismos serán tomados en cuenta en el proceso de aprobación de la propuesta que se somete a consideración.

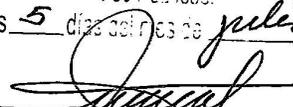
QUINTO: Esta Resolución regirá a partir de su expedición.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley No. 26 de 29 de enero de 1996, modificada y adicionada por el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006; Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997; Ley No. 6 de 22 de enero de 2002; y, Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y sus modificaciones.

CÚMPLASE Y PUBLÍQUESE,


ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 5 días del mes de Julio de 2018


FIRMA AUTORIZADA

República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 12506 -Agua Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueba la celebración de la Consulta Pública No.009-18, para considerar la propuesta para la aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** que modifican las tarifas establecidas mediante licencia otorgada para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable mediante Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones.”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que mediante el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley No. 77 de 28 de diciembre de 2001, se dicta el marco regulatorio e institucional para la prestación de los servicios públicos de agua potable y alcantarillado sanitario;
3. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, establece que la Autoridad tendrá la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
4. Que así mismo, de conformidad con lo dispuesto en la normativa sectorial, corresponde a esta Autoridad Reguladora aprobar y fiscalizar el régimen tarifario para los servicios de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, sobre la base de los lineamientos y principios establecidos en la ley;
5. Que según lo preceptuado en el artículo 32 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, las tarifas que se aprueban deben reflejar, entre otras cosas el nivel y la estructura de los costos de eficiencia económica en la prestación de los servicios, asegurando la generación de los recursos necesarios para satisfacer los gastos de operación, mantenimiento y expansión de los mismos;
6. Que tal como lo indica el artículo 38 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, además del pago por la tarifa en base al consumo medido o a una cuota fija, se podrán cobrar cargos adicionales que deberán ser claramente identificados y sustentados, tales como: cargo de valorización, cargo de incorporación al sistema, cargo de conexión y reconexión, cobro de todo trabajo y actividad vinculada directa o indirectamente con los servicios prestados, cobro por el abastecimiento de agua potable y servicio de alcantarillado sanitario en bloque y el cobro de todo otro concepto establecido por el contrato de prestación de servicio;
7. Que el artículo 39 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, dispone que el régimen tarifario y los cuadros de precios y tarifas podrán ser revisados y modificados por esta Autoridad Reguladora, por razón de variaciones de los costos del prestador que superen la prevista por inflación, por cambios sustanciales e imprevistos en las condiciones de prestación de los servicios; o por la adopción de un nuevo sistema tarifario que permita lograr incrementos de eficiencia y signifique una mejor aplicación de los principios generales del régimen tarifario;

97

amb

Resolución AN No. 12506 -Agua
de 4 de Julio de 2018
Página No. 7

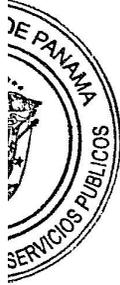


8. Que con fundamento en la normativa enunciada, esta Autoridad Reguladora, mediante la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 otorgó a la sociedad **COSTA ESMERALDA, S.A.**, inscrita a Ficha 123280, Rollo 12405, Imagen 0136 de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, licencia para dedicarse a las actividades de producción y distribución de agua potable ubicada en el corregimiento cabecera del distrito de San Carlos;
9. Que mediante la Resolución AN No.1400-Agua de 28 de diciembre de 2007, esta Autoridad Reguladora aprobó la solicitud de cesión/transferencia de licencia de producción y distribución de agua potable presentada por la sociedad **COSTA ESMERALDA, S.A.**, a favor de la sociedad **CLUB PLAYA ESMERALDA, S.A.**;
10. Que mediante la Resolución AN No.10944-Agua de 13 de febrero de 2017 se aprobó la solicitud de cesión de la licencia de producción y distribución de agua potable presentada por la sociedad **CLUB PLAYA ESMERALDA, S.A.** a favor de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA**, según los términos y condiciones establecidos en la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y en la Resolución No.JD-3286 de 22 de abril de 2002;
11. Que mediante nota recibida en esta Autoridad Reguladora el 7 de abril de 2017, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** presentó una propuesta de modificación de la tarifa financiera para prestar el servicio de producción y distribución de agua potable;
12. Que mediante nota DSAN-1414-2017 de 11 de mayo de 2017, esta Autoridad Reguladora le remitió a los interesados las observaciones y correcciones a la propuesta recibida del 7 de abril de 2017;
13. Que mediante nota de 28 de junio de 2017, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** responde a la nota DSAN-1414-2017 sin ejecutar las observaciones realizadas por la Autoridad Reguladora;
14. Que mediante nota No.DSAN-1986-2017 de 10 de julio de 2017, esta Autoridad Reguladora le respondió la nota del 28 de junio de 2017 ya citada;
15. Que mediante nota de 23 de agosto de 2017, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** remite una nueva propuesta diferente a la del 7 de abril de 2017;
16. Que mediante nota No.DSAN-2851-2017 del 14 de septiembre de 2017 esta Autoridad Reguladora respondió la nota del 23 de agosto de 2017, indicando las discrepancias de rubros, montos y actividades con la propuesta original;
17. Que mediante nota de 3 de abril de 2018, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** responde nota del 14 de septiembre de 2017; el interesado remite información sustentatoria solicitada, con la cual se revisa la propuesta de tarifa que nos ocupa;
18. Que se procede a realizar los trámites pertinentes para su aprobación y cuyo resumen de la tarifa aplicable será conforme al siguiente cuadro, por lo que se somete a Consulta Pública y que opere como "consumo.";

| BLOQUES DE CONSUMO | TARIFA ACTUAL | TARIFA PROPUESTA | OBSERVACIÓN |
|-----------------------|--------------------|--------------------|----------------------------|
| 0-5,000 GALONES | B/.5.00 MÍNIMO | B/.15.00 MÍNIMO | MONTO MÍNIMO |
| 5,001-10,000 GALONES | B/.0.001 POR GALÓN | B/.0.003 POR GALÓN | SE SUMA AL MONTO MÍNIMO |
| MÁS DE 10,000 GALONES | B/.0.002 POR GALÓN | B/.0.005 POR GALÓN | SE SUMA AL BLOQUE ANTERIOR |

af

Resolución AN No. 12506 -Agua
de 4 de Julio de 2018
Página No. 6

- 
19. Que mediante memorándum No.0070-18 por parte del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de 13 de junio de 2018, señaló que en virtud de la documentación correspondiente a la solicitud de aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** y que modifican las tarifas previamente establecidas en la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones por lo que se ha revisado la propuesta de modificación tarifaria y que lo procedente es convocar mediante resolución la correspondiente consulta pública;
 20. Que de conformidad con lo establecido en el artículo 24 de la Ley No. 6 de 22 de enero de 2002, que dictó normas para la transparencia en la gestión pública, las instituciones del Estado en el ámbito nacional y local, tendrán la obligación de permitir la participación de los ciudadanos en todos los actos de la administración pública que puedan afectar los intereses y derechos de grupos de ciudadanos, tales como la fijación de tarifas y tasas por servicios;
 21. Que en atención a las consideraciones que anteceden y en cumplimiento de lo dispuesto en el citado artículo 24 de la Ley No.6 de 22 de enero de 2002, debe esta Autoridad Reguladora establecer las reglas bajo las cuales se someterá al procedimiento de consulta pública, para la modificación tarifaria solicitada al contrato de suministro de agua para clientes por el servicio de producción y distribución de agua potable a favor de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA**;

RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR la celebración de la Consulta Pública No. 009-18 para considerar la propuesta para la solicitud de aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** y que modifican las tarifas previamente establecidas en la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones otorgada a la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA**, cuyo alcance se detalla a continuación:

| BLOQUES DE CONSUMO | TARIFA ACTUAL | TARIFA PROPUESTA | OBSERVACIÓN |
|-----------------------|--------------------|--------------------|----------------------------|
| 0-5,000 GALONES | B/.5.00 MÍNIMO | B/.15.00 MÍNIMO | MONTO MÍNIMO |
| 5,001-10,000 GALONES | B/.0.001 POR GALÓN | B/.0.003 POR GALÓN | SE SUMA AL MONTO MÍNIMO |
| MÁS DE 10,000 GALONES | B/.0.002 POR GALÓN | B/.0.005 POR GALÓN | SE SUMA AL BLOQUE ANTERIOR |

SEGUNDO: COMUNICAR a todos los interesados en participar en la Consulta Pública No. 009-18, de la cual trata el artículo Primero de esta Resolución, que del **23 de julio de 2018 al 21 de agosto de 2018**, estará disponible la propuesta descrita en la presente Resolución, en el Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos; en la Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Coclé; así como también en la sección de Avisos, de la página Web de Internet de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos www.asep.gob.pa.

TERCERO: ESTABLECER el procedimiento a seguir en la Consulta Pública No. 009-18, que considerará para la aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** ubicada en el corregimiento cabecera del distrito de San Carlos;

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]

Resolución AN No. 12506 -Agua
de 14 de Julio de 2018
Página No. 1

1. Avisos

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, mediante Aviso publicado durante dos (2) días calendario en dos (2) diarios de circulación nacional, comunicará al público la realización de la Consulta Pública No. 009-18 para la revisión de la propuesta.

2. Presentación de comentarios:

a. Personas calificadas para entregar comentarios:

- i. Los representantes legales de las organizaciones, empresas o asociaciones públicas o privadas, o las personas debidamente autorizadas por ellos, mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.
- ii. Las personas naturales que actúen en su propio nombre y representación o las personas debidamente autorizadas por ellos mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.

b. Fecha y hora límite de entrega:

Los interesados en presentar sus comentarios deberán hacerlo desde las ocho de la mañana (8:00 a.m.) del 23 de julio de 2018 hasta las cuatro de la tarde (4:00 p.m.) del 21 de agosto de 2018.

- i. El día 22 de agosto de 2018, a las 4:00 p.m., la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos levantará un acta en la cual constará el nombre de las personas o empresas que presentaron sus comentarios.

c. Lugar de Entrega:

Sede Principal de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos
Edificio Office Park

Vía España y Fernández de Córdoba

Segundo Piso, Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Coclé.

Penonomé, Harinos Mall, local 10, Avenida Juan Demóstenes Arosemena.

En horario de 8:00 a.m. a 4:00 p.m.

d. Forma de Entrega de los Comentarios:

- i. En sobre cerrado el cual debe contener la siguiente leyenda:

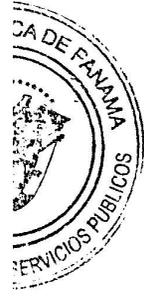
**CONSULTA PÚBLICA No. 009-18
PARA LA REVISIÓN DE LA SIGUIENTE PROPUESTA:**

“PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN DE MODIFICACIÓN DE TARIFAS DE AGUA POTABLE OTORGADA A LA ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA, MEDIANTE RESOLUCIÓN No. JD-3689 DE 30 DE DICIEMBRE DE 2002 Y SUS MODIFICACIONES.”

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Resolución AN No. 12506 -Agua
de 4 de Julio de 2018
Página No. 6



Nombre, Teléfono, Fax y Dirección física y electrónica del Remitente.

- ii. A través de correo electrónico agua@asep.gob.pa hasta las 24 horas del día 21 de agosto de 2018 (hora de Panamá).

e. Contenido de la Información:

- i. **Nota remisoría:** los comentarios y la información que los respalde deben ser remitidos a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos mediante nota que debe ser firmada por las personas a que se refiere el punto 2.a. de este procedimiento. Dicha nota deberá estar acompañada de copia de la cédula de identidad personal o pasaporte de la persona que la suscribe.
- ii. En la documentación que se presente debe explicarse de manera clara la posición de la persona acerca del tema objeto de la Consulta Pública No. 009-18.
- iii. Deberá acompañar los comentarios con la documentación técnica que respalda la posición.
- iv. Toda la información debe presentarse en tres juegos 8 ½ x 11 (un original y dos copias) idénticos, con cada una de sus hojas numeradas. Adicionalmente, los interesados deberán adjuntar sus comentarios en formato Word, en un disco compacto (CD) o cualquier otro medio electrónico.

3. Disponibilidad de comentarios a los interesados:

A medida que sean entregados los comentarios, los mismos serán publicados en la siguiente dirección electrónica: www.asep.gob.pa.

El 22 de agosto de 2018, de ocho de la mañana (8:00 a.m.) a cuatro de la tarde (4:00 p.m.), los comentarios estarán disponibles en las oficinas del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, ubicada en el Edificio Office Park, Vía España y Vía Fernández de Córdoba, Segundo Piso, así como en la Agencia Regional de la ASEP en la provincia de Coclé, ubicada en Penonomé, Harinos Mall, local 10, Avenida Juan Demóstenes Arosemena.

CUARTO: ANUNCIAR que la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos evaluará los comentarios recibidos como parte del proceso de la Consulta Pública No. 009-18 que tengan relación con la citada propuesta, y los mismos serán tomados en cuenta en el proceso de aprobación de la propuesta que se somete a consideración.

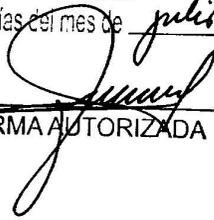
QUINTO: Esta Resolución regirá a partir de su expedición.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley No. 26 de 29 de enero de 1996, modificada y adicionada por el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006; Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997; Ley No. 6 de 22 de enero de 2002; y, Resolución No. JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones.

PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,


ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 5 días del mes de julio de 2018



FIRMA AUTORIZADA

República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 12509 -Elec Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueba la modificación de la Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP).”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, modificada por el Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del Servicio Público de Electricidad, establece el régimen al que se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que tal como lo establece el artículo 61 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, antes referida, el Servicio Público de Operación Integrada del Sistema Interconectado Nacional (en adelante SIN), es responsabilidad del Centro Nacional de Despacho (en adelante CND), dependencia de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.;
4. Que mediante Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista, en adelante Reglas Comerciales, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios;
5. Que el numeral NGD.1.9 del Reglamento de Operación señala que: “*El CND elaborará los manuales detallados de procedimiento o las Metodologías que sean necesarias para llevar a cabo las funciones de operación integrada del SIN que le asignan la Ley y las reglamentaciones vigentes, siguiendo el procedimiento establecido en el numeral 15.4 de las Reglas Comerciales.*”
6. Que el numeral 1.1.1.4 de las Reglas Comerciales establece que la implementación de dicha norma se realizara a través de Manuales Detallados de Procedimiento, denominados Metodologías de Detalle, los cuales serán desarrollados por el CND con el apoyo del Comité Operativo y la colaboración de los Participantes del Mercado. Dichas Metodologías deberán respetar los criterios, principios y procedimientos generales que se establecen en las Reglas Comerciales y contener todo el detalle necesario para garantizar predictibilidad y transparencia así como evitar conflictos de interpretación;
7. Que el numeral 15.4.1.7 de las referidas Reglas Comerciales indica que el procedimiento para elaboración o ajuste y aprobación de una Metodología es el siguiente:

A

Handwritten signature/initials

Handwritten signature/initials

Resolución AN No. 12507 -Elec
Panamá, 4 de julio de 2018
Página 2



- 7.1. "Las propuestas o modificaciones de Metodologías las elaborará el CND, quien puede solicitar el apoyo al Comité Operativo. Una vez se tengas las propuestas, las mismas deberán ser presentadas al Comité Operativo mediante un informe que incluya su justificación y las reglas cuyo detalle implementa.
- 7.2. El Comité Operativo tendrá un plazo no mayor de 20 días calendario después de recibido el informe del CND para aprobar, modificar o rechazar las propuestas, lo cual hará a través de un Informe de Metodología que será remitido al CND. Excedido este plazo sin que se presente el referido informe, se entenderá que el Comité Operativo está de acuerdo con la propuesta del CND.
- 7.3. El CND, en un plazo no mayor de 7 días calendario después de recibido el informe del Comité Operativo, remitirá a la ASEP el Informe Final de Metodología, el cual incluirá el Informe del Comité Operativo y las Observaciones y/o comentarios que tenga dicho informe."
8. Que el Centro Nacional de Despacho (CND) a través de nota ETE-DCND-GNP-67-2018 de 24 de abril de 2018, remitió a esta Autoridad Reguladora el Informe Final de Metodología de la propuesta de modificación de la **Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**;
9. En virtud de lo anterior, la propuesta de modificación a la Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP) presentada por el CND recibió comentarios del Representante Transmisor para adicionar en la propuesta original la siguiente redacción:
- (MGP 7.4.) Instrumento Financiero, jurídicamente viable:
Este documento deberá ser aceptado como válido por el CND y el Banco de Gestión y Cobranzas.*
10. Que el CND aceptó la modificación planteada por el Representante Transmisor y presentó la propuesta final al Comité Operativo para su aprobación.
11. Que el Comité Operativo aprobó con modificaciones la propuesta presentada por el CND, y le remitió mediante nota CO-12-2018 de 24 de abril de 2018, la propuesta aprobada con modificaciones;
12. Que en atención al literal c) de la norma antes descrita, el CND, en tiempo oportuno, mediante remitió a esta Autoridad Reguladora, el Informe Final de Metodología No. CND-03-2018, relacionado con la propuesta de modificación de la **Metodología para la Determinación de las Garantías de Pagos (MGP)**;
13. Que en atención a lo antes expuesto y a lo establecido en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, corresponde a la ASEP aprobar, modificar o rechazar la propuesta de modificación incluida en el Informe Final de la **Metodología del para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**;
14. Que esta Autoridad Reguladora colige que lo procedente es aprobar con modificación la propuesta presentada en el Informe Final para la modificación a la **Metodología del para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**, de conformidad con lo estipulado en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, objeto del presente análisis, por lo que;

9

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 12509 -Elec
Panamá, 4 de julio de 2018
Página 3

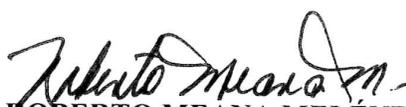
RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR la modificación a la **Metodología del para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**, cuyo Texto Unificado constituye el ANEXO A de la presente Resolución, el cual forma parte integral de la misma.

SEGUNDO: ADVERTIR que la presente Resolución rige a partir de su notificación y contra la misma cabe el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a su notificación.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997; Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998, Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones y demás disposiciones concordantes;

NOTIFÍQUESE, PROMÚLGUESE Y CÚMPLASE,


ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

En Panamá a los nueve (9) días
del mes de Julio de
2018 a las 2:00 de la tarde
Notificó a Sr. Victor Gonzalez de la
Resolución que antecede.


289-1977

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 13 días del mes de 07 de 2018


FIRMA AUTORIZADA

*ma
zhuf.*





ANEXO A

Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago

- 
- (MGP.1) Procedimiento para los Participantes del Mercado.
- (MGP.1.1) El objetivo es establecer las pautas para la determinación y administración de los Depósitos de Garantía (o simplemente llamadas "garantías") que deben presentar todos los Participantes del Mercado Mayorista de Panamá, tanto para el mercado ocasional de Panamá como para el Mercado Eléctrico Regional (MER).
- Para el mercado local, esta responsabilidad está contenida en el numeral 14.10.1.2 – Mora y Falta de Pago de las Reglas Comerciales, destinado a cubrir incumplimientos de pago.
- Para el caso del MER, los Agentes que participen en ese mercado deberán cumplir con la constitución de las garantías de pago correspondientes a través del Ente Operador Regional (EOR), cumpliendo el procedimiento que este establezca.
- (MGP.2) **Aplicación.**
- (MGP.2.1) Esta metodología aplicará a todos aquellos Participantes y aquellos nuevos que se encuentren en pruebas de conexión y que aún no cuenten con la certificación definitiva de entrada en operación comercial, pero que participen en el mercado ocasional.
- (MGP.3) **Definición.**
- (MGP.3.1) Garantía de pago: Seguridad o afianzamiento que presenta un Participante para cubrir cualquier incumplimiento de pago en el mercado ocasional y en el MER.
- (MGP.4) **Generalidades.**
- (MGP.4.1) Todos los Participantes están obligados a integrar las garantías, que estarán destinadas a cubrir los incumplimientos de pago en el Mercado Ocasional de Panamá y en el MER.
- La garantía constituida para el pago en el mercado ocasional deberá ser entregada al Centro Nacional de Despacho (CND).
- La garantía constituida para el MER debe ser gestionada ante el EOR
- (MGP.4.2) La garantía local deberá ser constituida a favor de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), quien será el Beneficiario de la misma.
- (MGP.4.3) De cumplir la garantía local con todos los requisitos solicitados por el CND, éste procederá a su custodia. De no ser así, el CND solicitará al Participante su modificación, quién deberá realizarla y remitirla al CND.





(MGP.4.4) El importe de la garantía deberá ser suficiente para cubrir como mínimo las transacciones de un (1) mes en el Mercado Ocasional de Panamá.

(MGP.4.5) La garantía regional, que deberán gestionar los Agentes del MER, para respaldar las transacciones de energía y cargos regionales del MER lo deberán gestionar y constituir a favor del Ente Operador Regional (EOR), conforme a lo establecido.

(MGP.5) **Determinación del Valor de los Depósitos de Garantías Locales.**

De acuerdo al numeral 14.10.1.3 de las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, con la información que disponga, durante el mes de diciembre, el CND deberá estimar la compra mensual de energía en el mercado ocasional, para los siguientes doce (12) meses. La compra de energía mensual estimada en el mercado ocasional será el mes de máxima compra de energía que tenga el Participante en el año. Esta energía deberá ser evaluada al precio promedio aritmético mensual de la energía en el mercado ocasional.

(MGP.5.1) **Determinación del Valor de las Garantías para los Participantes Consumidores.**

El procedimiento de cálculo será el siguiente:

(MGP.5.1.1) Compras de Energía en el Mercado Ocasional: El CND deberá estimar la compra mensual de energía en el mercado ocasional de los Participantes Consumidores (incluyendo pérdidas de transmisión), para los doce (12) meses del siguiente año, considerando para cada mes:

a) Energía Mensual a comprar en el Mercado Ocasional.

- Nivel Contractual: la información de los Contratos de Suministro suscritos para cada mes el siguiente año.
- Consumo mensual: información plasmada en el Informe Indicativo de Demanda vigente.

La ecuación a aplicar es:

$$ED_i = CME_i - EC_i$$

Donde:

ED_i = Energía mensual prevista a ser comprada por el Participante Consumidor en el mercado ocasional, expresados en megavatios-hora (MWh).

Si ED es igual o menor que cero (0), ED será considerado como cero (0).

CME_i = Consumo mensual de energía previsto en el Informe Indicativo de Demanda, expresados en megavatios-hora (MWh).

EC_i = Energía mensual prevista asignada en todos los Contratos de Suministro, expresados en megavatio-hora (MWh).

i = número de meses a evaluar.

b) Costo de la energía a comprar en el mercado ocasional:

La energía mensual deberá estar evaluada al Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo.

$$CEM_{D.Local} = \max_{i=1}^n (ED_i \times CMM_i)$$

Donde:

$CEM_{D.LOCAL}$ = Compra de Energía mensual máxima del Participante Consumidor prevista en el Mercado Ocasional, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

CMM_i = Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

n = número de meses a evaluar

(MGP.5.1.2) Servicios Auxiliares Generales y Especiales, Generación Obligada, Compensaciones de Potencia y Pérdidas de Transmisión:

(MGP.5.1.2.1) Servicios Auxiliares Generales. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SAG_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SAG_i)}{12}$$

Donde:

SAG_P = Servicio Auxiliar General promedio previsto, expresados dólares de los Estados Unidos de América (USD).

SAG_i = Servicio Auxiliar General mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.2) Generación Obligada. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$GO_P = \frac{\sum_{i=1}^n (GO_i)}{12}$$

Donde:

zhay



GO_p = Generación obligada promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

GO_i = Generación obligada mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.3) **Compensación de Potencia.** Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$CP_p = \frac{\sum_{i=1}^n (CP_i)}{12}$$

Donde:

CP_p = Compensación de potencia promedio previsto, expresados en balboas (B/).

CP_i = Compensación de potencia de los últimos doce (12) meses, dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.4) **Servicios Auxiliares Especiales.**

(MGP.5.1.2.4.1) **Seguimiento de Demanda.** Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SD_p = \frac{\sum_{i=1}^n (SD_i)}{12}$$

Donde:

SD_p = Seguimiento de demanda promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

SD_i = Seguimiento de demanda de los últimos doce (12) meses, dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.4.2) **Reserva de Largo Plazo.** Se utilizarán los resultados que se obtengan en la asignación inicial, para el siguiente año, realizada durante el mes de diciembre de cada año.



$$SAERLP_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SAERLP_i)}{12}$$

Donde:

SAERLP_p = Servicio Auxiliar Especial de Reserva de Largo Plazo promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

SAERLP_i = Servicio Auxiliar Especial de Reserva de Largo Plazo que se obtengan en la asignación inicial para el siguiente año, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.3) El monto total de la garantía será la suma de los montos calculados en los puntos (MGP.5.1.1) y (MGP.5.1.2) de esta metodología.

$$GARANTÍA_{DLOCAL} = CEM_{DLOCAL} + SAGp + GOP + Cpp + SDp + SAERLPp$$

(MGP.5.2) **Determinación del Valor de las Garantías para los Participantes Productores.**

El procedimiento de cálculo será el siguiente:

(MGP.5.2.1) El CND deberá estimar la compra mensual de energía en el mercado ocasional necesaria para cubrir los compromisos de los Participantes Productores para ello deberá utilizar el mes de máxima compra de energía en el mercado ocasional que tenga en el año, considerando para cada mes:

a) Energía Mensual a comprar en el Mercado Ocasional:

Nivel Contractual mensual: se considerará la información de los Contratos de Suministro suscritos para el siguiente año.

Generación Mensual e Importación de Energía prevista para el siguiente año de acuerdo a la Planificación Semanal del Mediano Plazo previa a la semana en la que se realiza el cálculo.

Consumo de planta.

La ecuación a aplicar es:

$$EP_i = G_i + I_i - EC_i - CPL_i$$

Si $EP_i > 0$, Entonces $EP_i = 0$

Si $EP_i \leq 0$, Entonces $EP_i = EP_i * -1$

Donde:

EP_i = Energía mensual prevista a ser comprada por el Participante Productor en el mercado ocasional, expresados en megavatios-hora (MWh). EP aplicará siempre y

cuando sea menor que cero (0).

G_i = Generación mensual de energía prevista, expresados en megavatios-hora (MWh).

I_i = Importación de energía mensual prevista expresados en megavatios-hora (MWh).

EC_i = Energía comprometida en contrato prevista, expresados en megavatios-hora (MWh).

CPL_i = Consumo mensual previsto de la planta, expresados en megavatios-hora (MWh).

i = número de meses a evaluar.

b) Costo de la energía a comprar en el mercado ocasional:

La energía deberá estar evaluada al Costo Marginal Mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo.

$$CEM_{P,Local} = \max_{i=1}^n (EP_i \times CMM_i)$$

Donde:

$CEM_{P,LOCAL}$ = Compra de Energía mensual máxima del Participante Productor prevista en el Mercado Ocasional, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

CMM_i = Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

n = número de meses a evaluar

(MGP.5.2.2) Servicios Auxiliares Generales y Especiales, Generación Obligada, Compensaciones de Potencia, pérdidas de transmisión:

(MGP.5.2.2.1) Servicios Auxiliares Generales. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SAG_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SAG_i)}{12}$$

Donde:

SAG_P = Servicio Auxiliar General promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).



(MGP.5.2.2.2)

SAG_i = Servicio Auxiliar General mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

Generación Obligada. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$GO_P = \frac{\sum_{i=1}^n (GO_i)}{12}$$

Donde:

GO_p = Generación obligada promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

GO_i = Generación obligada mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.3)

Compensación de Potencia. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$CP_P = \frac{\sum_{i=1}^n (CP_i)}{12}$$

Donde:

CP_p = Compensación de potencia promedio prevista, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

CP_i = Compensación de potencia de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.4)

Servicios Auxiliares Especiales.

(MGP.5.2.2.4.1)

Seguimiento de la Demanda. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SD_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SD_i)}{12}$$

Donde:



SD_p = Seguimiento de la demanda promedio, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

SD_i = Seguimiento de la demanda de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.5) Pérdidas de Transmisión (Pi). El CND utilizará los montos históricos de los últimos doce (12) meses para aplicar la siguiente ecuación:

$$Pi_p = \frac{\sum_{i=1}^n (Pi_i)}{12}$$

Donde:

Pi_p = Pérdidas de transmisión promedio, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

Pi_i = Pérdidas de transmisión de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.6) Consumo mensual de la planta. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$CPL_p = \frac{\sum_{i=1}^n (CPL_i)}{12}$$

Donde:

CPL_p = Consumo mensual de la planta promedio, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

CPL_i = Consumo mensual de la planta de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar

(MGP.5.2.3) El monto total de la garantía será la suma de los montos calculados en los puntos (MGP.5.2.1) y (MGP.5.2.2) de esta metodología.

$$\text{GARANTÍA}_{\text{PLOCAL}} = \text{CEM}_{\text{P.LOCAL}} + \text{SAGp} + \text{GOp} + \text{Cp} + \text{SDp} + \text{Pi} + \text{CPLp}$$



(MGP.5.3) **Determinación del Valor de las Garantías para los Nuevos Participantes Nacionales del Mercado.**

(MGP.5.3.1) **Participantes Consumidores.**
El CND determinará el valor de la garantía de pago local cumpliendo el procedimiento establecido en el numeral (MGP.5.1). Para los nuevos Participantes Consumidores, el CND calculará un monto base que será informado al Participante para que constituya la garantía regional a través del Ente Operador Regional (EOR), conforme a lo indicado en la (MGP.4.5).

(MGP.5.3.2) **Participantes Productores con Contratos de Suministro.**
El CND determinará el valor de la garantía de pago local cumpliendo el procedimiento establecido en el numeral (MGP.5.2). Para los nuevos Participantes Productores el CND calculará un monto base de la garantía regional que será informado al Participante para que lo constituya a través del Ente Operador Regional (EOR), conforme a lo indicado en la (MGP.4.5).

(MGP.5.3.3) **Participantes Productores sin Contratos de Suministro.**
El CND determinará el valor de la garantía de pago considerando transacciones comerciales asociadas al consumo de la planta.

$$GARANTÍA_{PLOCAL} = \sum_{i=1}^n CP_i * CMM_i$$

CP_i = Consumo mensual de la planta, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

CMM_i = Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, según lo establecido en la norma 5.2.1 de esta metodología, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

n = número de meses a evaluar.

El monto de la garantía de este Participante Productor será revisado con antelación a la entrada en vigencia de sus Contratos de Suministro.

El Productor presentará una garantía cuya vigencia deberá cubrir como mínimo desde el inicio de pruebas de la planta hasta la finalización del año calendario vigente.

(MGP.6) **Reclamación de los Participantes Nacionales sobre el Valor de la Garantía.**

Recibida formalmente la notificación del CND para la constitución de la garantía de pago, el Participante tendrá un plazo de cinco (5) días calendarios para solicitar cambios al valor indicado por el CND, debidamente justificados. De no solicitar cambios en el valor de la garantía indicada por el CND quedará en firme. Si no se llega a un acuerdo, el CND deberá enviar la discrepancia a la ASEP, quien en última instancia decidirá el monto. Mientras se resuelve el conflicto, el Participante deberá integrar la garantía de acuerdo a lo indicado por el CND.



(MGP.7) **Formalización de las Garantías.**

La constitución de las garantías de pago deberá realizarse mediante uno de los siguientes instrumentos financieros:

(MGP.7.1) Depósitos en efectivo: Se llevarán a cabo en la cuenta designada por ETESA.

(MGP.7.1.1) En estos casos, ETESA y el Participante respectivo suscribirán un acuerdo en el cual se dejarán plasmados todos los términos y condiciones por los cuales se mantendrá el depósito en efectivo en custodia de ETESA.

(MGP.7.2) Carta de crédito: Es una carta contingente ("Stand by") irrevocable otorgada por un Banco emisor aceptable por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), que será el Beneficiario.

(MGP.7.2.1) El CND remitirá al Participante el formato del texto de la Carta de Crédito Contingente ("Stand by").

(MGP.7.2.2) Cualquier cambio en las condiciones en que se constituyó la garantía deberá ser informada al Beneficiario a efectos de mantener actualizado el instrumento de pago.

(MGP.7.2.3) Los costos inherentes a la constitución de la Carta de Crédito Contingente "Stand by", sus actualizaciones, renovaciones y otros costos relacionados a ésta serán cubiertos por cada uno de los Participantes.

(MGP.7.3) Contratos de cuenta en plica: Todo aquel Participante que opte por este instrumento deberá constituir una cuenta corriente en la cual deberá depositar el monto de la garantía estimado por el CND, quedando pignorado en esta cuenta en plica. El Participante, el Banco y ETESA suscribirán un contrato, el cual permanecerá en vigencia hasta tanto las partes así lo consideren conveniente.

(MGP.7.4.) Instrumento Financiero, jurídicamente viable: Este documento deberá ser aceptado como válido por el CND y el Banco de Gestión y Cobranzas.

(MGP.7.5) *Si un Participante asume la responsabilidad de los pagos de las transacciones en el Mercado Ocasional de otro Participante, deberá integrar la garantía correspondiente a dichas transacciones. (Numeral 14.10.1.5 de las Reglas Comerciales) Para esta implementación el que asume esta responsabilidad deberá coordinar con el CND las modificaciones que se requieran en las garantías de pago.*

(MGP.7.6) En todos los casos, la moneda utilizada será Dólares de los Estados Unidos de América (USD).

(MGP.7.7) La garantía deberá estar constituida a disposición y satisfacción de ETESA.

(MGP.7.8) *En el caso de un nuevo Participante, la garantía debe ser entregada con quince (15) días calendario de anticipación al mes en que inicie su participación en el Mercado Mayorista. (Numeral 14.10.1.4 de las Reglas Comerciales)*



En caso de que el Participante Productor no inicie formalmente operación en el Mercado Mayorista, pero tenga el compromiso de entregar energía eléctrica al haber suscrito un contrato de suministro y se estima que resultará comprando en el mercado ocasional, deberá entregar al CND su garantía local con una anticipación de quince (15) días a la entrada en vigencia de dicho contrato de suministro. El mismo plazo aplicará en aquellos casos en que el Participante consuma para su operación energía eléctrica y resulta deudor en el mercado ocasional.

(MGP.8) Período de Vigencia y Renovación de la Garantía.

(MGP.8.1) La garantía al ser constituida deberá mantenerse siempre vigente por el monto total de la garantía, lo cual verificará constantemente el CND por su incidencia con las transacciones.

(MGP.8.2) *Esta garantía será renovada dentro del año siguiente a la última garantía entregada y deberá ser presentada al CND por el Participante, con una anticipación de quince (15) días calendario al inicio del nuevo período. (Numeral 14.10.1.4 de las Reglas Comerciales)*

(MGP.9) Revisión del Monto del Depósito de Garantía.

(MGP.9.1) Revisión anual.

El monto de la garantía será revisado y ajustado anualmente, según establecen los puntos (MGP.5.1) o (MGP.5.2), dependiendo del tipo de Participante a que corresponda.

(MGP.9.2) Revisión Interanual.

El CND podrá revisar y ajustar el monto del depósito a un Participante antes de finalizar el año, si hay una variación en el monto de la garantía, considerando lo siguiente:

- a) Cuando la energía estimada a ser comprada por el Participante (ED ó EP) comparada con la energía real comprada en el Mercado Ocasional ó el monto de compra estimado (CEM_{D.LOCAL} ó CEM_{P.LOCAL}) comparado con los montos reales pagados en el Mercado Ocasional, suponga una desviación en términos económicos de mínimo +/- 15% de la garantía vigente.
- b) Cuando cambien los compromisos contractuales de los Participantes y esto involucra una desviación en términos de mínimo +/- 10% del monto de la garantía vigente.
- c) Cuando se den cambios importantes en el Costo Marginal del Sistema, no previstos en la proyección inicial, y que incidan en la valoración de las transacciones en el Mercado Ocasional, que suponga una desviación acumulada en términos económicos de mínimo +/-10% para un período de tres (3) meses consecutivos.

Cuando se modifiquen los montos que deben cubrir las garantías, el Participante tiene quince (15) días calendario para presentar una nueva garantía o modificar la existente.



(MGP.9.3) **Revisión por instrucción de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).**

Si durante la operación comercial de un Participante se registran casos de morosidad y/o falta de pago, la ASEP solicitará al CND revisar los montos de sus garantías para que éstos cubran dos (2) o más meses de transacciones en el Mercado Ocasional. (Numeral 14.10.1.7 de las Reglas Comerciales)

Por lo anterior, el CND solicitará al Participante la ampliación del monto.

(MGP.9.4) En caso de que los montos de las garantías se modifiquen por cualquier razón expuesta anteriormente, el Participante tiene quince (15) días calendario para presentar una nueva garantía o modificar la existente.

(MGP.10) **Ejecución de Depósitos de Garantía Local.**

Todo Participante que resulte deudor tiene la obligación de pago dentro del plazo que se informa tanto en el Calendario de Liquidación elaborado por el CND (Numeral 14.9.1.4 de las Reglas Comerciales).

(MGP.10.1) Ante el incumplimiento de pago por parte de un Participante, el CND debe cubrir, en primer lugar la falta de pago con retiros de la garantía. El participante debe reponer el monto correspondiente en un plazo no mayor a 30 días después de su ejecución. (Numeral 14.10.1.9 de las Reglas Comerciales). En tanto no lo haga, seguirá siendo considerado como deudor moroso del Mercado por el monto a reponer. (Numeral 14.10.1.10 de las Reglas Comerciales). El incumplimiento de pago por parte del Participante podrá ser íntegro o parcial.

(MGP.10.2) Una vez ejecutada la garantía, el monto de la misma será distribuida proporcionalmente entre los Participantes acreedores que corresponda de acuerdo a los montos de las respectivas deudas. El CND deberá notificar formalmente a los participantes el monto acreditado, incluyendo un informe con los detalles adeudados.

(MGP.11) **Incumplimiento de los Participantes locales.**

(MGP.11.1) Un Participante incurre en incumplimiento de pago en los siguientes casos:

- a) Cuando no deposite en la cuenta corriente que mantiene en el Banco de Gestión y Cobranza el monto total que el CND le notifique mediante el Documento de Transacciones Económicas (DTE), que al efecto le haga en relación con sus compromisos por sus transacciones y en el plazo establecido para ello.
- b) Cuando habiéndosele hecho efectiva la garantía de pago de sus transacciones no la restituya en su totalidad.



Cuando habiéndosele requerido el aumento del monto depositado como garantía de pago por aumento de su volumen de transacciones, no lo haga en los quince (15) días correspondientes.

(MGP.11.2) En la Fecha de verificación de cumplimiento local, el CND verificará si todos los Participantes deudores han depositado los montos adeudados. En caso de que algún Participante deudor no hubiese efectuado tal depósito, el CND enviará notificación ese mismo día al Participante deudor notificándole de tal situación y que la garantía de pago del Agente constituida a favor de ETESA será ejecutada inmediatamente.

(MGP.11.3) Durante el día hábil siguiente de producida la Mora en el Pago local, el CND procederá a ejecutar la garantía constituida a favor de ETESA, así:

- a) En el caso de efectivo depositado en cuenta bancaria de ETESA en el Banco de Gestión y Cobranza, el CND instruirá a este banco para que transfiera la suma en depósito del Participante local deudor, de acuerdo al Documento de Transacciones Económicas (DTE) del mes respectivo, a las cuentas corrientes de los Participantes locales acreedores
- b) En el caso de carta de crédito contingente ("stand by"): El CND preparará un memorando notificando de tal situación de impago al Banco, en el cual el Participante Nacional local ha constituido la carta de crédito, e instruyéndole para que ejecute de forma íntegra o parcial la garantía respectiva.
- c) En el caso de Contrato de depósito en plica: El CND enviará a el Participante Nacional deudor una notificación por parte de ETESA denominado "Aviso de Saldo Impago", con copia al Banco Depositario y además, remitirá al Banco una "Carta de Ejecución de Depósito de Garantía" firmada por ETESA. Ambos documentos estarán determinados por el contenido como sea establecido en este contrato.

(MGP.11.4) De hacerse efectiva la garantía, el CND notificará al Participante deudor esta circunstancia e intimará a reponer el monto correspondiente a su garantía. En tanto no lo haga, seguirá siendo considerado como deudor del Mercado por el monto a reponer.

(MGP.12) **Mora y falta de pago.**

(MGP.12.1) *Las deudas con el Mercado Ocasional sufrirán un recargo a partir de estar en mora, cuya tasa será la denominada Tasa de Mora que fija anualmente la Superintendencia de Bancos. (Numeral 14.10.1.8 de las Reglas Comerciales)*

(MGP.12.1.1) En el marco de lo dispuesto en el artículo 1072- A del Código Fiscal, la Tasa de Mora será de dos (2) puntos porcentuales sobre la Tasa de Referencia Comercial que indique anualmente la Superintendencia de Bancos.

(MGP.12.1.2) Se entenderá como Interés de Mora aquellos intereses que se cobran por un retraso en el pago o el incumplimiento del mismo por parte del Participante, sea íntegro o parcial.



(MGP.12.1.3) El CND procederá a estimar el interés de mora así:

Por año en mora:

$$Im = K \times t$$

Por días en mora:

$$Im = (K \times t \times n) / 360 \text{ días}$$

Donde:

Im = Interés de mora

K = Monto impago o deuda impagada por el Participante del mercado ocasional, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

t = Tasa de mora anual

n = número de días en mora

Año comercial = 360 días.

Nota: Los días en mora (n) en el Mercado Ocasional se contarán a partir del día siguiente en que se efectúa el pago a los Participantes acreedores (fecha efectiva de dinero disponible), de acuerdo al Calendario de Liquidación y Cobranza del mes que corresponda, hasta el día en que el Participante efectúe el pago total de la deuda respectiva.

(MGP.12.1.4) En caso de que la deuda pase de un año a otro, la tasa de mora se calculará así:

$$Im = (K/360 \text{ días}) \times [(t_1 \times n_1) + (t_2 \times n_2)]$$

Donde:

Im = Interés de mora

K = Monto impago o deuda impagada por el Participante del mercado ocasional, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

t₁ = Tasa de mora (año 1)

t₂ = Tasa de mora (año 2)

n₁ = número de días en mora del año 1

n₂ = número de días en mora del año 2

Año comercial = 360 días.

(MGP.12.1.5) El monto total de la deuda de un Participante moroso se calculará así:

$$D = K + Im$$

Donde:

D = Monto total de la deuda de un Participante moroso

K = Monto impago o deuda impagada por el Participante del mercado ocasional, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

Im = Interés de mora.

(MGP.12.1.6) El monto de interés por mora será informado por el CND al Participante deudor a través del Documento de Transacciones Económicas (DTE) correspondiente al siguiente mes en que éste efectúe el pago de su obligación, con toda la información que respalde los resultados obtenidos y permita al Participante deudor verificar su validez.

(MGP.12.1.7) Para los Participantes acreedores que dejaron de percibir el pago de la obligación del Participante moroso, el CND deberá obtener el monto del interés por mora de acuerdo a la proporción que le corresponda de la deuda impaga, el cual informará a través del DTE correspondiente al siguiente mes en que éste efectúe el pago de su obligación, con toda la información que respalde los resultados obtenidos y permita al Participante acreedor verificar su validez.

(MGP.12.2) *El CND debe mantener permanentemente informados a los Participantes y a la ASEP sobre las situaciones de incobrabilidad y mora que se registren en la cobranza del Mercado Ocasional. (Numeral 14.9.1.6 de las Reglas Comerciales)*

(MGP.13) **Liberación de la garantía.**

(MGP.13.1) ETESA liberará la garantía constituida por un Participante de acuerdo a las siguientes situaciones:

- a) Cuando el Participante decida desvincularse del Mercado Mayorista de Electricidad, anunciando el mes hasta el cual efectuará transacciones.
- b) Cuando el Participante decida constituir otra garantía mediante otro instrumento financiero distinto al inicial.
- c) Cuando un Agente pierda su condición de Participante del Mercado.

(MGP.13.2) Antes de liberar la garantía, CND/ETESA se asegurará de que el Participante haya cumplido con todas las obligaciones y que haya pagado todas sus deudas derivadas de sus transacciones en el mercado ocasional local o en el MER. Una vez finalice esta verificación, el CND notificará al participante y a partir de la misma, el CND/ETESA contará con un término de 30 días para liberar la Garantía de Pago.

(MGP.13.3) Si el depósito de garantía constituido por el Participante es dinero en efectivo depositado en una cuenta, ETESA transferirá el mismo, o su remanente, al banco que el



Participante le indique para tal fin y le notificará al Participante.

(MGP.13.4) Si el depósito de garantía se constituyó mediante la apertura de una carta de crédito contingente, la misma le será devuelta formalmente al Participante.

(MGP.13.5) En caso de que la garantía se haya constituido a través de contrato de cuenta en plica, se procederá a dar por finalizado formalmente el mismo. Posteriormente, el CND procederá a transferir el dinero al banco que el Participante informe para tal fin y notificará al mismo de ello.

(MGP.14) El CND mantendrá en el área privada de la WEB, que es de acceso a todos los participantes, el listado actualizado de todos los participantes, garantías y montos vigentes.

(MGP.15) **Procedimiento para La Empresa de Transmisión**

(MGP.15.1) El objetivo es establecer las pautas para la determinación y administración de los Depósitos de Garantía (o simplemente llamadas "garantías") que debe presentar La Empresa de Transmisión.

(MGP.15.2) La Empresa de Transmisión deberá integrar una garantía calculada por el CND, la cual deberá ser suficiente para cubrir sus transacciones de un mes, producto de sus compromisos en el Mercado, que se reflejen en los Documentos de Transacciones Económicas.

Para el cálculo de la garantía se tomará en cuenta:

- La compensación estimada por generación desplazada.
- La compensación estimada por generación obligada.

Esto producto de indisponibilidades temporales o permanentes y restricciones activas en la red de transmisión.

(MGP.15.3) Para efectos de los cálculos, tiempos de ejecución y otros aspectos relativos a la garantía que debe integrar la Empresa de Transmisión, ésta se registrará por los mismos requerimientos que le aplican a los Participantes del mercado y que son establecidos en esta metodología.

(MGP.15.4) **Determinación del Valor de las Garantías para la Empresa de Transmisión**

(MGP.15.4.1) **Generación Obligada.**

a) El CND deberá estimar la energía a asignar en generación obligada a la Empresa de Transmisión Eléctrica, para los doce (12) meses del siguiente año.

Para ello se basará en la diferencia entre las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.2 Cálculo de la política con restricciones) y las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP 3.1 Cálculo de la política sin restricciones), siempre que esta diferencia sea positiva.

Los datos a utilizar son los que corresponden a la semana de despacho previo a la realización de los cálculos de la garantía.

b) Costo de la energía asignada en Generación Obligada:

La energía a asignar en generación obligada deberá estar evaluada a la diferencia entre el Costo Variable aplicable al despacho de la unidad que está obligada y el Costo Marginal que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previo a la semana en la que se realiza el cálculo de la garantía.

$$PGO_i = (GO_i \times (CV_i - CM_i))$$

Donde:

PGO_i = Pago estimado por la generación obligada asignada mensualmente a la Empresa de Transmisión Eléctrica, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

GO_i = Energía mensual en generación obligada determinada en el punto a.

CM_i = Costo Marginal promedio mensual, que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

CV_i = Costo Variable Promedio Mensual, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

i = mes a evaluar

(MGP.15.4.2) Generación Desplazada.

- a) El CND deberá estimar la energía a asignar a la Empresa de Transmisión Eléctrica en generación desplazada, para los doce (12) meses del siguiente año.

Para ello se basará en la diferencia entre las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1 Cálculo de la política sin restricciones) y las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP 3.2 Cálculo de la política con restricciones), siempre que esta diferencia sea positiva.

Los datos a utilizar son los que corresponden a la semana de despacho previo a la realización de los cálculos de la garantía.

La energía desplazada a reconocer será:

$$\begin{aligned} \text{Si } Esrt > Ec; \\ GD &= Ec - Ert \\ \text{Si } Esrt < EC \\ GD &= Esrt - Ert \end{aligned}$$

GD = Energía mensual desplazada a reconocer al Participante

zhany



Ec= Energía mensual en contratos del Participante

Esrt= Energía mensual del Participante que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1 Cálculo de la política sin restricciones).

Ert= Energía mensual del Participante que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.2 Cálculo de la política con restricciones).

b) Costo de la energía asignada en Generación Desplazada:

La energía reconocida como generación desplazada será evaluada a la diferencia entre el Costo Marginal Promedio Mensual y el Costo Variable promedio mensual aplicable al despacho, que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo de la garantía.

$$PGD_i = \sum_1^p (GD_i \times (CM_i - CV_i))$$

Donde:

PGDi = Pago estimado por la Generación Desplazada asignada mensualmente a la Empresa de Transmisión eléctrica, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

GDi = Energía desplazada reconocida mensualmente al Participante y determinada en el punto a.

CMi = Costo Marginal Promedio Mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

CVi = Costo Variable Promedio Mensual del Participante, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

i = mes a evaluar

p= cantidad de participantes

(MGP.15.4.3) El monto total mensual de la garantía será la suma de los montos calculados en los puntos (MGP.15.4.1) y (MGP.15.4.2) de esta metodología.

$$GARANTÍA_{pLOCAL} = \text{MAX} \sum_1^i (PGO_i + PGD_i)$$

i = mes a evaluar