



INFORME EJECUCIÓN CONTRATO		
NOMBRE CONTRATISTA	IDENTIFICACION	CONTRATO No.
JEFFER LEONARDO RODRIGUEZ PARRA	74.369.412	2026-071

PLAZO	FECHA INICIO	FECHA TERMINACION
El contrato tendrá una duración desde la suscripción del acta de inicio, previo cumplimiento de los requisitos de ejecución, perfeccionamiento y legalización y hasta el 31 de diciembre de 2026	15 de enero de 2026	31 de diciembre de 2026

OBJETO	ENTREGA PARCIAL	ENTREGA DEFINITIVA
154 Prestar servicios profesionales a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) en aspectos relacionados con el diseño y fortalecimiento de la estrategia regional para el cumplimiento de la agenda regulatoria 2026, con enfoque diferencial	X	

OBLIGACIONES CONTRACTUALES	ACTIVIDADES Y TAREAS REALIZADAS EN EL PERIODO INFORMADO (Entre el 26 de Junio y 26 Julio), RELACIONADAS CON EL OBJETO DEL CONTRATO
Obligaciones específicas del contratista (ejecutadas en la vigencia): a) Coordinar y apoyar la articulación para asegurar el flujo oportuno de información para el seguimiento de la agenda regulatoria en los aspectos relacionados con el objeto de este contrato b) Diseñar, consolidar y hacer seguimiento a los indicadores de gestión del área misional, elaborando reportes periódicos de avance y cumplimiento c) Apoyar la estructuración y control de la agenda regulatoria, incluyendo la planificación, la trazabilidad de compromisos, la identificación de alertas y la coordinación del seguimiento interno para garantizar su ejecución conforme a los tiempos regulatorios establecidos e) Elaborar documentos técnicos y presentaciones ejecutivas que in-	Durante la vigencia del periodo informado, se realizaron las siguientes actividades agrupadas en relación con las obligaciones y según los requerimientos contractuales. En relación con las actividades de Gestión y Seguimiento asociadas con la planeación, seguimiento de la agenda regulatoria (obligaciones a, c, e) se avanza en: 1. En relación con el seguimiento y trazabilidad de los compromisos de la agenda regulatoria, del plan de trabajo y los hitos del proyecto de actualización de la remuneración de AOM en distribución de energía. Se replantea el cronograma del proceso de actualización de la remuneración AOM, incorporando nuevas actividades (Actualiza tiempos para desarrollo del modelo de eficiencia, se incluye consulta pública de resultados del estudio previo a propuesta definitiva, actualización de fechas alineando las actividades y tiempos límite) y se detalla el cronograma del proceso de contratación del estudio especializado que apoyará el desarrollo del modelo de eficiencia (contempla etapas desde la elaboración de estudios previos e invitación a ofertar hasta la firma del contrato y acta de inicio.. (Soporte: Cronogramas -Hitos AOM y Estudio AOM-.pdf) Adicionalmente se reporta en espacios de seguimiento personal, el avance y estado de situación de las actividades bajo encargo, en desarrollo del plan de trabajo en desarrollo de la agenda regulatoria de actualización de la metodología de remuneración de Distribución. En desarrollo de las actividades previstas en el plan de trabajo para el diagnóstico de esquemas de prestación regionales, para el diseño, implementación y fortalecimiento de una estrategia regional que articule las necesidades territoriales y enfoque territorial (obligaciones f, g) se avanza en:

OBLIGACIONES CONTRACTUALES	ACTIVIDADES Y TAREAS REALIZADAS EN EL PERIODO INFORMADO (Entre el 26 de Junio y 26 Julio), RELACIONADAS CON EL OBJETO DEL CONTRATO
tegren análisis de planeación, control, avance regulatorio e indicadores, orientados a apoyar la toma de decisiones y el logro de la excelencia institucional en la gestión pública f) Compilar y describir las situaciones de prestación de los servicios regulados en las diversas regiones del país que se identifiquen como preeminentes, soportando en las fuentes de información disponibles y considerando los esquemas regulatorios implementados atendiendo o no, planes y/o programas específicos de política pública g) Procesar de forma cualitativa y cuantitativa los resultados observados de los diferentes esquemas de prestación de los servicios regulados en las regiones preeminentes h) Revisar las metodologías de remuneración de los servicios regulados que potencialmente puedan considerar variables asociadas al enfoque territorial de las regiones i) Proponer y recomendar acciones que permitan soportar estrategias con enfoque diferencial en la aplicación de la regulación, en línea con la agenda regulatoria j) Identificar potenciales habilitantes regulatorios diferenciales que eventualmente permitan establecer la implementación adecuada de la Transición Energética con enfoque territorial de las regiones preeminentes k) Participar en las reuniones, eventos y sesiones de trabajo a nivel nacional que le sean requeridas, que guardan relación directa y garanticen el cumplimiento del objeto del contrato. l) El contratista deberá presentar informes mensuales con el avance de las actividades asignadas donde se evidencie el cumplimiento de las obligaciones contractuales	2. Participación en los espacios y mesas de trabajo programadas con los OR, para conocer y recibir a título informativo (no vinculante) información y aspectos relacionados con la operación de las empresas, actividad desarrollada en el marco de la construcción de la propuesta de la metodología de remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica a usuarios regulados del SIN. Se recopilan elementos de contextualización del mercado y elementos que permitan caracterizar las condiciones de los agentes prestadores y de los territorios, evidenciando asimetrías en términos de infraestructura, desempeño operativo y diversidad socioeconómica. Así mismo, se identifican las principales complejidades territoriales que afectan la sostenibilidad y el desempeño de los esquemas de prestación, incluyendo factores relacionados con dispersión geográfica, condiciones socioeconómicas, limitaciones de infraestructura, y restricciones para la recuperación eficiente de costos en determinados mercados. Elementos que serán considerados en el desarrollo de las actividades de análisis de prestación y revisión de metodologías de remuneración de los servicios regulados en las regiones preeminentes. No obstante, dichos elementos requieren la gestión interna de investigación para identificar fuentes de información o referencias demostrables de información para la medición de las variables identificadas, aspecto abordado como parte del desarrollo de las actividades de obligaciones contractuales. (Soporte: Evidencia actividad #8, incluida en este informe) 3. En relación con las situaciones de prestación de los servicios regulados, se consolida informe ejecutivo de las condiciones de prestación del servicio en de la Región Pacífico (Diagnóstico). Se elaboró el diagnóstico regional Pacífico mediante la compilación, revisión y análisis de información proveniente de instrumentos de política pública, documentos de planeación energética y estudios técnicos sectoriales, incluyendo el CONPES 4196, el Plan Energético Regional (PER) Pacífico, información socioeconómica oficial y los resultados de análisis desarrollados en vigencias anteriores. El ejercicio permitió caracterizar las principales condiciones de prestación del servicio de energía eléctrica, identificando brechas estructurales asociadas a cobertura, calidad, continuidad del servicio, pobreza energética, dispersión poblacional, dependencia de combustibles fósiles en Zonas No Interconectadas (ZNI) y limitaciones institucionales y comerciales que afectan la sostenibilidad de los mercados eléctricos de la región. Asimismo, se describen las condiciones diferenciales de los agentes prestadores y de los territorios que conforman la región, evidenciando asimetrías significativas en términos de infraestructura, capacidad de gestión, desempeño operativo y vulnerabilidad socioeconómica. El análisis permitió identificar oportunidades para el aprovechamiento de recursos energéticos locales, el desarrollo de comunidades energéticas, la implementación de microrredes híbridas y el fortalecimiento de esquemas de transición energética con enfoque territorial, consolidando un diagnóstico técnico que servirá como insumo para la definición de estrategias regulatorias y acciones orientadas a mejorar las condiciones de prestación de los servicios regulados en la región Pacífico. (Soporte: <i>Doc DiagnósticoPacífico_V2_Jul22.pdf</i>) En desarrollo de las actividades previstas en el plan de trabajo para el diagnóstico de esquemas de prestación regionales, para el diseño, implementación y fortalecimiento de una estrategia regional que articule las necesidades territoriales y enfoque territorial (obligaciones h, i, j) se avanza en el proceso de actualización de la metodología de remuneración de los costos y gastos de Administración, Operación y Mantenimiento (AOM), como insumo de análisis para la elaboración de la propuesta de la metodología de remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica a usuarios regulados del SIN. 4. Se da continuidad al desarrollo del plan de actividades en el marco del análisis de las alternativas de remuneración de la componente de AOM: En el Proceso precontractual del estudio técnico, estadístico y econométrico para

OBLIGACIONES CONTRACTUALES	ACTIVIDADES Y TAREAS REALIZADAS EN EL PERIODO INFORMADO (Entre el 26 de Junio y 26 Julio), RELACIONADAS CON EL OBJETO DEL CONTRATO
m) Las demás actividades que le sean asignadas para el cumplimiento del objeto contractual OBLIGACIONES GENERALES: a) El contratista se obliga a cumplir con el objeto del contrato con total autonomía técnica y administrativa y bajo su propia responsabilidad. b) Responder por el adecuado y oportuno cumplimiento de las obligaciones contraídas del contrato. c) Utilizar en debida forma las claves asignadas para el ingreso a los sistemas de información y gestión de la CREG requeridos para la ejecución del contrato y al finalizar el mismo, informar para su desactivación, garantizando la seguridad y reserva de la información conocida por estos u otros medios durante la ejecución. d) Realizar los pagos al Sistema Integrado de Seguridad Social - SISS (salud, pensión y riesgos laborales) de acuerdo con la normatividad vigente, aportando los respectivos soportes de pago durante la ejecución del contrato. e) Dar cumplimiento con la ejecución del contrato presentando la factura y/o cuenta de cobro y demás documentos requeridos de acuerdo con el plan de pagos establecido en este contrato, así como la respectiva publicación de los documentos del trámite de pagos en la plataforma del Sistema de Colombia Compra Eficiente SECOP II. f) Dar estricto cumplimiento de la legislación vigente sobre Seguridad y Salud en el	apoyar a la CREG en el proceso de revisión, depuración, procesamiento estadístico y modelamiento de los costos y gastos de AOM. - Mesas de trabajo para aclarar y precisar aspectos e inquietudes del alcance, estrategia a seguir y la documentación requerida para el proceso de contratación del estudio. - Preparación de documento, términos para invitación a oferta para contratar el estudio de actualización y recalcule de la remuneración de los costos de AOM - Se genera documento del proceso de gestión contractual (etapa precontractual) "BS- FT- 026_ V3 Estudio Preliminar" para la contratación de servicios del estudio AOM Se participa en mesas de trabajo para cerrar definiciones técnicas y metodológicas del proceso de contratación, entre otros temas: Revisión de los conceptos de costos y gastos incluidos en la propuesta de la Circular CREG 226 de 2025 para el costo AOM de distribución; Análisis de agrupamiento de variables exógenas mediante algoritmos de análisis; Evaluación de la pertinencia y consistencia metodológica de futuras actualizaciones periódicas del modelo; Análisis exploratorio de metodologías alternativas. (Soporte: Evidencia actividad #4, incluida en este informe) Elaboración de la documentación preparatoria para el proceso de contratación de estudio orientado a la actualización del modelo de eficiencia de costos AOM (Administración, Operación y Mantenimiento) para la actividad de distribución de energía eléctrica. (Elaboración de los siguientes documentos: BS- FT- 026_ V3 Estudio Preliminar (Estudio Preliminar); Invitación a Oferta). Se plantea una reestructuración del alcance y entregables del estudio para actualización del modelo de eficiencia de Frontera Estocástica (SFA) para los Operadores de Red (OR) en el Sistema Interconectado Nacional (SIN): la revisión de comentarios sobre el reconocimiento de costos y gastos AOM posteriores a la Circular CREG 226 de 2025; la actualización de modelos de agrupamiento e incorporación de variables exógenas con información a diciembre de 2025; la estimación y contraste de modelos de eficiencia mediante Frontera Estocástica de Costos (SFA), garantizando trazabilidad y robustez estadística; la evaluación de mecanismos de actualización periódica del modelo; y el acompañamiento a la consulta pública, socialización de resultados y atención de comentarios del sector. (Soporte: documentos precontractuales Estudio AOM.pdf) 5. Se da continuidad al desarrollo de la propuesta metodológica para análisis regulatorio con enfoque diferencial territorial, se adelantó el análisis y replanteamiento de la propuesta preliminar de incorporación del enfoque territorial en la gestión regulatoria, con el propósito de ajustar su alcance, estructura conceptual y viabilidad operativa. Como parte de este ejercicio, se realizó la socialización interna de la propuesta con personal del equipo, recopilando observaciones relacionadas con la disponibilidad de fuentes internacionales, pertinencia jurídica, regulatoria y metodológica del planteamiento inicial. Asimismo, se desarrolló un proceso de identificación y validación de fuentes nacionales e internacionales, orientado a fortalecer el sustento técnico de la propuesta mediante la revisión de experiencias asociadas a gobernanza territorial, planificación energética, regulación diferencial, pobreza energética y transición energética justa. El resultado de esta actividad permitió replantear los objetivos específicos, ajustar la secuencia de entregables y establecer una visión integrada entre regulación, política pública y desarrollo territorial. El enfoque trabajado en vicencias anteriores, mantiene incorporado el Proceso regulatorio en el marco del desarrollo de la agenda regulatoria de la CREG, integrando variables territoriales y diferenciales, y alineado con el Análisis de Impacto Regulatorio (AIN) (Circular Interna 017-2022). Se proyecta como próximas acciones el procesamiento y organización de las fuentes identificadas y consolidación de la estructura metodológica para socializar y validar con el equipo de trabajo. (Soporte: Evidencia actividad #5, incluida en este informe)

OBLIGACIONES CONTRACTUALES	ACTIVIDADES Y TAREAS REALIZADAS EN EL PERIODO INFORMADO (Entre el 26 de Junio y 26 Julio), RELACIONADAS CON EL OBJETO DEL CONTRATO
Trabajo, establecida en el Decreto 1072 de 2015 y demás normas aplicables, durante la ejecución del objeto del contrato, así como a las disposiciones administrativas, reglamentarias y/o a las instrucciones escritas o verbales que sobre la materia determine la COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS - CREG, y especialmente los siguientes aspectos: i) Contar con la afiliación al Sistema de Seguridad Social, incluido los riesgos laborales, de preferencia con la ARL de la Entidad, para esto deben suministrar al proceso de Gestión Humana de la CREG la información de manera previa a la suscripción del contrato. ii) Practicarse los exámenes médicos de preingreso, los cuales no deben tener un tiempo mayor a 3 años, estos deberán ser realizados por médicos especialistas en medicina del trabajo, salud ocupacional o seguridad y salud en el trabajo, con licencia vigente en seguridad y salud en el trabajo. iii) Durante la ejecución del contrato participar en las actividades que se programen en la CREG en el marco del Sistema de Gestión para la Seguridad y Salud en el Trabajo. g) Conocer la Política de Equidad, Diversidad e Inclusión de la Comisión de Regulación de Energía y Gas- CREG, mediante la cual se establecen los lineamientos que promueven la cultura de respeto a la diversidad, igualdad, no discriminación, e inclusión. Política que se encuentra disponible mediante solicitud al correo electrónico: creg@creg.gov.co. h) Mantener actualizado su domicilio durante el plazo de ejecución del contrato y seis	En relación con la elaboración de documentos técnicos y presentaciones, orientados a apoyar la toma de decisiones (obligación e). 6. Como se mencionó anteriormente en desarrollo de varias actividades se elaboraron los siguientes documentos: i) Se elaboró documento BS- FT- 026_V3 Estudio Preliminar. Documento interno CREG para tramitar la contratación de servicios, describe las necesidades e insumos, productos, condiciones administrativas, jurídicas del proceso y demás aspectos administrativos que define el formato como requisito administrativo y técnico indispensable para contratar los servicios del estudio especializado requerido. ii) Invitación Oferta modelo frontera AOM. establece los términos de referencia para contratar la prestación de servicios del estudio: Componentes del alcance, entregables del contrato, habilitantes técnicos y jurídicos, y demás condiciones administrativas que define el formato. <i>(Soporte: documentos precontractuales Estudio AOM.pdf.) La documentación se encuentra en estado preliminar y en proceso de revisión y comentarios.</i> Durante el periodo de vigencia del informe se participa (modalidad virtual y presencial) en las reuniones, y sesiones de trabajo requeridas, en relación directa del objeto del contrato, (obligación k). 7. Específicamente el desarrollo metodológico y la validación de criterios regulatorios se sustentan en la revisión documental y en los espacios de articulación interinstitucional realizados con actores del sector eléctrico.: • 26 Junio de 2026: Contexto general Análisis enfoque territorial • 9 julio 2026: Espacio aclaración -Características Técnicas- Modelo de eficiencia AOM. • 10 julio 2026: RAP Pacífico. • 10 julio 2026: Aclaraciones términos de invitación oferta (Mod AOM D) • 16 julio 2026: Revisión documentación Diagnóstico territorial Pacífico. • 18 julio 2026: Cierre inquietudes proceso Contratación Del estudio AOM Distribución. 8. Durante la vigencia del informe se participa (modalidad presencial y virtual) en las reuniones y eventos requeridos por la entidad: • Descripción prestación del servicio EDEQ • 26 junio 2026: Presentación características y condiciones de prestación del servicio por parte de CELSIA. • 26 junio 2026: Contexto general Análisis enfoque territorial. • 1 julio 2026: Presentación características y condiciones de prestación del servicio por parte de CEDENAR. • 2 julio 2026: Presentación características y condiciones de prestación del servicio por parte de AIR-E. • 2 julio 2026: Presentación características y condiciones de prestación del servicio por parte de AFINIA. • 3 julio 2026: Presentación características y condiciones de prestación del servicio por parte de AFINIA día 2. • 15 julio 2026: Visita CREG-Enel • 16 julio 2026: Descripción prestación del servicio EDEQ. En relación con las actividades que sean asignadas para el cumplimiento del objeto contractual (obligación m). 9. Formato diligenciado de propuesta de modificación del PAA relacionada con el proceso de contratación de del estudio para apoyar los análisis de la CREG sobre costos y gastos de AOM, <i>(Soporte: Evidencia actividad #9, incluida en este informe)</i>

OBLIGACIONES CONTRACTUALES	ACTIVIDADES Y TAREAS REALIZADAS EN EL PERIODO INFORMADO (Entre el 26 de Junio y 26 Julio), RELACIONADAS CON EL OBJETO DEL CONTRATO
(6) meses más. i) Presentarse a la CREG en el momento en que sea requerido por ésta para la suscripción de la correspondiente acta de liquidación del contrato, si a ello hubiere lugar. j) Todas las demás que resulten necesarias e indispensables para el cabal cumplimiento de los fines del contrato.	Durante la presente vigencia no se realizaron actividades con respecto a las siguientes obligaciones específicas ya que no se presentaron necesidades al respecto o corresponden a actividades que cronológicamente requieren ser desarrolladas en etapas siguientes: b) Diseñar, consolidar y hacer seguimiento a los indicadores de gestión del área misional, elaborando reportes periódicos de avance y cumplimiento d) Acompañar la implementación de acciones y recomendaciones derivadas de ejercicios de evaluación institucional que impacten la gestión del área misional h) Revisar las metodologías de remuneración de los servicios regulados que potencialmente puedan considerar variables asociadas al enfoque territorial de las regiones Finalmente, durante la presente vigencia se dio cumplimiento a las obligaciones generales asociadas al contrato, aplicables en su gran mayoría.

ENTREGABLES ELABORADOS DURANTE EL PERIODO
Para este periodo se reporta como entregables: - Cronogramas -Hitos AOM y Estudio AOM-.pdf - Doc DiagnósticoPacífico_V2_Jul22.pdf - Documentos precontractuales Estudio AOM

CONTRATISTA	FECHA
NOMBRE: JEFFER LEONARDO RODRIGUEZ PARRA	30/07/2026
FIRMA: 	

1. Seguimiento y trazabilidad de los compromisos del plan de trabajo y los hitos del proyecto de actualización de la remuneración de AOM

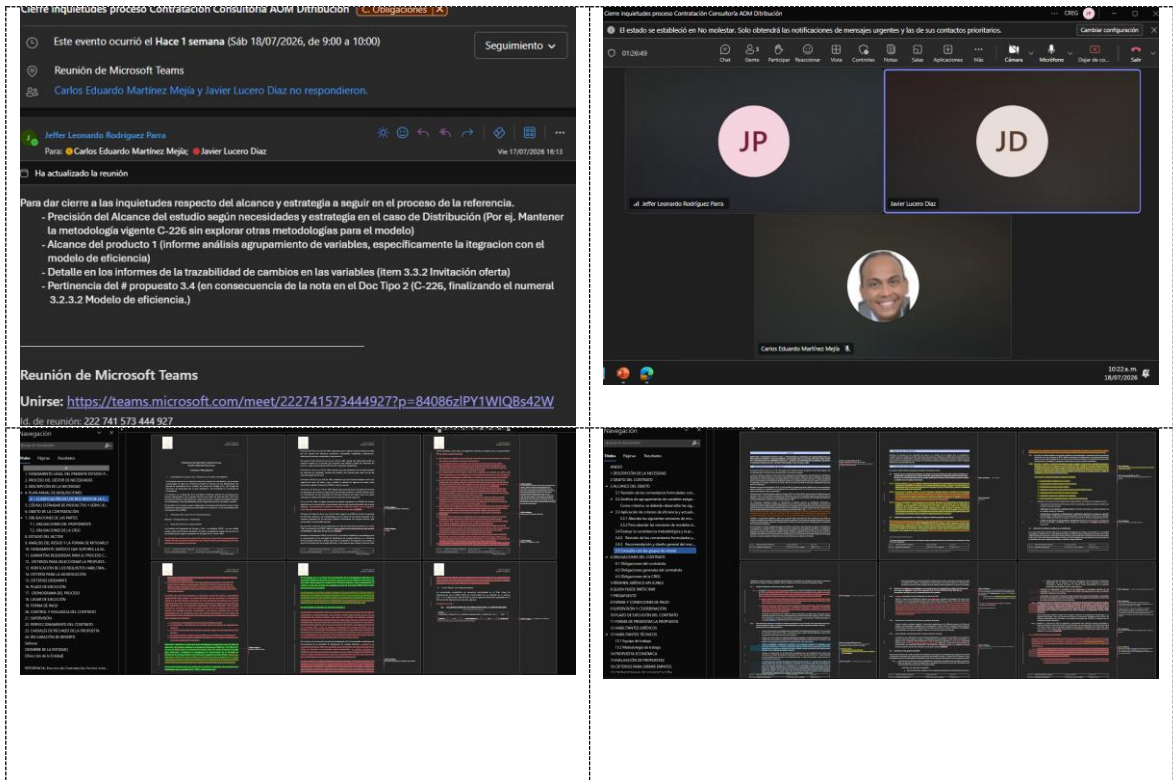
[illegible]

3. Caracterización del entorno en la Prestación del Servicio de Energía a nivel regional

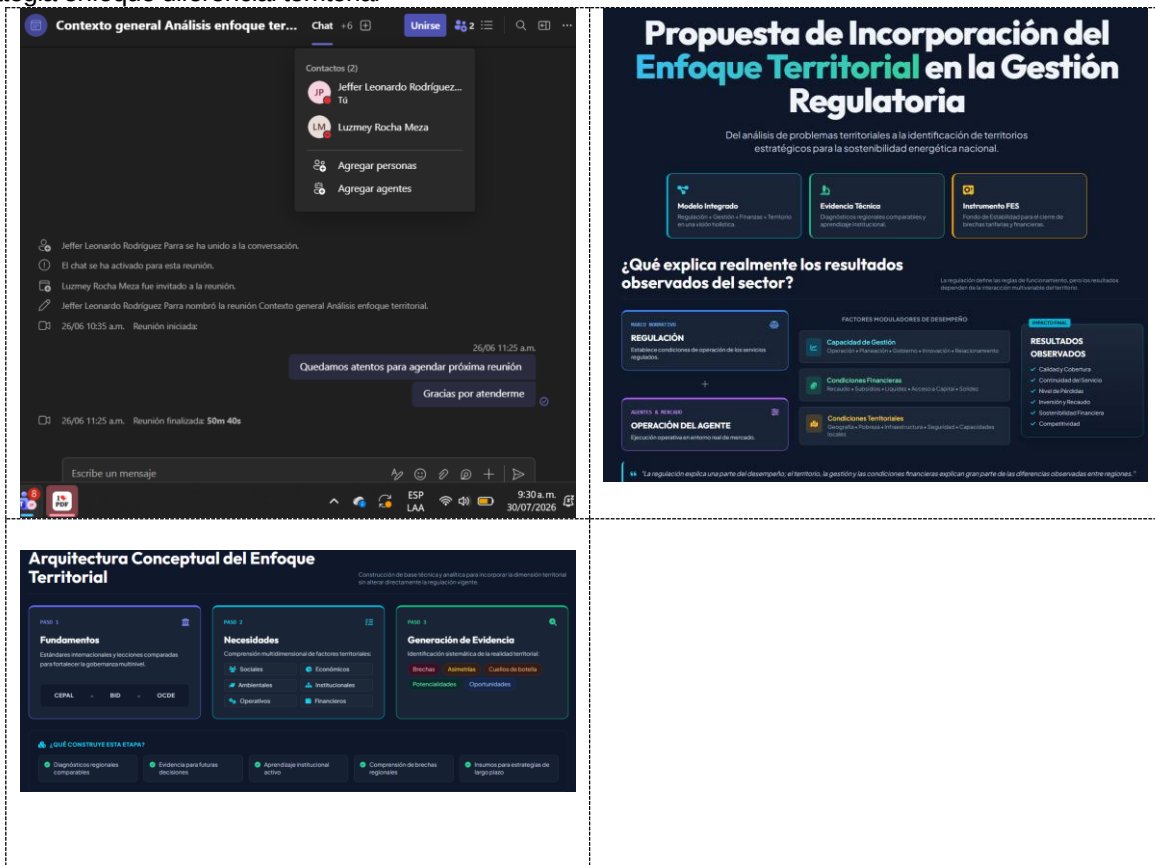
4. Desarrollo del plan de actividades en el marco del análisis de las alternativas de remuneración de la componente de AOM.

The collage consists of five screenshots from a Google Workspace environment, showing the development of a plan of activities for the remuneration of the AOM component.

- Top Left:** A screenshot of a Google Drive document titled "Avance documentación preparatoria - Proceso de contratación consultoría modelo eficiencia AOM Distribución". The document is a Google Doc with a dark theme, showing a list of tasks and a timeline.
- Top Right:** A screenshot of a Google Chat conversation titled "Espacio aclaración -Características Téc...". The chat shows a conversation between Carlos Eduardo Martínez Mejía and Javier Lucero Díaz, discussing the process of contracting a consultant for the AOM efficiency model.
- Middle Left:** A screenshot of a Google Chat conversation titled "Espacio aclaración -Características Téc...". The chat shows a conversation between Carlos Eduardo Martínez Mejía and Javier Lucero Díaz, discussing the process of contracting a consultant for the AOM efficiency model.
- Middle Right:** A screenshot of a Google Chat conversation titled "Espacio aclaración -Características Téc...". The chat shows a conversation between Carlos Eduardo Martínez Mejía and Javier Lucero Díaz, discussing the process of contracting a consultant for the AOM efficiency model.
- Bottom Left:** A screenshot of a Google Chat conversation titled "Espacio aclaración -Características Téc...". The chat shows a conversation between Carlos Eduardo Martínez Mejía and Javier Lucero Díaz, discussing the process of contracting a consultant for the AOM efficiency model.
- Bottom Right:** A screenshot of a Google Chat conversation titled "Espacio aclaración -Características Téc...". The chat shows a conversation between Carlos Eduardo Martínez Mejía and Javier Lucero Díaz, discussing the process of contracting a consultant for the AOM efficiency model.



5. Estrategia enfoque diferencial territorial

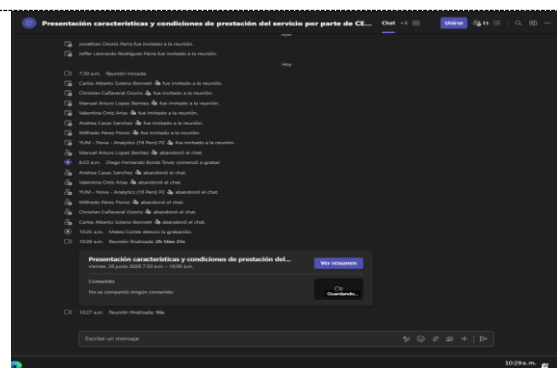
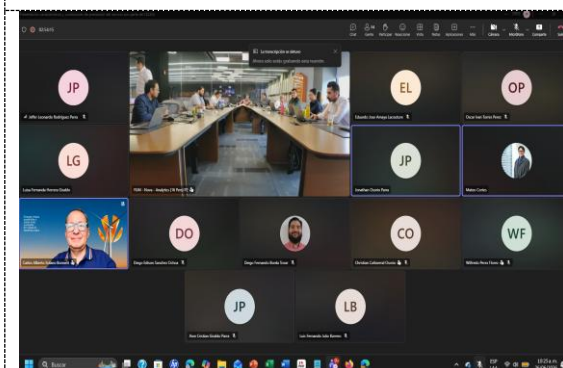
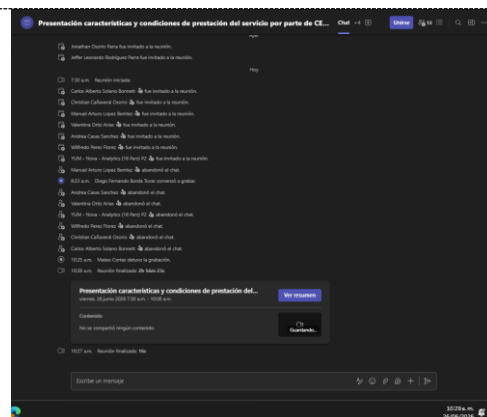
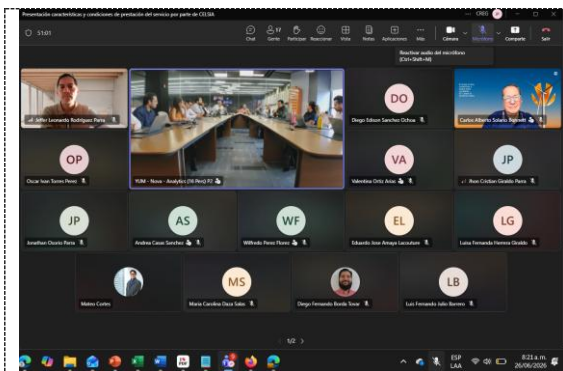


7. Participación reuniones internas - requeridas, en relación directa del objeto del contrato

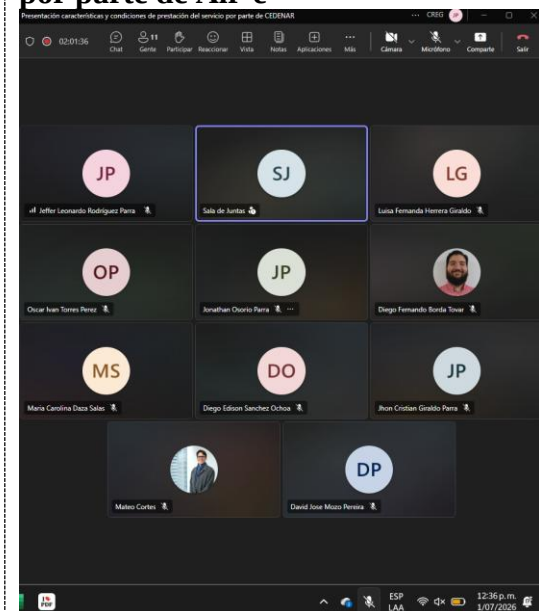
The image displays five screenshots of Microsoft Teams chat windows, arranged in a 2x2 grid with a fifth window at the bottom left. Each window shows a different meeting context:

- Top Left: Contexto general Análisis...**
 - Participants: Jeffery Leonardo Rodríguez (JP), Luzmey Rocha Meza (LM).
 - Status: Meeting started on 26/06 at 10:35 a.m., ended at 11:25 a.m. (50m 40s).
 - Chat: "Quedamos atentos para agendar próxima reunión", "Gracias por atenderme".
- Top Right: Espacio aclaración -Características Téc...**
 - Participants: Carlos Eduardo Mar..., Javier Lucero Diaz (JD), Jeffery Leonardo Rodríguez (JP).
 - Status: Meeting started on 9/07 at 12:19 p.m., ended at 21m 38s.
 - Chat: "Jeffery Leonardo Rodríguez Parra ha agregado a Carlos Eduardo Martínez Mejía y a Javier Lucero Díaz al chat.", "Jeffery Leonardo Rodríguez Parra nombró la reunión Espacio aclaración -Características Técnicas- Modelo de eficiencia AOM.", "El chat se ha activado para esta reunión."
- Middle Left: RAP Pacifico**
 - Participants: Jeffery Leonardo Rodríguez (JP), Maria Carolina Daza Salas (MS) - Organizador.
 - Status: Meeting started on 10/07 at 3:03 p.m., ended at 1h 5m 38s.
 - Chat: "Jeffery Leonardo Rodríguez Parra fue invitado a la reunión.", "Maria Carolina Daza Salas nombró la reunión RAP Pacifico."
- Middle Right: Revisión documentación Diagnóstico t...**
 - Participants: Jeffery Leonardo Rodríguez (JP), Maria Carolina Daza Salas (MS).
 - Status: Meeting started on 16/07 at 5:17 p.m., ended at 28m 43s.
 - Chat: "Jeffery Leonardo Rodríguez Parra se ha unido a la conversación.", "El chat se ha activado para esta reunión.", "Maria Carolina Daza Salas fue invitado a la reunión.", "Jeffery Leonardo Rodríguez Parra nombró la reunión Revisión i..."
- Bottom Left: Cierre inquietudes proceso Contrataci...**
 - Participants: Maria Carolina Daza Salas.
 - Status: Meeting started on 18/07 at 11:21 a.m., ended at 2h 25m 8s.
 - Chat: "Maria Carolina Daza Salas abandonó el chat.", "sábado, 18 julio", "Asistencia", "Muchas Gracias por el espacio, resumo las líneas del alcance que se contemplaría ALCANCE DE LA CONSULTORÍA", "1 Análisis en el reconocimiento de los costos y gastos de AOM asociado a la actividad de distribución de energía eléctrica, del posible impacto por los conceptos remunerados y no remunerados en la propuesta de la Circular CREG No 226 de 2025 en la determinación", "2 Análisis de agrupamiento de variables exógenas mediante algoritmos de análisis", "3 Actualización del modelo de eficiencia y análisis de la incorporación de variables incrementales", "4 Análisis del mecanismo de actualización anual de valores de AOM, evaluar observaciones/comentarios OR y planteamiento metodológico", "5 Acompañamiento en proceso de consulta con los grupos de interés, análisis y respuesta de comentarios OR, agentes"

8. Reuniones y eventos requeridos por la entidad (modalidad Virtual y Presencial)



Presentación características y condiciones de prestación del servicio por parte de Air-e



Presentación caracterización y condiciones de prestación del servicio por parte de AIR-E

Participantes

Compartir invitación

En esta reunión (70)

Jeffery Leonardo Rodríguez Parra

David Eduardo Jiménez Saez

Eduardo José Arango Lacabanne

Ruan Cristóbal Grimaldo Parra

Jonathan Claudio Parra

Luisa Fernanda Herrera Gralido

Maria Camila Díaz Salas

Mario Cortes

Oscar Iván Torres Pérez

Salvador de Jarama

Oliverio Rodríguez (E)

Diego Edison Sánchez Ochoa

Luis Fernando Salas Barreto

David José Muñoz Pineda

Uldis Delgado Echeverría

David Eduardo Jiménez Saez

iGracias!

AIR-E

Presentación caracterización y condiciones de prestación del servicio por parte de afinia

Caracterización del mercado

La escala y dispersión de este mercado superan los promedios convencionales, exigiendo un marco regulatorio ajustado a su magnitud física.

1.834.635 Clientes

6.5 millones Habitantes

82.762 km² Área geográfica

134 Municipios

12% Participación demanda nacional

Infraestructura del sistema

1.433

afinia

Presentación caracterización y condiciones de prestación del servicio por parte de afinia

La regulación vigente requiere una recalibración estructural para reconocer las complejidades territoriales sin perder su arquitectura funcional.

afinia

La regulación vigente requiere una recalibración estructural para reconocer las complejidades territoriales sin perder su arquitectura funcional.

- Contexto del Mercado**
Gran escala con retos sociales, geográficos y operativos superiores al promedio país.
- Presión Financiera**
Desempeño condicionado por pobreza, salinidad, orden público y riesgo de impago.
- Brechas del Modelo**
Desalineación en capital, AOM (Administración, Operación y Mantenimiento), pérdidas y calidad.
- El Blueprint Regulatorio**
Evolución, no reemplazo. Ajustes focalizados y reconocimiento del contexto territorial.

El desempeño del operador no puede evaluarse de manera estandarizada desconociendo las barreras estructurales del territorio.

Grids Colombia

Análisis Total Región y detalle Grids COL

Bogotá & Cundinamarca

145 Municipios

>4 M Clientes

-25.600 Km² Total

+1.600 Km² Bogotá - 20.000 Km² Cundinamarca

Demanda energía

* 18 TWh (21% vs. Colombia)

Sub Estaciones

73 Potencia < 115.5 MVA

95.494 Da Transformadores

Lineas MV

Rutales 27213.678 Km

Lineas BT

Rutales 18019.275 Km

Admis. 41.400 Km

Subestaciones 8.427 Km

Lineas HV

1221.273 Km

MTBT 832.803

Equipos TLC

8.422

1.262

Autogeneradores

2.381 ASPP - 79.2 MW

13 ASGE - 32.4 MW

enel

Res. CREG 015 2018 – Inversiones & Activos

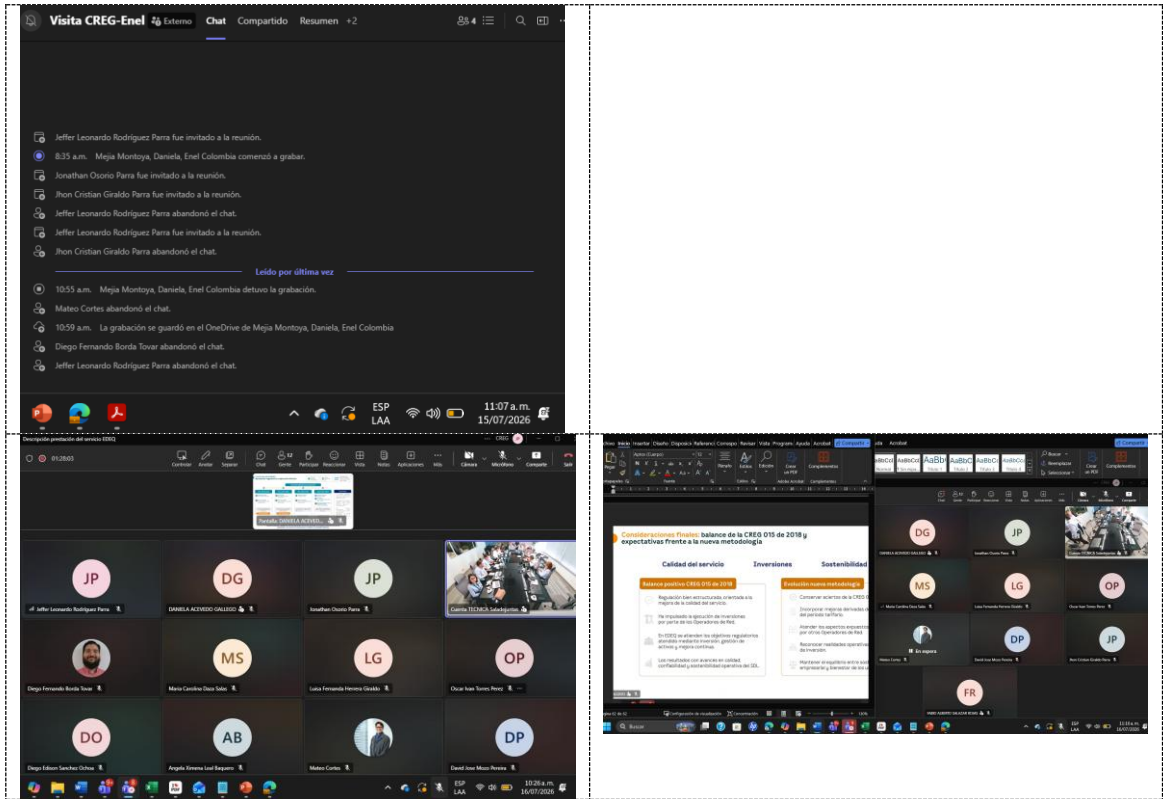
Aspectos Fundamentales para Enel COL: Resultados

Inversiones CapEx

BRA & BRAFO

AOM Total Reconocido

Enel Colombia



9. Otras actividades asignadas para el cumplimiento del objeto contractual

