

# INFORME ESTADO DE AVANCE

## GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN

**Subdirección de Energía Eléctrica  
Unidad de Planeación Minero Energética – UPME**



## INTRODUCCIÓN

El presente informe hace referencia al registro de proyectos de generación, las solicitudes de conexión a la red y contiene el estado de avance de la ejecución de los proyectos de generación que cuentan con compromisos frente al sistema, es decir, los que adquirieron obligaciones en la subasta del cargo por confiabilidad, en la subasta de contratación de largo plazo y aquellos con garantías que respaldan expansión de red.

También contiene el estado de avance de los proyectos de transmisión nacional y regional ejecutados vía convocatoria pública.

La información de los proyectos de generación proviene del reporte de los desarrolladores, mientras que la de los proyectos de transmisión proviene de las interventorías y del seguimiento de la UPME.

En generación se mantiene la información desde que declaró la emergencia sanitaria, pero en transmisión se incorporan los avances del presente mes y un anexo con el impacto del COVID 19 según declaración de los ejecutores.

El avance indica las fechas de entrada en operación **previstas**, sin valorar eventuales afectaciones por el COVID, lo cual se evaluará en la siguiente versión.



## TABLA DE CONTENIDO

<b>1. CONEXTO .....</b>	<b>4</b>
<b>2. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN .....</b>	<b>4</b>
2.1 Registro de proyectos de generación .....	4
2.2 Solicitudes de conexión de generación .....	5
2.3 Mapa ubicación de proyectos de generación (con compromisos).....	6
2.4 Avance proyectos de generación en ejecución (con compromisos).....	8
<b>3. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE TRANSMISIÓN .....</b>	<b>17</b>
3.1 Mapa proyectos de transmisión en ejecución .....	17
3.2 Avance proyectos de transmisión nacional en ejecución .....	18
3.3 Avance proyectos de transmisión regional en ejecución.....	26
3.4 Geovisor proyectos de transmisión en ejecución.....	28
<b>4. ANEXO. Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores.....</b>	<b>29</b>



## 1. CONEXTO

La UPME tiene entre sus responsabilidades elaborar el Plan de Expansión de Generación y Transmisión. En generación este plan es indicativo e identifica requerimientos, mientras que en transmisión el plan identifica deficiencias y determina los proyectos que se deben ejecutar.

Los proyectos de generación son iniciativas de los promotores y desarrolladores, quienes son empresas prestadoras de servicios públicos o se constituyen como tal. Estos proyectos pueden comprometer su energía a través de las subastas del sector eléctrico o pueden comercializarla a través de contratos o en la bolsa.

Las obras del Sistema de Transmisión Nacional – STN – son ejecutadas por inversionistas que selecciona la UPME a través de convocatorias públicas. Las obras de los Sistemas de Transmisión Regionales – STR – se ejecutan vía convocatoria solo cuando los Operadores de Red deciden no hacerlas.

## 2. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN

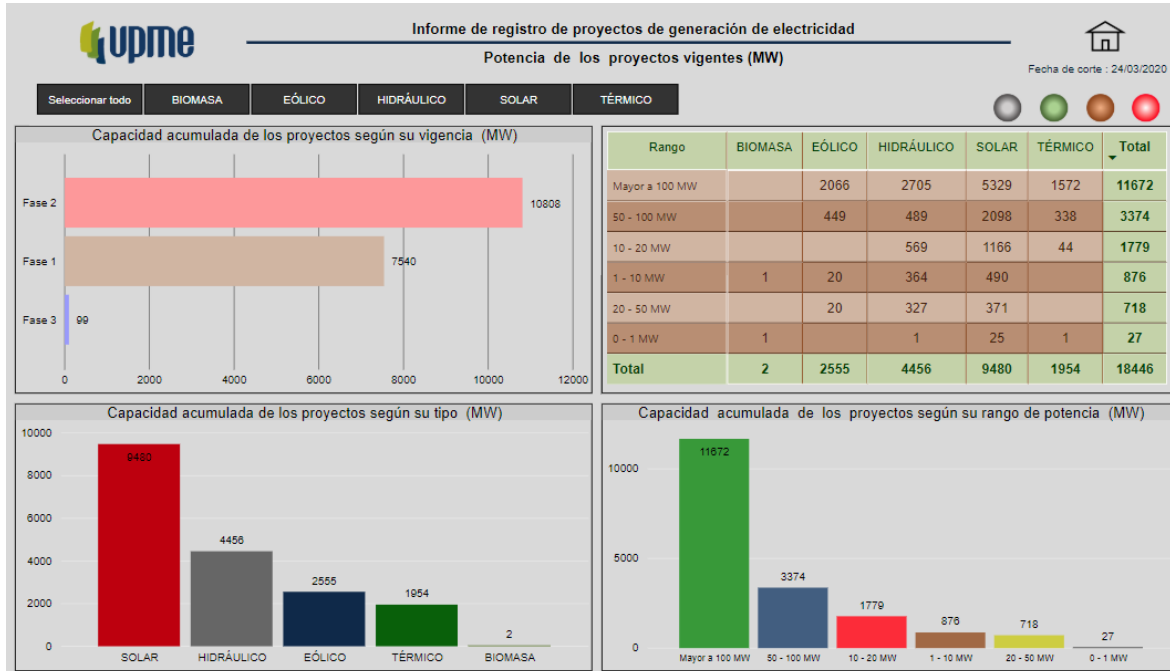
### 2.1 Registro de proyectos de generación

El Registro es una herramienta que alimenta la planeación y tiene como fin conocer las intenciones de desarrollo de los diferentes proyectos, es independiente de las solicitudes de conexión. No origina derechos sobre estudios o proyectos y su inscripción es voluntaria. Puede ser requisito para otros procesos como participación en las subastas del cargo por confiabilidad o los incentivos tributarios para el caso de las Fuentes No Convencionales de Energía Renovables – FNCER.

El Registro, la normatividad asociada y los formatos se pueden consultar en [www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co) / SIEL / Generación / Registro de Proyectos de Generación. Se puede filtrar según la fase (1, 2 o 3), promotor, capacidad o vigencia. Así mismo, se ubica un reporte mensual que analiza diferentes condiciones resultantes de los proyectos y permite generar reportes clasificados según el interés de quien consulta.

La siguiente figura consolida las cifras en capacidad de los proyectos que tienen inscripción **vigente** en el Registro de la UPME.



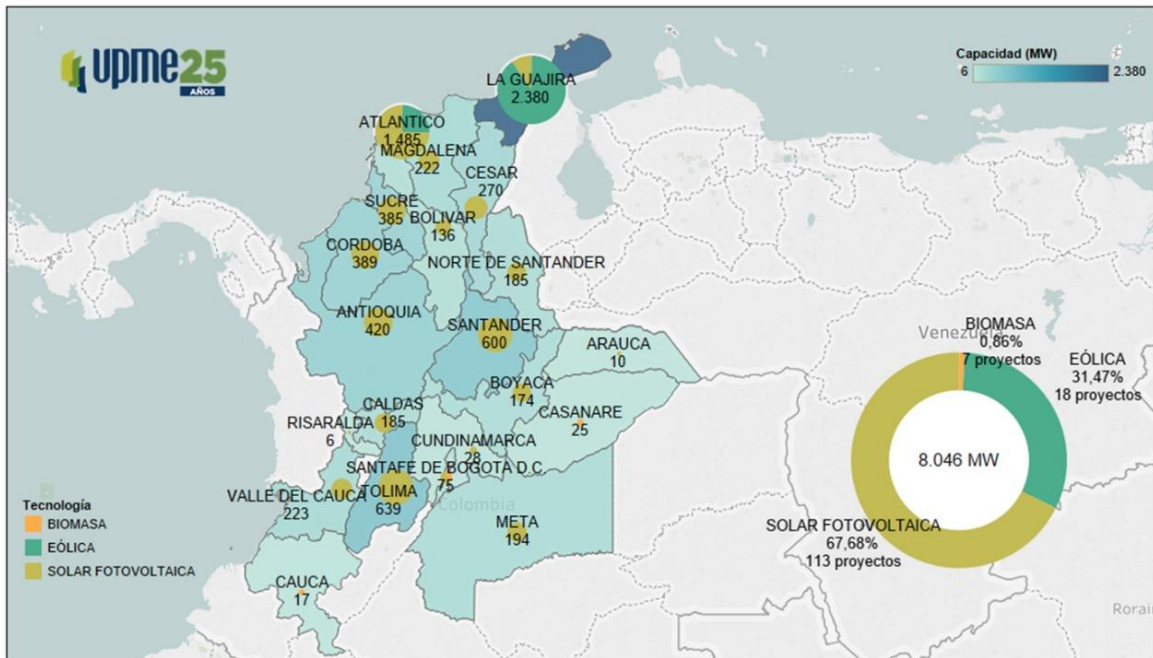


## 2.2 Solicitudes de conexión de generación

En la base de datos “**Solicitudes de conexión de generación**” se pueden consultar los proyectos que han realizado tal solicitud, identificando aquellos que cuentan con aprobación por parte de la UPME, que están en trámite o que no han cumplido la totalidad de los requisitos. Dicha base se ubica en [www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co) / SIEL / Transmisión / Solicitudes de conexión. En dicha ubicación se dispone de una herramienta para generar reportes según el interés de quien consulta.

El permiso de conexión es requisito para la incorporación al Sistema Interconectado Nacional - SIN. Está reglamentado por las Resoluciones CREG 025 de 1995, 070 de 1998, 106 de 2006 y 030 de 2018. En general, el interesado debe elaborar un estudio de conexión, obtener viabilidad del Operador de Red o al Transmisor Nacional según corresponda y remitir el estudio junto con la viabilidad a la UPME, o presentar directamente el estudio a la UPME según lo dispuesto por la reglamentación. Es la UPME quien se pronuncia sobre la aprobación de tal solicitud. La base de datos de solicitudes de conexión es fundamental a la hora de iniciar y desarrollar un estudio de conexión ya que permite determinar si existe capacidad o no en un nodo o área determinada.

En la siguiente gráfica se puede observar el consolidado de las conexiones aprobadas por la UPME de proyectos con fuentes no convencionales de energía renovables.



### 2.3 Mapa ubicación de proyectos de generación (con compromisos)

Para este informe se consideran proyectos con compromisos aquellos con obligaciones de las subastas del cargo por confiabilidad, la subasta de contratación de largo plazo de energía y con garantías que respaldan expansión de redes de transmisión.



## 2.4 Avance proyectos de generación en ejecución (con compromisos)

A continuación, se presenta el estado de avance los proyectos que se consideran con compromisos (con obligaciones de las subastas del cargo por confiabilidad, la subasta de contratación de largo plazo de energía y aquellos con garantías que respaldan expansión de redes de transmisión).

La fecha de entrada en operación se considera como la más tardía entre la prevista para la planta junto con su conexión y la obra de expansión si la requiere.





Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMOVALLE Termovalle Térmico	42	5.47		NA	Guachal 115 kV	Ajuste topológico red	-	En operación 31-jul-19
ESCUELA DE MINAS Hidralpor Hidroeléctrico	55	0.16		NA	Rionegro 115 kV	-	-	En operación 30-sep-19
CAMPANO Trina Solar Solar	99	-	Si	NA	Chinú 220 kV	-	31-dic-21	No ha enviado información
EL PASO SOLAR ENELGP Solar	70	0.24		NA	El Paso 110 kV	-	31-may-20	En pruebas
TERMOYOPAL G3 Termoyopal Gen2 Térmico	50	1.14		NA	Yopal 110 kV	-	15-may-20	<b>Planta:</b> En construcción al 93%. Equipos en sitio. <b>Conexión:</b> Repotenciación 1 terminada, 2 al 98%. Suspendieron actividades. Con G3 se cubre la ampliación de 40 MW, los otros 110 MW son recambio
TERMOYOPAL G4 Termoyopal Gen2 Térmico	50	1.14		NA	Yopal 110 kV	-	31-jul-20	<b>Planta:</b> En construcción al 77%. Equipos en sitio. <b>Conexión:</b> Repotenciación 1 terminada, 2 al 98%. Suspendieron actividades. Con G3 se cubre la ampliación de 40 MW, los otros 110 MW son recambio

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMOYOPAL G5 Termoyopal Gen2 Térmico	50	1.14		NA	Yopal 110 kV	-	31-ago-20	<b>Planta:</b> En construcción al 16%. Equipos en sitio. <b>Conexión:</b> Repotenciación 1 terminada, 2 al 98%. Suspendieron actividades. Con G3 se cubre la ampliación de 40 MW, los otros 110 MW son recambio
CARTAGO Trina Solar Solar	99		Si	NA	Cartago 220 kV	-	31-dic-20	No ha enviado información FPO en duda
SAN FELIPE Trina Solar Solar	90		Si	NA	San Felipe 220 kV	-	31-dic-20	No ha enviado información FPO en duda
LA LOMA ENELGP Solar	150	0.52		NA	La Loma 110 kV	La Loma STR	31-may-21	<b>Planta:</b> Con licencia. No ha iniciado obras. <b>Conexión:</b> Con licencia. No ha iniciado obras. <b>Expansión red:</b> Subestación La Loma 110 kV terminada; líneas en consultas previas.
TERMOCARIBE 3 AXIA Térmico	42	0.81		NA	Bolívar 220 kV	-	31-ago-21	<b>Planta:</b> Consulta previa en programación de inicio. Iniciando levantamiento de información para EIA. <b>Conexión:</b> Gestión integrada al EIA y consultas previas.

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
ITUANGO EPM Hidroeléctrico	1200	3.12		NA	Ituango 500 kV	Ituango 500 kV	01-dic-21	<b>Planta:</b> Con licencia, sin pendientes (*). Obras al 77%. Atentos al orden público y protesta social. Avanzan trabajos en túneles, caverna, etc. <b>Conexión:</b> Sin dificultades. <b>Expansión red:</b> Entra completa en oct/2020.
WINDPESHI ENELGP	200	0.78		NA	Cuestecitas 220 kV	Copey- Cuestec 500 kV	31-dic-21	<b>Planta:</b> Con licencia. En análisis portuario. No ha iniciado obras. <b>Conexión:</b> En consulta previa (detenida). Fecha en duda. <b>Expansión red:</b> Dic/2021
ACACIA 2 Begonia Power Eólico	80		Si	NA	Cuestecitas 110 kV	Copey- Cuestec 500 kV	31-dic-21	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental, solicitarán modificación, en trámite permiso de veda. Socialización en terreno. Análisis portuario. Alertas por orden público y nuevas comunidades. <b>Conexión:</b> En trámite consultas previas línea Acacias - Camelias. EIA en elaboración. <b>Expansión red:</b> Dic/2021
TERMO SOLO 2 Termo Puerto Solo Térmico	80	1.54		NA	Tabor 115 kV	-	30-nov-22	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental. En planeación de contratación. En selección del EPC. <b>Conexión:</b> EIA en elaboración (ante CVC). En elaboración área influencia para solicitar certificado presencia comunidades y determinar si requiere o no consulta previa.

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMO JAGÜEY ODL Térmico	19	0.37		NA	Norte 220 kV	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV	28-feb-22	<b>Planta:</b> Existente. Posibilidad adelanto. <b>Conexión:</b> Interna en dic/2020 queda lista. Posibilidad de adelanto. <b>Expansión:</b> feb/2022 (*)
TERMO RUBIALES ODL Térmico	19	0.37		NA	Norte 220 kV	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV	28-feb-22	<b>Planta:</b> Existente. Posibilidad adelanto <b>Conexión:</b> Interna em dic/2020 queda lista. Posibilidad de adelanto. <b>Expansión:</b> feb/2022 (*)
TERMOCANDELARIA Termocandelaria Térmico	252	5.61		NA	Candelaria	Repotenciación de línea y de nivel de corto	30-nov-22	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental. En estudio la logística del transporte de equipos. Preocupaciones: Por suministro de equipos debido al Covid19; la firma EPC es de España; y fuerza mayor OEF. <b>Conexión:</b> No reporta información. Fecha en duda.
MIEL II Promotora Miel II Hidroeléctrica	117	0.20		NA	San Felipe 220 kV	-	30-nov-22	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental desde 2010. Inician construcción en nov/2020. En duda para nov/2022. <b>Conexión:</b> No han iniciado trámites ambientales. Señalan interés por alternativa de conexión diferente a la aprobada. Fecha en duda.

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
IRRAIPA Jemeiwaa Ka I Eólico	99			Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental. Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. <b>Conexión:</b> Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023
CARRIZAL Jemeiwaa Ka I Eólico	195			Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> Consulta previa en curso. EIA en elaboración. Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. <b>Conexión:</b> Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023
CASA ELÉCTRICA Jemeiwaa Ka I Eólico	180	0.89	Si	Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> Consulta previa en curso. EIA en elaboración. Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. <b>Conexión:</b> Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023
APOTOLORRU Jemeiwaa Ka I Eólico	75		Si	Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. <b>Conexión:</b> Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
KUISA (TUMAWIND) ENELGP Térmico	200	0.28		Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> Consulta previa al 50%. EIA en elaboración. En análisis portuario. <b>Conexión:</b> Identificación de comunidades para consulta previa. EIA en elaboración. Por definir ubicación exacta de Colectora. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023
IPAPURE EPM Eólico	201			Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> 13 de 15 consultas protocolizadas. EIA en elaboración, suspendido. Con certificación de comunidades en el trazado de la viabilidad, en socialización con comunidades. <b>Conexión:</b> DAA en contratación. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023
CHEMESKY (URRAICHI) ENELGP Eólico	100	0.20		Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	<b>Planta:</b> Consulta previa al 90%. EIA en elaboración. En análisis portuario. <b>Conexión:</b> Identificación de comunidades para consulta previa. EIA en elaboración. Por definir ubicación exacta de Colectora. Fecha en duda. <b>Expansión:</b> jul/2023
EL TESORITO Proeléctrica del Archipiélago Térmica	199	4.56		Si	Sahagún 500 kV	Sahagún 500 kV	31-ago-23	<b>Planta:</b> EIA en evaluación. No requiere consulta previa. Evaluados asuntos portuarios. <b>Conexión:</b> EIA en evaluación. <b>Expansión:</b> jul/2023

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
BETA Eolos Energía (EDPR) Eólico	280	0.20	Si	Si	Cuestecitas 500 kV	Bonda - Río Córdoba, 2° Circuito Cuestecitas - Loma, 2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental, presentarán modificación por menos aerogeneradores. Análisis portuario. Inicia construcción en 2021. <b>Conexión:</b> DAA en elaboración. Una vez se defina alternativa inicia trámites ICANH y certificación de comunidades para consulta previa. <b>Expansión:</b> nov/2023
ALPHA Vientos del Norte (EDPR) Eólico	212	0.15	Si	Si	Cuestecitas 500 kV	Bonda - Río Córdoba, 2° Circuito Cuestecitas - Loma, 2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental, presentarán modificación por menos aerogeneradores. Análisis portuario. Inicia construcción en 2021. <b>Conexión:</b> DAA en elaboración. Una vez se defina alternativa inicia trámites ICANH y certificación de comunidades para consulta previa. <b>Expansión:</b> nov/2023
CAMELIAS Begonia Power Eólico	250		Si	Si	Cuestecitas 500 kV	2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	<b>Planta:</b> Con licencia ambiental, solicitarán modificación, en trámite permiso de veda. Socialización en terreno. Análisis portuario. Alertas por orden público y nuevas comunidades. <b>Conexión:</b> En trámite consultas previas línea Camelias - Cuestecitas. EIA en elaboración. <b>Expansión:</b> nov/2023

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMOSOLO 1	148	2.84		NO	Pacífico 220 kV	San Marcos - Pacífico 220 kV	30-nov-23	<p><b>Planta:</b> Trasladarán el proyecto para normalizar cronograma. Solicitarán No DAA para pasar a etapa de EIA. En delimitación de área para solicitar certificación de presencia de comunidades y definir consulta.</p> <p><b>Conexión:</b> No constituyeron garantía para conexión a Pacífico. Solicitaron conexión en San Marcos 230 kV.</p>





### 3. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE TRANSMISIÓN

En el marco del desarrollo de las Convocatorias Públicas se han adjudicado 67 proyectos, 49 del STN y 18 del STR. De los 49 del STN, 31 están en operación, 16 en ejecución y 2 a la espera de la Resolución de oficialización del Ingreso Anual Esperado. De los 18 de STR, 13 están en operación y 4 en ejecución y 1 a la espera de la Resolución de oficialización del Ingreso Anual Esperado.

**Desde agosto de 2018 a la fecha** se han seleccionado los inversionistas para 3 proyectos del STR por \$ 0.90<sup>1</sup> billones de pesos (La Marina 110 kV, Guatapurí 110 kV y Atlántico 110 kV); las adjudicaciones se llevaron a cabo entre los meses de **noviembre de 2019 y enero de 2020**. Para el STN se han adjudicado 6 proyectos por \$ 0.94<sup>2</sup> billones de pesos (Tolúviejo 220 kV, San Juan 220 kV, El Río 220 kV, Sabanalarga - Bolívar 500 kV, La Loma – Sogamoso 500 kV y Sahagún 500 kV), para un total de 9 proyectos por un valor de 1.84 billones de pesos. Adicionalmente, en este mismo periodo, se han puesto en operación 8 proyectos del STN por \$0.83<sup>3</sup> billones de pesos y 8 del STR por \$ 0.52<sup>4</sup> billones de pesos.

Debido a la emergencia por el COVID-19 se aplazó la audiencia de adjudicación del proyecto Río Córdoba – Bonda 220 kV.

#### 3.1 Mapa proyectos de transmisión en ejecución

Este mapa señala para cada proyecto su fecha de entrada en operación **prevista**. Dicha previsión se realiza con base en las fases que faltan por desarrollar y los informes y análisis de la interventoría y la misma UPME.

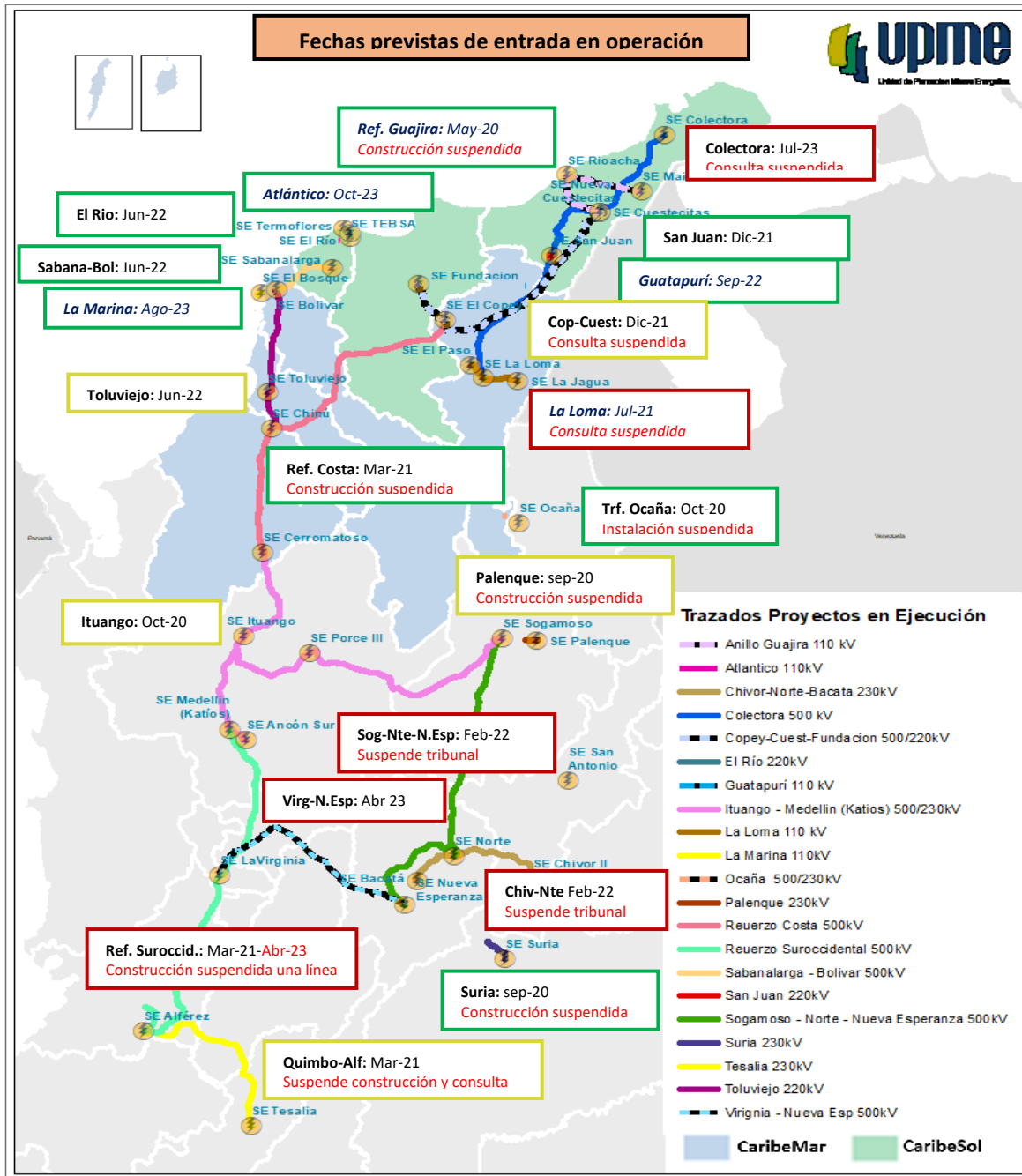
---

<sup>1</sup> Pesos a diciembre de 2019

<sup>2</sup> Ídem

<sup>3</sup> Ídem

<sup>4</sup> Ídem



### 3.2 Avance proyectos de transmisión nacional en ejecución

Los ejecutores informaron que suspendieron actividades de campo en marzo de 2020 por contingencia sanitaria (COVID19).

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 05-2009</b> Quimbo – Alférez 230 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Huila, Tolima, Valle</p>	GEB	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Conexión de la central de generación El Quimbo</li> </ul> <p>Impacto: Nacional</p>	<p><b>FPO inicial:</b> Ago/14. La subestación y dos líneas en servicio desde 2014 (conectan la generación). La línea Quimbo – Alférez no ha podido terminar. <b>FPO Prevista:</b> mar/2021.</p> <p><b>Quimbo (Tesalia) - Alférez:</b> <b>Tramos I y IIA:</b> Pendiente construcción de tramos por relacionamiento intercultural con Comunidad Pijao Vergel (En ene/2020 inició). <b>Tramo IIB:</b> Finalizó desminado en sitios de torre. Avanza desminado militar en vanos y accesos. Riesgo latente. En dic/19 GEB y CORTOLIMA firmaron acuerdo para acceso al Parque We'pe Wala, inició construcción. <b>Tramo III:</b> Finalizado.</p> <p>Suspendida construcción y relacionamiento intercultural. Previsto reiniciar en mayo.</p>
<p><b>UPME 03-2010</b> Chivor – Norte – Bacatá 230 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Cundinamarca, Boyacá</p>	GEB	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> </ul> <p>- Impacto: Regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> oct/2015 (Muy atrasado) <b>FPO Prevista:</b> feb/2022*</p> <p><b>Estado:</b> El 17/oct/19 en el marco de la Acción popular del Río Bogotá, la Magistrada Nelly Villamizar, ordenó resolver licencias ambientales y a EPM retirar torres del Salto del Tequendama. La CAR, ANLA y una Veeduría radicaron recursos de reposición, y EPM radicó apelación. En feb/20 la Magistrada solicita a GEB dar respuesta sobre presuntas inconsistencias en procesos de servidumbre. Proceso de licenciamiento finalizado, a la espera de las respuestas de la Magistrada. Se han reconocido 109 terceros intervinientes en el proceso de licenciamiento.</p> <p><b>El atraso:</b> Todo está suspendido. Alto impacto sobre la demanda. Se agrava por cruce con mantenimientos de la Chivor. Condiciona la conexión de dos plantas de generación del cargo por confiabilidad.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 01-2013</b> Sogamoso-Norte- Nueva Esperanza</p> <p><b>Ubicación:</b> Santander, Cundinamarca, Boyacá</p>	GEB	<p>- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad.</p> <p>Impacto: Nacional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> sep/17 (Muy atrasado) <b>FPO Prevista:</b> feb/2022</p> <p><b>Estado:</b> El 17/oct/19 en el marco de la Acción popular del Río Bogotá, la Magistrada Nelly Villamizar, ordenó resolver licencias ambientales y a EPM retirar torres del Salto del Tequendama. La CAR, ANLA y una Veeduría radicarón recursos de reposición, y EPM radicó apelación. En feb/20 la Magistrada solicita a GEB dar respuesta sobre presuntas inconsistencias en procesos de servidumbre. Proceso de licenciamiento finalizado, a la espera de las respuestas de la Magistrada. Se han reconocido 109 terceros intervinientes en el proceso de licenciamiento. Continúa la iniciativa de una consulta popular en San Antonio de Tequendama</p> <p><u>Asamblea de Cundinamarca solicitó a ANLA y CAR no aprobar el licenciamiento ambiental.</u></p> <p><b>El atraso:</b> Todo está suspendido. Alto impacto sobre la demanda. Se agrava por cruce con mantenimientos de la Chivor.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 03-2014</b> Ituango 500 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Antioquia, Córdoba, Santander.</p>	ISA-ITCO	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> <li>- Conexión Hidroituango.</li> <li>- Impacto: Nacional y regional.</li> </ul>	<p><b>FPO inicial:</b> ago/18 (atrasado) Ituango – Cerro a y b: finalizadas Medellín-Ancon Sur: declarada en operación.</p> <p><b>FPO previstas:</b> Porce – Sogamoso: oct/20* Ituango – Porce: oct/20* Subestación Medellín: <b>sep/20*</b> Ituango – Medellín: oct/20*</p> <p>Gran avance en construcción. En may/20 iniciarán construcción de variantes a la salida de Ituango que implicaron modificación de la licencia.</p> <p>Avanza transporte de transformadores. Una vez estén en sitio, para el montaje se requiere un experto internacional. Por el cierre de los aeropuertos se analiza cómo actuar.</p> <p>Entre última semana de abril y primera de mayo reinicia construcción, pero localmente piden cuarentena a contratistas que lleguen.</p> <p>El SIN percibirá el efecto del proyecto solo cuando todo esté en servicio.</p>
<p><b>UPME 05-2014</b> Refuerzo Costa: Cerrmatoso – Chinú – Copey</p> <p><b>Ubicación:</b> Córdoba, Sucre, Bolívar y Cesar.</p>	ISA-ITCO	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> <li>Impacto: Nacional y regional.</li> </ul>	<p><b>FPO inicial:</b> sep/18 (atrasado) <b>FPO prevista:</b> may/21*</p> <p><b>Estado:</b> Con licencia. En construcción desde ago/19, ésta toma 18 meses.</p> <p>- En mar/20 ANLA emite medida preventiva suspendiendo actividades en 4 almacenes temporales de materiales y solicita reubicarlos modificar la licencia. En reunión de abr/20 ANLA indicó a ITCO que vía seguimiento y control entregara información solicitada en el Auto, ITCO la radicó y se espera decisión (levantar suspensión o reubicar patios).</p> <p>Reinicio de construcción previsto para primera semana de may/2020. En revisión impacto en tiempo.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 04-2014</b> Refuerzo Suroccidente 500 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Antioquia, Caldas, Risaralda, Valle del Cauca</p>	GEB	<p>- Seguridad. - Confiabilidad (continuidad). - Seguridad.</p> <p>Impacto: Nacional regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> sep/18 (Muy atrasado) <b>FPO Previstas:</b> Línea Alférez – San Marcos: mar/21 Línea Medellín – Virginia: jun/22 Línea Virginia – San Marcos: <b>Incierta.</b></p> <p><b>Estado:</b></p> <p>- <b>Medellín – La Virginia:</b> Con licencia. Inició construcción en jun/19. Atrasado por bajo rendimiento. <u>Construcción suspendida, evalúan protocolos para reiniciar en segunda semana de mayo. En Heliconia piden cuarentena de 15 días a contratistas.</u></p> <p>- <b>Alférez – San Marcos:</b> Con licencia. No ha iniciado construcción. GEB argumenta condición arqueología y licencias urbanísticas. En feb/20 Juzgado responde tutela, ratificando la No presencia del Consejo Comunitario de Mulaló en el área de influencia del Proyecto, de acuerdo con el certificado de Mininterior.</p> <p>- <b>La Virginia – Alférez:</b> El 01/oct/19 ANLA archiva el licenciamiento y requiere nuevo EIA. El 14/ene/20 ANLA ratifica su decisión. En elaboración del nuevo EIA, no es claro si lo deben rehacer, la UPME ha realizado observaciones en cuanto a variantes y ancho de servidumbre. Fuerte oposición en Palmira. Aunque adelantaron consultas previas en 4/5 comunidades, dado el archivo del licenciamiento, GEB debe aclarar con Mininterior cómo proceder. GEB analiza área de influencia para acercamiento social con las entidades locales y municipales. No están claras las implicaciones en tiempo.</p> <p><b>Atraso:</b> Riesgo en la prestación del servicio. La línea Alférez – San Marcos y la transformación aportan a solución parcial.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 09 - 2016</b> Copey – Cuestecitas Copey – Fundación</p> <p><b>Departamentos:</b> Cesar, La Guajira, Magdalena.</p>	ISA-ITCO	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> <li>- Conexión de FNCER</li> </ul> <p>- Impacto: Nacional y regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> nov/20 (atrasado) <b>FPO prevista:</b> dic/21 (en revisión)*</p> <p><b>Estado:</b> Consulta previa finalizada para 8 de las 10 comunidades iniciales, pendiente con pueblos de la Sierra Nevada y Barrancón. Para las 6 nuevas comunidades certificadas, en dic/19 se realizó la preconsulta y apertura.</p> <p>Mininterior mediante circular del 16/mar/20 suspendió visitas de verificación y actividades de consultas previas.</p> <p>EIA en elaboración.</p> <p>Puede condicionar la conexión de algunos proyectos de FNCER. Los proyectos de generación también tienen sus propios retos.</p>
<p><b>UPME 06 - 2017</b> Colectora 500 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> La Guajira y Cesar</p>	GEB	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Conexión FNCER</li> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> nov/22 <b>FPO prevista:</b> Jul/23*</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Colectora - Cuestecitas:</b> En consultas previas.</li> <li>- <b>Cuestecitas - La Loma:</b> En consultas previas. <b>Alerta:</b> Dada la delimitación del área de influencia del proyecto realizados para el EIA, GEB menciona que es posible que se tengan que certificar 45 nuevas comunidades en este tramo.</li> </ul> <p>Mininterior mediante circular del 16/mar/20 suspendió visitas de verificación y actividades de consultas previas.</p> <p>EIA's en elaboración, se espera radicación en ene/21. ANLA precisará la definición de "área de influencia" lo cual determina el alcance del EIA y puede implicar mayor tiempo de elaboración y comunidades adicionales.</p> <p>Para avanzar dependen del reinicio de consultas previas.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 07-2016</b> Virginia - Nueva Esperanza 500 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Tolima, Cundinamarca</p>	TCE	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> </ul> <p>Impacto: Nacional</p>	<p><b>FPO inicial:</b> Nov/21 (atrasado) <b>FPO Prevista:</b> may/23*</p> <p>El 5/abr/19 radicó el EIA. Radicó información adicional. El 30/sep/19 ANLA suspende términos hasta tener permisos menores. El 12/mar/20 MADS emite permisos menores, TCE se notifica, pendiente radicarlos ante ANLA para que se reanude la evaluación. <b>El 3/abr/20 ANLA suspende términos de evaluación por contingencia sanitaria, la etapa que sigue son las audiencias ambientales.</b></p> <p>Pendientes 2 permisos menores de CAR.</p> <p>Alerta de posible Consulta Popular en San Antonio del Tequendama.</p> <p>Asamblea Departamental de Cundinamarca envía oficio solicitando a ANLA, MADS y CAR no aprobar el licenciamiento ambiental.</p>
<p><b>UPME 05-2013</b> Suria 230 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Meta</p>	DELSUR	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> </ul> <p>- Impacto: Regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> Nov/16 (Muy atrasado) <b>FPO Prevista:</b> sep/20*</p> <p>Con licencia. Línea en construcción. El Juzgado de Restrepo programó visita de imposición para jun/2020, según Delsur atrasa la construcción de la línea. Terreno de subestación en adecuaciones. Fuerte oposición en Restrepo. Suspende construcción.</p> <p>En trámite de permisos para reiniciar.</p>
<p><b>UPME 05 - 2015</b> Palenque 230 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Santander</p>	DELSUR	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> </ul> <p>- Impacto: Regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> Nov/17 (Muy atrasado) <b>FPO Prevista:</b> sep/20*</p> <p><b>Estado:</b> Con licencia. Línea en construcción desde sep/19. Avanzan obras civiles en la subestación.</p> <p>En trámite de permisos para reiniciar.</p>



SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<p><b>UPME 05-2018</b> Toluviejo 220 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Sucre, Córdoba, Bolívar</p>	EPSA	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Conexión FNCER</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> jun/22 <b>FPO prevista:</b> jun/22*</p> <p><b>Chinú-Toluviejo:</b> EIA en elaboración. Se expidió certificación de presencia de comunidades étnicas y procedencia de consulta previa.</p> <p><b>Toluviejo-Bolívar:</b> EIA en elaboración. Se expidió certificación de presencia de comunidades étnicas y procedencia de consulta previa.</p> <p>Se adquirió el lote para la subestación</p> <p>Por definir reinicio de actividades de campo como levantamiento de información primaria para el EIA y para consultas previas.</p>
<p><b>UPME 07-2017</b> Sabanalarga – Bolívar 500 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Atlántico y Bolívar</p>	ISA	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> jun/22. Adelantado. <b>FPO prevista:</b> jun/22*</p> <p><b>Estado:</b> EIA en elaboración. Se cuenta con resolución de procedencia de consulta previa con comunidades étnicas.</p> <p>Por definir reinicio de actividades de campo como levantamiento de información primaria para el EIA y para consultas previas.</p>
<p><b>UPME 04-2018</b> San Juan 220 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> La Guajira (San Juan del Cesar)</p>	CONS. SAMPI	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Conexión FNCER.</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> dic/21 <b>FPO prevista:</b> dic/21*</p> <p><b>Estado:</b> Avanza elaboración de EIA. En dic/19 concluyó protocolización con comunidades.</p> <p>En protocolos para reinicio de actividades de campo como levantamiento de información primaria para el EIA.</p> <p>UPME solicitó aclaración al ejecutor sobre cobros por predio STR exigido en el alcance.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
<b>UPME 06-2018</b> El Río 220 kV  <b>Ubicación:</b> Atlántico (Barranquilla)	ISA-ITCO	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> </ul> Impacto: Nacional y regional.	<b>FPO inicial:</b> jun/22 <b>FPO prevista:</b> jun/22*  <b>Estado:</b> Se Radicó el EIA el 3/abr/20. Pendiente auto de inicio. Pendiente respuesta del ICANH sobre el registro de programa de arqueología preventiva.
<b>UPME 01-2018</b> Segundo Trf Ocaña 500/230 kV  <b>Ubicación:</b> Santander	ISA-ITCO	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Aumentar límite de transferencia entre áreas</li> </ul> Impacto: Nacional y regional.	<b>FPO inicial:</b> Jun/20 <b>FPO Prevista:</b> oct/20*  <b>Estado:</b> Finalizada prospección arqueológica. En obras civiles. Transformador en puerto. En alerta por situaciones de orden público.  En protocolos para reinicio de actividades.
<b>UPME 04-2019</b> La Loma – Sogamoso 500 kV  Ubicación: Cesar, Norte de Santander, Santander.	ISA-ITCO	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Conexión FNCER.</li> </ul> - Impacto: Nacional.	<b>FPO inicial:</b> nov/23 <b>FPO Prevista:</b> nov/23*  <b>Estado:</b> En proceso de oficialización del Ingreso Anual Esperado – IAE (CREG).
<b>UPME 09-2019</b> Sahagún 500 kV  Ubicación: Sahagún, Córdoba	CELSIA	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Conexión generación.</li> </ul> - Impacto: Nacional.	<b>FPO inicial:</b> jun/23 <b>FPO Prevista:</b> jun/23*  <b>Estado:</b> En proceso de oficialización del Ingreso Anual Esperado – IAE (CREG).

### 3.3 Avance proyectos de transmisión regional en ejecución

SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Avance
<p><b>UPME STR 13-2015</b> La Loma STR</p> <p><b>Ubicación:</b> Cesar (El Paso, La Loma y La Jagua de Ibirico)</p>	GEB	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Conexión FNCER</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y regional.</p>	<p><b>FPO inicial:</b> jun/18 (Atrasado) <b>FPO prevista:</b> jul/21*</p> <p><b>Subestación:</b> Obras finalizadas.</p> <p><b>Líneas:</b> El 13-14/mar/20 se dio inicio al proceso de consulta previa con 2 de las 3 comunidades certificadas. Avanza elaboración del EIA.</p> <p>Mininterior mediante circular externa del 16/mar/20 suspendió las visitas de verificación y actividades de consultas previas.</p> <p>Para avanzar dependen del reinicio de consultas previas.</p>
<p><b>UPME STR 06 - 2016</b> Anillo La Guajira</p> <p><b>Ubicación:</b> La Guajira (Cuestecitas, Riohacha, Maicao).</p>	ELECNORTE	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> </ul> <p>Impacto: Regional.</p>	<p><b>FPO oficial:</b> dic/19 <b>FPO prevista:</b> may/20*</p> <p><b>Estado:</b> En construcción, falta poco para terminar. En abr/20 se firmó acuerdo con Cerrejón por cruce de la vía férrea. En trámite permiso de la ANM.</p> <p>Listos para reiniciar construcción, pero localmente piden cuarentena a contratistas que lleguen.</p>
<p><b>UPME STR 10-2018</b> Guatapurí 110 kV</p> <p><b>Ubicación:</b> Cesar (Valledupar)</p>	Consortio Eléctrico del Rio Guatapurí	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> </ul> <p>Impacto: Departamental.</p>	<p><b>FPO oficial:</b> sep/22 <b>FPO prevista:</b> sep/22</p> <p>CORPOCESAR informó que el proyecto no requiere DAA. Avanza elaboración de EIA.</p>
<p><b>UPME STR 03-2018</b> La Marina</p> <p><b>Ubicación:</b> Bolívar (Cartagena)</p>	Consortio Eléctrico del Mar Caribe	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y departamental.</p>	<p><b>FPO oficial:</b> ago/23 <b>FPO prevista:</b> ago/23</p> <p>Avances en la consecución del predio para la subestación y gestiones con las autoridades locales.</p>

SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Avance
<p><b>UPME STR 02 – 2019</b> Atlántico Obras asociadas a las subestaciones Termoflores, las flores, centro, oasis, magdalena, unión, Tebsa y estadio</p> <p><b>Ubicación:</b> Atlántico (Barranquilla y Soledad)</p>	<p>Consorcio Energía de Colombia</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Confiabilidad (continuidad).</li> <li>- Seguridad.</li> <li>- Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red.</li> </ul> <p>Impacto: Nacional y departamental.</p>	<p><b>FPO oficial:</b> oct/23 <b>FPO prevista:</b> oct/23</p> <p>A espera de resolución CREG de oficialización del Ingreso Anual Esperado – IAE.</p>

### 3.4 Geovisor proyectos de transmisión en ejecución

En el Geovisor se muestran los proyectos en ejecución y previstos en los últimos planes. El mismo puede ser consultado en <https://upmeonline.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=743e0ac44e6c406a8dcb8f2b3e432bbc>

#### 4. ANEXO. Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores

La siguiente información es declarada por los ejecutores, la UPME no realizó ningún tipo de valoración sobre la misma.

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 05 - 2013 Suria 230 kV	DELSUR	FPO declarada 31/dic/22	17-abr-20	Afectación: - construcción de las líneas de transmisión - imposibilidad de movilizar personal propio y de contratistas a campo - imposibilidad de movilizar insumos  Suspensión temporal desde el 20/mar20 hasta cuando sea posible la libre circulación de vehículos, suministros y personal. Se esperaba para el 13/abr/20
UPME 05 - 2015 Palenque 230 kV	DELSUR	FPO oficial: 30/dic/20	17-abr-20	Afectación: - construcción de las líneas de transmisión - imposibilidad de movilizar personal propio y de contratistas a campo - imposibilidad de movilizar insumos  Suspensión temporal desde el 20/mar20 hasta cuando sea posible la libre circulación de vehículos, suministros y personal. Se esperaba para el 13/abr/20
UPME 09-2019 Sahagún 500 kV	CELSIA	FPO oficial: jun/23	21-abr-20	Estado: - No se ha dado el cierre de la convocatoria debido a la suspensión de actos administrativos por parte de la UPME y en este sentido esta no ha emitido comunicación a la CREG para la oficialización del ingreso de la convocatoria  Afectación: Al día de hoy, aun no se avizora afectación de la fecha de entrada en Operación del Proyecto
UPME 05-2018 Toluviejo 220 kV	CELSIA	FPO oficial: jun/22  FPO Prevista: ene/23	43942	<b><u>Tramo 1 (Chinú – Toluviejo) y Tramo 2 (Toluviejo-Bolívar): Estado y afectación gestiones del proyecto:</u></b>  <b>Gestión de contratación:</b> - <b>Estado:</b> Avanza compras de estructuras metálicas, cables de potencia y guarda, y de aisladores - <b>Afectación:</b> Retrasos en los tiempos de fabricación y transporte como consecuencia de las

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>medidas transitorias de prevención por parte de los fabricantes y autoridades locales tanto en el país de origen como el de destino</p> <p><b>Consulta previa</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Ya se cuenta con Resolución de Procedencia de la consulta previa (anteriormente llamada certificación de comunidades)</li> <li>- <b>Afectación:</b> Atraso de las actividades de inicio relacionadas con la consulta previa por la implementación de las medidas transitorias de prevención por parte de las autoridades locales, regionales y nacionales.</li> <li>- fecha de reinicio:</li> </ul> <p><b>Estudio de impacto ambiental</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Elaboración del documento</li> <li>- <b>Afectación:</b> Suspensión y retraso de las actividades relacionadas con el levantamiento de información primaria por la implementación de las medidas transitorias de prevención por parte de las autoridades locales, regionales y nacionales</li> </ul> <p><b>Arqueología preventiva</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Diagnóstico y prospección arqueológica</li> <li>- <b>Afectación:</b> Suspensión y retraso de las actividades relacionadas con reconocimiento de potencial arqueológico y prospección por la implementación de las medidas transitorias de prevención por parte de las autoridades locales, regionales y nacionales</li> </ul> <p><b>Gestión de ingeniería subestaciones</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Avanza ingeniería de detalle</li> <li>- <b>Afectación:</b> N.A</li> </ul> <p><b>Gestión de ingeniería líneas</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Avanza ingeniería de detalle</li> <li>- <b>Afectación:</b> Retraso en la ingeniería de la Línea, tales como estudios de suelos, replanteos y todo lo que signifique desplazamiento al sitio por la implementación de las medidas transitorias de prevención por parte de las autoridades locales, regionales y nacionales</li> </ul> <p><b>Negociación predial</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Entrega de ofertas y avance en la negociación</li> <li>- <b>Afectación:</b> Suspensión y retraso de las actividades relacionadas con la negociación predial</li> </ul>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>por la implementación de las medidas transitorias de prevención por parte de las autoridades locales, regionales y nacionales.</p> <p><b><u>Tramo 1 (Chinú – Tolviejo) y Tramo 2 (Tolviejo-Bolívar): Fechas de reinicio, tiempo estimado, logística, orden público y FPO prevista</u></b></p> <p><b>Gestión social y ambiental (Consulta previa, Estudio de impacto ambiental y Arqueología preventiva)</b>  - <b>Fecha de reinicio:</b> Se está a la espera de los lineamientos del Gobierno Nacional para tener en cuenta en las medidas y restricciones que se consideraran para el relacionamiento con las comunidades luego de la culminación de las medidas transitorias de prevención (11/05/2020). E Igualmente el pronunciamiento de las comunidades respecto a las medidas preventivas a tomar en el ingreso a sus territorios. Por lo anterior, no es posible precisar la fecha de reinicio de estas actividades</p> <p><b>Negociación predial</b>  - <b>Fecha de reinicio:</b> Se está a la espera de los lineamientos del Gobierno Nacional para tener en cuenta en las medidas y restricciones que se consideraran para el desplazamiento, y logística de alimentación y estadía de las personas en el sitio. E Igualmente el pronunciamiento de las comunidades respecto a las medidas preventivas a tomar en el ingreso a sus territorios. Por lo anterior, no es posible precisar la fecha de reinicio de estas actividades</p> <p><b>Tiempo estimado de impacto:</b>  - El tiempo estimado de impacto general en el proyecto, con las condiciones a la fecha de hoy relacionadas con el COVID-19 y debido al proceso de reestructuración que se encuentra en curso en el Ministerio del Interior, respecto a la nueva Autoridad Nacional de Consulta Previa, a la formalización de la Fiducia, fondeo de la misma por parte de las Empresas y contratación de personal por parte de la Autoridad Nacional para el acompañamiento de las Consultas Previas estima en aproximadamente 7 meses.</p> <p><b>Estado de avance de aspectos logísticos:</b>  - CELSIA COLOMBIA tiene y ha dispuesto todos los recursos requeridos para continuar con el proyecto, igualmente siguiendo las directrices del Gobierno Nacional ha establecido los protocolos de bioseguridad para el retorno a campo tanto de su personal como de sus contratistas. Labor que se ejecutara una vez las condiciones así lo permitan.</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p><b>Situaciones judiciales que estén afectando el desarrollo:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- A la fecha no se presentan situaciones judiciales, no obstante ya se han identificado situaciones prediales en las cuales se seguirá un proceso de imposición de servidumbre. En este contexto estaremos avocados a los protocolos que defina la rama judicial.</li> </ul> <p><b>Orden público:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- No se presentan situaciones orden público que estén afectando el desarrollo del proyecto.</li> </ul> <p><b>Fecha de entrada en operación prevista:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- La fecha de entrada en operación prevista, de acuerdo con lo expuesto anteriormente, es Enero 30 de 2023</li> </ul>
UPME 03 – 2014 Ituango 500 kV	ISA	<p><b>FPO oficial:</b> 17/sep/20</p> <p><b>FPO</b> <b>Prevista:</b> 31/oct/20</p>	21-abr-20	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Alta</p> <p><b>Tiempo estimado de impacto:</b> Se prevé un impacto mínimo de 45 días Los cuales aumentarán de acuerdo con el reinicio de actividades en la semana del 20 de abril, la respuesta oportuna por parte del ejército, policía y grupo EXDE, respuesta de los juzgados a los amparos policivos, sumado al rendimiento disminuido por las mayores exigencias por parte de Alcaldía y Ministerios en los frentes de trabajo. Autorización de los municipios para desarrollar actividades y no bloquear los trabajos por temor a la contaminación COVID 19.</p> <p><b>Línea Antioquia - Porce (ANPO):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> En construcción, montaje y amparos policivos</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Semana del 27 de abril</li> <li>- <b>Logística:</b> Planes de contingencia HS, social y de comunicación aprobado Comunicación enviada a los municipios de área de influencia</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Acompañamiento de jueces, ejército y policía para realizar los amparos policivos en Guadalupe y Anori.</li> <li>- <b>Orden público:</b> Posible oposiciones de gobiernos locales y comunidades al desarrollo de trabajos: Oposición al proyecto y no es permitido el ingreso del contratista para realizar las actividades. Incluye vías de hecho por parte de las comunidades por motivación propia o por motivación de medios de comunicación.</li> <li>- <b>Alertas:</b> Pendiente realizar PIPC para iniciar el desarrollo de la construcción de la variante. En desarrollo carta de ampliación de plazo por mayores tiempos que se ha tomado la autoridad en los procesos de licenciamiento y fuerza mayor por el evento de Hidroituango</li> </ul>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>- <b>Riesgos:</b> Se prevén mayores retrasos por la suspensión de todos los trabajos en el Proyecto por el COVID19, la nueva fecha depende del reinicio de las actividades más la movilización del contratista</p> <p><b>Línea Porce-Sogamoso (POSO):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> En construcción, montaje, tendido y amparos policivos</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Semana del 20 de abril</li> <li>- <b>Logística:</b> Planes de contingencia HS, social y de comunicación aprobado. Comunicación enviada a los municipios de área de influencia</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Acompañamiento de jueces, ejército y policía para realizar los amparos policivos en Amalfi.</li> <li>- <b>Orden público:</b> Posible oposiciones de gobiernos locales y comunidades al desarrollo de trabajos: Oposición al proyecto y no es permitido el ingreso del contratista para realizar las actividades. Incluye vías de hecho por parte de las comunidades por motivación propia o por motivación de medios de comunicación.</li> <li>- <b>Alertas:</b> En desarrollo carta de ampliación de plazo por mayores tiempos que se ha tomado la autoridad en los procesos de licenciamiento y fuerza mayor por el evento de Hidroituango</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Dificultad en amparos policivos en las líneas Antioquia - Cerro, Antioquia - Porce y Porce-Sogamoso.</li> </ul> <p><b>Línea Antioquia - Medellín (ANME):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> En construcción, tendido y montaje. Desarrollar PIPC y dar inicio a la construcción de la variante de línea y trasposiciones</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Semana del 4 de mayo</li> <li>- <b>Logística:</b> En desarrollo los planes de contingencia. Comunicación enviada a los municipios de área de influencia</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> Posible oposiciones de gobiernos locales y comunidades al desarrollo de trabajos: Oposición al proyecto y no es permitido el ingreso del contratista para realizar las actividades. Incluye vías de hecho por parte de las comunidades por motivación propia o por motivación de medios de comunicación.</li> <li>- <b>Alertas:</b> Pendiente realizar PIPC para iniciar el desarrollo de la construcción de la variante. En desarrollo carta de ampliación de plazo por mayores tiempos que se ha tomado la autoridad en los procesos de licenciamiento y fuerza mayor por el evento de Hidroituango</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Dificultad para el ingreso al país del inspector de la fábrica de los transformadores para el montaje (debía llegar en mayo)</li> </ul>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p><b>Línea Antioquia - Cerro (ANCE):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> En construcción, montaje. Solo faltan las trasposiciones, replanteo 4/6 las dos que faltan requieren presencia del grupo EXDE</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Semana del 4 de mayo</li> <li>- <b>Logística:</b> En desarrollo los planes de contingencia. Comunicación enviada a los municipios de área de influencia</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Acompañamiento del grupo EXDE para la construcción y montaje de las torres de trasposición</li> <li>- <b>Orden público:</b> Grupos al margen de la ley y zonas con minas antipersonales</li> <li>- <b>Alertas:</b> En desarrollo carta de ampliación de plazo por mayores tiempos que se ha tomado la autoridad en los procesos de licenciamiento y fuerza mayor por el evento de Hidroituango</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Retraso en el cronograma transporte y Montaje de los transformadores validado por la Interventoría, por retraso en la adecuación en las vías departamentales (obras suspendidas). (El transporte iniciaba el 20 de abril y el montaje el 4 de mayo).</li> </ul> <p><b>Estado Subestaciones:</b></p> <p><b>SE Medellín:</b> finalizar transporte de transformadores, para ejecutar montaje y esperar la línea para las pruebas</p> <p><b>SE Porce:</b> finalizar la implementación de la doble diferencial y esperar las líneas para las pruebas</p> <p><b>SE Sogamoso:</b> Esperando la línea para las pruebas</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Semana del 20 de abril y el personal entra en cuarentena por definición del alcalde de Ebejico</li> <li>- <b>Logística:</b> Planes de contingencia HS, social y de comunicación aprobado. Comunicación enviada a los municipios de área de influencia</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Alertas:</b> Solicitudes particulares por parte de los Alcaldes (Ebejico, Anorí) para tratamiento particular al ingreso a los municipios (Cuarentenas, Desplazamientos suspendidos por 48 horas)</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Bajos rendimientos a la hora de retomar las actividades por: Limitaciones de movilidad, aumento de condiciones para trabajar por temas de contagio, disminución del número de personas por frente de trabajo, limitación de personas para trabajar por antecedentes médicos, posibles asonadas por parte de la comunidad por temas de alimentos.</li> </ul>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 05 – 2014 Refuerzo Costa 500 kV	ISA	FPO oficial: 22/dic/20  FPO Prevista: 30/mar/21	21-abr-20	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Alta</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- A raíz de la emergencia sanitaria y el aislamiento preventivo obligatorio, a partir de 22 de marzo de 2019 se realizó la desmovilización del personal de obra.</li> <li>- <b>Estado:</b> Líneas de transmisión y subestación Chinú en construcción</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Inicialmente se reiniciará la construcción de la subestación Chinú. Se adelanta socialización con las administraciones municipales, departamentales y comunidades para el reinicio de actividades. El reinicio propiamente de las líneas se prevé para cuando termine el aislamiento obligatorio; sin embargo, no está asegurado el mismo</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Se prevé que el impacto sea de aprox. 2 meses; considerando que se pueda reiniciar 27 de abril de 2020 y que no se tenga dificultades en la movilidad del personal de obra, con ocasión a oposición de las comunidades del área de influencia del proyecto</li> <li>- <b>Logística:</b> Se viene elaborando planes de contingencia por parte de los contratistas donde se estipula los aspectos SST, social y comunicacional. Se están enviado los comunicados a las autoridades regionales, municipales, departamentales y fuerzas militares anunciando el reinicio</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Juzgados cerrados, con lo cual las inspecciones judiciales están paradas y no se avanza en la liberación de predios para la construcción de las torres</li> <li>- <b>Orden público:</b> Se conoció un comunicado de las autodefensas gaitanistas de Colombia, bloque de Córdoba, quienes manifiestan que en torno a la protección de los campesinos de Córdoba, no quieren que ninguna persona se movilice en la zona, para evitar que esta pandemia del coronavirus llegue a los municipios y veredas, por lo cual exigen acudir al llamado de buena manera, para no versen obligados a actuar en contra de los que estén desacatando la regla.</li> <li>* Se han presentado manifestaciones sociales en Pueblo Nuevo, Magdalena, quienes anuncian que debido al peligro que representa el regreso del personal que labora en el proyecto, se deberá asegurar la valoración de las personas.</li> <li>* Se ha presentado cierres en las vías veredales de los municipios de Chinú, Corozal, Sampués, Ciénaga de Oro y Pueblo Nuevo, Sahagun, por parte de comunidades, quienes manifiestan que mientras esté latente el riesgo de contagio, no permitirán la movilización por sus vías, que son accesos para los sitios de torre del proyecto. Además, bloqueos porque no han recibido ayudas.</li> <li>* Se recibió comunicado de la Personería de Chinú (Rodolfo Álvarez Rivero), en la cual informan que los contratistas deben demostrar que el personal que reiniciará los trabajos,</li> </ul>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>estuvieron durante la cuarentena en Chinú y que al personal que venga de otras regiones, no se le permitirá el ingreso hasta que se levante la cuarentena.</p> <p>* Se registra bloqueo en la troncal de occidente, a la altura del municipio de Buenavista, Córdoba. Sus habitantes piden ayudas humanitarias por cuarentena. Manifiestan estar pasando hambre.</p> <p>* Se registra en el medio digital La Razón, bloqueo en la vía que de La Ye, Sahagun, conduce hacia el municipio de cienaga de oro a la altura del corregimiento Venado. Los manifestantes claman por ayuda humanitaria.</p> <p>* Se registra bloqueo de la comunidad en el municipio de Sahagun, donde manifestante detuvieron carro tanque de agua, aduciendo que no está llegando el agua a todas las comunidades.</p> <p>- <b>Alertas:</b> Se inicia elaboración de carta de ampliación de plazo por mayores tiempos que se ha tomado la autoridad en los procesos de licenciamiento, consultas previas y el evento relacionado con el COVID-19</p> <p>- <b>Riesgos:</b> Retraso en la puesta en operación del proyecto como consecuencia de:</p> <p>* Suspensión de actividades en campo</p> <p>* Escases de algunos materiales necesarios para construcción</p> <p>* Bajos rendimiento a la hora de retomar las actividades: por: Limitaciones de movilidad, aumento de condiciones para trabajar por temas de contagio, disminución del número de personas por frente de trabajo, limitación de personas para trabajar por antecedentes médicos, posibles asonadas por parte de la comunidad por temas de alimentos.</p> <p>* Impedimento de las comunidades y grupos armados ilegales para desplazamientos, por miedo a que se propague el virus COVID 19</p> <p>- Retraso en la ejecución de las obras por potencial desmantelamiento por robo de la infraestructura ya instalada (torres).</p> <p>- Retraso en el avance de negociación y gestión predial que retrasen la construcción de las líneas de transmisión.</p>
<p><b>UPME 09 – 2016 Copey – Cuestecitas 500 kV y Copey – Fundación 220 kV</b></p>	<p><b>ISA</b></p>	<p><b>FPO oficial: 30/nov/20</b></p> <p><b>FPO Prevista: 24/mar/22</b></p>	<p>21-abr-20</p>	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Alta</p> <p>- <b>Estado:</b> El proyecto se encuentra en ejecución de consultas previas, las cuales se vieron suspendidas desde la primera semana de marzo de 2020. Actualmente se tiene pendiente se tienen 8 consultas previas en trámite las cuales no se podrán adelantar. (Circulares externas 0000015 y OFI2020-7728-DPC-2500 del Ministerio del Interior). Hasta tanto no se puedan protocolizar las consultas previas, no se podrá radicar el Estudio de Impacto Ambiental -EIA- y no se podrá iniciar implementación del plan de manejo arqueológico, donde se prevé importante rescate en la subestación Copey</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>- <b>Posible reinicio:</b> Se requiere que el Ministerio del Interior reactive las actividades de campo, que se citen la continuación de las reuniones de consulta previa, que las comunidades acepten reunirse. Se estima que esto pueda ocurrir a finales del mes de mayo de 2020 El reinicio propiamente de las líneas se prevé para cuando termine el aislamiento obligatorio; sin embargo, no está asegurado el mismo</p> <p>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Partiendo que las consultas previas se puedan retomar en el mes de mayo de 2020, se prevé un impacto de 3 meses adicionales a la fecha de puesta en operación del proyecto que se proyectaba antes de la emergencia sanitaria</p> <p>- <b>Logística:</b> Se están adelantando los comunicados a enviar a las autoridades regionales, municipales, departamentales y fuerzas militares anunciando el reinicio en campo. Complementariamente se vienen elaborando los planes de contingencia con los contratistas</p> <p>- <b>Situaciones judiciales:</b> Juzgados cerrados, con lo cual las inspecciones judiciales están paradas y no se avanza en la liberación de predios</p> <p>- <b>Orden público:</b> Se registran bloqueos en la vía que de Fundación, Magdalena, conduce hacia el municipio de Valledupar. Los manifestantes claman por ayuda humanitaria y protestan por la gestión en la compra de mercados con sobrecostos no justificados Se registra adicionalmente bloqueos en las vías de la media y baja Guajira, donde las comunidades han montado peajes ilegales, buscando recursos económicos</p> <p>- <b>Alertas:</b> Se inicia elaboración de carta de ampliación de plazo por mayores tiempos que se ha tomado la autoridad en los procesos de licenciamiento, consultas previas y el evento relacionado con el COVID-19 Crítico el tema de avance de consultas previas para poder radicar EIA, en especial la relacionada con la comunidad de Barrancón, donde la Dirección de Asuntos Indígenas no ha logrado resolver el tema de representatividad</p> <p>- <b>Riesgos:</b> Retraso en la puesta en operación del proyecto como consecuencia de: * Continuación y protocolización de consultas previas (El Ministerio de Interior mediante Circular externa OFI2020-7728-DCP-2500 del 16 de marzo de 2020, suspendió temporalmente las actividades en campo y agenda de la dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa, como medida de prevención de contagios). * Licenciamiento. Hasta tanto no se protocolice las consultas previas, no se podrá radicar el estudio de impacto ambiental -EIA- y por tanto la ANLA no podrá revisar ni otorgar la licencia ambiental * Implementación del Plan de Manejo Arqueológico. Hasta que no se radique el EIA y la ANLA avance en la evaluación para otorgar la licencia, no se podrá iniciar las actividades de rescate. (SE Copey identificada con alto potencial arqueológico).</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 07 – 2017 Sabanalarga – Bolívar 500 kV	ISA	FPO oficial: 30/jun/22  FPO Prevista: 30/jun/22	21-abr-20	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Media</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> El proyecto se encuentra en la etapa de diseños y estudios ambientales. Pendiente certificación de comunidades étnicas por parte del Ministerio del Interior e inicio de consultas previas. Importante tener presente Circulares externas 0000015 y OFI2020-7728-DPC-2500 del Ministerio del Interior, las cuales no permitirán iniciar consultas previas, aun cuando pueda llegar la certificación mencionada</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Se requiere que el Ministerio del Interior emita la certificación de comunidades étnicas, reactive las actividades de campo, para que se citen las reuniones de consulta previa y adicionalmente se requiere que las comunidades acepten reunirse.</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Partiendo que las consultas previas se puedan iniciar en el mes de mayo de 2020, no se prevé impacto en la puesta en operación del proyecto. En caso que estas consultas no se puedan iniciar, comenzaría a impactar la FPO</li> <li>- <b>Logística:</b> Se están adelantando los comunicados a enviar a las autoridades regionales, municipales, departamentales y fuerzas militares anunciando el reinicio en campo. Complementariamente se vienen elaborando los planes de contingencia con los contratistas</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Juzgados cerrados, con lo cual las inspecciones judiciales están paradas y no se avanza en la liberación de predios</li> <li>- <b>Orden público:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Alertas:</b> Muy importante poder iniciar proceso de consultas previas para poder radicar EIA.</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Retraso en respuesta del Mininterior, ocasionando retrasos en la ejecución de las consultas previas asociadas al proyecto, que retrasará la obtención de la licencia ambiental.</li> </ul> <p>* Imposibilidad de iniciar prospecciones arqueológicas oportunamente, para poder iniciar la ejecución de las obras civiles de la línea.            * Retraso en la finalización de Diseño de ATR's, y retraso en la fabricación de los mismos por afectación de las Plantas de fabricación.            * Retraso en la gestión predial por la imposibilidad de ejecutar los procesos de negociación previa a la obtención de la licencia ambiental.</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 01 – 2018 Segundo transformador Ocaña 500/230 kV	ISA	FPO oficial: 30/jun/20(*)  FPO Prevista: 31/oct/20	21-abr-20	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Alta</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> El proyecto se encuentra en etapa de construcción de la SE Ocaña y complementando requerimiento del INVIAS para la obtención del permiso de transporte de los transformadores</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Semana del 20 de abril</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Partiendo que las consultas previas se puedan iniciar en el mes de mayo de 2020, no se prevé impacto en la puesta en operación del proyecto. En caso que estas consultas no se puedan iniciar, comenzaría a impactar la FPO</li> <li>- <b>Logística:</b> Planes de contingencia HS, social y de comunicación aprobado. Comunicación enviada a los municipios de área de influencia</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Alertas:</b> Se radico carta de ampliación de plazo por 242 días con una nueva fecha de puesta en servicio febrero de 2021, antes del impacto del COVID-19.</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Retraso en la puesta en operación del proyecto como consecuencia de: <ul style="list-style-type: none"> <li>* Suspensión de actividades en campo</li> <li>* Escases de algunos materiales necesarios para construcción</li> <li>* Impedimento de las comunidades y grupos armados ilegales para los desplazamientos en las zonas, por miedo a que se propague el virus COVID 19</li> <li>* Dificultad para el ingreso al país del inspector de la fábrica de los transformadores para el montaje (debía llegar en mayo)</li> <li>* Bajos rendimientos a la hora de retomar las actividades: por: Limitaciones de movilidad, aumento de condiciones para trabajar por temas de contagio, disminución del número de personas por frente de trabajo, limitación de personas para trabajar por antecedentes médicos, posibles asonadas por parte de la comunidad por temas de alimentos.</li> </ul> </li> </ul> <p>(*) NOTA: El 10 de marzo de 2020, ISA INTERCOLOMBIA, envió carta ante el Ministerio de Minas y Energía, solicitando la ampliación de plazo hasta el 27 de febrero de 2021 (242 días) para la entrega del proyecto, derivados de los atrasos en las gestiones realizadas ante los entes gubernamentales (Autoridad Nacional de Licencias Ambientales – ANLA, Ministerio del Interior – MIN INTERIOR, Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible – MADS, Instituto Colombiano</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 06 – 2018 El Río 220 kV	ISA	FPO oficial: 30/jun/22	21-abr-20	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Media</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Se radicó el EIA el 3 de abril de 2020. La ANLA en su página web, publicó en las preguntas y respuestas, que no se emitirán autos de inicio de evaluación de EIA, hasta tanto se supere la emergencia sanitaria y existan todas las condiciones necesarias para desarrollar las visitas de evaluación en campo</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Una vez ANLA emita el auto de inicio de la evaluación del EIA y realice la visita a campo, se planearía las actividades para la implementación del plan de manejo arqueológico</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Partiendo de que la ANLA pueda hacer la visita de evaluación en el mes de mayo de 2020, el impacto sería de dos meses</li> <li>- <b>Logística:</b> Se están adelantando los comunicados a enviar a las autoridades regionales, municipales, departamentales y fuerzas militares anunciando el reinicio en campo. Complementariamente se vienen elaborando los planes de contingencia con los contratistas</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Alertas:</b> Muy importante poder obtener auto de inicio de la ANLA y que ésta a su vez realice las visitas de evaluación en campo, en relación al EIA radicado</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Atrasos en la evolución del Estudio de Impacto Ambiental -EIA- por parte de la ANLA</li> </ul>





Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 04 – 2019 La Loma - Sogamoso 500 kV	ISA	FPO oficial: dic/23	21-abr-20	<p><b>Probabilidad de afectar la FPO:</b> Media</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> La principal actividad afectada son la de ingeniería de líneas y gestión ambiental</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> ingeniería de líneas y gestión ambiental para Validación de Ruta y gestión DAA</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Suspensión hasta el 13 de abril: Posible PES: 15 de enero de 2024</li> <li>* Se realizó una simulación adicional de 30 días: se mueve la PES al 30 de enero del 2024, se afectan actividades de ingeniería y gestión ambiental</li> <li>* Suspensión de 90 días: PES para el 29/03/2024: Se desplazan todas las actividades en campo</li> <li>- <b>Logística:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Alertas:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Riesgos:</b> Retraso en la puesta en operación del proyecto debido a la imposibilidad de ejecutar trabajos en campo para el desarrollo de la ingeniería y gestión ambiental. Validación de Ruta y gestión DAA.</li> </ul> <p>Bajos rendimiento a la hora de retomar las actividades: por: Limitaciones de movilidad, aumento de condiciones para trabajar por temas de contagio, disminución del número de personas por frente de trabajo, limitación de personas para trabajar por antecedentes médicos, posibles asonadas por parte de la comunidad por temas de alimentos.</p>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 04 – 2018 San Juan 230 kV	SAMPI	FPO oficial: dic/21  FPO Prevista: 31/dic/21	26-abr-20	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Etapa de Diseño, Licenciamiento Ambiental (EIA), Predial (servidumbres). Se tienen paradas las siguientes actividades de campo:               <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Estudio de Suelos y medida de resistividad de la línea, la cual impiden la continuidad del diseño de la línea.</li> <li>2. Segundo momento de Socialización con las comunidades para EIA.</li> <li>3. Salida al territorio para levantar información predial.</li> </ol> </li> <li>* La implicación en el proyecto es el retraso en Diseños, Constitución de Servidumbre y atraso en el EIA que posiblemente impacta la fecha programada de radicación del estudio</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Para el reinicio de actividades se trabaja en los protocolos que garanticen la realización de los trabajos de campo salvaguardando a nuestros trabajadores, nuestros contratista, proveedores, comunidad y poblaciones del área de influencia, directa e indirecta del proyecto. Las actividades para reiniciar son los estudios de suelos y resistividad.</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> 60 días</li> <li>- <b>Logística:</b> En coordinación con especialistas en estudios de suelos</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> Delincuencia común, efectuar robos en la zona</li> <li>- <b>Alertas:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>FPO Prevista:</b> 31/dic/21</li> </ul>
UPME 07 - 2016 Virginia - Nueva Esperanza 500 kV	TCE	FPO oficial: nov/21	24-abr-20	<p><b>Estado:</b> el Proyecto LT La Virginia – Nueva Esperanza se encuentra en fase de evaluación del EIA, por parte de la ANLA, a la espera de iniciar las Audiencias Públicas y pendiente de la aprobación de las solicitudes de sustracción ante la CAR.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Para el inicio de construcción, depende completamente de que los procesos del licenciamiento ambiental se reactiven y se emita la Licencia Ambiental del Proyecto.</li> <li>- Para el proceso con la CAR (Sustracciones DRMI Bosque Seco de la Vertiente Oriental del Río Magdalena y DMI Salto del Tequendama y Cerro Manjui) la Corporación el 17/03/2020 suspendió términos de actuaciones administrativas relacionadas con trámites permisivos y autorizaciones, entre otros</li> <li>- <b>Proceso de evaluación del EIA por la ANLA,</b> mediante la Resolución ANLA No. 00470 del 19 de marzo de 2020 modificada por la Resolución No. 00574 del 31 de marzo de 2020, se ordenó la suspensión de la prestación de los servicios presenciales y de los términos procesales asociados las Audiencias Públicas Ambientales.</li> </ul> <p>- En el momento en que inició la emergencia estábamos a la espera de las autorizaciones por parte de la CAR, TCE se encontraba adelantando las negociaciones para la contratación de</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>la logística requerida para la <a href="#">ejecución de las reuniones informativas y las audiencias públicas</a>. Sin embargo, de acuerdo con lo que se ha comentado previamente esta contratación se encuentra a la espera de las definiciones de la ANLA. TCE está haciendo un levantamiento de información de forma que se pueda proponer y justificar a la ANLA que las reuniones informativas y las audiencias públicas puedan ser realizadas por otros mecanismos o continuar la evaluación del EIA y emisión de la licencia ambiental sin las reuniones informativas y las audiencias públicas. Por la emergencia sanitaria la ANLA debe definir los mecanismos para el desarrollo de las reuniones informativas y audiencias públicas.</p> <p>- En cuanto a la <a href="#">gestión predial</a> del Proyecto, se encuentra detenida teniendo en cuenta que las oficinas de registro y las notarías no se encuentran funcionando normalmente, y tampoco está autorizado para las personas salir de sus viviendas a la firma de documentos relacionados con la constitución de las servidumbres. Por otra parte, teniendo en cuenta que los juzgados no están en funcionamiento, no ha sido posible dar continuidad a los procesos judiciales de imposición de servidumbre. Adicionalmente, TCE se encuentra adelantando gestiones de negociación y contratación de los suministros y las obras civiles requeridas para la ejecución del Proyecto y hasta la fecha no es posible conocer si la emergencia tenga efectos en las contrataciones o en la ejecución de los contratos.</p> <p>- TCE ha hecho un monitoreo permanente al avance de COVID-19 y de la declaratoria de emergencia, sin embargo, a la fecha no es posible informar el impacto del COVID-19 y la emergencia, teniendo en cuenta que las fechas de la misma continúan siendo inciertas. Así definimos que a partir del 27 de abril de 2020 se reabrirá su oficina principal de forma que un porcentaje pequeño de funcionarios retome sus funciones. Para este efecto, TCE está diseñando un protocolo de seguridad de forma que se minimice el riesgo de contagio de COVID-19, de acuerdo a los lineamientos del Ministerio de Salud y Protección Social. Aquellos funcionarios que pueden trabajar remotamente, continuarán trabajando desde sus casas.</p>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
<p><b>UPME 01-2013</b> <b>Sogamoso - Norte</b> <b>- Nueva</b> <b>Esperanza 500</b> <b>kV.</b></p>	<p><b>GEB</b></p>	<p><b>FPO oficial:</b> <b>23/dic/20</b></p> <p><b>FPO</b> <b>Prevista:</b> <b>jun/22</b></p>	<p>28-abr-20</p>	<p>- <b>Estado:</b> Licenciamiento ambiental: la Empresa se encuentra a la espera del pronunciamiento de la Magistrada Nelly Villamizar sobre la medida cautelar impuesta a la ANLA.</p> <p>- <b>Posible reinicio:</b> El Reinicio estimado de actividades sería del 15 de mayo al 1 de junio de 2020. Se requiere para reiniciar las actividades en campo, realizar previamente actividades de preparación para ingreso a territorio (Remisión o gestión de comunicaciones con autoridades municipales, confirmación de permisos de ingreso y disponibilidad de los propietarios, Coordinación de visitas a propietarios para continuar la gestión predial y relacionamiento social, Coordinación de los desplazamiento a que haya lugar, Reactivación de los contratistas, Implementación Protocolos de Prevención Emergencia Sanitaria)</p> <p>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> 30 días calendario contados a partir del levantamiento o modificación de las medidas decretadas por el Gobierno Nacional referente al aislamiento preventivo y manejo del COVID-19</p> <p>- <b>Logística:</b> En definición, protocolo en Seguridad y Salud en el trabajo y protocolo social para reinicio de actividades con medidas preventivas y de atención frente a la pandemia del COVID-19.</p> <p>* En desarrollo, planes de acción con contratistas para garantizar el cumplimiento de las medidas definidas por el GEB y las que definan los contratistas en el marco del manejo del COVID-19.</p> <p>* En revisión y aseguramiento disponibilidad de vehículos de transporte para desplazamientos permitidos posterior al levantamiento de las medidas restrictivas de movilidad.</p> <p>* Compra y aprovisionamiento de elementos de prevención para funcionarios que reinicien labores tanto en campo como en oficina.</p> <p>- <b>Situaciones judiciales:</b> Suspensión de términos de los procesos judiciales de imposición de servidumbre de conducción de energía eléctrica.</p> <p>* Suspensión de términos que impactan el trámite del Incidente de Cumplimiento No. 74 iniciado por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca dentro del seguimiento al fallo proferido en el trámite de la Acción Popular No. 2001-90479 MP Nelly Yolanda Villamizar, respecto del recurso interpuesto en contra del Auto de 17 de octubre de 2019</p> <p>- <b>Orden público:</b> No se conocen situaciones de orden público actualmente con ocasión de la emergencia</p> <p>- <b>Alertas:</b> Profundización de la oposición al proyecto, principalmente en Cundinamarca por temas ambientales, teniendo en cuenta que se ha evidenciado la recuperación del medio ambiente, el cual puede verse afectado por el reinicio del desarrollo del proyecto en territorio.</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>* Negativa de la comunidad por el reinicio de actividades, debido al riesgo de contagio, teniendo en cuenta que Bogotá tiene más del 40% de los casos reportados de contagio a nivel Nacional.</p> <p>* Condicionamiento del ingreso a territorio y ejecución de actividades dado por las ayudas humanitarias esperadas en los municipios de parte del proyecto.</p> <p>* Cancelación indefinida de asambleas y preparatorias de Juntas de Acción Comunal (JAC), Juntas de Vivienda Comunitaria (JVC), propiedad horizontal y demás reuniones de tipo ciudadano.</p> <p>* Suspensión de atención al público de manera presencial en la administración municipal, por decreto municipal o departamental.</p> <p>* Suspensión de clases en las instituciones educativas públicas, privadas, instituciones técnicas y tecnológicas, por decreto municipal o departamental.</p> <p>* Bloqueos de la comunidad como mecanismo para impedir el desplazamiento de vehículos y personal de la empresa y/o foráneo</p> <p>* Atención de actividades que ordenadas del Incidente de Cumplimiento No. 74, dentro del Seguimiento al Fallo proferido dentro de la Acción Popular No. 2001- 90479, en caso que produzca el pronunciamiento definitivo de la Dra. Nelly Villamizar dentro del término del aislamiento preventivo obligatorio y de otras actividades restringidas por la normatividad nacional o regional; lo anterior caso que mediante providencia judicial se requieran visitas a campo para verificaciones, socialización o levantamiento de información.</p> <p>- <b>FPO Prevista:</b> Considerando estimación de tiempos de levantamiento de Medida Cautelar por parte del Tribunal Administrativo de Cundinamarca- MP Nelly Yolanda Villamizar / Licenciamiento Ambiental ante ANLA / Ejecutoria de la Licencia Ambiental y construcción 386 km de Líneas de Transmisión, la fecha estimada sería el Junio de 2022</p>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 04-2014 Refuerzo Suroccidental 500 kV	GEB	FPO oficial: nov/20  FPO Prevista: jun/23	28-abr-20	<p>- <b>Estado:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* Medellín – La Virginia: Suspendidas actividades de construcción.</li> <li>* La Virginia – Alférez: Suspendida la elaboración del EIA para solicitud de Licenciamiento Ambiental.</li> <li>* Alférez – San Marcos: Suspendidas las actividades preconstructivas de Prospección Arqueología y constitución de servidumbres.</li> </ul> <p>- <b>Posible reinicio:</b> No se identifica la posibilidad de pronto inicio de las actividades que requieren reuniones con comunidades, autoridades y otros actores. Esto incluye la iniciación del proceso de participación e información en el marco del EIA del tramo 2, el proceso de consultas previas, las reuniones con propietarios para constitución de servidumbres, entre otras.</p> <p>Se identifica que las actividades de reinicio de obra se realizará de manera escalonada durante los meses de mayo y junio, exceptuando las actividades que requieren alto relacionamiento presencial para los cuales se realizará constante monitoreo para determinar cuándo se pueden iniciar.</p> <p>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> A pesar que no se puede establecer con certeza el impacto en tiempo, toda vez que no todas las actividades podrán reiniciarse, se estima que este superará los 2 meses</p> <p>- <b>Logística:</b> Algunas actividades logísticas están en proceso de reinicio gradual, sin embargo también se avanza en todo lo relacionado con protocolos de seguridad y salud en el trabajo</p> <p>- <b>Situaciones judiciales:</b> Suspensión de términos de los procesos judiciales de imposición de servidumbre de conducción de energía eléctrica.</p> <p>- <b>orden público:</b> Se ha mencionado que las autoridades municipales emitirán decretos y lineamientos la semana del 20 de abril en el marco del Decreto 531 del 8 de abril de 2020, para el reinicio de obras.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* Algunas veredas cerrarán el acceso de personas ajenas a la comunidad, lo cual solo se podrá verificar cuando se acceda al sitio.</li> <li>* Algunos representantes de autoridades municipales advierten la solicitud de realizar cuarentena previa en sitio al contratista para que pueda acceder a trabajar.</li> <li>* Posibles cierres de vías de acceso por parte de las comunidades.</li> </ul> <p>- <b>Alertas:</b> Resistencia de la comunidad al ingreso de personal foráneo, se presenta limitaciones en la realización de las actividades:</p> <p>Tramo 1 (MED-LV):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>*Limitación actividades de campo para procesos de información y relacionamiento permanente a todos los grupos de interés.</li> <li>* Limitación actividades de campo para continuar con la gestión de permisos de ingreso a</li> </ul>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>predios y elaboración de actas de vecindad, según requerimientos de obra.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* Pendiente culminar procesos de información con las nuevas autoridades municipales y nuevos personeros municipales</li> <li>* Aplazamiento en la implementación del protocolo de diálogo intercultural con el Resguardo Indígena Suratena, así como el cumplimiento de compromisos previos para ejecución de obras en las veredas Beltran y La Miranda (municipio de Marsella).</li> </ul> <p>Tramo 2:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* Aplazada Consulta previa Parcialidad indígena del Río Guabas.</li> <li>* Las alcaldías están volcadas en la atención a la emergencia sanitaria y no han dado respuesta a solicitudes de información secundaria requerida para el EIA del tramo 2.</li> </ul> <p>Tramo 3:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* Aplazadas las reuniones de inicio de obra.</li> <li>* Aplazadas actividades de gestión social requeridas para ejecución obra para S/E Alférez 500 kV.</li> <li>* Aplazada la estrategia de diálogo intercultural consejo Comunitario Mulaló.</li> </ul> <p>- <b>FPO Prevista:</b> No se puede establecer con certeza, toda vez que algunas actividades no podrán reactivarse, sin embargo se estima que correspondería al primer trimestre de 2023</p>
<p><b>UPME STR 13-2015</b> <b>La Loma 110 kV</b></p>	<p><b>GEB</b></p>	<p><b>FPO oficial:</b> <b>30/sep/20</b></p> <p><b>FPO Prevista:</b> <b>sep/21</b></p>	<p>28-abr-20</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Fase actual de Licenciamiento Ambiental, el Proyecto se encuentra en desarrollo de estudios para el licenciamiento ambiental y diseño detallado de líneas de transmisión.</li> <li>* No se pueden realizar las reuniones de consulta previa de manera presencial, por lo que el componente de esta actividad se suspendió</li> <li>* no se pueden realizar las actividades de identificación de predios faltantes en la gestión inmobiliaria</li> <li>* se cuente con toda la información de campo de caracterización ambiental para la realización del estudio, no se cuenta con la información que se deriva de los procesos de consulta previa para la identificación de impactos y medidas de manejo, así como los soportes de protocolización de acuerdos que deben ir anexos al EIA</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> No se identifica la posibilidad de reiniciar actividades de consulta previa, dado que y aunque se ha realizado la debida diligencia para la opción de realizar consultas previas por medios virtuales, este proceso no cuenta con las garantías legales para poder ser culminado a satisfacción y sin riesgos para el proyecto.</li> </ul> <p>Sin embargo se plantea el reinicio de actividades de montaje de equipos en Subestación la</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>Loma 110 kV para mediados de mayo de 2020.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Contado desde el 26 de marzo de 2020 3 meses de impacto, y se requerirá de al menos 15 días para desplazamiento y concertación de rutas metodológicas con las comunidades con las cuales se debe desarrollar la consulta previa. Sin embargo el impacto en tiempo final se determinará una vez se puedan realizar los desplazamientos y la autorización de ingreso a los territorios de las comunidades étnicas para llevar a cabo las reuniones de consulta previa</li> <li>- <b>Logística:</b> Se participó en la construcción del protocolo en Seguridad y Salud en el trabajo y protocolo social para reinicio de actividades con medidas preventivas y de atención frente a la pandemia del COVID-19.</li> <li>* Se continúa con el relacionamiento social con las comunidades en el área de influencia del territorio</li> <li>* Se trabajó en la posibilidad de realizar consultas previas por medios virtuales con las comunidades certificadas en el territorio a través de encuestas, identificando necesidades logísticas y de acceso a servicios que serían necesarias para este escenario.</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</li> <li>- <b>Orden público:</b> El 23 de marzo de 2020 se reportaron bloqueos en carreteras en los corregimientos de Río Seco y Loma de Calenturas, en el municipio de El Paso, por parte de las comunidades que buscan frenar la llegada del coronavirus.</li> <li>* Adicionalmente y de forma prolongada en el corregimiento Loma de Calenturas, la comunidad bloqueó la vía que conduce a las minas de carbón en el centro del Cesar, para impedir el paso de los trabajadores de las compañías a fin de que estos cumplan con las restricciones y el aislamiento preventivo, para evitar la extensión de la pandemia en este territorio.</li> <li>- <b>Alertas:</b> Imposibilidad de cumplir con la fecha de radicación del EIA, esperada para el 22 de julio de 2020, y fecha de puesta en operación para septiembre de 2021, debido a la imposibilidad de realizar la consulta previa con las comunidades certificadas.</li> <li>- <b>FPO Prevista:</b> La fecha prevista de entrada de operación actualizada a 30 de Marzo de 2020 se estima sería Septiembre de 2021</li> </ul>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 06 - 2017 Colectora 500 kV	GEB	FPO oficial: nov/22  FPO Prevista: feb/24	28-abr-20	<p>- <b>Estado:</b> Fase actual de Licenciamiento Ambiental, el proyecto se encuentra en desarrollo de estudios para el licenciamiento ambiental y diseño detallado de líneas de transmisión.</p> <p>* No se pueden realizar las actividades de campo para estudios ambientales</p> <p>* No se pueden realizar actividades de prospección arqueológica, reuniones de consulta previa, acompañamiento para gestión de permisos en comunidades para trabajos de campo, verificación en campo de unidades territoriales y territorios de comunidades, levantamiento de línea base de comunidades faltantes, reuniones de participación para comunidades no étnicas y propietarios, visitas a predios para gestión inmobiliaria y actividades de campo para el diseño de la ingeniería de detalle</p> <p>- <b>Posible reinicio:</b> No se identifica en esta etapa la posibilidad de reinicio de las actividades suspendidas, dado que todas las actividades de campo requieren del desplazamiento de colaboradores y contratistas a campo y específicamente para el caso del Tramo Colectora Cuestecitas ingreso a territorios de comunidades étnicas, a quienes se les ha recomendado continuar en aislamiento preventivo</p> <p>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Contado desde el 21 de marzo de 2020, fecha en la cual se suspendieron todas las actividades en campo, se estima un tiempo de no menos de 70 días, teniendo en cuenta que el aislamiento obligatorio para personas mayores de 70 años, como lo son las autoridades tradicionales y ancestrales de las comunidades con quienes se deben realizar reuniones de Consulta Previa, va hasta el 31 de mayo de 2020, y un tiempo de preparación para reinicio de actividades de no menos de 15 días. Sin embargo el impacto en tiempo final se determinará una vez se puedan realizar los desplazamientos y el ingreso a los territorios para reiniciar las actividades de campo suspendidas</p> <p>- <b>Logística:</b> Se participó en la construcción del protocolo en Seguridad y Salud en el trabajo y protocolo social para reinicio de actividades con medidas preventivas y de atención frente a la pandemia del COVID-19.</p> <p>* Se continua con el relacionamiento social con las comunidades en el área de influencia del territorio, y la posible construcción de escenarios para reinicio de las actividades de consulta previa, que incluyan revisión de posibilidad de agrupación de comunidades, creación de mayores frentes de trabajo y priorización de procesos para lograr el ingreso a aquellas comunidades donde se requiera con más urgencia realizar actividades técnicas y ambientales que permitan el avance del proyecto y la mitigación de los impactos al cronograma del mismo.</p> <p>- <b>Situaciones judiciales:</b> Sin reporte</p> <p>- <b>Orden público:</b> Se ha presentado gran cantidad de bloqueos en el Departamento de la Guajira, en las vías Riohacha-Maicao, Cuatro Vías-Uribia y Cuatro Vías-Albania, tanto de manifestaciones como también de peajes improvisados, en donde las comunidades</p>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>indígenas solicitan ayudas humanitarias, acceso a agua y alimentos durante la emergencia.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>También se ha tenido conocimiento de bloqueos en el sector de Cuestecitas.</li> <li>- <b>Alertas:</b> Imposibilidad de cumplir con el cronograma actual para la radicación de los estudios de impacto ambiental, previstos para el tramo Colectora - Cuestecitas para el 25 de enero de 2021, y para el tramo Cuestecitas - La Loma para el 25 de diciembre de 2020, esto debido a la suspensión de todas las actividades de campo descritas en las implicaciones de la primera pregunta y la consulta previa desde el 21 de marzo de 2020.</li> <li>* Posibles riesgos asociados al ingreso a las comunidades étnicas, dado que estas pueden decidir continuar en aislamiento para prevenir el riesgo de contagio, teniendo en cuenta que los profesionales tendrían que desplazarse desde Bogotá hasta sus territorios, por lo cual podrían impedir no solo la realización de la consulta previa sino de los trabajos de campo.</li> <li>* Aumento de solicitudes especiales y condicionamiento del ingreso a territorio, por las ayudas humanitarias.</li> <li>- <b>FPO Prevista:</b> La fecha prevista de entrada de operación actualizada a 30 de Marzo de 2020, se estima sería Febrero de 2024</li> </ul>
<p><b>UPME 05-2009</b> <b>Tesalia – Alférez</b> <b>230 kV (Quimbo)</b></p>	<p><b>GEB</b></p>	<p><b>FPO oficial:</b> <b>8/jul/20</b></p> <p><b>FPO</b> <b>Prevista:</b> <b>16/mar/21</b></p>	<p>28-abr-20</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> Fase de construcción. Se realiza suspensión de actividades el día 21 de marzo de 2020</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Se estima un reinicio de actividades a partir del mes de Mayo iniciando con las siguientes actividades de construcción, previa implementación de protocolos de bioseguridad</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Se estima una desviación de 82 días debido a la suspensión por pandemia y a reinicio de obra</li> <li>- <b>Logística:</b> Se avanza en el protocolo para mitigar riesgo de contagio en sitios de obra, el cual está en proceso de formalización y divulgación.</li> <li>* Se priorizan actividades constructivas con contratistas y se inició la etapa de reactivación (contratos, personal y equipos).</li> <li>* Se mantiene el levantamiento y monitoreo constante de posiciones de autoridades locales municipales para regreso de personal a los municipios</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Suspensión de términos de los procesos judiciales de imposición de servidumbre de conducción de energía eléctrica.</li> <li>- <b>Orden público:</b> El día 11 de abril del 2020 la Fuerza pública reportó la captura de 04 presuntos integrantes de la comisión Sexta Frente Ismael Ruiz de la columna móvil Dagoberto Ramos, entre ellos Alias JOEL, quien es segundo al mando de la columna, en la vía que del municipio de Planadas comunica al Corregimiento de Bilbao. Los mencionados se desplazaban en 02 motocicletas, portando armas cortas y granadas de fragmentación.</li> </ul>

Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
				<p>* El día 06 de abril 2020 fue asesinado, en la finca de su propiedad el señor Serafín Guaraca, un agricultor de 65 años aproximadamente, en la vereda La Estrella zona rural del municipio de Planadas sur del Departamento del Tolima.</p> <p>* El día 05 de abril 2020 fue asesinado con armas de fuego, en la vereda Berlín del municipio de Ataco Tolima, el señor Carlos Alberto Castillo quien en el pasado hizo parte de las Farc; al parecer fue atacado por disidentes de las antiguas Farc que integran un grupo armado de nombre Dagoberto Ramos con incidencia en Huila y Tolima.</p> <p>- <b>Alertas:</b> Resistencia de la comunidad al ingreso de personal foráneo.</p> <p>* Riesgos por condiciones en campamentos y hospedajes al igual que el distanciamiento de 1.5 mts, tener presente la disminución de la capacidad de los vehículos para el transporte de personal, se debe evitar el uso compartido de herramientas y se debe garantizar su desinfección, el uso de tapabocas es permanente, los grupos de trabajo no podrán ser mayor a 10 personas.</p> <p>* Oposición de autoridades regionales al ingreso de personal a sus territorios.</p> <p>* Bajos rendimientos en actividades constructivas debido a las precauciones necesarias para mitigar riesgo de contagio (distanciamiento, trabajos confinados y uso de elementos como tapabocas adicionales a los EPP).</p> <p>* Suspensión de relacionamiento con comunidades indígenas debido al aislamiento especial que dichas comunidades deben tener (Kwet Wala, Resguardo Las Mercedes y comunidad Pijao el Vergel).</p> <p>- <b>FPO Prevista:</b> La fecha estimada sería el 16/03/2021</p>



Proyecto	Inversionista	FPO	Fecha Reporte	Impacto del COVID 19 sobre los proyectos de transmisión, según ejecutores
UPME 03 - 2010 Chivor II – Norte – Bacatá 230 kV	GEB	FPO oficial: 1/jun/20  FPO Prevista: may/23	28-abr-20	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Estado:</b> se encuentra en etapa de licenciamiento ambiental, actualmente con una medida cautelar a la ANLA determinada por el tribunal de Cundinamarca desde el 30 de julio de 2018.</li> <li>- <b>Posible reinicio:</b> Las actividades que actualmente se están ejecutando en el proyecto, implican interacción con la comunidad, con los colegios, JAC, alcaldías, propietarios de predios, entre otros. Las cuales no pueden reiniciarse teniendo en cuenta las medidas establecidas por el Gobierno Nacional, así como las determinadas por las gobernaciones y alcaldías municipales en el marco de la emergencia Sanitaria.</li> <li>- <b>Tiempo estimado de impacto:</b> Se estableció la implementación de medida de contención y aislamiento preventivo, teniendo en cuenta que el área de influencia del proyecto es la sabana de Bogotá y los departamentos de Boyacá y Cundinamarca y que el mayor foco de contagio se encuentra en Bogotá, siendo la ciudad desde donde se realiza el desplazamiento del personal de GEB hacia los sitios del proyecto, generando un riesgo de contagio a las comunidades del área de influencia. Así las cosas el impacto podrá ser de 1 a 2 meses en el cronograma.</li> <li>- <b>Logística:</b> Se encuentra en elaboración el protocolo y Plan de recuperación y reinicio de actividades una vez se levante la medida de aislamiento definida por el Gobierno Nacional, con el ánimo de salvaguardar la vida de las comunidades y de los colaboradores del GEB y sus familias</li> <li>- <b>Situaciones judiciales:</b> Suspensión de términos de los procesos judiciales de imposición de servidumbre de conducción de energía eléctrica. * Suspensión de términos que impactan el trámite del Incidente de Cumplimiento No. 74 iniciado por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca dentro del seguimiento al fallo proferido en el trámite de la Acción Popular No. 2001-90479 MP Nelly Yolanda Villamizar, respecto del recurso interpuesto en contra del Auto de 17 de octubre de 2019</li> <li>- <b>Orden público:</b> Se han presentado casos aislados de bloqueos en vías veredales, impidiendo el paso, por miedo al contagio, en Tabío y en Mchetá.</li> <li>- <b>Alertas:</b> Resistencia de la comunidad al ingreso de personal foráneo, a la realización de actividades y reuniones presenciales.</li> <li>- <b>FPO Prevista:</b> Dada las condiciones del proyecto por la medida cautelar se estima como fecha de entrada de operación se estima sería Mayo 2023.</li> </ul>

