



UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA - UPME

RESOLUCIÓN No. 000196 de 2025



24-02-2025

Radicado : 20251020001965

"Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

EL SUBDIRECTOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA - UPME

En ejercicio de sus facultades legales, y especialmente las conferidas por el numeral 19 del artículo 16 del Decreto 2121 de 2023, la Resolución MME 40311 de 2020, la Resolución CREG 075 de 2021 y sus modificaciones, la Resolución UPME 528 de 2021, la Circular Interna No. 000035 del 9 de mayo de 2024 y

CONSIDERANDO:

Que la Unidad de Planeación Minero Energética (en adelante "UPME" o la Unidad), fue creada mediante la Ley 143 de 1994 como una unidad administrativa especial de carácter técnico, adscrita al Ministerio de Minas y Energía, y en su artículo 16 dispone que la Unidad tiene entre otras, las siguientes funciones:

- "a) Establecer los requerimientos energéticos de la población y los agentes económicos del país, con base en proyecciones de demanda que tomen en cuenta la evolución más probable de las variables demográficas y económicas y de precios de los recursos energéticos;*
- b) Establecer la manera de satisfacer dichos requerimientos teniendo en cuenta los recursos energéticos existentes, convencionales y no convencionales, según criterios económicos, sociales, tecnológicos y ambientales;*
- c) Elaborar y actualizar el Plan Energético Nacional y el Plan de Expansión del sector eléctrico en concordancia con el Proyecto del Plan Nacional de Desarrollo".*

Que el artículo 3 del Decreto 2121 de 2023, a través del cual se modificó la estructura de la UPME, establece como objeto de la entidad: *"planear en forma integral, indicativa, permanente y coordinada con los agentes del sector minero energético, el desarrollo y aprovechamiento de los recursos mineros y energéticos; producir y divulgar la información requerida para la formulación de política y toma de decisiones; y apoyar al Ministerio de Minas y Energía en el logro de sus objetivos y metas."*

Que, el artículo 4 ibidem, entre otras, se atribuyó a la Unidad la función de emitir conceptos sobre las conexiones al Sistema Interconectado Nacional (SIN), en el marco de la expansión de generación y transmisión de energía, de conformidad con la delegación efectuada por el Ministerio de Minas y Energía.

Continuación de la Resolución: *"Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."*

Que, de acuerdo con lo señalado en el numeral 19 del artículo 16 del Decreto 2121 de 2023, corresponde a la Subdirección de Energía Eléctrica de la Unidad, conceptuar sobre la viabilidad de conexiones de generadores al SIN, de conexiones de usuarios al Sistema de Transmisión Nacional, de obras de nivel de tensión IV para remuneración de activos y de interconexiones internacionales, de conformidad con la delegación efectuada por el Ministerio de Minas y Energía.

Que, en virtud de lo anterior, el director general profirió la Circular Interna No. 000035 del 9 de mayo de 2024, mediante la cual se determinó que le corresponde al subdirector de energía eléctrica de la UPME, de conformidad con lo dispuesto en la disposición precitada: *"(...) adelantar y decidir todos aquellos trámites o actuaciones que de las funciones se derivan, tales como (pero sin limitarse a) la emisión de conceptos de asignación de capacidad de transporte, cambios en la fecha de puesta en operación, conexiones temporales, cesión de capacidad de transporte, retiro temporal de generadores, renovación de instalaciones de generación, análisis de informes de seguimiento y liberación de capacidad de transporte, en los términos de la Resolución CREG 075 de 2021 y las disposiciones que la modifiquen o adicionen."*

Que mediante Resolución No. 40311 de 2020, el Ministerio de Minas y Energía estableció los lineamientos de política pública para la asignación de capacidad de transporte a generadores y autogeneradores en el SIN, delegando en la Unidad la emisión de los conceptos de conexión, conforme al inciso segundo del numeral 10 del artículo 4 de la norma en cita.

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas (en adelante "CREG" o la Comisión), expidió la Resolución CREG No. 075 de 2021 *"Por la cual se definen las disposiciones y procedimientos para la asignación de capacidad de transporte en el Sistema Interconectado Nacional"*, modificada por la Resolución CREG 101 020 de 2023, en la cual se fijaron las reglas y criterios para la asignación de capacidad de transporte para generadores, cogeneradores, autogeneradores o usuarios finales al SIN.

Que, conforme al artículo 11 de la Resolución CREG 075 de 2021, el procedimiento general para la asignación de capacidad de transporte se define así:

"ARTÍCULO 11. PROCEDIMIENTO PARA LA ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE. *La asignación de capacidad de transporte de los proyectos clase 1 se llevará a cabo anualmente, a través de un procedimiento que será definido y publicado por el responsable de la asignación a más tardar el 31 de diciembre del 2021. En el procedimiento de asignación se identificará la prioridad que se dará a los criterios de que trata el artículo 12 y, si se considera necesario, el procedimiento podrá ser diferenciando por tipo o características del proyecto. Este procedimiento deberá estar publicado en la ventanilla única desde cuando esta entre en servicio.*

En los análisis para la asignación de capacidad de transporte se evaluará el efecto en el sistema de la conexión de los proyectos al SIN, considerando diferentes escenarios de generación y de demanda, en el mediano y largo plazo. Para ello, el responsable de la asignación tendrá en cuenta los lineamientos previstos para la elaboración del plan de expansión del SIN, y publicará la forma como llevará a cabo la evaluación.

Continuación de la Resolución: *"Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."*

Para efectos de aplicar el procedimiento, el responsable de la asignación de capacidad de transporte, con base en los resultados de sus análisis, y considerando la fecha y hora de la radicación formal de las solicitudes, deberá otorgar una posición a los proyectos clase 1 en alguna de las siguientes filas:

- a) Fila 1, formada por proyectos que requieran obras de expansión en el SIN.*
- b) Fila 2, formada por proyectos que no requieren obras de expansión en el SIN.*
- (...)*

PARÁGRAFO 1o. *Para realizar la asignación de capacidad de transporte de los proyectos de conexión de usuarios finales y de autogeneración sin entrega de excedentes, el responsable de la asignación de capacidad de transporte definirá y publicará un procedimiento particular. (...)"*

Que la Unidad expidió la Resolución 528 de 2021 *"Por la cual se establece el procedimiento para el trámite de solicitudes de conexión al Sistema Interconectado Nacional (SIN), se establecen disposiciones sobre la asignación de capacidad de transporte a proyectos clase 1 por parte de la UPME y se definen los parámetros generales de la Ventanilla Unica"*, la cual, en su artículo 17 define el 'Procedimiento para la asignación de la capacidad de transporte para proyectos clase 1', cuyo numeral 4 prevé la división del listado de solicitudes de asignación de capacidad en los siguientes grupos:

- "a. Solicitudes de asignación de capacidad de transporte para proyectos que no requieren expansión en el SIN.*
- b. Solicitudes de asignación de capacidad de transporte para proyectos que requieren expansión en el SIN.*

La inclusión de un proyecto en alguno de los dos listados previstos en este numeral no implica la asignación de capacidad de transporte."

Que, en desarrollo de lo anterior, la Unidad expidió la Circular Externa No. 000057 de 2022 mediante la cual se estableció el procedimiento de evaluación de solicitudes de asignación de capacidad para proyectos clase 1, donde se definieron esencialmente dos etapas para la realización de la evaluación por parte de la Unidad, las cuales son: (i) la priorización por parte del Modelo de Asignación de Capacidad de Conexión (en adelante el "MACC") y (ii) la validación eléctrica.

Que acorde con la Circular precitada, el MACC es una herramienta de optimización para la asignación de capacidad de transporte, representada en una formulación matemática que responde a la necesidad de optimizar la capacidad de conexión disponible y, a su vez, maximizar los beneficios que percibirá el SIN por la entrada de nuevos proyectos.

Que dicho Procedimiento de Evaluación prevé, en la sección 6.3, que la asignación por cada área operativa se realizaría mediante un proceso secuencial en 3 etapas de evaluación, donde cada etapa corresponde a un grupo de priorización o bolsa de proyectos. Al respecto, el mencionado documento previó el siguiente orden para el procedimiento general de evaluación de solicitudes de asignación de capacidad de transporte:

"(...) 6.3.1 Clasificación de solicitudes

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

El primer paso del procedimiento general de evaluación de solicitudes de conexión corresponde a la clasificación de las solicitudes recibidas.

6.3.1.1 Clasificación por área operativa

(...) las solicitudes de asignación de capacidad de transporte recibidas se clasificarán acorde al área operativa a la que pertenezcan, en este sentido la asignación de capacidad se realizará mediante la ejecución del procedimiento general de forma independiente y paralela para cada una de las áreas operativas definidas.

6.3.1.2 Clasificación por grupo o bolsa de priorización

Adicionalmente, las solicitudes de asignación de capacidad de transporte recibidas se clasificarán en uno los siguientes grupos o "bolsas" de priorización:

- Bolsa 1. Proyectos con obligaciones con el sistema.*
- Bolsa 2. Proyectos con trámites ambientales finalizados.*
- Bolsa 3. Proyectos que no cumplan requisitos para ubicarse en las Bolsas 1 o 2.*

Para pertenecer a las bolsas 1 o 2, se deben cumplir los siguientes requisitos:

*- **Para pertenecer a la Bolsa 1**, las solicitudes de conexión deben contar con Obligaciones de Energía Firme – OEF asignada en una Subasta para la Asignación de Obligaciones de Energía Firme o en el mecanismo que haga sus veces. La ENFICC asignada para el proyecto debe ser mayor al 50% (ENFICC > 50%) de la ENFICC declarada por el agente en el marco de la subasta.*

Así mismo, en esta bolsa se incluyen proyectos de generación con compromisos con el sistema asociados a Subastas de Largo de Largo Plazo como la estipulada en la Resolución MME 40590 de 2019.

*- **Para pertenecer a la Bolsa 2**, las solicitudes de conexión deben haber finalizado los trámites ambientales asociados a la planta de generación y a la línea de transmisión del proyecto (ambas: planta y conexión). Se entienden como finalizados los trámites ambientales si:*

- El proyecto cuenta con licencia ambiental para la planta de generación y la línea de transmisión de la conexión, otorgada por la autoridad ambiental competente.*
- El proyecto no requiere licencia ambiental para la planta de generación y la línea de transmisión de la conexión, pero cuenta con los permisos ambientales resueltos exigidos por la autoridad ambiental competente.*

(...)

6.3.1.3 Clasificación por filas

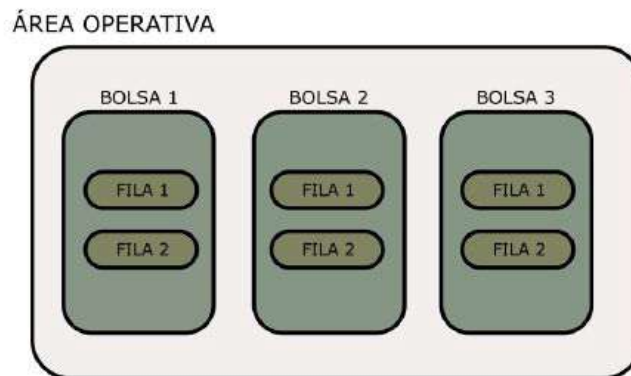
Las solicitudes de asignación de capacidad de transporte recibidas se clasificarán acorde a las filas establecidas en el artículo 11 de la Resolución CREG 075 de 2021:

- Fila 1. Proyectos que requieren obras de expansión en el SIN.*
- Fila 2. Proyectos que no requieren obras de expansión en el SIN.*

En la Figura 6-2 se muestra la clasificación de las solicitudes de conexión. En términos generales, cada área operativa contará con 3 grupos o bolsas de priorización, y cada una de estas bolsas podrá tener proyectos tanto de la Fila 1 como de la Fila 2, acorde a la respectiva definición regulatoria.

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Figura 6-2. Clasificaciones de solicitudes de conexión



Fuente: UPME

6.3.2 Procedimiento de evaluación

Ahora, es relevante aclarar que el MACC no se ejecuta automáticamente para cada área operativa, bolsa de proyectos, ni fila, por lo que el procedimiento de asignación involucra la ejecución secuencial del MACC para cada una de las bolsas en cada área operativa. En este sentido, la ejecución del MACC para cada bolsa corresponderá a una etapa de evaluación, la cual será explicada al detalle en la sección 6.4.

En esta sección, se entiende que cada ejecución del MACC permite obtener una asignación de capacidad de transporte para proyectos pertenecientes a la Fila 1 y la Fila 2 de cada bolsa de proyectos. Una vez que se han clasificado las solicitudes de un área operativa, se debe proceder a la evaluación de las solicitudes de conexión siguiendo el siguiente procedimiento:

1. Los insumos asociados a las restricciones eléctricas para la ejecución del MACC, deben calcularse previamente a cualquier ejecución del algoritmo, estos insumos fueron descritos en la sección 5.3 y corresponden a:
 - a. Capacidades por barra en el área operativa para cada año del horizonte de análisis.
 - b. Capacidad remanente de cortocircuito en cada barra del área operativa.
 - c. Definición de zonas eléctricas para el área operativa.

Los insumos serán ingresados al MACC una vez sean calculados y publicados acorde a lo estipulado en la sección 6.2.

2. Se realizará una etapa de evaluación considerando únicamente los proyectos de la Bolsa 1, a partir de los cuales se obtendrá una asignación de capacidad de transporte. Esta asignación de capacidad se considera en firme y será tomada en cuenta para las ejecuciones posteriores del MACC.

3. Posteriormente, se realizará una etapa de evaluación considerando como asignados los proyectos asignados de la Bolsa 1, así como las obras de expansión aprobadas en el marco de proyectos de la Bolsa 1 y Fila 1. El objetivo de esta segunda etapa de evaluación es la asignación de capacidad de transporte para los proyectos que hagan parte de la Bolsa 2. La asignación de capacidad para esta segunda etapa de evaluación se considera en firme y será tomada en cuenta para ejecuciones posteriores del MACC.

4. Luego, se realizará una etapa de evaluación considerando como asignados los proyectos asignados de las Bolsas 1 y 2, así como las obras de expansión

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

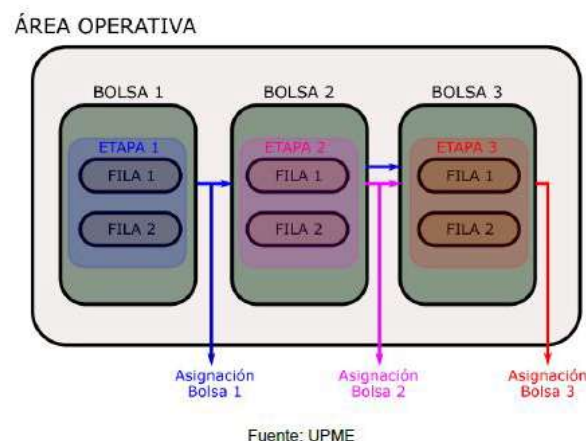
aprobadas en el marco de proyectos de la Fila 1 en Bolsas 1 y 2. El objetivo de esta tercera etapa de evaluación es la asignación de capacidad de transporte para los proyectos que hagan parte de la Bolsa 3. La asignación de capacidad para esta tercera etapa de evaluación se considera en firme.

5. Por último, una vez se haya obtenido la asignación de cada una de las tres bolsas definidas, se ejecutará nuevamente el cálculo de las capacidades por barra en el área operativa y capacidad remanente de cortocircuito. Con ellas se verificará si hay capacidad remanente en el área operativa que no haya sido asignada, en cuyo caso se ingresarán conjuntamente los proyectos no asignados de las tres bolsas para una nueva ejecución del MACC y se asignará la capacidad remanente acorde a los resultados de este.

En esta última ejecución, en caso de haber capacidad remanente sin asignar, la asignación se realizará únicamente a proyectos que no requieran expansiones de red para su conexión, es decir, aquellos que pertenezcan a la Fila 2.

En la Figura 6-3 se muestra una representación gráfica con el procedimiento general descrito, donde la asignación de cada sub-área se realiza en 3 etapas de evaluación para cada bolsa o grupo de priorización.

Figura 6-3. Descripción gráfica procedimiento general de evaluación



Que la sección 6.4 del Procedimiento de Evaluación establece que cada etapa de evaluación se dividirá en dos pasos, los cuales buscarán realizar la asignación de capacidad de transporte para cada una de las filas de asignación, así:

"(...) 6.4.1 Paso 1. Asignación Fila 2

El primer paso tiene como objetivo la asignación de capacidad de transporte a los proyectos de generación que no requieren expansiones, es decir, aquellos que pertenecen a la Fila 2. Para lo cual se seguirá el diagrama de flujo de la Figura 6-5, el cual se explica a continuación:

1. Se ejecutará el MACC únicamente considerando los proyectos de la Fila 2, así como:
 - a. Los proyectos de generación asignados en firme en etapas anteriores del procedimiento general de asignación, si aplica.
 - b. Los resultados del cálculo de capacidad por barra, por zona y remanente de cortocircuito, publicados acorde a lo estipulado en la sección 6.2.
 - c. Los resultados del cálculo de beneficios realizado para los proyectos de la Fila 2, que hagan parte de la etapa de evaluación actual.

Continuación de la Resolución: *"Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."*

2. *Como resultado del numeral anterior, se obtendrá una lista de proyectos con capacidad asignada.*
3. *Se realizará una validación eléctrica de la asignación obtenida considerando de forma conjunta todos los proyectos que hayan tenido asignación de capacidad de transporte acorde al MACC, con el objetivo de confirmar la capacidad asignada obtenida. Esta validación eléctrica tendrá como alcance los análisis solicitados en el estudio de conexión acorde a la Circular CREG 010 de 2022, o sus modificaciones y alcances, buscando que se respeten en todo momento los criterios de seguridad, calidad y confiabilidad estipulados en el Código de Redes.*

Como resultado de esta validación eléctrica pueden presentarse 2 escenarios: se encuentran restricciones en el sistema al considerar conjuntamente los proyectos con capacidad asignada, o no se encuentra restricción alguna. Al respecto:

- a. *Si se encuentran restricciones, no es posible confirmar la asignación de c. apacidad obtenida por el MACC, en cuyo caso se debe retirar la asignación de capacidad de transporte a los proyectos que causan las restricciones, para lo cual se seguirán, en orden, las siguientes reglas:*
 - i. *Se debe minimizar el número de proyectos a los cuales se debe retirar la asignación de capacidad de transporte para eliminar la restricción o restricciones.*
 - ii. *Si se presentan múltiples posibilidades para eliminar la restricción con el mismo número de proyectos a los cuales se le retira la asignación, se debe retirar la asignación a aquella posibilidad que involucre el retiro de una menor cantidad de capacidad de transporte asignada por el MACC.*
 - iii. *Si existe más de una posibilidad de eliminar la restricción, que implique retirar la asignación al mismo número de proyectos y misma cantidad de capacidad de transporte, se debe retirar la asignación a la posibilidad que presente menores beneficios, acorde a la sumatoria de los beneficios calculados.*
- b. *Si no se encuentran restricciones, se entiende que la asignación de capacidad propuesta por el MACC es viable, factible y completa. (...)."*

Que el numeral 6.2.1 del procedimiento de evaluación de solicitudes de asignación de capacidad para proyectos clase 1, define las 15 áreas operativas del país, siendo uno de estas la subárea "Valle del Cauca".

Que, finalizada la fase de priorización para la clasificación de proyectos, "priorización por parte del Modelo de Asignación de Capacidad de Conexión – MACC", la Subdirección de Energía Eléctrica de la UPME, radicó ante la Oficina Asesora Jurídica concepto técnico mediante memorando con radicado No. 20251520012453 del 20 de febrero del 2025, con el informe de resultados obtenidos en la "Primera fase de análisis de la asignación de capacidad de transporte mediante el Modelo de Asignación de Capacidad de Conexión (MACC) para la subárea Valle del Cauca".

Con respecto a los resultados consolidados en el informe referido anteriormente, la siguiente tabla muestra las solicitudes de conexión para la subárea Valle del Cauca:

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_2023_5098_A1	Proyecto de cogeneración, ampliación de capacidad	Ingenio Providencia S.A.	17.8	Providencia 115	20231300193312
SC_2023_5102_A1	Cogeneración plus Manuelita	Manuelita S.A.	15	Las Palmas 34.5	20231300185622
SC_2023_5110_A1	Parque solar Vijes	Parque solar Vijes S.A. E.S.P.	9.9	Vijes 34.5	20231540162962
SC_2023_5110_A2	Parque solar Vijes	Parque solar Vijes S.A. E.S.P.	9.9	Vijes 115	20231540162962
SC_2023_5111_A1	Parque Solar Cosecha	Parque Solar Cosecha S.A.S E.S.P.	9.9	El Ortigal 34.5	20231300164972
SC_2023_5111_A2	Parque Solar Cosecha	Parque Solar Cosecha S.A.S E.S.P.	9.9	Crucero 34.5	20231300164972
SC_2023_5112_A1	Parque solar Las Palmas	Parque Solar Las Palmas S.A.S E.S.P.	40	Las Palmas 115	20231300167662
SC_2023_5112_A2	Parque solar Las Palmas	Parque Solar Las Palmas S.A.S E.S.P.	40	Palmaseca 115	20231300167662
SC_2023_5113_A1	PARQUE SOLAR YOTOCO	Parque Solar Yotoco S.A.S E.S.P	9.9	Yotoco 34.5	20231300169012
SC_2023_5113_A2	PARQUE SOLAR YOTOCO	Parque Solar Yotoco S.A.S E.S.P	9.9	El Vínculo 34.5	20231300169012
SC_2023_5130_A1	CACATÚA	We Power	9.9	El Dovio 34.5	20231300194612
SC_2023_5130_A2	CACATÚA	We Power	9.9	El Dovio 13.8	20231300194612
SC_2023_5140_A1	PARQUE SOLAR CODAZZI	Parque Solar Codazzi S.A.S E.S.P	9.9	Codazzi 34.5	20231300171582
SC_2023_5140_A2	PARQUE SOLAR CODAZZI	Parque Solar Codazzi S.A.S E.S.P	9.9	Codazzi 13.2	20231300171582
SC_2023_5159_A1	PARQUE SOLAR MUISCAS	Parque Solar Muiscas S.A.S E.S.P	4.99	Circuito C1L2 13.2	20231300184492
SC_2023_5159_A2	PARQUE SOLAR MUISCAS	Parque Solar Muiscas S.A.S E.S.P	4.99	Circuito C2L2 13.2	20231300184492
SC_2023_5160_A1	Planta Solar El Capibara	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	150	Cartago 220	20231300174162
SC_2023_5160_A2	Planta Solar El Capibara	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	150	Cartago 115	20231300174162
SC_2023_5162_A1	PARQUE SOLAR AMAIME	Parque Solar Amaime S.A.S E.S.P	9.9	Palmaseca 34.5	20231300186232
SC_2023_5162_A2	PARQUE SOLAR AMAIME	Parque Solar Amaime S.A.S E.S.P	9.9	Las Palmas 34.5	20231300186232
SC_2023_5163_A1	Parque solar el abejorro	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	70	Codazzi 115	20231300192252
SC_2023_5167_A1	Capibara II	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	150	Cartago 220	20231300182622
SC_2023_5167_A2	Capibara II	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	150	Cartago 115	20231300182622
SC_2023_5170_A1	PARQUE SOLAR LA PALMILLA	Parque Solar La Palmilla S.A.S E.S.P	9.9	Las Palmas 34.5	20231300186762
SC_2023_5170_A2	PARQUE SOLAR LA PALMILLA	Parque Solar La Palmilla S.A.S E.S.P	9.9	Rozo 34.5	20231300186762
SC_2023_5182_A1	Amazonas	MVM GREEN ENERGY S.A.S	19.9	Tuluá 115	20231300167762
SC_2023_5182_A2	Amazonas	MVM GREEN ENERGY S.A.S	19.9	Andalucía 34.5	20231300167762
SC_2023_5196_A1	Parque Eólico Aranto	WPD COLOMBIA S.A.S.	250	San Marcos 500	20231300191522
SC_2023_5197_A1	Lagartija Solar II	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	37	Cartago 34.5	20231300193142
SC_2023_5197_A2	Lagartija Solar II	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	37	La Unión 34.5	20231300193142

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de co-nexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_2023_5209_A1	Codi	Parque Solar Colombia XIX S.A.S - ESP	200	San Marcos 500	20231300167292
SC_2023_5223_A1	Okapi Solar	MVM GREEN ENERGY S.A.S	19.9	Tuluá 115	20231300167742
SC_2023_5223_A2	Okapi Solar	MVM GREEN ENERGY S.A.S	19.9	Andalucía 34.5	20231300167742
SC_2023_5241_A1	La Palma	ACS HOLDING ENERGY 2 SAS	9.9	Roldanillo 34.5	20231300196022
SC_2023_5241_A2	La Palma	ACS HOLDING ENERGY 2 SAS	9.9	Zarzal 34.5	20231300196022
SC_2023_5306_A1	Calima	VOLTALIA COLOMBIA SAS	9.9	Yotoco 34.5	20231300190962
SC_2023_5306_A2	Calima	VOLTALIA COLOMBIA SAS	9.9	Darien 34.5	20231300190962
SC_2023_5307_A1	ChircaI	VOLTALIA COLOMBIA SAS	9.9	Yotoco 34.5	20231300190902
SC_2023_5307_A2	ChircaI	VOLTALIA COLOMBIA SAS	9.9	Darien 34.5	20231300190902
SC_2023_5389_A1	Farallones Solar	PARQUE SOLAR FARALLONES 1 S.A.S. E.S.P.	50	Estambul 110	20231300190852
SC_2023_5389_A2	Farallones Solar	PARQUE SOLAR FARALLONES 1 S.A.S. E.S.P.	50	Juanchito 115	20231300190852
SC_2023_5408_A1	Autogenerador Solar San Marcos	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	9.9	Vijes 115	20231300180502
SC_2023_5476_A1	Sol Danta	EDELMIRA SOLAR SAS	19.9	Tuluá 115	20231300173972
SC_2023_5476_A2	Sol Danta	EDELMIRA SOLAR SAS	19.9	Andalucía 34.5	20231300173972
SC_2023_5478_A1	Solar El Carmelo 2	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	El Carmelo 115	20231300180632
SC_2023_5532_A1	Solar El Carmelo 3	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	El Carmelo 115	20231300180682
SC_2023_5533_A1	Solar El Carmelo 5	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	El Carmelo 115	20231300180702
SC_2023_5534_A1	Autogeneración RI-MAX	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	5.1	Guachal 34.5	20231300183292
SC_2023_5565_A2	Everest	PANTHERA ENERGY GROUP S.A.S	5.1	Cartago 34.5	20231300187112
SC_2023_5579_A1	EL DANUBIO	SOLAXGEN S.A.S.	4.9	Santa María 34.5	20231300187652
SC_2023_5579_A2	EL DANUBIO	SOLAXGEN S.A.S.	4.9	Cartago 34.5	20231300187652
SC_2023_5580_A1	SOLANGE	SOLAXGEN S.A.S.	4.9	Santa María 34.5	20231300188242
SC_2023_5580_A2	SOLANGE	SOLAXGEN S.A.S.	4.9	Cartago 34.5	20231300188242
SC_2023_5591_A1	PARQUE SOLAR CIENAGA	Parque Solar Ciénaga	4.9	Vijes 34.5	20231300179972
SC_2023_5591_A2	PARQUE SOLAR CIENAGA	Parque Solar Ciénaga	9.9	Rozo 34.5 kV	20231300179972
SC_2023_5592_A1	PARQUE SOLAR CAMPO ALEGRE	Parque Solar Campo Alegre S.A.S E.S.P	9.9	Codazzi 34.5	20231300183162
SC_2023_5592_A2	PARQUE SOLAR CAMPO ALEGRE	Parque Solar Campo Alegre S.A.S E.S.P	9.9	Codazzi 13.2	20231300183162
SC_2023_5599_A1	PARQUE SOLAR AURORA	AURORA ENERGY S.A.S E.S.P	9.9	Caicedonia 34.5	20231300188472
SC_2023_5599_A2	PARQUE SOLAR AURORA	AURORA ENERGY S.A.S E.S.P	9.9	Sevilla 34.5	20231300188472
SC_2023_5611_A1	BORDADOS SOLAR I	AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	160	Cartago 220	20231300175102
SC_2023_5611_A2	BORDADOS SOLAR I	AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	160	Cartago 115	20231300175102
SC_2023_5612_A1	BORDADOS SOLAR II	AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	99.9	Cartago 220	20231300176292
SC_2023_5612_A2	BORDADOS SOLAR II	AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	99.9	Cartago 115	20231300176292

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de co-nexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_2023_5617_A1	CAÑA	AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	200	San Marcos 500	20231300185452
SC_2023_5617_A2	CAÑA	AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	200	Yumbo 220	20231300185452
SC_2023_5671_A1	Parque Solar Global 1	Global SAS	9.9	Guachal 34.5	20231300190972
SC_2023_5671_A2	Parque Solar Global 1	Global SAS	9.9	Apertura línea Guachal - Guachicon 34.5 kV	20231300190972
SC_2023_5681_A1	Autogenerador Solar UREA Verde Fase 1	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	50	SE Sucromiles 115 kV	20231300192432
SC_2023_5683_A1	Autogenerador Solar Palmira 1 - Fase 2	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	Guachal 115	20231300193572
SC_2023_5692_A1	Granja Solar Palmaseca 2	Parque Solar Palmaseca SAS	13.09	Palmaseca 34.5	20231300189062
SC_2023_5693_A1	Granja Solar Palmaseca 1	Parque Solar Palmaseca SAS	14.52	Palmaseca 34.5	20231300189082
SC_2023_5705_A1	Cañadulce	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	150	Pance 115	20231300174972
SC_2023_5705_A2	Cañadulce	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	150	Alferez I 115	20231300174972
SC_2024_5755_A1	Cholao	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	19.9	Alferez II 115	20231300175442
SC_2024_5755_A2	Cholao	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	19.9	Papel Cauca 115	20231300175442
SC_2024_5756_A1	Palma 2	PANTHERA ENERGY GROUP S.A.S	19.9	Pance 115	20231300175252
SC_2024_5756_A2	Palma 2	PANTHERA ENERGY GROUP S.A.S	19.9	Alferez I 115	20231300175252
SC_2024_5967_A1	PROYECTO FOTOVOLTAICO CAOBO DE 150 MW	FOTOVOLTAICO TW ESTEROS S.A.S	150	Yumbo 220	20231300183122
SC_2024_5967_A2	PROYECTO FOTOVOLTAICO CAOBO DE 150 MW	FOTOVOLTAICO TW ESTEROS S.A.S	150	San Marcos 500	20231300183122
SC_2632_A1	SOLAR LA VICTORIA 3 19,9 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	Zarzal 115	20231540097442
SC_2648_A1	SOLAR LA VICTORIA 4 19,9 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	La Union 34.5	20231540097922
SC_2667_A1	LEDANA 4	SOLANO RENOVABLES WAIRA SAS	200	San Marcos 500	20231540082772
SC_2667_A2	LEDANA 4	SOLANO RENOVABLES WAIRA SAS	200	San Marcos 220	20231540082772
SC_2778_A1	Sol de Cerrito 9,9 MW	GREENERGY GESTION E INFRAESTRUCTURA SAS	9.9	Cerrito 34.5	20231540101112
SC_2778_A2	Sol de Cerrito 9,9 MW	GREENERGY GESTION E INFRAESTRUCTURA SAS	9.9	Cerrito 13.2	20231540101112
SC_2795_A1	AUTOGENERADOR SOLAR PAPEL CAUCA 9,9 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	9.9	Papel Cauca 115	20231540102702
SC_2796_A1	AUTOGENERADOR SOLAR SUCROAL 18 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	18	Sucromiles 115	20231540102742
SC_2894_A1	SOLAR LA VICTORIA 5 19,9 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	19.9	La Union 34.5	20231540097972
SC_2914_A1	AUTOGENERADOR SOLAR PALMIRA 3 7.7 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	7.7	Amcor 34.5	20231540098012
SC_2927_A1	SOLAR GINEBRA 9,9 MW	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	9.9	Costa Rica 34.5	20231540098782
SC_2958_A1	AUTOGENERADOR	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	9.9	Andalucía 34,5	20231540099802

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de co- nexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
	SOLAR NESTLÉ 9,9 MW	BIA S.A. E.S.P			
SC_3153_A1	Proyecto Fotovol- taico CSF Continua Cartago	CSF CARTAGO CONTINUA SAS ESP	99	Cartago 220	20231540121692
SC_3153_A2	Proyecto Fotovol- taico CSF Continua Cartago	CSF CARTAGO CONTINUA SAS ESP	99	Cartago 115	20231540121692
SC_3240_A1	CS AGUILUCHO II	AGUILUCHO RE SAS ESP	80	Cartago 115	20231300177002
SC_3240_A2	CS AGUILUCHO II	AGUILUCHO RE SAS ESP	80	Cartago 220	20231300177002
SC_3241_A1	CS GOLONDRINA II	GOLONDRINA RE SAS ESP	80	San Marcos 115	20231300177052
SC_3241_A2	CS GOLONDRINA II	GOLONDRINA RE SAS ESP	80	San Marcos 220	20231300177052
SC_3249_A1	CS AGUILUCHO	AGUILUCHO RE SAS ESP	80	Cartago 115	20231540141512
SC_3249_A2	CS AGUILUCHO	AGUILUCHO RE SAS ESP	80	Cartago 220	20231540141512
SC_3250_A1	CS GOLONDRINA	GOLONDRINA RE SAS ESP	80	San Marcos 115	20231540141502
SC_3250_A2	CS GOLONDRINA	GOLONDRINA RE SAS ESP	80	San Marcos 220	20231540141502
SC_3327_A1	Pigua	Parque Solar Co- lombia XIX S.A.S - ESP	180	Alferez I 115	20231300167232
SC_3327_A2	Pigua	Parque Solar Co- lombia XIX S.A.S - ESP	180	Alferez 220	20231300167232
SC_3337_A1	Guayabita	GREEN PANTHER S.A.S	19.9	Palmaseca 115	20231300167732
SC_3337_A2	Guayabita	GREEN PANTHER S.A.S	19.9	Codazzi 115	20231300167732
SC_3343_A1	Calidoso	GREEN PANTHER S.A.S	99.9	Alferez II 115	20231300168782
SC_3343_A2	Calidoso	GREEN PANTHER S.A.S	99.9	Alferez I 115	20231300168782
SC_3377_A1	Tapir Solar	EDELMIRA SOLAR SAS	19.9	Tulua 115	20231300173992
SC_3377_A2	Tapir Solar	EDELMIRA SOLAR SAS	19.9	Andalucía 34,5	20231300173992
SC_3378_A1	Caleñazo	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	19.9	El Carmelo 115	20231300174072
SC_3378_A2	Caleñazo	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	19.9	Candelaria 115	20231300174072
SC_3381_A1	CaucaSabor	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	99.9	Alferez II 115	20231300174202
SC_3381_A2	CaucaSabor	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	99.9	Papel Cauca 115	20231300174202
SC_3398_A1	Palmal 1	PANTHERA EN- ERGY GROUP S.A.S	19.9	Pance 115	20231300175222
SC_3398_A2	Palmal 1	PANTHERA EN- ERGY GROUP S.A.S	19.9	Alferez I 115	20231300175222
SC_3405_A1	Samán	Parque Solar Co- lombia XXIII S.A.S - ESP	100	Cartago 220	20231300189532
SC_3405_A2	Samán	Parque Solar Co- lombia XXIII S.A.S - ESP	100	Cartago 115	20231300189532
SC_3410_A1	Sonora	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	99.9	Palmaseca 115	20231300175552
SC_3410_A2	Sonora	SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	99.9	Alferez II 115	20231300175552
SC_3445_A1	Termo Chonta 1	MG17 SAS	80	Tabor (Bven- tura) 115	20231300177572
SC_3445_A2	Termo Chonta 1	MG17 SAS	80	Pailon 115	20231300177572
SC_3454_A1	Termo Chonta 2	MG17 SAS	150	Yumbo 220	20231300177592

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de co-nexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_3454_A2	Termo Chonta 2	MG17 SAS	150	San Marcos 500	20231300177592
SC_3531_A1	PGS San Pedro	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	San Pedro 34.5	20231300183472
SC_3531_A2	PGS San Pedro	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	Panorama 34.5	20231300183472
SC_3533_A1	PARQUE SOLAR JAMUNDI	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	Jamundi 34.5 kV	20231300183492
SC_3533_A2	PARQUE SOLAR JAMUNDI	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	Jamundí 13.2 kV	20231300183492
SC_3537_A1	PGS Vinculo	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	El Vinculo 34.5	20231300189712
SC_3537_A2	PGS Vinculo	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	Buga 34.5	20231300189712
SC_3879_A1	Obando	ATLAS RENEWA-BLE ENERGY COLOMBIA SAS	90	Buga 115	20231300188282
SC_3879_A2	Obando	ATLAS RENEWA-BLE ENERGY COLOMBIA SAS	90	Tulua 115	20231300188282
SC_3945_A1	Malta 99 MW	COX ENERGY COLOMBIA S.A.S	99	Cartago 115	20231300188612
SC_3945_A2	Malta 99 MW	COX ENERGY COLOMBIA S.A.S	99	Cartago 220	20231300188612
SC_4454_A1	Sol de Cauca	GREENERGY GES-TION E INFRAES-TRUCTURA SAS	9.9	La Union 34.5	20231300194562
SC_4454_A2	Sol de Cauca	GREENERGY GES-TION E INFRAES-TRUCTURA SAS	9.9	La Victoria 34.5	20231300194562
SC_4769_A1	INCAUCA PCT 9.9 MW	INGENIO DEL CAUCA S.A.S	9.9	El Ortigal 34.5	20231300192852
SC_4777_A1	AUTOGENERACIÓN INGENIO CARMELITA	INGENIO CARMELITA SA	7	Conexión al circuito Ingenio Carmelita 34,5 kV	20231300170922
SC_4792_A1	PARQUE SOLAR CLIP 1	PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	17.6	Yotoco 34.5	20231540160952
SC_4792_A2	PARQUE SOLAR CLIP 1	PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	17.6	Buga 34.5	20231540160952
SC_4795_A1	PARQUE SOLAR CLIP 2	PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	17.6	Yotoco 34.5	20231540160982
SC_4795_A2	PARQUE SOLAR CLIP 2	PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	17.6	Buga 34.5	20231540160982
SC_4796_A1	PARQUE SOLAR CLIP 3	PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	17.6	Yotoco 34.5	20231540161002
SC_4796_A2	PARQUE SOLAR CLIP 3	PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	17.6	Buga 34.5	20231540161002
SC_4825_A1	PARQUE SOLAR SANTA MARIA	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	Santa Maria 34.5	20231300183382
SC_4825_A2	PARQUE SOLAR SANTA MARIA	VIRIDI RE DEVEL-OPMENT COLOMBIA S.A.S.	9.9	Santa María 13.2 kV	20231300183382
SC_4847_A1	Guayacán	Parque Solar Colombia XXIII S.A.S - ESP	90	Codazzi 115	20231300183772
SC_4847_A2	Guayacán	Parque Solar Colombia XXIII S.A.S - ESP	90	Las Palmas 115	20231300183772
SC_4847_A3	Guayacán	Parque Solar Colombia XXIII S.A.S - ESP	90	Las Palmas 115	20231300183772
SC_4850_A1	Picochato del Valle	We Power	9.9	Roldanillo	20231300195122

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de co- nexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
				34.5	
SC_4850_A2	Picochato del Valle	We Power	9.9	Roldanillo 13.2	20231300195122
SC_4852_A1	Picogruoso	We Power	9.9	Vijes 34.5	20231300195172
SC_4852_A2	Picogruoso	We Power	9.9	Vijes 13.2	20231300195172
SC_4853_A1	Picojala	We Power	9.9	Andalucía 34,5	20231300195182
SC_4853_A2	Picojala	We Power	9.9	Andalucía 13.2 kV	20231300195182
SC_4877_A1	Halcón	We Power	9.9	TYUMB 34.5	20231300196622
SC_4877_A2	Halcón	We Power	9.9	Termoyumbo 13.2 kV	20231300196622
SC_4880_A1	Huanacauri	We Power	9.9	Caicedonia 34.5	20231300196682
SC_4880_A2	Huanacauri	We Power	9.9	Caicedonia 13.2	20231300196682
SC_4912_A1	Jiboia	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	Yotoco 34.5	20231300192512
SC_4912_A2	Jiboia	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	Yotoco 13.8 kV	20231300192512
SC_4913_A1	Víbora	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	La Union 34.5	20231300192492
SC_4913_A2	Víbora	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	La Union 13.2	20231300192492
SC_4914_A1	Serpente	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	Buga 34.5	20231300192482
SC_4914_A2	Serpente	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	Buga 115	20231300192482
SC_4919_A1	Rayadito	We Power	9.9	Tuluá 34.5	20231300192932
SC_4919_A2	Rayadito	We Power	9.9	Tulua 115	20231300192932
SC_4929_A1	Pítón	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	Cerrito 34.5	20231300192502
SC_4929_A2	Pítón	WE POWER LA- TAM SAS	9.9	El Cerrito 13.2	20231300192502
SC_4957_A1	Parque de genera- ción solar Constan- tinopla	VIRIDI RE DEVEL- OPMENT COLOM- BIA S.A.S.	9.9	Estambul 34.5	20231300188322
SC_4957_A2	Parque de genera- ción solar Constan- tinopla	VIRIDI RE DEVEL- OPMENT COLOM- BIA S.A.S.	9.9	UPEREIRA 34.5	20231300188322
SC_4962_A1	Picochato del Sol	We Power	9.9	Las Palmas 34.5	20231300195102
SC_4962_A2	Picochato del Sol	We Power	9.9	Las Palmas 13.8 kV	20231300195102
SC_4969_A1	Sewa	We Power	9.9	Zarzal 34.5	20231300193022
SC_4969_A2	Sewa	We Power	9.9	Zarzal 13.2	20231300193022
SC_4981_A1	Sorocué	We Power	9.9	Pavitas 34.5	20231300193072
SC_4981_A2	Sorocué	We Power	9.9	Pavitas 13.2 kV	20231300193072
SC_4985_A1	Sua	We Power	9.9	Costa Rica 13.2	20231300193182
SC_4985_A2	Sua	We Power	9.9	Costa Rica 34.5	20231300193182
SC_4997_A1	Elaenia	We Power	9.9	Calima 34.5	20231300196202
SC_4997_A2	Elaenia	We Power	9.9	Calima 13.2	20231300196202
SC_5004_A1	Frutero	We Power	9.9	Loboguerrero 34.5	20231300196432
SC_5004_A2	Frutero	We Power	9.9	Loboguerrero 13.8 kV	20231300196432
SC_5019_A1	Cogeneración eta- pa II Manuelita	MANUELITA S.A.	20	Las Palmas 115	20231300185382
SC_5055_A1	Mirlo	We Power	9.9	Alcala 34.5	20231300193292
SC_5055_A2	Mirlo	We Power	9.9	Alcala 13.8	20231300193292
SC_5057_A1	Mochuelo	We Power	9.9	Cartago 34.5	20231300193342
SC_5057_A2	Mochuelo	We Power	9.9	Cartago 13.8	20231300193342
SC_5067_A1	Paraulata	We Power	9.9	Ansermanue- vo 34.5	20231300193702
SC_5067_A2	Paraulata	We Power	9.9	Ansermanue- vo 13.2	20231300193702
SC_5068_A1	Paujil	We Power	9.9	Rozo 34.5 kV	20231300193762

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Nombre	Promotor	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_5068_A2	Paujil	We Power	9.9	Rozo 13.8	20231300193762
SC_5070_A1	Pava	We Power	9.9	Bitaco 34.5	20231300193812
SC_5070_A2	Pava	We Power	9.9	Bitaco 13.8	20231300193812
SC_5080_A1	Parque Solar Cerrito	Valcolombia Renovables SAS	70	Cerrito 115	20231300188122
SC_5080_A2	Parque Solar Cerrito	Valcolombia Renovables SAS	70	Codazzi 115	20231300188122
SC_5083_A1	Proyecto Fotovoltaico Anserma	Proyecto Fotovoltaico Anserma S.A.S E.S.P	9.9	Santa Maria 34.5	20231540162852
SC_5083_A2	Proyecto Fotovoltaico Anserma	Proyecto Fotovoltaico Anserma S.A.S E.S.P	9.9	Santa María 13.2 kV	20231540162852
SC_5085_A1	Lagartija Solar	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	37	Cartago 34.5	20231300193092
SC_5085_A2	Lagartija Solar	CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	37	La Union 34.5	20231300193092

Tabla 1. Solicitudes presentadas para la subárea Valle.

Que, teniendo en cuenta las solicitudes presentadas para la subárea Valle del Cauca y los informes publicados en la ventanilla única con respecto a las restricciones eléctricas del sistema para la asignación de capacidad de transporte (restricciones del MACC), los cuales pueden ser consultados en el enlace¹ referido, se realizó una clasificación preliminar de las solicitudes de conexión, evaluando su viabilidad técnica de manera individual frente a dichas restricciones.

Que, en virtud del análisis realizado, la Subdirección de Energía Eléctrica procedió a parametrizar el Modelo de Asignación de Capacidad de Conexión (MACC) con todas las solicitudes presentadas en la Tabla 1, así como con los demás parámetros establecidos en la Circular UPME 057 de 2022. Que teniendo en cuenta los resultados de la evaluación, se realiza la definición de los proyectos priorizados, los cuales corresponden a aquellos proyectos que para su conexión conjunta no requieren, desde las restricciones del MACC, expansión para su conexión (fila 2).

Que los resultados de dicha priorización obtenidos para la subárea Valle del Cauca se presentan en la siguiente tabla:

Solicitud de conexión	Capacidad Barra	Capacidad excedente de cortocircuito	Capacidad por zona	Viabilidad técnica	Priorización MACC
SC_2023_5098_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5102_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5110_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5110_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5111_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5111_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5112_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5112_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5113_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5113_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5130_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5130_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5140_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5140_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5159_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5159_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5160_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO

¹<https://www1.upme.gov.co/ServicioCiudadano/Paginas/Asignacion-Capacidad-Proyectos-Clase-Uno-2023-2024.aspx>

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Capacidad Barra	Capacidad excedente de cortocircuito	Capacidad por zona	Viabilidad técnica	Priorización MACC
SC_2023_5160_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5162_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5162_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5163_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5167_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5167_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5170_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5170_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5182_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5182_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5196_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5197_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5197_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5209_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5223_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5223_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5241_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5241_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5306_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5306_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5307_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5307_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5389_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5389_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5408_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5476_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5476_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5478_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5532_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5533_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5534_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5565_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5579_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5579_A2	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_2023_5580_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5580_A2	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_2023_5591_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5591_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5592_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5592_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5599_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5599_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5611_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5611_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5612_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5612_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5617_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5617_A2	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5671_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5671_A2	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_2023_5681_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5683_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5692_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5693_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5705_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2023_5705_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2024_5755_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2024_5755_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2024_5756_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2024_5756_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2024_5967_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2024_5967_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2632_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2648_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2667_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2667_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Capacidad Barra	Capacidad excedente de cortocircuito	Capacidad por zona	Viabilidad técnica	Priorización MACC
SC_2778_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2778_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2795_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_2796_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2894_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2914_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_2927_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_2958_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3153_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3153_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3240_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3240_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3241_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3241_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3249_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3249_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3250_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3250_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3327_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3327_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3337_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3337_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3343_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3343_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3377_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3377_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3378_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3378_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3381_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3381_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3398_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3398_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3405_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3405_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3410_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3410_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3445_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3445_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3454_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3454_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3531_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3531_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3533_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3533_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3537_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3537_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3879_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3879_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3945_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_3945_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4454_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4454_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4769_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4777_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_4792_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4792_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4795_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4795_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4796_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4796_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4825_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4825_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4847_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4847_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4847_A3	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4850_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Capacidad Barra	Capacidad excedente de cortocircuito	Capacidad por zona	Viabilidad técnica	Priorización MACC
SC_4850_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4852_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4852_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4853_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4853_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4877_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4877_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4880_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4880_A2	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4912_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4912_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4913_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4913_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4914_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4914_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4919_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4919_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4929_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4929_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4957_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4957_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4962_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4962_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4969_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4969_A2	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4981_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_4981_A2	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4985_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4985_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4997_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_4997_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5004_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5004_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5019_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5055_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5055_A2	NO SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5057_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5057_A2	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_5067_A1	SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	VIABLE	PRIORIZADO
SC_5067_A2	NO SATISFACE	SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5068_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5068_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5070_A1	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5070_A2	NO SATISFACE	SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5080_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5080_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5083_A1	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5083_A2	SATISFACE	NO SATISFACE	SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5085_A1	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO
SC_5085_A2	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO SATISFACE	NO VIABLE	NO PRIORIZADO

Tabla 3. Resumen de la priorización obtenida del MACC de cada una de las alternativas de conexión presentadas.

El detalle técnico de la evaluación y priorización realizada se encuentra disponible para su consulta en el siguiente enlace: <https://www1.upme.gov.co/ServicioCiudadano/Paginas/Asignacion-Capacidad-Proyectos-Clase-Uno-2023-2024.aspx>, mismo que hace parte integral de este acto administrativo.

Que, conforme a las disposiciones establecidas en el artículo 11 de la Resolución CREG No. 075 de 2021, y el artículo 17 de la Resolución UPME No. 528 de 2011 y la Circular UPME 057 de 2022², señalan que, el responsable de la asignación

² Procedimiento de evaluación de solicitudes de asignación de capacidad para proyectos clase 1.

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

debe expedir y publicar los resultados de análisis y priorización obtenidos, así como también la evaluación de trámites ambientales y de compromisos con el sistema, motivo por el cual, se presenta la clasificación de las solicitudes de conexión, conforme a las disposiciones precitadas, así:

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_2023_5098_A1	3	1	10/28/2023 8:53
SC_2023_5102_A1	3	1	10/21/2023 10:08
SC_2023_5110_A1	3	1	10/11/2023 17:19
SC_2023_5110_A2	3	1	10/11/2023 17:19
SC_2023_5111_A1	3	1	10/15/2023 23:11
SC_2023_5111_A2	3	1	10/15/2023 23:11
SC_2023_5112_A1	3	1	10/17/2023 20:07
SC_2023_5112_A2	3	1	10/17/2023 20:07
SC_2023_5113_A1	3	1	10/21/2023 21:52
SC_2023_5113_A2	3	1	10/21/2023 21:52
SC_2023_5130_A1	3	1	12/21/2023 20:09
SC_2023_5130_A2	3	1	12/21/2023 20:09
SC_2023_5140_A1	3	1	10/23/2023 18:49
SC_2023_5140_A2	3	1	10/23/2023 18:49
SC_2023_5159_A1	3	1	11/16/2023 10:57
SC_2023_5159_A2	3	1	11/16/2023 10:57
SC_2023_5160_A1	3	1	10/15/2023 16:00
SC_2023_5160_A2	3	1	10/15/2023 16:00
SC_2023_5162_A1	3	1	11/17/2023 17:44
SC_2023_5162_A2	3	1	11/17/2023 17:44
SC_2023_5163_A1	3	1	10/27/2023 7:54
SC_2023_5167_A1	3	1	10/22/2023 16:03
SC_2023_5167_A2	3	1	10/22/2023 16:03
SC_2023_5170_A1	3	1	11/17/2023 8:06
SC_2023_5170_A2	3	1	11/17/2023 8:06
SC_2023_5182_A1	3	1	10/16/2023 15:13
SC_2023_5182_A2	3	1	10/16/2023 15:13
SC_2023_5196_A1	3	1	10/27/2023 16:55
SC_2023_5197_A1	3	1	10/26/2023 7:49
SC_2023_5197_A2	3	1	10/26/2023 7:49
SC_2023_5209_A1	3	1	10/18/2023 11:33
SC_2023_5223_A1	3	1	10/15/2023 15:10
SC_2023_5223_A2	3	1	10/15/2023 15:10
SC_2023_5241_A1	3	1	11/9/2023 14:18
SC_2023_5241_A2	3	1	11/9/2023 14:18
SC_2023_5306_A1	3	1	11/7/2023 13:00
SC_2023_5306_A2	3	1	11/7/2023 13:00
SC_2023_5307_A1	3	1	11/7/2023 13:07
SC_2023_5307_A2	3	1	11/7/2023 13:07
SC_2023_5389_A1	3	1	11/18/2023 16:55
SC_2023_5389_A2	3	1	11/18/2023 16:55
SC_2023_5408_A1	3	1	10/29/2023 8:44
SC_2023_5476_A1	3	1	10/10/2023 11:51
SC_2023_5476_A2	3	1	10/10/2023 11:51
SC_2023_5478_A1	3	1	11/1/2023 11:27
SC_2023_5532_A1	3	1	10/27/2023 11:35
SC_2023_5533_A1	3	1	10/27/2023 11:40
SC_2023_5534_A1	3	1	11/4/2023 14:40
SC_2023_5565_A2	3	1	10/22/2023 11:16
SC_2023_5579_A1	3	1	11/13/2023 10:07
SC_2023_5579_A2	3	2	11/13/2023 10:07
SC_2023_5580_A1	3	1	11/13/2023 10:22
SC_2023_5580_A2	3	2	11/13/2023 10:22
SC_2023_5591_A1	3	1	11/7/2023 20:21
SC_2023_5591_A2	3	1	11/7/2023 20:21
SC_2023_5592_A1	3	1	11/15/2023 18:37
SC_2023_5592_A2	3	1	11/15/2023 18:37
SC_2023_5599_A1	3	1	11/18/2023 22:32
SC_2023_5599_A2	3	1	11/18/2023 22:32
SC_2023_5611_A1	3	1	10/28/2023 10:21
SC_2023_5611_A2	3	1	10/28/2023 10:21

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_2023_5612_A1	3	1	10/28/2023 17:19
SC_2023_5612_A2	3	1	10/28/2023 17:19
SC_2023_5617_A1	3	1	11/8/2023 17:42
SC_2023_5617_A2	3	1	11/8/2023 17:42
SC_2023_5671_A1	3	1	11/12/2023 14:39
SC_2023_5671_A2	3	2	11/12/2023 14:39
SC_2023_5681_A1	3	1	11/24/2023 0:00
SC_2023_5683_A1	3+	1	11/8/2023 9:03
SC_2023_5692_A1	3	1	10/27/2023 14:11
SC_2023_5693_A1	3	1	10/27/2023 14:03
SC_2023_5705_A1	3	1	10/14/2023 21:01
SC_2023_5705_A2	3	1	10/14/2023 21:01
SC_2024_5755_A1	3	1	11/4/2023 16:53
SC_2024_5755_A2	3	1	11/4/2023 16:53
SC_2024_5756_A1	3	1	11/4/2023 16:58
SC_2024_5756_A2	3	1	11/4/2023 16:58
SC_2024_5967_A1	3	1	10/21/2023 0:30
SC_2024_5967_A2	3	1	10/21/2023 0:30
SC_2632_A1	3+	1	6/7/2023 16:05
SC_2648_A1	3+	1	6/8/2023 9:16
SC_2667_A1	3	1	6/28/2023 0:00
SC_2667_A2	3	1	6/28/2023 0:00
SC_2778_A1	3	1	6/14/2023 8:38
SC_2778_A2	3	1	6/14/2023 8:38
SC_2795_A1	3	2	6/15/2023 16:03
SC_2796_A1	3	1	6/15/2023 16:15
SC_2894_A1	3+	1	8/29/2023 14:25
SC_2914_A1	3	2	7/21/2023 15:32
SC_2927_A1	3	1	8/30/2023 14:23
SC_2958_A1	3	1	7/22/2023 15:20
SC_3153_A1	2	1	7/18/2023 7:34
SC_3153_A2	2	1	7/18/2023 7:34
SC_3240_A1	3	1	9/25/2023 11:45
SC_3240_A2	3	1	9/25/2023 11:45
SC_3241_A1	3	1	9/26/2023 0:05
SC_3241_A2	3	1	9/26/2023 0:05
SC_3249_A1	3	1	9/6/2023 16:21
SC_3249_A2	3	1	9/6/2023 16:21
SC_3250_A1	3	1	9/6/2023 16:24
SC_3250_A2	3	1	9/6/2023 16:24
SC_3327_A1	3	1	9/14/2023 10:17
SC_3327_A2	3	1	9/14/2023 10:17
SC_3337_A1	3	1	9/14/2023 17:53
SC_3337_A2	3	1	9/14/2023 17:53
SC_3343_A1	3	1	9/15/2023 17:52
SC_3343_A2	3	1	9/15/2023 17:52
SC_3377_A1	3	1	9/21/2023 15:14
SC_3377_A2	3	1	9/21/2023 15:14
SC_3378_A1	3	1	9/21/2023 15:33
SC_3378_A2	3	1	9/21/2023 15:33
SC_3381_A1	3	1	9/21/2023 15:56
SC_3381_A2	3	1	9/21/2023 15:56
SC_3398_A1	3	1	9/22/2023 13:56
SC_3398_A2	3	1	9/22/2023 13:56
SC_3405_A1	3	1	10/5/2023 14:35
SC_3405_A2	3	1	10/5/2023 14:35
SC_3410_A1	3	1	9/22/2023 15:53
SC_3410_A2	3	1	9/22/2023 15:53
SC_3445_A1	3	1	9/25/2023 17:26
SC_3445_A2	3	1	9/25/2023 17:26
SC_3454_A1	3	1	9/25/2023 17:41
SC_3454_A2	3	1	9/25/2023 17:41
SC_3531_A1	3	1	10/3/2023 0:55
SC_3531_A2	3	1	10/3/2023 0:55
SC_3533_A1	3	1	10/3/2023 0:58
SC_3533_A2	3	1	10/3/2023 0:58
SC_3537_A1	3	1	10/5/2023 15:03
SC_3537_A2	3	1	10/5/2023 15:03
SC_3879_A1	3	1	10/5/2023 9:24
SC_3879_A2	3	1	10/5/2023 9:24

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_3945_A1	3	1	10/5/2023 10:29
SC_3945_A2	3	1	10/5/2023 10:29
SC_4454_A1	3	1	10/6/2023 13:08
SC_4454_A2	3	1	10/6/2023 13:08
SC_4769_A1	3	1	11/1/2023 9:58
SC_4777_A1	3	2	10/26/2023 15:09
SC_4792_A1	3	1	10/14/2023 11:34
SC_4792_A2	3	1	10/14/2023 11:34
SC_4795_A1	3	1	10/14/2023 11:48
SC_4795_A2	3	1	10/14/2023 11:48
SC_4796_A1	3	1	10/14/2023 11:58
SC_4796_A2	3	1	10/14/2023 11:58
SC_4825_A1	3	1	10/18/2023 17:05
SC_4825_A2	3	1	10/18/2023 17:05
SC_4847_A1	3	1	11/11/2023 14:54
SC_4847_A2	3	1	11/11/2023 14:54
SC_4847_A3	3	1	11/11/2023 14:54
SC_4850_A1	3	1	12/19/2023 17:22
SC_4850_A2	3	1	12/19/2023 17:22
SC_4852_A1	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4852_A2	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4853_A1	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4853_A2	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4877_A1	3	1	12/22/2023 22:54
SC_4877_A2	3	1	12/22/2023 22:54
SC_4880_A1	3	1	12/22/2023 19:27
SC_4880_A2	3	1	12/22/2023 19:27
SC_4912_A1	3	1	12/11/2023 11:59
SC_4912_A2	3	1	12/11/2023 11:59
SC_4913_A1	3	1	12/12/2023 0:02
SC_4913_A2	3	1	12/12/2023 0:02
SC_4914_A1	3	1	12/12/2023 0:07
SC_4914_A2	3	1	12/12/2023 0:07
SC_4919_A1	3	1	12/22/2023 21:50
SC_4919_A2	3	1	12/22/2023 21:50
SC_4929_A1	3	1	12/12/2023 0:32
SC_4929_A2	3	1	12/12/2023 0:32
SC_4957_A1	3	1	11/12/2023 15:34
SC_4957_A2	3	1	11/12/2023 15:34
SC_4962_A1	3	1	12/22/2023 19:28
SC_4962_A2	3	1	12/22/2023 19:28
SC_4969_A1	3	1	12/22/2023 19:29
SC_4969_A2	3	1	12/22/2023 19:29
SC_4981_A1	3	2	12/22/2023 19:29
SC_4981_A2	3	1	12/22/2023 19:29
SC_4985_A1	3	1	12/22/2023 19:04
SC_4985_A2	3	1	12/22/2023 19:04
SC_4997_A1	3	1	12/22/2023 19:23
SC_4997_A2	3	1	12/22/2023 19:23
SC_5004_A1	3	1	12/22/2023 19:25
SC_5004_A2	3	1	12/22/2023 19:25
SC_5019_A1	3	1	10/20/2023 8:52
SC_5055_A1	3	1	12/23/2023 10:47
SC_5055_A2	3	1	12/23/2023 10:47
SC_5057_A1	3	1	12/23/2023 10:48
SC_5057_A2	3	2	12/23/2023 10:48
SC_5067_A1	3	2	12/23/2023 10:43
SC_5067_A2	3	1	12/23/2023 10:43
SC_5068_A1	3	1	12/23/2023 10:45
SC_5068_A2	3	1	12/23/2023 10:45
SC_5070_A1	3	1	12/23/2023 10:50
SC_5070_A2	3	1	12/23/2023 10:50
SC_5080_A1	3	1	11/10/2023 16:09
SC_5080_A2	3	1	11/10/2023 16:09
SC_5083_A1	2	1	10/19/2023 16:31
SC_5083_A2	2	1	10/19/2023 16:31
SC_5085_A1	3	1	11/6/2023 7:45
SC_5085_A2	3	1	11/6/2023 7:45

Tabla 4. Clasificación de las solicitudes de conexión en la subárea Valle del Cauca.

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Que, una vez agotado el procedimiento de evaluación de las solicitudes de asignación de la capacidad de transporte para la subárea Valle del Cauca, la Subdirección de Energía Eléctrica concluyó que: "(...) los proyectos: SC_2023_5579_A2, SC_2023_5580_A2, SC_2023_5671_A2, SC_2795_A1, SC_2914_A1, SC_4777_A1, SC_4981_A1, SC_5057_A2 y SC_5067_A1, resultaron priorizados para la asignación de capacidad de transporte de la subárea Valle. Por otra parte, los proyectos clasificados en la fila 1 no fueron priorizados por el MACC y requieren obras de expansión para su conexión."

Que los numerales 6.4.1 y 6.4.2 incluidos en el "Procedimiento de evaluación por etapa" de la Circular UPME No. 057 de 2022, establecen que: "(...) Se realizará una validación eléctrica de la asignación obtenida considerando de forma conjunta todos los proyectos que hayan tenido asignación de capacidad de transporte acorde al MACC, con el objetivo de confirmar la capacidad asignada obtenida", en consecuencia, los proyectos clase 1 que obtuvieron un resultado **NO PRIORIZADO**, no serán objeto de validación eléctrica y, por lo tanto, se resolverá un listado de proyectos con concepto sin capacidad aprobada.

Que el concepto técnico de la Subdirección de Energía Eléctrica, referido anteriormente, contiene las conclusiones de la parte resolutoria del presente acto administrativo y su correspondiente fundamentación, tanto para cada uno de los proyectos como analizados en conjunto los mismos.

Que, en mérito de lo expuesto, la Subdirección de Energía Eléctrica de la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME.

RESUELVE:

ARTÍCULO PRIMERO: DETERMINAR el listado de solicitudes de asignación de capacidad de transporte de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificadas en sus respectivas bolsas y filas, de conformidad con lo dispuesto en el numeral 6.3 del 'Procedimiento de Evaluación de Solicitudes de Asignación de Capacidad para Proyectos Clase 1'. Dicho listado quedará así:

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_2023_5098_A1	3	1	10/28/2023 8:53
SC_2023_5102_A1	3	1	10/21/2023 10:08
SC_2023_5110_A1	3	1	10/11/2023 17:19
SC_2023_5110_A2	3	1	10/11/2023 17:19
SC_2023_5111_A1	3	1	10/15/2023 23:11
SC_2023_5111_A2	3	1	10/15/2023 23:11
SC_2023_5112_A1	3	1	10/17/2023 20:07
SC_2023_5112_A2	3	1	10/17/2023 20:07
SC_2023_5113_A1	3	1	10/21/2023 21:52
SC_2023_5113_A2	3	1	10/21/2023 21:52
SC_2023_5130_A1	3	1	12/21/2023 20:09
SC_2023_5130_A2	3	1	12/21/2023 20:09
SC_2023_5140_A1	3	1	10/23/2023 18:49
SC_2023_5140_A2	3	1	10/23/2023 18:49
SC_2023_5159_A1	3	1	11/16/2023 10:57
SC_2023_5159_A2	3	1	11/16/2023 10:57
SC_2023_5160_A1	3	1	10/15/2023 16:00
SC_2023_5160_A2	3	1	10/15/2023 16:00
SC_2023_5162_A1	3	1	11/17/2023 17:44
SC_2023_5162_A2	3	1	11/17/2023 17:44
SC_2023_5163_A1	3	1	10/27/2023 7:54
SC_2023_5167_A1	3	1	10/22/2023 16:03

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_2023_5167_A2	3	1	10/22/2023 16:03
SC_2023_5170_A1	3	1	11/17/2023 8:06
SC_2023_5170_A2	3	1	11/17/2023 8:06
SC_2023_5182_A1	3	1	10/16/2023 15:13
SC_2023_5182_A2	3	1	10/16/2023 15:13
SC_2023_5196_A1	3	1	10/27/2023 16:55
SC_2023_5197_A1	3	1	10/26/2023 7:49
SC_2023_5197_A2	3	1	10/26/2023 7:49
SC_2023_5209_A1	3	1	10/18/2023 11:33
SC_2023_5223_A1	3	1	10/15/2023 15:10
SC_2023_5223_A2	3	1	10/15/2023 15:10
SC_2023_5241_A1	3	1	11/9/2023 14:18
SC_2023_5241_A2	3	1	11/9/2023 14:18
SC_2023_5306_A1	3	1	11/7/2023 13:00
SC_2023_5306_A2	3	1	11/7/2023 13:00
SC_2023_5307_A1	3	1	11/7/2023 13:07
SC_2023_5307_A2	3	1	11/7/2023 13:07
SC_2023_5389_A1	3	1	11/18/2023 16:55
SC_2023_5389_A2	3	1	11/18/2023 16:55
SC_2023_5408_A1	3	1	10/29/2023 8:44
SC_2023_5476_A1	3	1	10/10/2023 11:51
SC_2023_5476_A2	3	1	10/10/2023 11:51
SC_2023_5478_A1	3	1	11/1/2023 11:27
SC_2023_5532_A1	3	1	10/27/2023 11:35
SC_2023_5533_A1	3	1	10/27/2023 11:40
SC_2023_5534_A1	3	1	11/4/2023 14:40
SC_2023_5565_A2	3	1	10/22/2023 11:16
SC_2023_5579_A1	3	1	11/13/2023 10:07
SC_2023_5579_A2	3	2	11/13/2023 10:07
SC_2023_5580_A1	3	1	11/13/2023 10:22
SC_2023_5580_A2	3	2	11/13/2023 10:22
SC_2023_5591_A1	3	1	11/7/2023 20:21
SC_2023_5591_A2	3	1	11/7/2023 20:21
SC_2023_5592_A1	3	1	11/15/2023 18:37
SC_2023_5592_A2	3	1	11/15/2023 18:37
SC_2023_5599_A1	3	1	11/18/2023 22:32
SC_2023_5599_A2	3	1	11/18/2023 22:32
SC_2023_5611_A1	3	1	10/28/2023 10:21
SC_2023_5611_A2	3	1	10/28/2023 10:21
SC_2023_5612_A1	3	1	10/28/2023 17:19
SC_2023_5612_A2	3	1	10/28/2023 17:19
SC_2023_5617_A1	3	1	11/8/2023 17:42
SC_2023_5617_A2	3	1	11/8/2023 17:42
SC_2023_5671_A1	3	1	11/12/2023 14:39
SC_2023_5671_A2	3	2	11/12/2023 14:39
SC_2023_5681_A1	3	1	11/24/2023 0:00
SC_2023_5683_A1	3+	1	11/8/2023 9:03
SC_2023_5692_A1	3	1	10/27/2023 14:11
SC_2023_5693_A1	3	1	10/27/2023 14:03
SC_2023_5705_A1	3	1	10/14/2023 21:01
SC_2023_5705_A2	3	1	10/14/2023 21:01
SC_2024_5755_A1	3	1	11/4/2023 16:53
SC_2024_5755_A2	3	1	11/4/2023 16:53
SC_2024_5756_A1	3	1	11/4/2023 16:58
SC_2024_5756_A2	3	1	11/4/2023 16:58
SC_2024_5967_A1	3	1	10/21/2023 0:30
SC_2024_5967_A2	3	1	10/21/2023 0:30
SC_2632_A1	3+	1	6/7/2023 16:05
SC_2648_A1	3+	1	6/8/2023 9:16
SC_2667_A1	3	1	6/28/2023 0:00
SC_2667_A2	3	1	6/28/2023 0:00
SC_2778_A1	3	1	6/14/2023 8:38
SC_2778_A2	3	1	6/14/2023 8:38
SC_2795_A1	3	2	6/15/2023 16:03
SC_2796_A1	3	1	6/15/2023 16:15
SC_2894_A1	3+	1	8/29/2023 14:25
SC_2914_A1	3	2	7/21/2023 15:32
SC_2927_A1	3	1	8/30/2023 14:23
SC_2958_A1	3	1	7/22/2023 15:20
SC_3153_A1	2	1	7/18/2023 7:34

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_3153_A2	2	1	7/18/2023 7:34
SC_3240_A1	3	1	9/25/2023 11:45
SC_3240_A2	3	1	9/25/2023 11:45
SC_3241_A1	3	1	9/26/2023 0:05
SC_3241_A2	3	1	9/26/2023 0:05
SC_3249_A1	3	1	9/6/2023 16:21
SC_3249_A2	3	1	9/6/2023 16:21
SC_3250_A1	3	1	9/6/2023 16:24
SC_3250_A2	3	1	9/6/2023 16:24
SC_3327_A1	3	1	9/14/2023 10:17
SC_3327_A2	3	1	9/14/2023 10:17
SC_3337_A1	3	1	9/14/2023 17:53
SC_3337_A2	3	1	9/14/2023 17:53
SC_3343_A1	3	1	9/15/2023 17:52
SC_3343_A2	3	1	9/15/2023 17:52
SC_3377_A1	3	1	9/21/2023 15:14
SC_3377_A2	3	1	9/21/2023 15:14
SC_3378_A1	3	1	9/21/2023 15:33
SC_3378_A2	3	1	9/21/2023 15:33
SC_3381_A1	3	1	9/21/2023 15:56
SC_3381_A2	3	1	9/21/2023 15:56
SC_3398_A1	3	1	9/22/2023 13:56
SC_3398_A2	3	1	9/22/2023 13:56
SC_3405_A1	3	1	10/5/2023 14:35
SC_3405_A2	3	1	10/5/2023 14:35
SC_3410_A1	3	1	9/22/2023 15:53
SC_3410_A2	3	1	9/22/2023 15:53
SC_3445_A1	3	1	9/25/2023 17:26
SC_3445_A2	3	1	9/25/2023 17:26
SC_3454_A1	3	1	9/25/2023 17:41
SC_3454_A2	3	1	9/25/2023 17:41
SC_3531_A1	3	1	10/3/2023 0:55
SC_3531_A2	3	1	10/3/2023 0:55
SC_3533_A1	3	1	10/3/2023 0:58
SC_3533_A2	3	1	10/3/2023 0:58
SC_3537_A1	3	1	10/5/2023 15:03
SC_3537_A2	3	1	10/5/2023 15:03
SC_3879_A1	3	1	10/5/2023 9:24
SC_3879_A2	3	1	10/5/2023 9:24
SC_3945_A1	3	1	10/5/2023 10:29
SC_3945_A2	3	1	10/5/2023 10:29
SC_4454_A1	3	1	10/6/2023 13:08
SC_4454_A2	3	1	10/6/2023 13:08
SC_4769_A1	3	1	11/1/2023 9:58
SC_4777_A1	3	2	10/26/2023 15:09
SC_4792_A1	3	1	10/14/2023 11:34
SC_4792_A2	3	1	10/14/2023 11:34
SC_4795_A1	3	1	10/14/2023 11:48
SC_4795_A2	3	1	10/14/2023 11:48
SC_4796_A1	3	1	10/14/2023 11:58
SC_4796_A2	3	1	10/14/2023 11:58
SC_4825_A1	3	1	10/18/2023 17:05
SC_4825_A2	3	1	10/18/2023 17:05
SC_4847_A1	3	1	11/11/2023 14:54
SC_4847_A2	3	1	11/11/2023 14:54
SC_4847_A3	3	1	11/11/2023 14:54
SC_4850_A1	3	1	12/19/2023 17:22
SC_4850_A2	3	1	12/19/2023 17:22
SC_4852_A1	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4852_A2	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4853_A1	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4853_A2	3	1	12/19/2023 17:24
SC_4877_A1	3	1	12/22/2023 22:54
SC_4877_A2	3	1	12/22/2023 22:54
SC_4880_A1	3	1	12/22/2023 19:27
SC_4880_A2	3	1	12/22/2023 19:27
SC_4912_A1	3	1	12/11/2023 11:59
SC_4912_A2	3	1	12/11/2023 11:59
SC_4913_A1	3	1	12/12/2023 0:02
SC_4913_A2	3	1	12/12/2023 0:02

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Nombre	Bolsa	Fila	Fecha completitud
SC_4914_A1	3	1	12/12/2023 0:07
SC_4914_A2	3	1	12/12/2023 0:07
SC_4919_A1	3	1	12/22/2023 21:50
SC_4919_A2	3	1	12/22/2023 21:50
SC_4929_A1	3	1	12/12/2023 0:32
SC_4929_A2	3	1	12/12/2023 0:32
SC_4957_A1	3	1	11/12/2023 15:34
SC_4957_A2	3	1	11/12/2023 15:34
SC_4962_A1	3	1	12/22/2023 19:28
SC_4962_A2	3	1	12/22/2023 19:28
SC_4969_A1	3	1	12/22/2023 19:29
SC_4969_A2	3	1	12/22/2023 19:29
SC_4981_A1	3	2	12/22/2023 19:29
SC_4981_A2	3	1	12/22/2023 19:29
SC_4985_A1	3	1	12/22/2023 19:04
SC_4985_A2	3	1	12/22/2023 19:04
SC_4997_A1	3	1	12/22/2023 19:23
SC_4997_A2	3	1	12/22/2023 19:23
SC_5004_A1	3	1	12/22/2023 19:25
SC_5004_A2	3	1	12/22/2023 19:25
SC_5019_A1	3	1	10/20/2023 8:52
SC_5055_A1	3	1	12/23/2023 10:47
SC_5055_A2	3	1	12/23/2023 10:47
SC_5057_A1	3	1	12/23/2023 10:48
SC_5057_A2	3	2	12/23/2023 10:48
SC_5067_A1	3	2	12/23/2023 10:43
SC_5067_A2	3	1	12/23/2023 10:43
SC_5068_A1	3	1	12/23/2023 10:45
SC_5068_A2	3	1	12/23/2023 10:45
SC_5070_A1	3	1	12/23/2023 10:50
SC_5070_A2	3	1	12/23/2023 10:50
SC_5080_A1	3	1	11/10/2023 16:09
SC_5080_A2	3	1	11/10/2023 16:09
SC_5083_A1	2	1	10/19/2023 16:31
SC_5083_A2	2	1	10/19/2023 16:31
SC_5085_A1	3	1	11/6/2023 7:45
SC_5085_A2	3	1	11/6/2023 7:45

ARTÍCULO SEGUNDO: Con base en el listado del artículo primero de esta resolución, **DETERMINAR** los proyectos priorizados para la asignación de transporte de la subárea Valle del Cauca así:

Solicitud de Conexión	Radicada entrada	Proyecto	Capacidad (MW)
SC_2023_5579_A2	20231300187652	EL DANUBIO	4.9
SC_2023_5580_A2	20231300188242	SOLANGE	4.9
SC_2023_5671_A2	20231300190972	Parque Solar Globalem 1	9.9
SC_2795_A1	20231540102702	AUTOGENERADOR SOLAR PAPEL CAUCA 9,9 MW	9.9
SC_2914_A1	20231540098012	AUTOGENERADOR SOLAR PALMIRA 3 7.7 MW	7.7
SC_4777_A1	20231300170922	AUTOGENERACIÓN INGENIO CARMELITA	7
SC_4981_A1	20231300193072	Sorocué	9.9
SC_5057_A2	20231300193342	Mochuelo	9.9
SC_5067_A1	20231300193702	Paraulata	9.9

PARÁGRAFO: La solicitud de asignación de capacidad de transporte priorizada estará sujeta a la correspondiente validación eléctrica de los resultados, de que

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

trata el inciso 3 del numeral 6.4.1 de la Circular 057 de 2022, por lo que dicha priorización no representa la asignación definitiva del punto de conexión del proyecto evaluado.

ARTÍCULO TERCERO: Con base en el listado del artículo primero de esta resolución, **EMITIR CONCEPTO SIN CAPACIDAD APROBADA** para las solicitudes de asignación de capacidad de transporte de los proyectos Clase 1 de la subárea Valle del Cauca indicados en la siguiente tabla, acorde con lo expuesto en la parte considerativa de este acto administrativo:

Solicitud de conexión	Nombre	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_2023_5098_A1	Proyecto de co-generación, ampliación de capacidad	17.8	Providencia 115	20231300193312
SC_2023_5102_A1	Cogeneración plus Manuelita	15	Las Palmas 34.5	20231300185622
SC_2023_5110_A1	Parque solar Vi-jes	9.9	Vijes 34.5	20231540162962
SC_2023_5110_A2	Parque solar Vi-jes	9.9	Vijes 115	20231540162962
SC_2023_5111_A1	Parque Solar Cosecha	9.9	El Ortigal 34.5	20231300164972
SC_2023_5111_A2	Parque Solar Cosecha	9.9	Crucero 34.5	20231300164972
SC_2023_5112_A1	Parque solar Las Palmas	40	Las Palmas 115	20231300167662
SC_2023_5112_A2	Parque solar Las Palmas	40	Palmaseca 115	20231300167662
SC_2023_5113_A1	PARQUE SOLAR YOTOCO	9.9	Yotoco 34.5	20231300169012
SC_2023_5113_A2	PARQUE SOLAR YOTOCO	9.9	El Vínculo 34.5	20231300169012
SC_2023_5130_A1	CACATÚA	9.9	El Dovio 34.5	20231300194612
SC_2023_5130_A2	CACATÚA	9.9	El Dovio 13.8	20231300194612
SC_2023_5140_A1	PARQUE SOLAR CODAZZI	9.9	Codazzi 34.5	20231300171582
SC_2023_5140_A2	PARQUE SOLAR CODAZZI	9.9	Codazzi 13.2	20231300171582
SC_2023_5159_A1	PARQUE SOLAR MUISCAS	4.99	Circuito C1L2 13.2	20231300184492
SC_2023_5159_A2	PARQUE SOLAR MUISCAS	4.99	Circuito C2L2 13.2	20231300184492
SC_2023_5160_A1	Planta Solar El Capibara	150	Cartago 220	20231300174162
SC_2023_5160_A2	Planta Solar El Capibara	150	Cartago 115	20231300174162
SC_2023_5162_A1	PARQUE SOLAR AMAIME	9.9	Palmaseca 34.5	20231300186232
SC_2023_5162_A2	PARQUE SOLAR AMAIME	9.9	Las Palmas 34.5	20231300186232
SC_2023_5163_A1	Parque solar el abejorro	70	Codazzi 115	20231300192252
SC_2023_5167_A1	Capibara II	150	Cartago 220	20231300182622
SC_2023_5167_A2	Capibara II	150	Cartago 115	20231300182622
SC_2023_5170_A1	PARQUE SOLAR LA PALMILLA	9.9	Las Palmas 34.5	20231300186762
SC_2023_5170_A2	PARQUE SOLAR LA PALMILLA	9.9	Rozo 34.5	20231300186762
SC_2023_5182_A1	Amazonas	19.9	Tuluá 115	20231300167762
SC_2023_5182_A2	Amazonas	19.9	Andalucía 34.5	20231300167762
SC_2023_5196_A1	Parque Eólico Aranto	250	San Marcos 500	20231300191522
SC_2023_5197_A1	Lagartija Solar II	37	Cartago 34.5	20231300193142
SC_2023_5197_A2	Lagartija Solar II	37	La Unión 34.5	20231300193142

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Nombre	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_2023_5209_A1	Codi	200	San Marcos 500	20231300167292
SC_2023_5223_A1	Okapi Solar	19.9	Tuluá 115	20231300167742
SC_2023_5223_A2	Okapi Solar	19.9	Andalucía 34.5	20231300167742
SC_2023_5241_A1	La Palma	9.9	Roldanillo 34.5	20231300196022
SC_2023_5241_A2	La Palma	9.9	Zarzal 34.5	20231300196022
SC_2023_5306_A1	Calima	9.9	Yotoco 34.5	20231300190962
SC_2023_5306_A2	Calima	9.9	Darien 34.5	20231300190962
SC_2023_5307_A1	Chircal	9.9	Yotoco 34.5	20231300190902
SC_2023_5307_A2	Chircal	9.9	Darien 34.5	20231300190902
SC_2023_5389_A1	Farallones Solar	50	Estambul 110	20231300190852
SC_2023_5389_A2	Farallones Solar	50	Juanchito 115	20231300190852
SC_2023_5408_A1	Autogenerador Solar San Marcos	9.9	Vijes 115	20231300180502
SC_2023_5476_A1	Sol Danta	19.9	Tuluá 115	20231300173972
SC_2023_5476_A2	Sol Danta	19.9	Andalucía 34.5	20231300173972
SC_2023_5478_A1	Solar El Carmelo 2	19.9	El Carmelo 115	20231300180632
SC_2023_5532_A1	Solar El Carmelo 3	19.9	El Carmelo 115	20231300180682
SC_2023_5533_A1	Solar El Carmelo 5	19.9	El Carmelo 115	20231300180702
SC_2023_5534_A1	Autogeneración RIMAX	5.1	Guachal 34.5	20231300183292
SC_2023_5565_A2	Everest	5.1	Cartago 34.5	20231300187112
SC_2023_5579_A1	EL DANUBIO	4.9	Santa María 34.5	20231300187652
SC_2023_5580_A1	SOLANGE	4.9	Santa María 34.5	20231300188242
SC_2023_5591_A1	PARQUE SOLAR CIENAGA	4.9	Vijes 34.5	20231300179972
SC_2023_5591_A2	PARQUE SOLAR CIENAGA	9.9	Rozo 34.5 kV	20231300179972
SC_2023_5592_A1	PARQUE SOLAR CAMPO ALEGRE	9.9	Codazzi 34.5	20231300183162
SC_2023_5592_A2	PARQUE SOLAR CAMPO ALEGRE	9.9	Codazzi 13.2	20231300183162
SC_2023_5599_A1	PARQUE SOLAR AURORA	9.9	Caicedonia 34.5	20231300188472
SC_2023_5599_A2	PARQUE SOLAR AURORA	9.9	Sevilla 34.5	20231300188472
SC_2023_5611_A1	BORDADOS SOLAR I	160	Cartago 220	20231300175102
SC_2023_5611_A2	BORDADOS SOLAR I	160	Cartago 115	20231300175102
SC_2023_5612_A1	BORDADOS SOLAR II	99.9	Cartago 220	20231300176292
SC_2023_5612_A2	BORDADOS SOLAR II	99.9	Cartago 115	20231300176292
SC_2023_5617_A1	CAÑA	200	San Marcos 500	20231300185452
SC_2023_5617_A2	CAÑA	200	Yumbo 220	20231300185452
SC_2023_5671_A1	Parque Solar Globalem 1	9.9	Guachal 34.5	20231300190972
SC_2023_5681_A1	Autogenerador Solar UREA Verde Fase 1	50	SE Sucromiles 115 kV	20231300192432
SC_2023_5683_A1	Autogenerador Solar Palmira 1 - Fase 2	19.9	Guachal 115	20231300193572
SC_2023_5692_A1	Granja Solar Palmaseca 2	13.09	Palmaseca 34.5	20231300189062
SC_2023_5693_A1	Granja Solar Palmaseca 1	14.52	Palmaseca 34.5	20231300189082
SC_2023_5705_A1	Cañadulce	150	Pance 115	20231300174972
SC_2023_5705_A2	Cañadulce	150	Alferez I 115	20231300174972
SC_2024_5755_A1	Cholao	19.9	Alferez II 115	20231300175442
SC_2024_5755_A2	Cholao	19.9	Papel Cauca 115	20231300175442
SC_2024_5756_A1	Palmal 2	19.9	Pance 115	20231300175252
SC_2024_5756_A2	Palmal 2	19.9	Alferez I 115	20231300175252
SC_2024_5967_A1	PROYECTO FOTOVOLTAICO	150	Yumbo 220	20231300183122

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Nombre	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
	CAOBO DE 150 MW			
SC_2024_5967_A2	PROYECTO FOTOVOLTAICO CAOBO DE 150 MW	150	San Marcos 500	20231300183122
SC_2632_A1	SOLAR LA VICTORIA 3 19,9 MW	19.9	Zarzal 115	20231540097442
SC_2648_A1	SOLAR LA VICTORIA 4 19,9 MW	19.9	La Union 34.5	20231540097922
SC_2667_A1	LEDAÑA 4	200	San Marcos 500	20231540082772
SC_2667_A2	LEDAÑA 4	200	San Marcos 220	20231540082772
SC_2778_A1	Sol de Cerrito 9,9 MW	9.9	Cerrito 34.5	20231540101112
SC_2778_A2	Sol de Cerrito 9,9 MW	9.9	Cerrito 13.2	20231540101112
SC_2796_A1	AUTOGENERADOR SOLAR SUCROAL 18 MW	18	Sucromiles 115	20231540102742
SC_2894_A1	SOLAR LA VICTORIA 5 19,9 MW	19.9	La Union 34.5	20231540097972
SC_2927_A1	SOLAR GINEBRA 9,9 MW	9.9	Costa Rica 34.5	20231540098782
SC_2958_A1	AUTOGENERADOR SOLAR NESTLÉ 9,9 MW	9.9	Andalucía 34,5	20231540099802
SC_3153_A1	Proyecto Fotovoltaico CSF Continua Cartago	99	Cartago 220	20231540121692
SC_3153_A2	Proyecto Fotovoltaico CSF Continua Cartago	99	Cartago 115	20231540121692
SC_3240_A1	CS AGUILUCHO II	80	Cartago 115	20231300177002
SC_3240_A2	CS AGUILUCHO II	80	Cartago 220	20231300177002
SC_3241_A1	CS GOLONDRI-NA II	80	San Marcos 115	20231300177052
SC_3241_A2	CS GOLONDRI-NA II	80	San Marcos 220	20231300177052
SC_3249_A1	CS AGUILUCHO	80	Cartago 115	20231540141512
SC_3249_A2	CS AGUILUCHO	80	Cartago 220	20231540141512
SC_3250_A1	CS GOLONDRI-NA	80	San Marcos 115	20231540141502
SC_3250_A2	CS GOLONDRI-NA	80	San Marcos 220	20231540141502
SC_3327_A1	Pigua	180	Alferez I 115	20231300167232
SC_3327_A2	Pigua	180	Alferez 220	20231300167232
SC_3337_A1	Guayabita	19.9	Palmaseca 115	20231300167732
SC_3337_A2	Guayabita	19.9	Codazzi 115	20231300167732
SC_3343_A1	Calidoso	99.9	Alferez II 115	20231300168782
SC_3343_A2	Calidoso	99.9	Alferez I 115	20231300168782
SC_3377_A1	Tapir Solar	19.9	Tulua 115	20231300173992
SC_3377_A2	Tapir Solar	19.9	Andalucía 34,5	20231300173992
SC_3378_A1	Caleñazo	19.9	El Carmelo 115	20231300174072
SC_3378_A2	Caleñazo	19.9	Candelaria 115	20231300174072
SC_3381_A1	CaucaSabor	99.9	Alferez II 115	20231300174202
SC_3381_A2	CaucaSabor	99.9	Papel Cauca 115	20231300174202
SC_3398_A1	Palmal 1	19.9	Pance 115	20231300175222
SC_3398_A2	Palmal 1	19.9	Alferez I 115	20231300175222
SC_3405_A1	Samán	100	Cartago 220	20231300189532
SC_3405_A2	Samán	100	Cartago 115	20231300189532
SC_3410_A1	Sonora	99.9	Palmaseca 115	20231300175552

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Nombre	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_3410_A2	Sonora	99.9	Alferez II 115	20231300175552
SC_3445_A1	Termo Chonta 1	80	Tabor (Bventura) 115	20231300177572
SC_3445_A2	Termo Chonta 1	80	Pailon 115	20231300177572
SC_3454_A1	Termo Chonta 2	150	Yumbo 220	20231300177592
SC_3454_A2	Termo Chonta 2	150	San Marcos 500	20231300177592
SC_3531_A1	PGS San Pedro	9.9	San Pedro 34.5	20231300183472
SC_3531_A2	PGS San Pedro	9.9	Panorama 34.5	20231300183472
SC_3533_A1	PARQUE SOLAR JAMUNDI	9.9	Jamundi 34.5 kV	20231300183492
SC_3533_A2	PARQUE SOLAR JAMUNDI	9.9	Jamundí 13.2 kV	20231300183492
SC_3537_A1	PGS Vinculo	9.9	El Vinculo 34.5	20231300189712
SC_3537_A2	PGS Vinculo	9.9	Buga 34.5	20231300189712
SC_3879_A1	Obando	90	Buga 115	20231300188282
SC_3879_A2	Obando	90	Tulua 115	20231300188282
SC_3945_A1	Malta 99 MW	99	Cartago 115	20231300188612
SC_3945_A2	Malta 99 MW	99	Cartago 220	20231300188612
SC_4454_A1	Sol de Cauca	9.9	La Union 34.5	20231300194562
SC_4454_A2	Sol de Cauca	9.9	La Victoria 34.5	20231300194562
SC_4769_A1	INCAUCA PCT 9.9 MW	9.9	El Ortigal 34.5	20231300192852
SC_4792_A1	PARQUE SOLAR CLIP 1	17.6	Yotoco 34.5	20231540160952
SC_4792_A2	PARQUE SOLAR CLIP 1	17.6	Buga 34.5	20231540160952
SC_4795_A1	PARQUE SOLAR CLIP 2	17.6	Yotoco 34.5	20231540160982
SC_4795_A2	PARQUE SOLAR CLIP 2	17.6	Buga 34.5	20231540160982
SC_4796_A1	PARQUE SOLAR CLIP 3	17.6	Yotoco 34.5	20231540161002
SC_4796_A2	PARQUE SOLAR CLIP 3	17.6	Buga 34.5	20231540161002
SC_4825_A1	PARQUE SOLAR SANTA MARIA	9.9	Santa Maria 34.5	20231300183382
SC_4825_A2	PARQUE SOLAR SANTA MARIA	9.9	Santa María 13.2 kV	20231300183382
SC_4847_A1	Guayacán	90	Codazzi 115	20231300183772
SC_4847_A2	Guayacán	90	Las Palmas 115	20231300183772
SC_4847_A3	Guayacán	90	Las Palmas 115	20231300183772
SC_4850_A1	Picochato del Valle	9.9	Roldanillo 34.5	20231300195122
SC_4850_A2	Picochato del Valle	9.9	Roldanillo 13.2	20231300195122
SC_4852_A1	Picogrueso	9.9	Vijes 34.5	20231300195172
SC_4852_A2	Picogrueso	9.9	Vijes 13.2	20231300195172
SC_4853_A1	Picojala	9.9	Andalucía 34.5	20231300195182
SC_4853_A2	Picojala	9.9	Andalucía 13.2 kV	20231300195182
SC_4877_A1	Halcón	9.9	TYUMB 34.5	20231300196622
SC_4877_A2	Halcón	9.9	Termoyumbo 13.2 kV	20231300196622
SC_4880_A1	Huanacauri	9.9	Caicedonia 34.5	20231300196682
SC_4880_A2	Huanacauri	9.9	Caicedonia 13.2	20231300196682
SC_4912_A1	Jiboia	9.9	Yotoco 34.5	20231300192512
SC_4912_A2	Jiboia	9.9	Yotoco 13.8 kV	20231300192512
SC_4913_A1	Víbora	9.9	La Union 34.5	20231300192492
SC_4913_A2	Víbora	9.9	La Union 13.2	20231300192492
SC_4914_A1	Serpente	9.9	Buga 34.5	20231300192482
SC_4914_A2	Serpente	9.9	Buga 115	20231300192482
SC_4919_A1	Rayadito	9.9	Tuluá 34.5	20231300192932
SC_4919_A2	Rayadito	9.9	Tulua 115	20231300192932
SC_4929_A1	Pítón	9.9	Cerrito 34.5	20231300192502
SC_4929_A2	Pítón	9.9	El Cerrito 13.2	20231300192502
SC_4957_A1	Parque de generación solar	9.9	Estambul 34.5	20231300188322

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Solicitud de conexión	Nombre	Capacidad (MW)	Alternativa de conexión	Radicado
SC_4957_A2	Constantinopla Parque de generación solar Constantinopla	9.9	UPEREIRA 34.5	20231300188322
SC_4962_A1	Picochato del Sol	9.9	Las Palmas 34.5	20231300195102
SC_4962_A2	Picochato del Sol	9.9	Las Palmas 13.8 kV	20231300195102
SC_4969_A1	Sewa	9.9	Zarzal 34.5	20231300193022
SC_4969_A2	Sewa	9.9	Zarzal 13.2	20231300193022
SC_4981_A2	Sorocué	9.9	Pavitas 13.2 kV	20231300193072
SC_4985_A1	Sua	9.9	Costa Rica 13.2	20231300193182
SC_4985_A2	Sua	9.9	Costa Rica 34.5	20231300193182
SC_4997_A1	Elaenia	9.9	Calima 34.5	20231300196202
SC_4997_A2	Elaenia	9.9	Calima 13.2	20231300196202
SC_5004_A1	Frutero	9.9	Loboguerrero 34.5	20231300196432
SC_5004_A2	Frutero	9.9	Loboguerrero 13.8 kV	20231300196432
SC_5019_A1	Cogeneración etapa II Ma- nuelita	20	Las Palmas 115	20231300185382
SC_5055_A1	Mirlo	9.9	Alcala 34.5	20231300193292
SC_5055_A2	Mirlo	9.9	Alcala 13.8	20231300193292
SC_5057_A1	Mochuelo	9.9	Cartago 34.5	20231300193342
SC_5067_A2	Paraulata	9.9	Ansermanuevo 13.2	20231300193702
SC_5068_A1	Paujil	9.9	Rozo 34.5 kV	20231300193762
SC_5068_A2	Paujil	9.9	Rozo 13.8	20231300193762
SC_5070_A1	Pava	9.9	Bitaco 34.5	20231300193812
SC_5070_A2	Pava	9.9	Bitaco 13.8	20231300193812
SC_5080_A1	Parque Solar Cerrito	70	Cerrito 115	20231300188122
SC_5080_A2	Parque Solar Cerrito	70	Codazzi 115	20231300188122
SC_5083_A1	Proyecto Foto- voltaico Anser- ma	9.9	Santa Maria 34.5	20231540162852
SC_5083_A2	Proyecto Foto- voltaico Anser- ma	9.9	Santa María 13.2 kV	20231540162852
SC_5085_A1	Lagartija Solar	37	Cartago 34.5	20231300193092
SC_5085_A2	Lagartija Solar	37	La Union 34.5	20231300193092

ARTÍCULO CUARTO: DEJAR constancia que el concepto técnico emitido por la Subdirección de Energía Eléctrica con radicado: 20251520012453 del 20 de febrero del 2025 *"Informe de Resultados obtenidos en la "Primera fase de análisis" de la asignación de capacidad de transporte mediante el Modelo de Asignación de Capacidad de Conexión (MACC) para la subárea Valle del Cauca"*, hace parte integral del presente acto administrativo e incluye la fundamentación detallada de las decisiones tomadas por la Unidad en esta resolución. Dicho informe estará publicado para consulta de todos los interesados en la página web de la UPME, al cual se podrá acceder mediante el siguiente enlace:

<https://www1.upme.gov.co/ServicioCiudadano/Paginas/Asignacion-Capacidad-Proyectos-Clase-Uno-2023-2024.aspx>

ARTÍCULO QUINTO: NOTIFICAR electrónicamente de la presente resolución a los representantes legales de las sociedades promotoras de los proyectos clase 1 referenciados en el presente acto administrativo o a quien(es) haga(n) sus veces, a través del correo electrónico o domicilio, según sea el caso, que consta en la actuación administrativa adelantada, de conformidad con lo establecido en los artículos 53A, 56 y 67 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, teniendo en cuenta la siguiente información:

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Promotor	Correo(s) electrónico(s)
Ingenio Providencia S.A.	providenciaco@providenciaco.com ; ingprovidencia@ingprovidencia.com
Parque solar Vijes S.A. E.S.P.	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Cosecha S.A.S E.S.P.	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Las Palmas S.A.S E.S.P.	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Yotoco S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Codazzi S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Muiscas S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Amaime S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
Parque Solar La Palmilla S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
WPD COLOMBIA S.A.S.	info@wpd-group.co
MVM GREEN ENERGY S.A.S	administrativo@kaidesarrollo.com ; admistrativacs.sas@gmail.com
ACS HOLDING ENERGY 2 SAS	-
VOLTALIA COLOMBIA SAS	info.colombia@voltage.com
PARQUE SOLAR FARALLONES 1 S.A.S. E.S.P.	viridi@bobsone.co
PANTHERA ENERGY GROUP S.A.S	administrativo@kaidesarrollo.com
SOLAXGEN S.A.S.	contabilidad@enersolax.com
Parque Solar Ciénaga	gerencia@econ.com.co
Parque Solar Campo Alegre S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
AURORA ENERGY S.A.S E.S.P	auroraenergy23@gmail.com
AV ENERGÍAS RENOVABLES S.A.S.	avenergiasrenovables@gmail.com
Globalem SAS	NOTIFICACIONESJUDICIALES@GLOBALEM.CO
Parque Solar Palmaseca SAS	odoslsas@gmail.com
FOTOVOLTAICO TW ESTEROS S.A.S	cforero@twsolar.com
SOLANO RENOVABLES WAIRA SAS	EGARRIDO@SOLANO20.ES
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P	notijudicialcelsiaco@celsia.com
CSF CARTAGO CONTINUA SAS ESP	gconcha@continuaenergiaspositivas.com
AGUILUCHO RE SAS ESP	notificacionescolombia@recurrentenergy.com
GOLONDRINA RE SAS ESP	notificacionescolombia@recurrentenergy.com
Parque Solar Colombia XIX S.A.S - ESP	notificaciones@lilanenergy.com
GREEN PANTHER S.A.S	administrativo@kaidesarrollo.com
EDELMIRA SOLAR SAS	administrativo@kaidesarrollo.com
SUNWIND CLEAN POWER S.A.S	administrativo@kaidesarrollo.com
MG17 SAS	administrativo@kaidesarrollo.com
ATLAS RENEWABLE ENERGY COLOMBIA SAS	ATLAS.COLOMBIA@ATLASREN.COM
COX ENERGY COLOMBIA S.A.S	a.huertas@coxenergy.com
GREENERGY GESTION E INFRAESTRUCTURA SAS	notificacionesjudiciales-colombia@greenergy.eu
INGENIO DEL CAUCA S.A.S	notificacionesjudiciales@incauca.com
INGENIO CARMELITA SA	notificaciones@ingeniocarmelita.com
PARQUE SOLAR CLIP S.A.S.	infopsclip@gmail.com
Parque Solar Colombia XXIII S.A.S - ESP	notificaciones@lilanenergy.com
We Power	administracion@wepowerlatam.com.co
WE POWER LATAM SAS	administracion@wepowerlatam.com.co

Continuación de la Resolución: "Por medio de la cual se determina el listado de proyectos clase 1 de la subárea operativa eléctrica Valle del Cauca clasificados en sus correspondientes filas y bolsas y se dictan otras disposiciones."

Promotor	Correo(s) electrónico(s)
VIRIDI RE DEVELOPMENT COLOMBIA S.A.S.	viridi@bobsone.co
MANUELITA S.A.	notificacionescorporativo@manuelita.com
Valcolombia Renovables SAS	c.pinzon@langa-international.com
Proyecto Fotovoltaico Anserma S.A.S E.S.P	gerencia@econ.com.co
CHURUCO SOLAR S.A.S. E.S.P.	INFO.COLOMBIA@BAYWA-RE.COM
ACS HOLDING ENERGY 1 S.A.S	acsenergysas@gmail.com

ARTÍCULO SEXTO: COMUNICAR el presente acto administrativo a los siguientes destinatarios para los fines pertinentes a: (i) la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, a través del correo electrónico creg@creg.gov.co, (ii) la sociedad XM S.A. E.S.P., a través del correo electrónico info@xm.com.co y, (iii) ENEL COLOMBIA S.A. ESP, a través del correo electrónico clientescolombia@enel.com, (iv) ISA INTERCOLOMBIA S.A. ESP, a través del correo electrónico notificacionesjudiciales@intercolombia.com.

ARTÍCULO SÉPTIMO: INFORMAR que contra la presente decisión proceden los recursos de que tratan los artículos 74 y siguientes del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo. Su presentación podrá realizarse a través de la ventanilla única dispuesta en el enlace: <https://argogpl.upme.gov.co/FormularioWebmecanismotransitorioconexiones/#>

NOTIFÍQUESE, COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE,

Dada en Bogotá, D.C., a 24-02-2025



Jose Lenin Morillo
Carrillo
Subdirector De Energía
Subdirección De Energía
Eléctrica

Elaboró: David Fernando Rincón Bautista – Contratista.
Revisó: HECTOR ANDRES ROSERO BECERRA, MARIA PAULA TORRES MARULANDA, FREDY AUGUSTO GOMEZ MARTINEZ,
ANDRES FELIPE PEÑARANDA BAYONA, JOSE LENIN MORILLO CARRILLO
Aprobó: JOSE LENIN MORILLO CARRILLO