



ACTA CAPRONE 34

- FECHA:** Bogotá, 13 de octubre de 2022
- HORA:** 7:30 A.M.
- LUGAR:** Presencial.
- ASISTENTES:** Belizza Janet Ruiz Mendoza, Viceministra de Energía.
Ángela María Sarmiento Forero, Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales y Delegada de la Ministra de Minas y Energía.
Cristian Andrés Díaz Durán, Director de Energía Eléctrica.
- INVITADOS:** Belfredi Prieto Osorno, Profesional de la Oficina de Asuntos Regulatorios.
Eulogio Solarte, Coordinador del Grupo Fondos de Inversión.
Wilson González Vanegas, Asesor Despacho de Viceministro.
Sebastian Ordoñez Muñoz, Contratista Fondos de Inversión.

Siendo las 7:30 a.m. del 13 de octubre de 2022, se reunieron de manera presencial, los miembros del Comité de Administración del Programa de Normalización de Redes Eléctricas – CAPRONE.

La Secretaría Técnica propone el siguiente orden del día:

ORDEN DEL DÍA

1. Verificación del Quórum.
2. Recursos disponibles del PRONE.
3. Proyectos de la convocatoria PRONE 01-2022.
4. Criterios de Priorización de los proyectos (OPP).
5. Orden de Priorización de Proyectos.
6. Análisis del Comité.
7. Decisión del Comité.

Una vez revisado el orden del día, los miembros del Comité lo aprueban por unanimidad.

DESARROLLO

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.



1. Verificación de Quórum

La Secretaría Técnica informa que se cumple con el quórum para iniciar la sesión y tomar las decisiones válidamente, constatando que concurrieron la totalidad de los miembros, de conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.3.2.1 del Decreto 1073 de 2015.

Así mismo, se informa que, mediante Resolución 4 0369 de 19 de septiembre de 2022, la señora Ministra de Minas y Energía delegó su participación en la Doctora Ángela María Sarmiento Forero, Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales, lo anterior de conformidad con lo dispuesto en artículo 2.2.3.3.3.2.1 del Decreto Único Reglamentario del Sector Minas y Energía –1073 de 2015–.

Por lo anterior, el Comité será presidido por la señora Viceministra de Energía, quien designó como Secretario Técnica del presente CAPRONE 34 a la doctora Melba Rocío Pérez Tuta.

2. Recursos disponibles PRONE

La Secretaría Técnica expone al Comité de manera detallada los recursos disponibles para ser asignados con el fin de financiar planes, programas o proyectos de normalización de redes eléctricas priorizados en los barrios subnormales del territorio nacional, para el año 2022, así como los que corresponden a la proyección de recaudo para los años 2023 y 2024, los que ascienden a la suma de **\$292.069.298.952**, los cuales se encuentran desagregados como se muestra en la siguiente tabla:

RECURSOS	APROBADOS	PROYECTADOS	
	VIGENCIA 2022	VIGENCIA 2023 *	VIGENCIA 2024 **
Apropiados	\$ 127.400.000.000	\$ 111.656.304.000	\$ 155.809.092.000
Comprometidos en Vigencias Anteriores	\$ 102.796.097.048	0	0
RECURSOS DISPONIBLES	\$ 24.603.902.592	\$ 111.656.304.000	\$ 155.809.092.000
TOTAL, RECURSOS DISPONIBLES			\$ 292.069.298.952

*Valor sin incluir gastos de seguimiento a proyectos.

** Valor proyectado a solicitar sin incluir gastos de seguimiento a proyectos.

3. Proyectos de la convocatoria PRONE 01-2022

De acuerdo con los términos previstos en la Resolución 4 0348 del 8 de septiembre de 2022, por medio de la cual se realizó la convocatoria PRONE 001 de 2022, se

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.





recibieron un total de cincuenta y cuatro (54) proyectos por parte de las empresas prestadoras de servicios públicos AIR-E S.A. E.S.P, Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P. – ENELAR S.A. E.S.P, Electrificadora del Huila S.A. E.S.P. – ELECTROHUILA S.A. E.S.P, Electrificadora del Meta S.A. E.S.P. – EMSA S.A. E.S.P. y Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P. – ENERGUAVIARE S.A. E.S.P, de los cuales cuarenta y tres (43) cumplieron con los requisitos y once (11) no cumplieron con los requisitos previstos en la mencionada resolución, los cuales se encuentran desagregados como se muestra en la siguiente tabla:

EMPRESA	PROYECTOS	USUARIOS	VALOR	CUMPLIERON CON LOS REQUISITOS	NO CUMPLIERON CON LOS REQUISITOS
AIR-E S.A.S. E.S.P.	47	8.685	\$ 57.032.711.376	40	7
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2	2121	\$ 10.621.457.956	2	0
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P.	1	180	\$ 1.167.301.590	1	0
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	2	543	\$ 2.747.109.355	0	2
ENERGUAVIARE S.A. E.S.P.	2	1.246	\$ 4.600.382.836	0	2
TOTAL	54	12.775	\$ 76.289.090.906	43	11

Respecto de los cuarenta y tres (43) proyectos que cumplieron con los requisitos previstos en la Resolución 4 0348 del 8 de septiembre de 2022, por medio de la cual se realizó la convocatoria PRONE 001 de 2022, se tiene que:

EMPRESA	NÚMERO DE PROYECTOS	USUARIOS	VALOR TOTAL PROYECTOS
AIR-E S.A.S. E.S.P.	40	7.440	\$48.534.304.049
ATLÁNTICO	19	3.818	\$25.788.051.178
MAGDALENA	13	2.346	\$13.676.927.514
LA GUAJIRA	8	1.276	\$9.069.325.357
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	2	2.121	\$10.621.457.956
ARAUCA	2	2.121	\$10.621.457.956
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P.	1	180	\$1.167.301.590
HUILA	1	180	\$1.167.301.590
TOTAL, GENERAL	43	9.741	\$60.323.063.595



4. Criterios de priorización de los proyectos (OPP)

La Resolución 4 0348 del 8 de septiembre de 2022, previó en su numeral VII los criterios de selección de los proyectos teniendo en cuenta lo dispuesto en el artículo 2.2.3.3.3.3.4 del Decreto 1073 de 2015, esto es:

“(…)

1. *El menor costo por usuario de los proyectos presentados en la convocatoria.*
2. *El mayor número de usuarios de barrios subnormales incluidos en los proyectos de inversión de normalización realizados enteramente por el Operador de Red.*
3. *En los casos en que el Ministerio de Minas y Energía presente zonas prioritarias, se dará especial ponderación a los operadores de red que presenten proyectos en dichas zonas.*

Para efectos de la presente convocatoria, se consideran zonas prioritarias aquellos proyectos que se desarrollen en municipios PDET.

El orden de prioridad de cada proyecto (OPP) que haya cumplido los requisitos, se determinará aplicando la siguiente fórmula:

$$OPP = Y_1 * \frac{C_x U_A}{C_x U_B} + Y_2 * \frac{UN_B}{UN_A} + Y_3 * Z_p + Y_4 * \frac{Cof_B}{Cof_A}$$

Dónde:

OPP Orden de Priorización de los proyectos

C_xU_A El menor costo por usuario entre todos los proyectos objeto de evaluación.

C_xU_B Costo por usuario de cada proyecto objeto de evaluación.

UN_B Número de Usuarios beneficiados del proyecto objeto de evaluación.

UN_A El mayor número de usuarios entre todos los proyectos objeto de evaluación

Cof_B Cofinanciación proyecto objeto de evaluación.

Cof_A Mayor valor de cofinanciación entre todos los proyectos objeto de evaluación

Z_p Zona prioritaria-municipios PDET

La ponderación de las variables de la fórmula OPP para la presente convocatoria, será la siguiente:

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

Página 4 de 10



(...)" $Y_1 = 40\%$ $Y_2 = 25\%$ $Y_3 = 25\%$ $Y_4 = 10\%$

5. Orden de priorización de los proyectos

Conforme a lo previsto en la Resolución 4 0348 del 8 de septiembre de 2022, para la asignación de recursos del PRONE, el orden de prioridad de cada proyecto (OPP), se estableció de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$OPP = 40\% * \frac{CxU_A}{CxU_B} + 25\% * \frac{UN_B}{UN_A} + 10\% * \frac{Cof_B}{Cof_A} + 25\% * Z_p$$

De lo cual, la Secretaría Técnica presenta a los miembros del Comité, el orden de priorización de los cuarenta y tres (43) proyectos que cumplieron con todos los requisitos establecidos en la convocatoria PRONE 001 de 2022:

No	OPERADOR DE RED	DEPTO/MUNICIPIO	BARRIO	COSTO DEL PROYECTO	USUARIOS	COSTO POR USUARIO	OPP	ACUMULADO
1	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	Arauca/SARAVENA	ASENTAMIENTO LOS PARRAS	\$ 8.224.757.741	1.697	\$ 4.846.645,69	90,00%	\$ 8.224.757.741
2	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	URB LA MILAGROSA	\$ 1.482.938.236	286	\$ 5.185.098,73	66,60%	\$ 9.707.695.977
3	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	Arauca/SARAVENA	ASENTAMIENTO LOS TRONQUITOS	\$ 2.396.700.215	424	\$ 5.652.594,85	65,54%	\$ 12.104.396.192
4	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SANTA MARTA	GAIRA SECTOR VISTA DEL MAR	\$ 1.211.695.906	231	\$ 5.245.436,82	65,36%	\$ 13.316.092.098
5	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	DIVINO NIÑO	\$ 906.560.749	176	\$ 5.150.913,35	65,23%	\$ 14.222.652.847
6	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	GIRASOLES	\$ 683.326.773	134	\$ 5.099.453,53	64,99%	\$ 14.905.979.620
7	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	LA CONCEPCION	\$ 2.296.358.225	399	\$ 5.755.283,77	64,56%	\$ 17.202.337.845
8	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	SAN JUAN	\$ 1.274.589.287	214	\$ 5.956.024,71	60,70%	\$ 18.476.927.132
9	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	5 DE FEBRERO	\$ 470.216.398	70	\$ 6.717.377,11	54,89%	\$ 18.947.143.530
10	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	LA FLORESTA	\$ 391.048.505	36	\$ 10.862.458,47	43,38%	\$ 19.338.192.035
11	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/PUERTO COLOMBIA	COLINAS DEL SOL	\$ 1.813.971.614	346	\$ 5.242.692,53	42,08%	\$ 21.152.163.649
12	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	SBN 11 DE FEBRERO	\$ 1.391.681.748	254	\$ 5.479.062,00	39,12%	\$ 22.543.845.397
13	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	SIMON BOLIVAR	\$ 1.742.530.191	306	\$ 5.694.543,11	38,55%	\$ 24.286.375.588
14	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	EL PROGRESO	\$ 1.322.671.149	239	\$ 5.534.188,91	38,55%	\$ 25.609.046.737
15	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARRANQUILLA	VILLA IRIS	\$ 655.967.856	122	\$ 5.376.785,70	37,85%	\$ 26.265.014.593
16	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	SBN LA PAZ	\$ 1.445.202.065	249	\$ 5.804.024,36	37,07%	\$ 27.710.216.658
17	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	VEINTE DE ENERO	\$ 1.329.898.202	229	\$ 5.807.415,73	36,76%	\$ 29.040.114.860
18	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	SAN JOSE	\$ 1.329.755.563	224	\$ 5.936.408,76	35,96%	\$ 30.369.870.423
19	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARANOA	SBN VILLA SOL	\$ 774.795.391	135	\$ 5.739.225,12	35,77%	\$ 31.144.665.814
20	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/MALAMBO	SUBNORMAL CARACOLI	\$ 1.697.389.253	274	\$ 6.194.851,29	35,33%	\$ 32.842.055.067

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico lineaetica@minenergia.gov.co
Calle 43 No. 57 - 31 CAN Bogotá, Colombia - Código Postal 111321
Commutador (57 1) 2200300 - Línea gratuita nacional 01 8000 910180
www.minenergia.gov.co





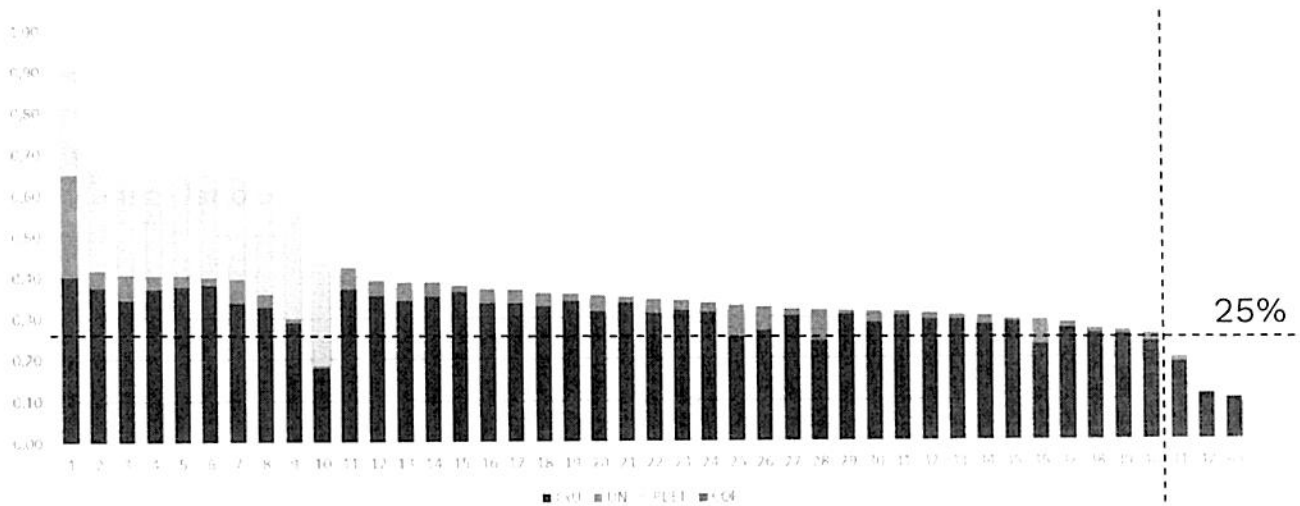
No	OPERADOR DE RED	DEPTO/MUNICIPIO	BARRIO	COSTO DEL PROYECTO	USUARIOS	COSTO POR USUARIO	OPP	ACUMULADO
21	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	RINCON GUAPO	\$ 503.133.731	87	\$ 5.783.146,33	34,80%	\$ 33.345.188.798
22	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	VILLA CAROLINA	\$ 1.361.927.910	218	\$ 6.247.375,73	34,24%	\$ 34.707.116.708
23	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	LA MOSCA	\$ 1.004.705.354	164	\$ 6.126.252,16	34,06%	\$ 35.711.822.062
24	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	PASTRANA	\$ 988.090.618	159	\$ 6.214.406,40	33,54%	\$ 36.699.912.680
25	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARRANQUILLA	JUAN MINA SECTOR CIUDADELA DE PAZ	\$ 4.084.706.906	529	\$ 7.721.563,15	32,90%	\$ 40.784.619.586
26	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARANOA	SBN 11 DE MAYO	\$ 2.864.671.583	392	\$ 7.307.835,67	32,30%	\$ 43.649.291.169
27	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/LURUACO	FEDERICO CERVANTES EL CARMEN	\$ 768.651.595	119	\$ 6.459.257,10	31,77%	\$ 44.417.942.764
28	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	SANTA ISABEL	\$ 4.111.986.727	510	\$ 8.062.719,07	31,56%	\$ 48.529.929.491
29	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	NOGALES	\$ 381.581.242	60	\$ 6.359.687,37	31,37%	\$ 48.911.510.733
30	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P.	Huila/CAMPOALEGRE	ISLA DEL SOL	\$ 1.167.301.590	180	\$ 6.793.046,49	31,19%	\$ 50.078.812.323
31	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	REY JOSE	\$ 398.777.713	62	\$ 6.431.898,60	31,05%	\$ 50.477.590.036
32	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/POLONUEVO	06 DE NOVIEMBRE	\$ 614.017.572	93	\$ 6.602.339,48	30,73%	\$ 51.091.607.608
33	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	LOS LAURELES	\$ 503.491.786	76	\$ 6.624.891,92	30,38%	\$ 51.595.099.394
34	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/RIOHACHA	VILLA JARDIN	\$ 951.426.520	138	\$ 6.894.395,07	30,15%	\$ 52.546.525.914
35	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/RIOHACHA	NUEVO HORIZONTE	\$ 229.218.041	34	\$ 6.741.707,09	29,26%	\$ 52.775.743.955
36	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/PUERTO COLOMBIA	SOLIMAR	\$ 3.390.887.786	404	\$ 8.393.286,60	29,05%	\$ 56.166.631.741
37	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	MAREIGUITA	\$ 777.272.580	108	\$ 7.196.968,33	28,53%	\$ 56.943.904.321
38	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	VILLA ASPROS	\$ 489.683.401	65	\$ 7.533.590,78	26,69%	\$ 57.433.587.722
39	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	LAS AMERICAS	\$ 480.145.874	63	\$ 7.621.363,08	26,37%	\$ 57.913.733.596
40	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	CASCAJAL	\$ 1.032.453.785	126	\$ 8.194.077,66	25,52%	\$ 58.946.187.381
41	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/MALAMBO	EL ESPINAL	\$ 811.639.682	78	\$ 10.405.636,95	19,78%	\$ 59.757.827.063
42	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/PLATO	FLORIDA	\$ 408.377.605	23	\$ 17.755.548,04	11,26%	\$ 60.166.204.668
43	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	LA POLLERA	\$ 156.858.927	8	\$ 19.607.365,88	10,01%	\$ 60.323.063.595
Total				\$ 60.323.063.595	9.741			

6. Análisis del Comité

Los miembros del Comité analizan los 43 proyectos presentados y consideran que aquellos proyectos cuyo Orden de Priorización arrojaron un (OPP) mayor al 25% serán objeto de asignación de recursos, de estos 43 proyectos, 40 presentaron un OPP mayor al 25%, tal y como se muestra en la siguiente gráfica.



- ▶ $\frac{UN_B}{UN_A}$ Usuarios beneficiados
- ▶ $\frac{CxU_A}{CxU_B}$ Costo por usuario
- ▶ $\frac{Cof_B}{Cof_A}$ Cofinanciación
- ▶ Z_p Zona Prioritaria



De aprobarse la inversión de recursos en la presente sesión y considerando que las fechas previstas para la ejecución y liquidación de los contratos va hasta el año 2024, se sugiere que dichas inversiones se hagan con cargo a recursos PRONE de las vigencias 2022, 2023 y 2024 tal como se muestra en la siguiente tabla:

NÚMERO DE PROYECTOS	40
COSTO TOTAL DE LOS PROYECTOS	\$ 58.946.187.381
NÚMERO DE USUARIOS BENEFICIADOS	9.632
COSTO PROMEDIO POR USUARIO	\$ 6.119.828,42





VALOR TOTAL DE PROYECTOS	ASIGNACION POR VIGENCIA		
	VIGENCIA 2022	VIGENCIA 2023	VIGENCIA 2024
\$ 58.946.187.381,00	\$ 24.603.902.952,00	\$ 9.431.246.602,00	\$ 24.911.037.827,00

7. Decisión del Comité:

Teniendo en cuenta lo anterior y con el fin de mejorar el servicio de energía eléctrica a aquellos usuarios que se encuentren ubicados en los barrios subnormales y que son objeto de la Convocatoria PRONE, y de conformidad con lo establecido en el artículo 2.2.3.3.3.2.1. del Decreto 1073 de 2015 y el numeral 3 de la presente Acta, el CAPRONE aprueba:

- La priorización realizada y presentada por la Dirección de Energía Eléctrica aplicando los parámetros establecidos en la Resolución MME 4 0348 del 8 de septiembre de 2022, que asciende a la suma de **\$58.946.187.381**, que corresponde a cuarenta (40) proyectos con los cuales se beneficiarán **9.632** usuarios ubicados en barrios subnormales del territorio nacional, según se indica en la siguiente tabla:

No	OPERADOR DE RED	DEPTO/MUNICIPIO	BARRIO	COSTO DEL PROYECTO	USUARIOS	COSTO POR USUARIO	OPP	ACUMULADO
1	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	Arauca/SARAVENA	ASENTAMIENTO LOS PARRAS	\$ 8.224.757.741	1.697	\$ 4.846.645,69	90,00%	\$ 8.224.757.741
2	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	URB LA MILAGROSA	\$ 1.482.938.236	286	\$ 5.185.098,73	66,60%	\$ 9.707.695.977
3	EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	Arauca/SARAVENA	ASENTAMIENTO LOS TRONQUITOS	\$ 2.396.700.215	424	\$ 5.652.594,85	65,54%	\$ 12.104.396.192
4	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SANTA MARTA	GAIRA SECTOR VISTA DEL MAR	\$ 1.211.695.906	231	\$ 5.245.436,82	65,36%	\$ 13.316.092.098
5	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	DIVINO NIÑO	\$ 906.560.749	176	\$ 5.150.913,35	65,23%	\$ 14.222.652.847
6	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	GIRASOLES	\$ 683.326.773	134	\$ 5.099.453,53	64,99%	\$ 14.905.979.620
7	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	LA CONCEPCION	\$ 2.296.358.225	399	\$ 5.755.283,77	64,56%	\$ 17.202.337.845
8	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	SAN JUAN	\$ 1.274.589.287	214	\$ 5.956.024,71	60,70%	\$ 18.476.927.132
9	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	5 DE FEBRERO	\$ 470.216.398	70	\$ 6.717.377,11	54,89%	\$ 18.947.143.530
10	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/CIÉNAGA	LA FLORESTA	\$ 391.048.505	36	\$ 10.862.458,47	43,38%	\$ 19.338.192.035
11	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/PUERTO COLOMBIA	COLINAS DEL SOL	\$ 1.813.971.614	346	\$ 5.242.692,53	42,08%	\$ 21.152.163.649
12	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	SBN 11 DE FEBRERO	\$ 1.391.681.748	254	\$ 5.479.062,00	39,12%	\$ 22.543.845.397
13	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	SIMON BOLIVAR	\$ 1.742.530.191	306	\$ 5.694.543,11	38,55%	\$ 24.286.375.588
14	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	EL PROGRESO	\$ 1.322.671.149	239	\$ 5.534.188,91	38,55%	\$ 25.609.046.737



Id	OPERADOR DE RED	DEPTO/MUNICIPIO	BARRIO	COSTO DEL PROYECTO	USUARIOS	COSTO POR USUARIO	OPP	ACUMULADO
15	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARRANQUILLA	VILLA IRIS	\$ 655.967.856	122	\$ 5.376.785,70	37,85%	\$ 26.265.014.593
16	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	SBN LA PAZ	\$ 1.445.202.065	249	\$ 5.804.024,36	37,07%	\$ 27.710.216.658
17	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	VEINTE DE ENERO	\$ 1.329.898.202	229	\$ 5.807.415,73	36,76%	\$ 29.040.114.860
18	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Magdalena/SITIONUEVO	SAN JOSE	\$ 1.329.755.563	224	\$ 5.936.408,76	35,96%	\$ 30.369.870.423
19	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARANOA	SBN VILLA SOL	\$ 774.795.391	135	\$ 5.739.225,12	35,77%	\$ 31.144.665.814
20	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/MALAMBO	SUBNORMAL CARACOLI	\$ 1.697.389.253	274	\$ 6.194.851,29	35,33%	\$ 32.842.055.067
21	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	RINCON GUAPO	\$ 503.133.731	87	\$ 5.783.146,33	34,80%	\$ 33.345.188.798
22	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	VILLA CAROLINA	\$ 1.361.927.910	218	\$ 6.247.375,73	34,24%	\$ 34.707.116.708
23	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	LA MOSCA	\$ 1.004.705.354	164	\$ 6.126.252,16	34,06%	\$ 35.711.822.062
24	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	PASTRANA	\$ 988.090.618	159	\$ 6.214.406,40	33,54%	\$ 36.699.912.680
25	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARRANQUILLA	JUAN MINA SECTOR CIUDADELA DE PAZ	\$ 4.084.706.906	529	\$ 7.721.563,15	32,90%	\$ 40.784.619.586
26	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/BARANOA	SBN 11 DE MAYO	\$ 2.864.671.583	392	\$ 7.307.835,67	32,30%	\$ 43.649.291.169
27	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/LURUACO	FEDERICO CERVANTES EL CARMEN	\$ 768.651.595	119	\$ 6.459.257,10	31,77%	\$ 44.417.942.764
28	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	SANTA ISABEL	\$ 4.111.986.727	510	\$ 8.062.719,07	31,56%	\$ 48.529.929.491
29	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	NOGALES	\$ 381.581.242	60	\$ 6.359.687,37	31,37%	\$ 48.911.510.733
30	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P.	Huila/CAMPOALEGRE	ISLA DEL SOL	\$ 1.167.301.590	180	\$ 6.793.046,49	31,19%	\$ 50.078.812.323
31	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	REY JOSE	\$ 398.777.713	62	\$ 6.431.898,60	31,05%	\$ 50.477.590.036
32	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/POLONUEVO	06 DE NOVIEMBRE	\$ 614.017.572	93	\$ 6.602.339,48	30,73%	\$ 51.091.607.608
33	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	LOS LAURELES	\$ 503.491.786	76	\$ 6.624.891,92	30,38%	\$ 51.595.099.394
34	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/RIOHACHA	VILLA JARDIN	\$ 951.426.520	138	\$ 6.894.395,07	30,15%	\$ 52.546.525.914
35	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/RIOHACHA	NUEVO HORIZONTE	\$ 229.218.041	34	\$ 6.741.707,09	29,26%	\$ 52.775.743.955
36	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/PUERTO COLOMBIA	SOLIMAR	\$ 3.390.887.786	404	\$ 8.393.286,60	29,05%	\$ 56.166.631.741
37	AIR-E S.A.S. E.S.P.	La Guajira/MAICAO	MAREIGUITA	\$ 777.272.580	108	\$ 7.196.968,33	28,53%	\$ 56.943.904.321
38	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	VILLA ASPROS	\$ 489.683.401	65	\$ 7.533.590,78	26,69%	\$ 57.433.587.722
39	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	LAS AMERICAS	\$ 480.145.874	63	\$ 7.621.363,08	26,37%	\$ 57.913.733.596
40	AIR-E S.A.S. E.S.P.	Atlántico/SABANALARGA	CASCAJAL	\$ 1.032.453.785	126	\$ 8.194.077,66	25,52%	\$ 58.946.187.381
			Total	\$ 58.946.187.381	9.632			

Se precisa que de manera previa a la suscripción de los respectivos instrumentos contractuales con los ejecutores que resulten asignatarios de los proyectos, se deberá cumplir con la totalidad de los requisitos legales previstos en las normas de contratación y presupuestales aplicables.

Como consecuencia de tal asignación, con sujeción a la Ley 996 de 2005 y a la normativa contractual, de conformidad con las facultades que correspondan a



cada una de las dependencias del Ministerio de Minas y Energía - MME, se deberán adelantar los análisis y gestiones contractuales pertinentes.

Siendo las 8:30 a.m. del 13 de octubre de 2022, se da por terminada la reunión. En constancia de lo anterior se suscribe la presente Acta a los 13 días del mes de octubre de 2022, por los miembros del Comité.

Belizza Janet Ruiz

BELIZZA JANET RUIZ MENDOZA
Viceministra de Energía

Ángela María Sarmiento Forero

Ángela María Sarmiento Forero
Jefe de la Oficina de Asuntos
Regulatorios y Empresariales
(Delegada de la Ministra)

Cristián Andrés Díaz Durán

Cristián Andrés Díaz Durán
Director de Energía Eléctrica

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.