GOBIERNO DE ARAGON
Departamento de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial

1982 – 2022 Aniversario Estatuto de Autonomía de Aragón

Dirección General de Energía y Minas

Edificio Pignatelli
Paseo de María Agustín, 36,
puerta 33, 2ª planta
50071 Zaragoza (Zaragoza)

Informe de la Dirección General de Energía y Minas sobre la adenda al plan anual y plurianual de inversión de la empresa distribuidora de energía eléctrica EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U. relativo a las redes de distribución de energía eléctrica en Aragón para el periodo 2022-2024.

Antecedentes

Primero. La *Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico*, en su artículo 40.1.h, dispone que los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo de cada año deben presentar sus planes de inversiones anuales y plurianuales para su aprobación por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. Estos planes deberán acompañarse del informe favorable de las Comunidades Autónomas, respecto a las instalaciones previstas en su territorio y cuya autorización sea de su competencia.

El Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica, establece, en su artículo 16.4, que, antes del 1 de marzo, se deberá presentar en las CCAA el contenido de los planes de inversión, en lo relativo a las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia. Estas CCAA deberán evacuar informe antes del 1 de mayo del mismo ejercicio, para acompañarlo a la entrega al Ministerio antes citada.

De acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, en su artículo 18, mediante Resolución de 27 de abril de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, se establece el contenido y formato para la presentación de los planes de inversión anual y plurianual por parte de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica a la Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

En este sentido, con fecha 26 de febrero de 2021, EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, por ser una empresa con más de 100.000 clientes conectados a sus redes, presentó el plan anual de inversión correspondiente a 2022 y el plan plurianual 2022-2024 de inversión de su red de distribución eléctrica en la Comunidad Autónoma de Aragón, cumpliendo con lo establecido en el mencionado artículo 40.1.h de la Ley 24/2013.

Posteriormente, con fecha 19 de marzo de 2021, EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, remite escrito de Información adicional sobre el Plan de Inversiones 2022-2024.

El cuadro resumen por provincias y años de la inversión de los planes de inversión presentados fue el siguiente:

Provincia	Año 2022	Año 2023	Año 2024	TOTAL
Huesca	17.738.928,62	26.415.360,60	13.064.375,01	**57.218.664,23**
Zaragoza	32.595.360,41	40.782.505,27	37.431.245,60	**110.809.111,28**
Teruel	11.381.788,45	16.924.133,85	18.785.359,75	**47.091.282,05**
Total	**61.716.077,48**	**84.121.999,72**	**69.280.980,36**	**215.119.057,56**

Segundo. Los planes de inversión anual de 2022 y plurianual 2022-2024 fueron remitidos a los Servicios Provinciales de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial de Teruel, Huesca y Zaragoza, que emitieron los correspondientes informes.

Tercero. Los planes de inversión anual de 2022 y plurianual 2022-2024 fueron informados favorablemente por la Dirección General de Energía y Minas el 29 de abril de 2021.

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Cuarto. El 22 de diciembre de 2021 se publicó en el BOE el Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, por el que se regula la concesión de subvenciones directas a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para la realización de inversiones de digitalización de redes de distribución de energía eléctrica y en infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

Quinto. Atendiendo a la disposición transitoria única del citado Real Decreto 1125/202, el 11 de marzo de 2022 EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U, presentó ante la Dirección General de Energía y Minas Adenda Plan anual de inversión correspondiente a 2022 y plurianual 2022-2024 de inversión de su red de distribución eléctrica en la Comunidad Autónoma de Aragón con el que modifica el presentado en 2021, al objeto de solicitar un informe favorable de los mismos.

El escrito de solicitud recoge la siguiente tabla con el resumen de los cambios introducidos en las inversiones.

Planes de inversión 2022-2024 (importes en euros)		Planes aprobados en 2021	Nuevos planes 2022 - 2024 que se presentan por la adenda 2022				Incremento adenda 2022	
			Sin cambios	Actualizado	Adicional	TOTAL	Inversión	%
Inversiones sobre unidades físicas	LINEAS AT	21.343.957	21.343.957		1.694.550	**23.038.507**	1.694.550	8%
	LINEAS BT	3.663.026	3.663.026		799.007	**4.462.034**	799.007	22%
	POSICIONES	9.386.350	9.386.350		3.574.115	**12.960.465**	3.574.115	38%
	MAQUINAS	328.286	328.286			**328.286**	0	0%
	EMF	1.163.512	1.163.512			**1.163.512**	0	0%
	CENTROS	13.008.000	13.008.000		2.751.363	**15.759.363**	2.751.363	21%
Otras inversiones	IBO	3.283.013		6.073.726		**6.073.726**	2.790.713	85%
	DESPACHOS	9.539.934		11.897.699		**11.897.699**	2.357.765	25%
Año 2022	**Total**	**61.716.077**	**48.893.130**	**17.971.425**	**8.819.036**	**75.683.591**	**13.967.513**	**23%**
Año 2023	**Total**	**84.122.000**	**84.122.000**			**84.122.000**	**0**	**0%**
Año 2024	**Total**	**69.280.980**	**69.280.980**			**69.280.980**	**0**	**0%**

Según los datos reflejados en la adenda presentada, el cuadro resumen por provincias y años de la inversión prevista en el plan anual de 2022 y en el plurianual 2022-2024 es el siguiente:

Provincia	Año 2022	Año 2023	Año 2024	TOTAL
Huesca	20.501.140,22	26.415.360,60	13.064.375,01	**59.980.875,83**
Zaragoza	41.000.495,95	40.782.505,27	37.431.245,60	**119.214.246,82**
Teruel	14.181.954,71	16.924.133,85	18.785.359,75	**49.891.448,31**
Total	**75.683.590,88**	**84.121.999,72**	**69.280.980,36**	**229.086.570,96**

La inversión total para el año 2022 se incrementa en 13.967.513,40 €, afectando por un igual a las provincias de Huesca (+2.762.211,60 €) y Teruel (+2.800.166,26 €) y en mayor medida a la provincia de Zaragoza (+8.405.135,54 €), mientras que las inversiones para 2023 y 2024 no se modifican.

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Fundamentos de Derecho

Primero*.* La *Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico*, en su artículo 40.1.h, dispone que los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo de cada año deben presentar sus planes de inversiones anuales y plurianuales al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico a las respectivas Comunidades Autónomas o Ciudades de Ceuta y Melilla. En los planes de inversión anuales figurarán como mínimo los datos de los proyectos, sus principales características técnicas, presupuesto y calendario de ejecución.

En su artículo 51, punto 4, establece que, si la baja calidad de la distribución de una zona es continua, o pudiera producir consecuencias graves para los usuarios, o concurrieran circunstancias especiales que puedan poner en peligro la seguridad en el servicio eléctrico, la Administración General del Estado requerirá que los planes de inversiones presentados por dichas empresas presenten actuaciones que impulsen la mejora de la calidad de servicio en dicha zona.

Segundo. El *Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica*, en el artículo 16, entre otras disposiciones, establece que:

- Los titulares de redes de distribución de energía eléctrica, antes del 1 de mayo del n-1 deberán solicitar a la Secretaría de Estado de Energía la aprobación de sus planes de inversión anuales correspondientes al año n y los plurianuales correspondientes al periodo de 3 años comprendido entre el año n y n+2.

  Con carácter previo, antes del 1 de marzo del año n-1 las empresas distribuidoras deberán presentar a las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla el contenido de sus planes de inversión en lo relativo a las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia, las cuales deberán evacuar informe antes del 1 de mayo del año n-1.

- La Secretaría de Estado de Energía resolverá, y notificará a las empresas y Comunidades y Ciudades Autónomas afectadas antes del 1 de octubre del año n-1.

- Si la resolución recogida en el apartado anterior no hubiera sido aprobatoria o hubiera recogido observaciones o impuesto modificaciones en los planes propuestos, las empresas afectadas deberán remitir a la Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes del 1 de noviembre de dicho año n-1 una nueva propuesta de planes de inversión.

  Con carácter previo, antes del 10 de octubre del año n-1 las empresas distribuidoras deberán presentar a las Comunidades Autónomas y Ciudades de Ceuta y Melilla el contenido de sus nuevos planes de inversión en lo relativo a las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia, las cuales deberán evacuar informe antes del 20 de octubre del año n-1.

Es decir, para la aprobación de los planes presentados por las empresas distribuidoras, éstos deben acompañarse de informe de las Comunidades Autónomas para lo cual, con carácter previo las empresas deben presentar a las Comunidades Autónomas el contenido de sus planes de inversión en lo relativo a las inversiones en su territorio cuya autorización sea de su competencia, debiendo éstas evacuar informe antes del 1 de mayo en el primer caso y antes del 20 de octubre en el segundo.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 18, del Real Decreto 1048/2013, mediante Resolución de 27 de abril de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, se establece el contenido y formato para la presentación de los planes de inversión anual y plurianual por parte de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica a la Secretaría de Estado de Energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 21 del citado Real Decreto, mediante Orden IET/2660/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión, de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado y los valores unitarios de retribución de otras tareas reguladas que se emplearán en el cálculo de la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, se establecen las definiciones de crecimiento vegetativo y aumento relevante de potencia y las compensaciones por uso y reserva de locales, se define que se entiende por crecimiento vegetativo y por aumento relevante en la potencia del elemento a reforzar.

El artículo 22 establece los aspectos que abarcarán los procedimientos de operación de las redes de distribución que se aprobarán por resolución de la Secretaría de Estado de Energía y que serán de aplicación en todo el territorio español y tendrán efectos sobre el marco retributivo establecido por la Administración General del Estado.

Tercero. De acuerdo con lo dispuesto en el *Plan Energético de Aragón 2013-2020/2025*, capítulo 15, apartado 15.4.1, se difundirán las previsiones que deben realizar los distribuidores de energía eléctrica, relativas a la demanda, las capacidades y margen de reserva de sus redes, según se establezca en la normativa de aplicación.

En el capítulo 10.4 del Plan Energético de Aragón 2013-2020/2025 se recogen los objetivos generales y técnicos de la red de distribución eléctrica en Aragón.

Cuarto. El *Real Decreto 1125/2021, de 21 de diciembre, por el que se regula la concesión de subvenciones directas a las empresas distribuidoras de energía eléctrica para la realización de inversiones de digitalización de redes de distribución de energía eléctrica y en infraestructuras para la recarga del vehículo eléctrico con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia*, en su disposición transitoria única dispone:

"Disposición transitoria única. Planes de inversión del ejercicio 2021 y 2022.

1. Con carácter excepcional, para el ejercicio 2021 y 2022, las empresas que deseen ejecutar inversiones susceptibles de ser financiadas con cargo a los fondos del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia:

a) Podrán presentar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia una adenda a sus planes de inversión de 2021 y de 2022 hasta dos meses después de la aprobación de este real decreto en el que se detallen las actuaciones adicionales en digitalización. Junto a las adendas deberán presentarse los programas previstos en el artículo 9.6. Estas adendas deberán acompañarse de los informes de las comunidades autónomas y ciudades de Ceuta y Melilla respecto de las inversiones previstas en su territorio cuya autorización sea de su competencia.

b) En las adendas presentadas, podrán computarse con cargo al ejercicio 2021 inversiones puestas en servicio desde el 1 de enero del año 2021 hasta el 31 de diciembre del año 2021.

c) La Comisión Nacional remitirá informe a la Secretaría de Estado de Energía en un plazo de tres meses desde la aprobación de la presente norma.

d) La Secretaría de estado de Energía dictará la resolución conforme a lo previsto en el artículo 16.5 del Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre y a los criterios del artículo 3 del presente real decreto.

e) Los fondos correspondientes a 2021 podrán ingresarse en la cuenta de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia con posterioridad a la fecha indicada en el apartado 2 del artículo 10 y en cualquier caso antes del 30 de diciembre de 2022.

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

2. No obstante lo previsto en el artículo 8, si una vez analizados las solicitudes de aprobación de los planes y los planes de inversión aprobados existiesen fondos del plan no consumidos en los ejercicios 2021 o 2022, estos serán destinados a la financiación de actuaciones para el ejercicio 2023."

Por todo lo anterior, considerando las competencias compartidas en materia de energía que el artículo 75.4 del vigente texto de Estatuto de Autonomía de Aragón atribuye a esta Comunidad Autónoma y las atribuidas por el Decreto 18/2020, de 26 de febrero, del Gobierno de Aragón, por el que se aprueba la estructura orgánica del Departamento de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial, y en aplicación de la normativa legal señalada,

Informo

Analizada la documentación presentada por EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales, S.L.U., se informa **FAVORABLEMENTE** la adenda al plan anual y plurianual de inversión propuesto por EDISTRIBUCIÓN Redes Digitales S.L.U. para el horizonte 2022-2024 en el territorio de la Comunidad Autónoma de Aragón recogido en el Anexo I, manteniéndose las consideraciones recogidas en el primer informe emitido el 29 de abril de 2021.

Firmado electrónicamente
SERGIO BRETO ASENSIO
El Director General de Energía y Minas

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

ANEXO I

Empresa distribuidora	EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U.									
Prov.	Localización	Denominación Identificación del proyecto	Descripción Breve descripción del proyecto de las instalaciones a ejecutar o de las operaciones a realizar, con las principales características técnicas	Finalidad / Objetivo	Inversión Anual (€)			Inversión Total €)	% Ayudas	% financiado y cedido por terceros
					AÑO 2022	AÑO 2023	AÑO 2024			
Huesca	Biescas	BIESCAS 132/15 KV. Nueva subestación	Nueva SUBESTACIÓN BIESCAS_ 2 132/15/11 KV con E/S DE LA LÍNEA 132 KV LANUZA-SABIÑÁNIGO	ND	2.310.884,68	0,00	0,00	2.310.884,68	0,00%	0,00%
Huesca	Ontiñena	BINEFAR L/HIDRACINCA. Cierre con L/ Sariñena	BINEFAR L/HIDRACINCA. Cierre entre las lineas Hidracinca y Sariñena	RR	338.076,53	0,00	0,00	338.076,53	0,00%	0,00%
Huesca	Zaidín	FRAGA L/ZAIDIN. Cierre entre las lineas Zaidin y Esplus	FRAGA L/ZAIDIN. Cierre entre las lineas Zaidin y Esplus	RR	270.461,22	0,00	0,00	270.461,22	0,00%	0,00%
Huesca	Lalueza	MARCEN L/LALUEZA. Reforma entre Cabañas y Lalueza	MARCEN L/LALUEZA. Reforma entre Cabañas y Lalueza	RR	198.492,17	0,00	0,00	198.492,17	0,00%	0,00%
Huesca	Lanaja, Sariñena	MARCEN L/LANAJA TRAMO LAMT LANAJA-LA CARTUJA	MARCEN L/LANAJA TRAMO LAMT LANAJA-LA CARTUJA	ND	187.373,88	0,00	0,00	187.373,88	0,00%	0,00%
Huesca	Peralta de Alcofea, Sariñena	PERTUSA L/SARIÑENA. Cierre con la red MT de SET Peralta	PERTUSA L/SARIÑENA. Cierre con la red MT de SET Peralta	ND	167.730,96	0,00	0,00	167.730,96	0,00%	0,00%
Huesca	Binéfar, Tamarite de Litera, Altorricón	BINEFAR L/ALTORRICON. Act. Amb. SET BINEFAR y 53301	BINEFAR L/ALTORRICON. Actuaciones entre SET BINEFAR y 53301 Altorricón 1	RR	59.545,20	0,00	0,00	59.545,20	0,00%	0,00%
Huesca	Binéfar, Altorricón	BINEFAR L/ALBELDA. Act. Amb entre D/S9876 y 53302	BINEFAR L/ALBELDA. Actuaciones entre D/S9876 y 53302 Altorricón 2	RR	23.818,08	0,00	0,00	23.818,08	0,00%	0,00%
Huesca	Monzón, Pueyo de Santa Cruz, Alfántega, Alcolea de Cinca	CINCA L/HIDRACINC. Actuaciones CTI´s	CINCA L/HIDRACINC. Actuaciones en 4 CTI´s	RR	13.283,16	0,00	0,00	13.283,16	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Huesca	Binéfar, Tamarite de Litera, Altorricón	BINEFAR L/ALTORRICON. Act. Amb. entre D/S9392 a D/HU60954	BINEFAR L/ALTORRICON. Actuaciones entre D/S9392 a D/HU60954 Cagigos	RR	8.931,78	0,00	0,00	8.931,78	0,00%	0,00%
Huesca	Binéfar, Tamarite de Litera, Altorricón	BINEFAR L/ALTORRICON. Act. Amb. derivación a S9388/HU60885	BINEFAR L/ALTORRICON. Actuaciones en la derivación a S9388/HU60885 Viscasillas	RR	7.443,15	0,00	0,00	7.443,15	0,00%	0,00%
Huesca	Aínsa-Sobrarbe	AINSA L/BOLTAÑA. Reforma de CD Seccto. Guaso Z07533	AINSA L/BOLTAÑA. Reforma de CD Seccto. Guaso Z07533	RR	6.875,91	0,00	0,00	6.875,91	0,00%	0,00%
Huesca	Sarvise	SARVISE L/TORLA. Reforma de CT Sarvise Z07477	SARVISE L/TORLA. Reforma de CT Sarvise Z07477	RR	6.875,91	0,00	0,00	6.875,91	0,00%	0,00%
Huesca	Binéfar, Tamarite de Litera, Altorricón	BINEFAR L/ALTORRICON. Act. Amb. en la derivación a HU60922	BINEFAR L/ALTORRICON. Actuaciones en la derivación a HU60922 Fantova	RR	5.954,52	0,00	0,00	5.954,52	0,00%	0,00%
Huesca	Velilla del Cinca	FRAGA L/ALCOLEA. Refoma de la derivación a Velilla del Cinca	FRAGA L/ALCOLEA. Refoma de la derivación a Velilla del Cinca	RR	17.054,48	20.478,12	0,00	37.532,60	0,00%	0,00%
Huesca	Monzón	SNAX9723 - SE Monzon PPEE Sta Cruz	SNAX9723 - SE Monzon PPEE Sta Cruz	ND	0,00	2.625.140,84	0,00	2.625.140,84	0,00%	94,88%
Huesca	Seira	AX.02050 - SEIRA 110/25 KV. Nueva transformación	SEIRA 110/25 KV. Nueva transformación	ND	0,00	1.838.212,56	0,00	1.838.212,56	0,00%	0,00%
Huesca	Peñalba, Bujaraloz, La Almolda	AX.02379 - MONEGROS 110/25. Segundo TR 25 MVA	MONEGROS 110/25. Segundo TR 25 MVA	ND	0,00	1.126.968,95	0,00	1.126.968,95	0,00%	0,00%
Huesca	Grañén	AX.02356 - GRAÑEN 45/17.Segundo TR 16 MVA	GRAÑEN 45/17.Segundo TR 16 MVA	ND	0,00	1.116.927,30	0,00	1.116.927,30	0,00%	0,00%
Huesca	Laspuña	AX.02420 - LASPUÑA. Cambio TR 132-110 kV	LASPUÑA. Cambio TR 132-110 kV	ND	0,00	1.079.990,29	0,00	1.079.990,29	0,00%	0,00%
Huesca	Binéfar	AX.02329 - BINEFAR 110/25.Sust.TR1 por 40 MVA	BINEFAR 110/25.Sust.TR1 por 40 MVA	ND	0,00	912.430,33	0,00	912.430,33	0,00%	0,00%
Huesca	Marcén	AX.02373 - MARCEN 45/15.Sust.TR3 por 25 MVA	MARCEN 45/15.Sust.TR3 por 25 MVA	ND	0,00	533.568,87	0,00	533.568,87	0,00%	0,00%
Huesca	Broto, Torla	SARVISE L/TORLA. Reforma de línea entre Z07482 y Z07486	SARVISE L/TORLA. Reforma de línea entre Z07482 E.A. Broto y Z07486 Linas	RR	0,00	376.536,77	0,00	376.536,77	0,00%	0,00%
Huesca	Fraga	FRAGA L/ALCOLEA. Reforma de la derivación a Velogas	FRAGA L/ALCOLEA. Reforma de la derivación a Velogas	RR	0,00	327.649,87	0,00	327.649,87	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Huesca	Broto, Torla	SARVISE L/TORLA. Reforma de línea entre Z07482 y Z07484	SARVISE L/TORLA. Reforma de línea entre Z07482 E.A. Broto y Z07484 Hotel Ordesa	RR	0,00	267.759,48	0,00	267.759,48	0,00%	0,00%
Huesca	Broto, Torla	SARVISE L/TORLA. Reforma de línea entre Z07480 y Z07482	SARVISE L/TORLA. Reforma de línea entre Z07480 Nuevo Broto y Z07482 E.A. Broto	RR	0,00	125.512,26	0,00	125.512,26	0,00%	0,00%
Huesca	Ainsa-Sobrarbe, Bárcabo	SAMITIER-L/BARCABO 15 kv	SAMITIER-L/BARCABO 15 kv	ND	0,00	0,00	572.120,91	572.120,91	0,00%	0,00%
Huesca	Lanaja, Sariñena	MARCEN-L/LANAJA 15 KV. Reforma	MARCEN-L/LANAJA 15 KV. Reforma	ND	0,00	0,00	398.498,40	398.498,40	0,00%	0,00%
Huesca	Lalueza	MARCEN Renov Celdas MT	RENOVACIÓN CELDAS MT EN SE MARCÉN	ND	0,00	0,00	269.467,68	269.467,68	0,00%	0,00%
Huesca	Sabiñánigo	CH_SABIÑANIGO Renov Celdas MT	RENOVACIÓN CELDAS MT SE CH_SABIÑAN	ND	0,00	0,00	134.733,84	134.733,84	0,00%	0,00%
Huesca		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	1.288.453,44	1.031.787,29	1.089.606,71	3.409.847,44	0,00%	0,00%
Huesca		Acometidas a baremo	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	AB	289.135,78	287.087,63	303.246,46	879.469,87	0,00%	82,86%
Huesca		Acometidas a presupuesto	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	ND	784.539,64	779.946,69	823.883,65	2.388.369,98	0,00%	98,39%
Huesca		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	366.586,94	342.082,61	596.503,96	1.305.173,51	0,00%	0,00%
Huesca		Acuerdos AT	Nuevas instalaciones de AT asociadas a acometidas a presupuesto para posibilitar la conexión de nuevos suministros a la red de distribución	ND	542.746,02	615.628,00	457.059,90	1.615.433,92	0,00%	74,60%
Huesca		Adecuaciones Reglamentarias Líneas MT	Adecuaciones reglamentarias de líneas aéreas para mejorar seguridad de instalaciones o calidad de suministro	RR	37.673,46	38.197,22	38.505,90	114.376,58	32,79%	0,00%
Huesca		Agregaciones AT y AM	Pequeñas actuaciones en la red AT asociadas a prevención de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas.	ND	0,00	0,00	53.865,73	53.865,73	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Huesca		Agregaciones BT	Pequeñas actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	44.457,19	44.003,70	46.335,68	134.796,57	0,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones MT	Inversión asociada a la puesta en servicio de instalaciones de distribución.	ND	53.749,57	52.940,26	55.292,47	161.982,30	0,00%	0,00%
Huesca		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	115.798,48	114.666,92	123.457,99	353.923,39	0,00%	0,00%
Huesca		Automatización - Adecuación telecontrol en CCTT	Plan Integral de automatización de la red de distribución - Adecuación telecontrol en CCTT	RR	113.087,23	112.178,66	115.052,50	340.318,39	0,00%	0,00%
Huesca		Calidad de Producto	Instalación de registradores de calidad de onda	ND	3.299,92	52.100,24	79.621,82	135.021,98	0,00%	0,00%
Huesca		Crecimiento funcional Sistemas - Ciberseguridad	Crecimiento funcional Sistemas - Ciberseguridad	ND	2.461,63	2.461,63	2.461,63	7.384,89	0,00%	0,00%
Huesca		Crecimiento funcional Sistemas - Despachos	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas asociados a la maniobra y telecontrol de instalaciones y a la operación de la red	ND	24.616,26	24.616,26	24.616,26	73.848,78	0,00%	0,00%
Huesca		Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas digitalización	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas asociados a la digitalización de las redes	ND	64.002,27	64.002,27	64.002,27	192.006,81	0,00%	0,00%
Huesca		Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas Técn. de Gestión	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas Técn. de Gestión	ND	155.082,42	155.082,42	155.082,42	465.247,26	0,00%	0,00%
Huesca		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	61.113,33	60.961,97	60.816,87	182.892,17	0,00%	0,00%
Huesca		Desarrollo Sistemas de Distribución	Desarrollo de los sistemas y software necesario para el desarrollo de la actividad de Distribución	ND	2.500,88	3.005,13	0,00	5.506,01	0,00%	0,00%
Huesca		Digitalización de sistemas de Distribución	Digitalización de sistemas de distribución	ND	53.987,84	55.862,89	0,00	109.850,73	0,00%	0,00%
Huesca		Digitalización-Sensorización de CCTT	Inversiones en digitalización de CCTT. Instalación de sensores en CTs para monitorización del consumo y flujos energéticos	RR	441.878,50	612.214,20	0,00	1.054.092,70	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Huesca		Elementros de control energético en puntos frontera	Elementros de control energético en puntos frontera transporte-distribución	ND	1.925,26	1.896,27	1.980,52	5.802,05	0,00%	0,00%
Huesca		Instalación de Interruptores en CRs y SE MT/MT	Plan Integral de Automatización - Instalación de Interruptores en CRs y SE MT/MT	RR	475.857,74	708.051,86	708.051,86	1.891.961,46	0,00%	0,00%
Huesca		Instalaciones Cedidas MT	Instalaciones de MT- BT cedidas por terceros	ND	834.935,99	850.503,86	862.157,31	2.547.597,16	0,00%	98,68%
Huesca		Inversiones reposición definitiva instalaciones	Inversiones necesarias para aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones.	RR	15.800,26	15.562,36	16.253,82	47.616,44	0,00%	0,00%
Huesca		Normalizac y Esquemas	Normalización y Esquemas	ND	5.214,79	5.208,17	5.515,75	15.938,71	0,00%	0,00%
Huesca		Nuevos desarrollos tecnológicos - ciberseguridad	Nuevos desarrollos tecnológicos. Homologación y evolucion nuevos componentes de la Red para garantizar ciberseguridad	ND	29.485,37	17.341,09	18.111,59	64.938,05	0,00%	0,00%
Huesca		Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	11.705,19	13.675,83	27.925,70	53.306,72	0,00%	0,00%
Huesca		Plan de Calidad II - Telecontrol red MT	Automatización de la red mediante la instalación de nuevos telemandos en la red de media tensión	RR	3.621.020,44	4.134.121,99	0,00	7.755.142,43	0,00%	0,00%
Huesca		Plan Integral Calidad - Infraestructura red MT	Desarrollo de nueva infraestructura de red de MT para mejora de calidad de suministro zonal	ND	11.573,81	172.874,73	1.749.633,13	1.934.081,67	0,00%	0,00%
Huesca		Plataformización y Digitalización - Despachos	Plataformización y Digitalización - Sistemas asociados a la maniobra y telecontrol de instalaciones y a la operación de la red	ND	116.140,97	55.358,75	0,00	171.499,72	0,00%	0,00%
Huesca		Plataformización y Digitalización - Despachos digitalización	Plataformización y Digitalización - Herramientas avanzadas de análisis de datos activos digitales	ND	6.636,63	3.163,36	0,00	9.799,99	0,00%	0,00%
Huesca		Plataformización y Digitalización - Sensorización	Plataformización y Digitalización - Equipos para la sensorización y monitorización de la red	ND	29.864,82	14.235,11	0,00	44.099,93	0,00%	0,00%
Huesca		Plataformización y Digitalización - Sistemas digitalización	Plataformización y Digitalización - Sistemas asociados a la digitalización de las redes	ND	36.501,45	17.398,46	0,00	53.899,91	0,00%	0,00%
Huesca		Plataformización y Digitalización - Sistemas Técn de Gestión	Plataformización y Digitalización - Sistemas técnicos de gestión	ND	142.687,47	68.012,18	0,00	210.699,65	0,00%	0,00%
Huesca		PRE y Otros MT	Inversión Asociada a la atención de solicitudes de acceso y conexión generadores MT-BT.	ND	1.518,78	1.508,02	1.592,91	4.619,71	0,00%	100,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Huesca		Previsión Calidad Zonal	Actuaciones encaminadas a resolver deficiencias de Calidad Zonal	RR	0,00	8.179,24	8.388,77	16.568,01	0,00%	0,00%
Huesca		Resiliencia red de Distribución	Renovación tecnológica y adecuación de instalaciones para aumentar la resiliencia de la red de distribución ante eventos climatológicos y reducir el impacto de eventos inesperados	RE	659.364,02	1.252.791,62	0,00	1.912.155,64	100,00%	0,00%
Huesca		RTUs Renewal Fase 2	Renovación de Remotas de Subestaciones y actualización de telecomunicaciones al protocolo 104.	ND	876.758,08	876.758,08	876.758,08	2.630.274,24	0,00%	0,00%
Huesca		Seguridad y Reglamentarias AT	Actuaciones en instalaciones de AT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	1.426.530,62	2.078.564,48	1.621.944,43	5.127.039,53	0,00%	0,00%
Huesca		Seguridad y Reglamentarias MT	Actuaciones en instalaciones de MT/BT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	522.444,57	522.444,57	594.011,79	1.638.900,93	0,00%	0,00%
Huesca		Sistemas de Telegestion asociado a digitalización de redes	Soporte a homologación y despliegue de nuevo firmware en contadores y concentradores así como la especificación y soporte de la función POP asociados a la digitalización de la red	ND	10.281,24	10.227,70	10.788,95	31.297,89	0,00%	0,00%
Huesca		Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	RR	455.064,98	449.221,39	740.907,69	1.645.194,06	0,00%	0,00%
Huesca		Telegestión Vegetativo	Instalación de equipos de telegestión para nuevos clientes, excluyendo contadores	ND	59.676,08	59.992,28	63.931,25	183.599,61	0,00%	0,00%
Huesca		Transformadores con trazas de PCBs	Sustitución/Adecuación de transformadores en CCTT con trazas de PCBs	RR	197.176,52	160.725,61	164.644,06	522.546,19	0,00%	0,00%
Huesca		Transformadores con trazas de PCBs	Sustitución/Adecuación de transformadores en SSEE con trazas de PCBs	RR	11.028,88	6.576,81	10.290,68	27.896,37	0,00%	0,00%
Huesca		Variantes MT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de MT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	111.762,23	110.965,15	117.253,67	339.981,05	0,00%	100,00%
Teruel	Santa Eulalia del Campo	1 Pos 132 kV SET Santa Eulalia	SNAX9738-PE Santos de la Piedra 1 Pos 132 kV SET Santa Eulalia	ND	385.229,40	0,00	0,00	385.229,40	0,00%	100,00%
Teruel	Bezas, Saldón	VILLEL L/TORREBAJA. Cierre entre Bezas y Saldón	VILLEL L/TORREBAJA. Cierre entre los municipios de Bezas y Saldón	ND	363.668,89	0,00	0,00	363.668,89	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Teruel	Corbalán	TERUEL L/CORBALAN. Reforma de línea entre apoyos 44 al 69	Plan_mejora_Inc_CZ-2019 Corbalan. TERUEL L/CORBALAN. Reforma de línea entre los apoyos 44 al 69	ND	253.259,01	0,00	0,00	253.259,01	0,00%	0,00%
Teruel	Peñarroya de Tastavins, Fuentespalda	VALDERROBR L/PEÑARROYA. Cierre Z85102 - TA02248	VALDERROBR L/PEÑARROYA. Cierre entre los CT´s Z85102 Prados Bajos a TA02248 Elevación de Aguas de Fuentespalda	RR	152.740,93	0,00	0,00	152.740,93	0,00%	0,00%
Teruel	Teruel	TERUEL L/SEMINARIO. Cierre entre el CT Z03384- Z81071	TERUEL L/SEMINARIO. Cierre entre el CT Z03384 Teruel Travesera del Carmen a Z81071 Don Quijote N1	RR	58.613,09	0,00	0,00	58.613,09	0,00%	0,00%
Teruel	Teruel	TERUEL L/CHANTRIA. Reforma entre CT Z03403-Z03404	TERUEL L/CHANTRIA. Reforma entre CT Z03403 Teruel S. Francisco y CT Z03404 Teruel Camino Estación en Teruel	RR	21.491,09	0,00	0,00	21.491,09	0,00%	0,00%
Teruel	Azaila	CF Teruel Iberdrola 2 Pos SE Azaila, 1 POS SE Escatrón y LAT	SNAX9735-CF Teruel Iberdrola 2 Pos 132kV SE Azaila 1 Pos 132kV SE Escatrón y LAT 132Azaila-Escatrón	ND	0,00	3.425.526,40	0,00	3.425.526,40	0,00%	100,00%
Teruel	La Puebla de Valverde, Camarena de la Sierra	VILLEL L/JAVALAMBRE. Cierre con PUEBLA L/Poligono	VILLEL L/JAVALAMBRE. Cierre con la línea Poligono de SET La Puebla de Valverde.	RR	0,00	774.959,47	0,00	774.959,47	0,00%	0,00%
Teruel	Albentosa	VENTA-AIRE L/MANZANERA. ADEC. derivación de Fuen del Cepo	VENTA-AIRE L/MANZANERA. Reforma de la derivación de Fuen del Cepo	RR	0,00	331.233,17	0,00	331.233,17	0,00%	0,00%
Teruel	Manzanera	VENTA-AIRE L/MANZANERA. Cierre con la localidad de Alcotas	VENTA-AIRE L/MANZANERA. Cierre con la localidad de Alcotas	RR	0,00	253.068,32	0,00	253.068,32	0,00%	0,00%
Teruel	Valderrobres	AX.02011 - VALDERROBRES-VALDEPILAS 132 KV. Nueva línea	VALDERROBRES-VALDEPILAS 132 KV. Nueva línea	ND	0,00	0,00	8.722.964,85	8.722.964,85	0,00%	0,00%
Teruel	Alcañiz	MOLINO_MAYOR Renovación Parque 45 kV	RENOVACION PARQUE 45 KV MOLINO MAYOR	ND	0,00	0,00	1.004.407,08	1.004.407,08	0,00%	0,00%
Teruel	Ejulve, Molinos	ALCORISA-L/BERGE-OLMO 15 kV. Reforma	ALCORISA-L/BERGE-OLMO 15 kV. Reforma	ND	0,00	0,00	520.648,80	520.648,80	0,00%	0,00%
Teruel	La Puebla de Híjar	LA_PUEBLA Renov Celdas MT	RENOVACIÓN CELDAS MT SE LA_PUEBLA	ND	0,00	0,00	314.378,61	314.378,61	0,00%	0,00%
Teruel		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	962.215,73	751.069,32	784.440,47	2.497.725,52	0,00%	0,00%
Teruel		Acometidas a baremo	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	AB	319.669,53	317.405,12	335.270,33	972.344,98	0,00%	82,86%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Teruel		Acometidas a presupuesto	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	ND	307.684,98	305.863,79	325.253,80	938.802,57	0,00%	98,39%
Teruel		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	411.754,82	269.872,85	468.380,25	1.150.007,92	0,00%	0,00%
Teruel		Acuerdos AT	Nuevas instalaciones de AT asociadas a acometidas a presupuesto para posibilitar la conexión de nuevos suministros a la red de distribución	ND	226.834,02	257.294,15	191.022,56	675.150,73	0,00%	74,60%
Teruel		Adecuaciones Reglamentarias Líneas MT	Adecuaciones reglamentarias de líneas aéreas para mejorar seguridad de instalaciones o calidad de suministro	RR	74.181,18	77.681,78	79.744,81	231.607,77	16,19%	0,00%
Teruel		Agregaciones AT y AM	Pequeñas actuaciones en la red AT asociadas a prevención de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas.	ND	39.936,21	0,00	64.745,65	104.681,86	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones BT	Pequeñas actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	42.032,49	41.737,49	43.591,95	127.361,93	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones MT	Inversión asociada a la puesta en servicio de instalaciones de distribución.	ND	19.190,99	18.902,03	19.741,87	57.834,89	0,00%	0,00%
Teruel		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	111.584,63	84.107,04	119.523,10	315.214,77	0,00%	0,00%
Teruel		Automatización - Adecuación telecontrol en CCTT	Plan Integral de automatización de la red de distribución - Adecuación telecontrol en CCTT	RR	104.305,86	103.467,84	106.118,53	313.892,23	0,00%	0,00%
Teruel		Calidad de Producto	Instalación de registradores de calidad de onda	ND	0,00	19.276,51	65.432,24	84.708,75	0,00%	0,00%
Teruel		Crecimiento funcional Sistemas - Ciberseguridad	Crecimiento funcional Sistemas - Ciberseguridad	ND	1.938,65	1.938,65	1.938,65	5.815,95	0,00%	0,00%
Teruel		Crecimiento funcional Sistemas - Despachos	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas asociados a la maniobra y telecontrol de instalaciones y a la operación de la red	ND	19.386,53	19.386,53	19.386,53	58.159,59	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Teruel		Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas digitalización	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas asociados a la digitalización de las redes	ND	50.404,97	50.404,97	50.404,97	151.214,91	0,00%	0,00%
Teruel		Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas Técn. de Gestión	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas Técn. de Gestión	ND	122.135,12	122.135,12	122.135,12	366.405,36	0,00%	0,00%
Teruel		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	42.141,79	42.037,36	41.937,50	126.116,65	0,00%	0,00%
Teruel		Desarrollo Sistemas de Distribución	Desarrollo de los sistemas y software necesario para el desarrollo de la actividad de Distribución	ND	1.969,57	2.366,70	0,00	4.336,27	0,00%	0,00%
Teruel		Digitalización de sistemas de Distribución	Digitalización de sistemas de distribución	ND	42.518,11	43.994,80	0,00	86.512,91	0,00%	0,00%
Teruel		Digitalización-Sensorización de CCTT	Inversiones en digitalización de CCTT. Instalación de sensores en CTs para monitorización del consumo y flujos energéticos	RR	255.776,10	350.769,55	0,00	606.545,65	0,00%	0,00%
Teruel		Elementros de control energético en puntos frontera	Elementros de control energético en puntos frontera transporte-distribución	ND	1.638,52	1.613,85	1.685,55	4.937,92	0,00%	0,00%
Teruel		Instalaciones Cedidas MT	Instalaciones de MT- BT cedidas por terceros	ND	343.889,94	348.318,77	353.363,25	1.045.571,96	0,00%	98,70%
Teruel		Inversiones reposición definitiva instalaciones	Inversiones necesarias para aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones.	RR	19.617,95	19.322,56	20.181,09	59.121,60	0,00%	0,00%
Teruel		Normalizac y Esquemas	Normalización y Esquemas	ND	4.106,90	4.101,69	4.343,93	12.552,52	0,00%	0,00%
Teruel		Nuevos desarrollos tecnológicos - ciberseguridad	Nuevos desarrollos tecnológicos. Homologación y evolucion nuevos componentes de la Red para garantizar ciberseguridad	ND	23.221,20	13.656,97	14.263,77	51.141,94	0,00%	0,00%
Teruel		Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	9.218,42	10.770,39	21.992,88	41.981,69	0,00%	0,00%
Teruel		Plan de Calidad II - Telecontrol red MT	Automatización de la red mediante la instalación de nuevos telemandos en la red de media tensión	RR	2.729.647,46	3.116.438,83	0,00	5.846.086,29	0,00%	0,00%
Teruel		Plan Integral Calidad - Infraestructura red MT	Desarrollo de nueva infraestructura de red de MT para mejora de calidad de suministro zonal	ND	21.862,33	326.551,16	1.539.322,84	1.887.736,33	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Teruel		Plataformización y Digitalización - Despachos	Plataformización y Digitalización - Sistemas asociados a la maniobra y telecontrol de instalaciones y a la operación de la red	ND	91.466,79	43.597,77	0,00	135.064,56	0,00%	0,00%
Teruel		Plataformización y Digitalización - Despachos digitalización	Plataformización y Digitalización - Herramientas avanzadas de análisis de datos activos digitales	ND	5.226,67	2.491,30	0,00	7.717,97	0,00%	0,00%
Teruel		Plataformización y Digitalización - Sensorización	Plataformización y Digitalización - Equipos para la sensorización y monitorización de la red	ND	23.520,03	11.210,86	0,00	34.730,89	0,00%	0,00%
Teruel		Plataformización y Digitalización - Sistemas digitalización	Plataformización y Digitalización - Sistemas asociados a la digitalización de las redes	ND	28.746,71	13.702,16	0,00	42.448,87	0,00%	0,00%
Teruel		Plataformización y Digitalización - Sistemas Técn de Gestión	Plataformización y Digitalización - Sistemas técnicos de gestión	ND	112.373,49	53.562,97	0,00	165.936,46	0,00%	0,00%
Teruel		PRE y Otros MT	Inversión Asociada a la atención de solicitudes de acceso y conexión generadores MT-BT.	ND	43.129,88	42.824,36	45.234,74	131.188,98	0,00%	100,00%
Teruel		Previsión Calidad Zonal	Actuaciones encaminadas a resolver deficiencias de Calidad Zonal	RR	0,00	6.915,76	7.092,93	14.008,69	0,00%	0,00%
Teruel		Resiliencia red de Distribución	Renovación tecnológica y adecuación de instalaciones para aumentar la resiliencia de la red de distribución ante eventos climatológicos y reducir el impacto de eventos inesperados	RE	519.281,97	986.635,74	0,00	1.505.917,71	100,00%	0,00%
Teruel		RTUs Renewal Fase 2	Renovación de Remotas de Subestaciones y actualización de telecomunicaciones al protocolo 104.	ND	539,40	539,40	539,40	1.618,20	0,00%	0,00%
Teruel		Seguridad y Reglamentarias AT	Actuaciones en instalaciones de AT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	2.406.903,86	3.507.043,51	2.736.614,44	8.650.561,81	0,00%	0,00%
Teruel		Seguridad y Reglamentarias MT	Actuaciones en instalaciones de MT/BT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	383.868,59	559.325,97	436.452,95	1.379.647,51	0,00%	0,00%
Teruel		Sistemas de Telegestion asociado a digitalización de redes	Soporte a homologación y despliegue de nuevo firmware en contadores y concentradores así como la especificación y soporte de la función POP asociados a la digitalización de la red	ND	8.096,99	8.054,82	8.496,84	24.648,65	0,00%	0,00%
Teruel		Telegestión Vegetativo	Instalación de equipos de telegestión para nuevos clientes, excluyendo contadores	ND	50.528,65	50.801,66	54.142,61	155.472,92	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Teruel		Transformadores con trazas de PCBs	Sustitución/Adecuación de transformadores en CCTT con trazas de PCBs	RR	96.948,46	68.785,20	70.595,60	236.329,26	0,00%	0,00%
Teruel		Transformadores con trazas de PCBs	Sustitución/Adecuación de transformadores en SSEE con trazas de PCBs	RR	8.685,79	5.179,56	8.104,42	21.969,77	0,00%	0,00%
Teruel		Variantes MT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de MT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	58.604,76	58.189,63	61.464,84	178.259,23	0,00%	100,00%
Zaragoza	Caspe	SE CASPE Nuevas Celdas MT	AX.01059 - SET Caspe celdas 25 kV	RE	1.189.485,75	0,00	0,00	1.189.485,75	0,00%	0,00%
Zaragoza	Leciñena, Perdiguera	SAN_MATEO L/LECIÑEN	SAN_MATEO 15 KV. NUEVA LMT PARA CIERRE L/LECIÑENA - L/VILLAMAYOR DE SET PEÑAFLOR Y PM6	ND	583.026,05	0,00	0,00	583.026,05	0,00%	0,00%
Zaragoza	Atea, Cubel	CALATAYUD L/MONTON-DAR. CIERRE ATEA - CUBEL (6,5 KM) Y PM6	CALATAYUD L/MONTON-DAR. CIERRE ATEA - CUBEL (6,5 KM) Y PM6	ND	488.173,46	0,00	0,00	488.173,46	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SE GALLEGO Renovación Parque MT	AX.01090 - SE Gállego celdas MT	RE	369.217,17	0,00	0,00	369.217,17	0,00%	0,00%
Zaragoza	Paracuellos de Jiloca	CF Paracuellos Jiloca	CF PARACUELLOS JILOCA E/S EN LAT CALATAYUD-CALAMOCHA	ND	341.672,84	0,00	0,00	341.672,84	0,00%	100,00%
Zaragoza	Sisamón	ARIZA L/SISAMON 15 KV. Adecuacion ARIZA CLH - SISAMON (8 Km)	Plan_mejora_Inc_CZ-2019 Sisamón. ARIZA L/SISAMON 15 KV. Adecuacion ARIZA CLH - SISAMON (8 Km)	ND	321.781,60	0,00	0,00	321.781,60	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SNAX9740-CCFF Cartujos 1 y 2 - 1 Pos 45kV SE Cartujos	SNAX9740-CCFF Cartujos 1 y 2 - 1 Pos 45kV SE Cartujos	ND	304.961,37	0,00	0,00	304.961,37	0,00%	100,00%
Zaragoza	Mesones de Isuela, Tierga	MORES L/PURROY. CIERRE MESONES-POST. TIERGA	MORES L/PURROY. CIERRE MESONES-POST. TIERGA	ND	300.250,36	0,00	0,00	300.250,36	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SNAX9736-PE Las Sardas 1 Pos 132 kV SET Peñaflor	SNAX9736-PE Las Sardas 1 Pos 132 kV SET Peñaflor	ND	282.585,82	0,00	0,00	282.585,82	0,00%	100,00%
Zaragoza	Trasobares, Illueca	TRM - ILLUECA 15 KV	AZ.00829/MT/TRM - ILLUECA L/TIERGA 15 KV	RR	281.827,28	0,00	0,00	281.827,28	0,00%	0,00%
Zaragoza	vera de Moncayo, Bulbuente	TRASMOZ L/ALCALA_MON 15 KV. CIERRE VERA DE MONCAYO-BULBUENTE	TRASMOZ L/ALCALA_MON 15 KV. CIERRE VERA DE MONCAYO- BULBUENTE. 4.7 KM Y TMT CT VERA DE MONCAYO 2 Z15453. Conductor LA-110	ND	276.477,09	0,00	0,00	276.477,09	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SNAX9732 - PE El Campillo Zaragoza LAT 132 Plaza-Ecociudad	SNAX9732 - PE El Campillo Zaragoza LAT 132 Plaza-Ecociudad	ND	267.444,25	0,00	0,00	267.444,25	0,00%	100,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza	La Joyosa, Sobradiel	LA_JOYOSA L/SOBRADIEL2. DESDOBLAMIENTO LMT.SET-Z17366	LA_JOYOSA L/SOBRADIEL2. DESDOBLAMIENTO LMT.SET-Z17366	RR	221.842,83	0,00	0,00	221.842,83	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SAGUNTO L/AUX-PIGN. CAMBIO CONDUCTOR Z02051-Z02055	SAGUNTO L/AUX-PIGN. CAMBIO CONDUCTOR Z02051-Z02055. REFORMA CT Z02064, Z02054 Y Z02055	ND	216.601,19	0,00	0,00	216.601,19	0,00%	0,00%
Zaragoza	Borja	BORJA L/POLIGONO. 2ª ALIMENTACION POL. BORJA	BORJA L/POLIGONO. 2ª ALIMENTACION POL. BORJA	ND	156.000,00	0,00	0,00	156.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	LEONES L/CABAÑERA2. CAMBIO CONDUCTOR Z01247-Z21041	LEONES L/CABAÑERA2. CAMBIO CONDUCTOR Z01247-Z21041 Y REFORMA CT Z00962	ND	131.450,06	0,00	0,00	131.450,06	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	GLORIA L/LINEA_8. CIERRE Z02336-Z02337-Z02346-Z02330	GLORIA L/LINEA_8. CIERRE Z02336-Z02337-Z02346-Z02330 Y REFORMA CT´S	ND	125.888,95	0,00	0,00	125.888,95	0,00%	0,00%
Zaragoza	Almonacid de la Sierra	CARIÑENA L/V_ALMUNIA. ADECUACION DERIVACION ALMONACID	CARIÑENA L/V_ALMUNIA. ADECUACION DERIVACION ALMONACID	RR	124.432,10	0,00	0,00	124.432,10	0,00%	0,00%
Zaragoza	Pradilla de Ebro, Remolinos	FIGUERUEL L/PEDROLA_1.CIERRE L/PEDROLA_2 (PRADILLA-REMOLIN.)	FIGUERUELAS L/PEDROLA_1. CIERRE CON L/PEDROLA_2 ENTRE PRADILLA - REMOLINOS 3KM. LA-110	ND	121.069,16	0,00	0,00	121.069,16	0,00%	0,00%
Zaragoza	Ejea de los Caballeros	EJEA L/SUR.NUEVA. SOTERRAR Z09231-Z09218 Y REFORMA CT Z09218	EJEA L/SUR.NUEVA. SOTERRAR LAMT Z09231-Z09218 Y REFORMA CT Z09218	RR	116.762,86	0,00	0,00	116.762,86	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	OLIVERA L/RONCESVALLES. CAMBIO CONDUCTOR Z01964-Z01961	OLIVERA L/RONCESVALLES. CAMBIO CONDUCTOR Z01964-Z01961	RR	105.853,57	0,00	0,00	105.853,57	0,00%	0,00%
Zaragoza	Ejea de los Caballeros	EJEA L/NORT.NUEVA. CAMBIO CONDUCTOR Z09412-Z09411	EJEA L/NORT.NUEVA. CAMBIO CONDUCTOR Z09412-Z09411 (CT COOP BARDENAS-CD EJEA)	RR	103.526,65	0,00	0,00	103.526,65	0,00%	0,00%
Zaragoza	Alagón	FIGUERUELAS L/ALAGON_2. CIERRE Z05664-57139-Z05663-M01743	FIGUERUELAS L/ALAGON_2. CIERRE Y SOTERRAMIENTO LAMT Z05664-57139-Z05663-M01743	RR	103.526,65	0,00	0,00	103.526,65	0,00%	0,00%
Zaragoza	Quinto, Pina de Ebro	QUINTO L/BONASTRE. ADEC. LMT DER. PINA 7 ESTACION	QUINTO L/BONASTRE. REFORMA LMT DER. PINA 7 ESTACION. ELIMINAR APOYOS MADERA Y CAMBIO CONDUCTOR LA-56	ND	102.640,73	0,00	0,00	102.640,73	0,00%	0,00%
Zaragoza	La Almunia de Doña Godina	LA_ALMUNIA L/IRJASA. SOTER. Z43148-Z05938 Y REFORMA Z05941	LA_ALMUNIA L/IRJASA. SOTERRAMIENTO Z43148-Z05938 Y REFORMA CT Z05941	RR	98.226,12	0,00	0,00	98.226,12	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza	Zaragoza, Sobradiel	LA_JOYOSA L/SOBRADIEL2. CIERRE Z02598-Z15387-Z02607	LA_JOYOSA L/SOBRADIEL2. ADECUACION Y CIERRE Z02598-Z15387-Z02607	RR	96.131,90	0,00	0,00	96.131,90	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	PORTILLO L/P_TERUEL_3. CAMBIO CONDUCTOR Z01765-Z01771	PORTILLO L/P_TERUEL_3. CAMBIO CONDUCTOR Z01765-Z01771 (PSO TERUEL 3-DR CERRADA 2) Y REFORMA CT	RR	80.721,99	0,00	0,00	80.721,99	0,00%	0,00%
Zaragoza	Ejea de los Caballeros	EJEA L/LA.LLANA. ADEC. LAMT SET HASTA CD LA LLANA (Z09208)	EJEA L/LA.LLANA. ADECUACION LAMT DESDE SET HASTA CD LA LLANA (Z09208)	RR	75.121,51	0,00	0,00	75.121,51	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	COGULLADA L/L5IBERCAJA. CIERRE Z01092-Z21071 (400m)	COGULLADA L/L5IBERCAJA. CIERRE Z01092-Z21071 (400m)	RR	63.674,34	0,00	0,00	63.674,34	0,00%	0,00%
Zaragoza	Pedrola	FIGUERUELAS L/PEDROLA_3. ADECUACION DC Z05673-Z41159	FIGUERUELAS L/PEDROLA_3. ADECUACION DC Z05673-Z41159 (CD PEDROLA-PEDROLA RAMAS)	RR	52.528,58	0,00	0,00	52.528,58	0,00%	0,00%
Zaragoza	Épila, Salillas de Jalón	PI_EPILA L/CDEPILA_SA. ADECUACION LMT DER SALILLAS-DC LMT	PI_EPILA L/CDEPILA_SA. ADECUACION LMT DER SALILLAS-DC LMT GENERAL	ND	48.887,27	0,00	0,00	48.887,27	0,00%	0,00%
Zaragoza	Caspe	CASPE L/CASPE_ESTACIÓN. Reforma entre CT CA14301-CT CA14302	CASPE L/CASPE_ESTACIÓN. Reforma entre CT CA14301 Caspe Castillo y CT CA14302 Caspe Glorieta en Caspe	RR	41.392,52	0,00	0,00	41.392,52	0,00%	0,00%
Zaragoza	Alagón	FIGUERUELAS L/ALAGON_1. ADECUACION Z05668-M16555	FIGUERUELAS L/ALAGON_1. ADECUACION LAMT CIRCUNVALACION ALAGON (Z05668-M16555)	RR	14.070,16	0,00	0,00	14.070,16	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza, Alagón	FIGUERUELAS L/ALAGON_2. ADECUACION LAMT Z05659-Z06453	FIGUERUELAS L/ALAGON_2. ADECUACION LAMT Z05659-Z06453 (CD ALAGON-ATADES)	RR	14.070,16	0,00	0,00	14.070,16	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	AX.02355 - GLORIA 45/15. Segundo TR 16 MVA	GLORIA 45/15. Segundo TR 16 MVA	ND	0,00	1.651.887,52	0,00	1.651.887,52	0,00%	0,00%
Zaragoza	Escatrón	AX.02342 - ESCATRON 132/25. Ampliación TR	ESCATRON 132/25 Ampliación de transformación	ND	0,00	1.249.818,27	0,00	1.249.818,27	0,00%	0,00%
Zaragoza	Figueruelas	AX.02347 - FIGUERUELA 45/15.Sust.TRs por 40 M	FIGUERUELA 45/15.Sust.TRs por 40 M	ND	0,00	1.011.623,20	0,00	1.011.623,20	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	AX.02338 - COGULLADA 45/10.Sust TR2 por 25 MVA	COGULLADA 45/10.Sust TR2 por 25 MVA	ND	0,00	533.568,87	0,00	533.568,87	0,00%	0,00%
Zaragoza	Val de San Martín, Castejón de Tornos	DAROCA L/CIRC_SUR. CIERRE VAL DE S. MARTIN-CAST. DE TORNOS	DAROCA L/CIRC_SUR. CIERRE VAL DE SAN MARTIN-CASTEJON DE TORNOS Y PM6	RR	0,00	520.091,91	0,00	520.091,91	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza	Zaragoza	AX.10004 - PORTILLO. Instalacion 2 reactancias MT	PORTILLO. Instalacion 2 reactancias MT	ND	0,00	338.788,14	0,00	338.788,14	0,00%	0,00%
Zaragoza	Mediana de Aragón, Fuentes de Ebro	FUENTES L/MEDIANA. TRM REFORMA LMT RODEN-MEDIANA	FUENTES L/MEDIANA. TRM REFORMA LMT RODEN-MEDIANA	RR	0,00	304.002,86	0,00	304.002,86	0,00%	0,00%
Zaragoza	Lecera	LECERA L/LECERA. Reforma de línea en el eje principal	LECERA L/LECERA. Reforma de línea en el eje principal	RR	0,00	288.028,85	0,00	288.028,85	0,00%	0,00%
Zaragoza	Sestrica	MORES L/SESTRICA. ADEC. SESTRICA - VIVER DE LA SIERRA	MORES L/SESTRICA. LMT SESTRICA - VIVER DE LA SIERRA. Cambio apoyos y conductor LA-56	RR	0,00	202.668,59	0,00	202.668,59	0,00%	0,00%
Zaragoza	Aguarón	CARIÑENA L/AGUARON. ADEC. TRAMO M02649-Z06603	CARIÑENA L/AGUARON. ADECUACION LAMT TRAMO CABEZO VALDEMADERA (M02649-Z06603)	RR	0,00	166.402,84	0,00	166.402,84	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	ROMAREDA L/ROMAREDA_4. CAMBIO RSMT ROMAREDA-Z01626	ROMAREDA L/ROMAREDA_4 10 KV. CAMBIO CONDUCTOR RSMT SET ROMAREDA - Z01626 (1000 m) Y REFORMA CT AFECTADOS Z01622. CABLES ZARAGOZA	RR	0,00	145.793,58	0,00	145.793,58	0,00%	0,00%
Zaragoza	Castillicar	SADABA L/CASTILLISCAR. ADECUACION LMT S41479-M16140	SADABA L/CASTILLISCAR. ADECUACION LMT S41479-M16140	RR	0,00	51.383,33	0,00	51.383,33	0,00%	0,00%
Zaragoza	Castillicar	SADABA L/CASTILLISCAR. ADECUACION LMT 58105-S41479	SADABA L/CASTILLISCAR. ADECUACION LMT 58105-S41479	RR	0,00	28.027,27	0,00	28.027,27	0,00%	0,00%
Zaragoza	Escatrón	Almochuel 1 Pos 132+2T	CCFF Almochuel. 1 Pos 132kV+2TR SE Escatrón y Repot LAT 132kV	ND	0,00	4.060.762,30	3.623.818,95	7.684.581,25	0,00%	93,36%
Zaragoza	Escatrón	Reforma Parque 132 kV SE Escatrón	Reforma Parque 132 kV SE Escatrón	ND	0,00	0,00	2.580.780,72	2.580.780,72	0,00%	0,00%
Zaragoza	La Muela	CENTROVIA 132/15 kV	CENTROVIA 132/15 kV Nueva SET (2x30 MVA). Nueva Línea 132 kV Plaza - Centrovia-LaPortillada	ND	0,00	0,00	2.314.681,00	2.314.681,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	La Puebla de Alfindén	RENOVACION PARQUE 45 KV MALPICA	RENOVACION PARQUE 45 KV MALPICA	ND	0,00	0,00	2.296.813,36	2.296.813,36	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	MALLORCA Renovación Parque 45 KV	RENOVACION PARQUE 45 KV MALLORCA	ND	0,00	0,00	1.895.641,80	1.895.641,80	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	AX.10003 - MIRAFLORES. Renov 8 interruptores	MIRAFLORES. Renovación 8 interruptores	ND	0,00	0,00	813.262,88	813.262,88	0,00%	0,00%
Zaragoza	Mequinenza	MEQUINENZA Renov Celdas MT	RENOVACIÓN CELDAS MT EN SE MEQUINENZA	ND	0,00	0,00	390.167,84	390.167,84	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza	Vistabella, Luesma	CARIÑENA L/PANIZA 15 KV. NUEVA LMT	CARIÑENA L/PANIZA 15 KV. NUEVA LMT	ND	0,00	0,00	312.103,20	312.103,20	0,00%	0,00%
Zaragoza		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	1.615.938,71	1.485.812,46	451.744,92	3.553.496,09	0,00%	0,00%
Zaragoza		Acometidas a baremo	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	AB	741.419,45	736.167,47	777.602,85	2.255.189,77	0,00%	82,86%
Zaragoza		Acometidas a presupuesto	Actuaciones encaminadas a atender solicitudes de acceso y conexión de nuevos suministros	ND	1.069.679,67	1.063.390,36	1.123.243,60	3.256.313,63	0,00%	98,40%
Zaragoza		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	1.867.791,60	1.708.065,51	1.750.835,95	5.326.693,06	0,00%	0,00%
Zaragoza		Acuerdos AT	Nuevas instalaciones de AT asociadas a acometidas a presupuesto para posibilitar la conexión de nuevos suministros a la red de distribución	ND	1.454.140,75	1.482.623,38	2.084.180,61	5.020.944,74	0,00%	88,46%
Zaragoza		Adecuación Red Tierras subestaciones Zaragoza	Adecuación Red de Tierras subestaciones Zaragoza	RE	0,00	0,00	1.161.932,06	1.161.932,06	0,00%	0,00%
Zaragoza		Adecuaciones Reglamentarias Líneas MT	Adecuaciones reglamentarias de líneas aéreas para mejorar seguridad de instalaciones o calidad de suministro	RR	62.500,00	62.500,00	62.500,00	187.500,00	40,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones AT y AM	Pequeñas actuaciones en la red AT asociadas a prevención de riesgos correspondientes a reglamentos o normativas en vigor, que supongan riesgo potencial para las personas.	ND	0,00	0,00	123.559,94	123.559,94	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones BT	Pequeñas actuaciones en las redes BT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	118.845,57	117.984,19	123.284,16	360.113,92	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones MT	Inversión asociada a la puesta en servicio de instalaciones de distribución.	ND	54.667,48	53.844,36	56.236,74	164.748,58	0,00%	0,00%
Zaragoza		Agregaciones MT	Pequeñas actuaciones en las redes MT asociadas fundamentalmente a prevención de riesgos según reglamentos o normativas en vigor, que supongan un riesgo potencial para las personas.	ND	203.211,06	202.942,79	212.492,26	618.646,11	0,00%	0,00%
Zaragoza		Automatización - Adecuación telecontrol en CCTT	Plan Integral de automatización de la red de distribución - Adecuación telecontrol en CCTT	RR	227.569,76	225.741,41	231.524,55	684.835,72	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza		Calidad de Producto	Instalación de registradores de calidad de onda	ND	4.210,08	43.372,15	95.631,73	143.213,96	0,00%	0,00%
Zaragoza		Crecimiento funcional Sistemas - Ciberseguridad	Crecimiento funcional Sistemas - Ciberseguridad	ND	5.642,49	5.642,49	5.642,49	16.927,47	0,00%	0,00%
Zaragoza		Crecimiento funcional Sistemas - Despachos	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas asociados a la maniobra y telecontrol de instalaciones y a la operación de la red	ND	56.424,92	56.424,92	56.424,92	169.274,76	0,00%	0,00%
Zaragoza		Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas digitalización	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas asociados a la digitalización de las redes	ND	146.704,79	146.704,79	146.704,79	440.114,37	0,00%	0,00%
Zaragoza		Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas Técn. de Gestión	Crecimiento funcional Sistemas - Sistemas Técn. de Gestión	ND	355.476,98	355.476,98	355.476,98	1.066.430,94	0,00%	0,00%
Zaragoza		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	126.361,65	126.048,21	125.748,12	378.157,98	0,00%	0,00%
Zaragoza		Desarrollo Sistemas de Distribución	Desarrollo de los sistemas y software necesario para el desarrollo de la actividad de Distribución	ND	5.732,47	6.888,31	0,00	12.620,78	0,00%	0,00%
Zaragoza		Digitalización de sistemas de Distribución	Digitalización de sistemas de distribución	ND	123.749,90	128.047,85	0,00	251.797,75	0,00%	0,00%
Zaragoza		Elementros de control energético en puntos frontera	Elementros de control energético en puntos frontera transporte-distribución	ND	6.758,89	6.657,12	6.952,91	20.368,92	0,00%	0,00%
Zaragoza		Instalación de Interruptores en CRs y SE MT/MT	Plan Integral de Automatización - Instalación de Interruptores en CRs y SE MT/MT	RR	270.243,56	402.108,66	402.108,66	1.074.460,88	0,00%	0,00%
Zaragoza		Instalaciones Cedidas MT	Instalaciones de MT- BT cedidas por terceros	ND	1.644.996,17	1.675.594,75	1.698.499,52	5.019.090,44	0,00%	98,68%
Zaragoza		Inversiones reposición definitiva instalaciones	Inversiones necesarias para aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones.	RR	58.028,84	57.155,10	59.694,59	174.878,53	0,00%	0,00%
Zaragoza		Normalizac y Esquemas	Normalización y Esquemas	ND	11.953,23	11.938,06	12.643,10	36.534,39	0,00%	0,00%
Zaragoza		Nuevos desarrollos tecnológicos - ciberseguridad	Nuevos desarrollos tecnológicos. Homologación y evolucion nuevos componentes de la Red para garantizar ciberseguridad	ND	67.585,84	39.748,95	41.515,05	148.849,84	0,00%	0,00%
Zaragoza		Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	26.830,41	31.347,47	64.010,77	122.188,65	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza		Patrimonio	Actuaciones en en defensa del patrimonio asociadas al acondicionamiento y adecuación de edificios para la disminución de riesgos sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND	92.960,50	62.475,61	44.242,58	199.678,69	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plan de Calidad II - Telecontrol red MT	Automatización de la red mediante la instalación de nuevos telemandos en la red de media tensión	RR	8.697.874,93	9.930.370,08	0,00	18.628.245,01	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plan Integral Calidad - Infraestructura red MT	Desarrollo de nueva infraestructura de red de MT para mejora de calidad de suministro zonal	ND	140.195,88	2.094.065,01	7.215.954,68	9.450.215,57	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plataformización y Digitalización - Despachos	Plataformización y Digitalización - Sistemas asociados a la maniobra y telecontrol de instalaciones y a la operación de la red	ND	266.216,13	126.892,28	0,00	393.108,41	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plataformización y Digitalización - Despachos digitalización	Plataformización y Digitalización - Herramientas avanzadas de análisis de datos activos digitales	ND	15.212,35	7.250,99	0,00	22.463,34	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plataformización y Digitalización - Sensorización	Plataformización y Digitalización - Equipos para la sensorización y monitorización de la red	ND	68.455,58	32.629,44	0,00	101.085,02	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plataformización y Digitalización - Sistemas digitalización	Plataformización y Digitalización - Sistemas asociados a la digitalización de las redes	ND	83.667,93	39.880,43	0,00	123.548,36	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plataformización y Digitalización - Sistemas Técn de Gestión	Plataformización y Digitalización - Sistemas técnicos de gestión	ND	327.065,53	155.896,23	0,00	482.961,76	0,00%	0,00%
Zaragoza		PRE y Otros MT	Inversión Asociada a la atención de solicitudes de acceso y conexión generadores MT-BT.	ND	2.066,14	2.051,50	2.166,98	6.284,62	0,00%	100,00%
Zaragoza		Previsión Calidad Zonal	Actuaciones encaminadas a resolver deficiencias de Calidad Zonal	RR	0,00	28.302,67	29.027,74	57.330,41	0,00%	0,00%
Zaragoza		Productores AT	Nuevas instalaciones de AT asociadas a Productores AT para posibilitar su conexión a la red de distribución	ND	865.537,74	984.370,06	1.253.771,49	3.103.679,29	0,00%	93,63%
Zaragoza		Resiliencia red de Distribución	Renovación tecnológica y adecuación de instalaciones para aumentar la resiliencia de la red de distribución ante eventos climatológicos y reducir el impacto de eventos inesperados	RE	1.511.381,72	2.871.625,29	0,00	4.383.007,01	100,00%	0,00%
Zaragoza		RTUs Renewal Fase 2	Renovación de Remotas de Subestaciones y actualización de telecomunicaciones al protocolo 104.	ND	1.569,95	1.569,95	1.569,95	4.709,85	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza		Seguridad Perimetral	Dotación de medidas de seguridad de acceso y de antiintrusismo en el perímetro de subestaciones con potencial riesgo identificado.	RR	106.943,14	107.268,69	0,00	214.211,83	0,00%	0,00%
Zaragoza		Seguridad y Reglamentarias AT	Actuaciones en instalaciones de AT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	1.120.100,01	1.632.071,56	1.273.537,29	4.025.708,86	0,00%	0,00%
Zaragoza		Seguridad y Reglamentarias MT	Actuaciones en instalaciones de MT/BT para el cumplimiento de los reglamentos o normativas de prevenc. de riesgos laborales en vigor, para los propios activos de la red de distribución.	RR	217.617,08	321.767,14	248.070,04	787.454,26	0,00%	0,00%
Zaragoza		Servicios Generales	Inversión asociada al acondicionamiento y adecuación sobre bienes y otros activos de la empresa.	ND	152.768,05	155.575,60	155.575,60	463.919,25	0,00%	0,00%
Zaragoza		Sistemas de Telegestion asociado a digitalización de redes	Soporte a homologación y despliegue de nuevo firmware en contadores y concentradores así como la especificación y soporte de la función POP asociados a la digitalización de la red	ND	23.566,47	23.443,74	24.730,23	71.740,44	0,00%	0,00%
Zaragoza		Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	Telecontrol del 2º Interruptor Automático línea MT	RR	372.325,96	408.383,02	662.917,27	1.443.626,25	0,00%	0,00%
Zaragoza		Telegestión Vegetativo	Instalación de equipos de telegestión para nuevos clientes, excluyendo contadores	ND	204.522,83	205.707,89	219.318,27	629.548,99	0,00%	0,00%
Zaragoza		Transformadores con trazas de PCBs	Sustitución/Adecuación de transformadores en CCTT con trazas de PCBs	RR	416.234,97	458.053,10	470.000,80	1.344.288,87	0,00%	0,00%
Zaragoza		Transformadores con trazas de PCBs	Sustitución/Adecuación de transformadores en SSEE con trazas de PCBs	RR	25.280,19	15.075,24	23.588,10	63.943,53	0,00%	0,00%
Zaragoza		Variantes AT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de AT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	163.185,57	161.103,58	168.054,06	492.343,21	0,00%	94,73%
Zaragoza		Variantes MT	Actuaciones debidas a la ejecución de desplazamientos permanentes de líneas eléctricas de MT pertenecientes a la red de distribución solicitadas por terceros	ND	172.825,15	171.600,90	181.259,50	525.685,55	0,00%	100,00%
Huesca	Almudévar	Digitalización y Sensorización SE ALMUDEVAR	Consiste en la Digitalización y Sensorización de la SE ALMUDEVAR 15 kV	RR	389.842,95	0,00	0,00	389.842,95	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Huesca	Huesca	Huesca Este-Pertusa 45 kV	Adecuación y mejora en la línea Huesca este-Pertusa 45 KV. Nuevo trazado de 0,5 km en la población de Quicena	RR	185.824,53	0,00	0,00	185.824,53	0,00%	0,00%
Huesca		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	890.683,04	0,00	0,00	890.683,04	0,00%	0,00%
Huesca		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	241.259,07	0,00	0,00	241.259,07	0,00%	0,00%
Huesca		Adecuación subestaciones Huesca	Sustitución interruptores, actuación en protecciones y aparamenta de subestaciones Huesca	RR	360.000,00	0,00	0,00	360.000,00	0,00%	0,00%
Huesca		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	73.432,35	0,00	0,00	73.432,35	0,00%	0,00%
Huesca		Mejora y digitalización Infraestructura BT	Mejora y digitalización BT. Instalación de cuadros BT y sensorización BT	RR	278.483,75	0,00	0,00	278.483,75	0,00%	0,00%
Huesca		Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	215.063,40	0,00	0,00	215.063,40	0,00%	0,00%
Huesca		Plan de Deslastre Automático de Cargas por Subfrecuencia	Plan de Deslastre Automático de Cargas por Subfrecuencia	RR	127.622,51	0,00	0,00	127.622,51	0,00%	0,00%
Teruel	Alcalá de la Selva, Gúdar	ALCA_SELVA L/AGUILAR. Reforma Alcala y Gudar	ALCA_SELVA L/AGUILAR. Reforma Alcala y Gudar	ND	153.671,00	0,00	0,00	153.671,00	0,00%	0,00%
Teruel	Allepuz, Jorcas, Aguilar de Alfambra	ALCA_SELVA L/AGUILAR. Reforma Allepuz a Aguilar de Alfambra	ALCA_SELVA L/AGUILAR. Reforma Allepuz a Aguilar de Alfambra	ND	177.192,00	0,00	0,00	177.192,00	0,00%	0,00%
Teruel	Gúdar, Allepuz	ALCA_SELVA L/AGUILAR. Reforma Gudar a Allepuz	ALCA_SELVA L/AGUILAR. Reforma Gudar a Allepuz	ND	143.600,00	0,00	0,00	143.600,00	0,00%	0,00%
Teruel	Cellas, Celadas	CELLA L/STA.EULALI. Reforma de la derivación a Celadas	CELLA L/STA.EULALI. Reforma de la derivación a Celadas	ND	214.398,50	0,00	0,00	214.398,50	0,00%	0,00%
Teruel	Alcorisa	Digitalización y Sensorización SE ALCORISA	Consiste en la Digitalización y Sensorización de la SE ALCORISA 15 kV	RR	471.483,65	0,00	0,00	471.483,65	0,00%	0,00%
Teruel	Mazaleón, Valdetormo	MAELLA L/CALACEITE. Reforma derivación a TA14134	MAELLA L/CALACEITE. Reforma derivación a TA14134	ND	123.572,62	0,00	0,00	123.572,62	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Teruel	Teruel	TERUEL L/CORBALAN. Reforma de línea	TERUEL L/CORBALAN. Reforma de línea	ND	58.922,70	0,00	0,00	58.922,70	0,00%	0,00%
Teruel		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	879.122,32	0,00	0,00	879.122,32	0,00%	0,00%
Teruel		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	140.910,59	0,00	0,00	140.910,59	0,00%	0,00%
Teruel		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	50.636,59	0,00	0,00	50.636,59	0,00%	0,00%
Teruel		Mejora y digitalización Infraestructura BT	Mejora y digitalización BT. Instalación de cuadros BT y sensorización BT	RR	217.283,16	0,00	0,00	217.283,16	0,00%	0,00%
Teruel		Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	169.373,13	0,00	0,00	169.373,13	0,00%	0,00%
Zaragoza	Calatayud	CALATAYUD L/GALAPAGO. REFORMA CT	CALATAYUD L/GALAPAGO. REFORMA CT	ND	22.000,00	0,00	0,00	22.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Calatayud	CALATAYUD L/VALENCIA_C. Reforma Red MT	CALATAYUD L/VALENCIA_C. Reforma Red MT	ND	23.000,00	0,00	0,00	23.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	La Muela	Digitalización y Sensorización SE CENTROVIA	Consiste en la Digitalización y Sensorización de la SE CENTROVIA 15 kV	RR	627.381,12	0,00	0,00	627.381,12	0,00%	0,00%
Zaragoza	El Burgo de Ebro	Digitalización y Sensorización SE ESPARTAL	Consiste en la Digitalización y Sensorización de la SE ESPARTAL 15 kV	RR	589.083,65	0,00	0,00	589.083,65	0,00%	0,00%
Zaragoza	Marracos	Digitalización y Sensorización SE MARRACOS	Consiste en la Digitalización y Sensorización de la SE MARRACOS 15 kV	RR	451.442,95	0,00	0,00	451.442,95	0,00%	0,00%
Zaragoza	Sástago	LAAT 110 KV SASTAGO - SEROS. Adecuación	LAAT 110 KV SASTAGO - SEROS	RR	100.000,00	0,00	0,00	100.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	Monte Torrero – Prydes 45 kV	Adecuación y mejora en la línea Monte Torrero – Prydes 45 kV	RR	514.369,00	0,00	0,00	514.369,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Calmarza	Reforma BT Calmarza	Reforma BT Calmarza	RR	10.000,00	0,00	0,00	10.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Fuentes de Jiloca	Reforma BT Fuentes de Jiloca	Reforma BT Fuentes de Jiloca	RR	10.000,00	0,00	0,00	10.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SE MIRAFLORES. Sustitución de remota y protecciones	Subestación MIRAFLORES. Sustitución de remota y de protecciones asociadas	ND	109.072,04	0,00	0,00	109.072,04	0,00%	0,00%
Zaragoza	Zaragoza	SUSTITUIR STALL POR TRENZADO EN MONTAÑANA	SUSTITUIR STALL POR TRENZADO EN MONTAÑANA	RR	20.000,00	0,00	0,00	20.000,00	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza		Acciones Mejora Identificada (AMI)	Actuaciones para la mejora de la fiabilidad y adaptación a normativa de instalaciones de AT/MT/BT	RE	959.557,56	0,00	0,00	959.557,56	0,00%	0,00%
Zaragoza		Actuaciones para la mejora de la fiabilidad de la Red	Inversiones encaminadas a aumentar la disponibilidad y operatividad de la redes mediante la reposición definitiva de instalaciones	RR	376.837,74	0,00	0,00	376.837,74	0,00%	0,00%
Zaragoza		Adecuación subestaciones Zaragoza	Sustitución interruptores, actuación en protecciones y aparamenta de subestaciones Zaragoza	RR	876.000,00	0,00	0,00	876.000,00	0,00%	0,00%
Zaragoza		DATADIS. Sistema de información encargados de la lectura	El objetivo de DATADIS es poner a disposición de los consumidores y terceras partes autorizadas por los mismos, los datos de medida de sus consumos de una forma centralizada, ágil y no discriminatoria, todo ello al amparo de la Ley 24/2013, del sector eléctrico, del RD 1110/2007 y de las ITC y Procedimientos Operativos que de él emanan.	ND	8.939,95	0,00	0,00	8.939,95	0,00%	0,00%
Zaragoza		Datos y Cartografía	Actuaciones para la toma de datos de las instalaciones de red, captura y conversión de la cartografía asociada y su incorporación a los sistemas corporativos	ND	163.261,86	0,00	0,00	163.261,86	0,00%	0,00%
Zaragoza		Digitalización-Sensorización de CCTT	Inversiones en digitalización de CCTT. Instalación de sensores en CTs para monitorización del consumo y flujos energéticos	RR	1.342.883,68	0,00	0,00	1.342.883,68	0,00%	0,00%
Zaragoza		Integración ECHO-SAC	Integración del Sistema de Ayuda a la Conducción de la red eléctrica de los Centros de Control (SAC) con una plataforma de mensajería (E-CHO) para digitalizar las comunicaciones entre los técnicos de los Centros de Control y los recursos desplazados en campo.	RR	48.597,85	0,00	0,00	48.597,85	0,00%	0,00%
Zaragoza		Mejora y digitalización Infraestructura BT	Mejora y digitalización BT. Instalación de cuadros BT y sensorización BT	RR	701.619,82	0,00	0,00	701.619,82	0,00%	0,00%
Zaragoza		Notificaciones operacionales en la WEB	Nueva funcionalidad Web que permitirá solicitar y tramitar las Notificaciones Operacionales definidas en el RD 647/20 necesarias para para energizar la puesta en servicio de un generador de electricidad conectado a las redes de e-distribución.	ND	6.511,69	0,00	0,00	6.511,69	0,00%	0,00%

FIRMADO ELECTRÓNICAMENTE por Sergio Breto Asensio, Director General, DIRECCIÓN GENERAL DE ENERGÍA Y MINAS el 18/03/2022.
Documento verificado en el momento de la firma y verificable a través de la dirección http://www.aragon.es/verificadoc con CSV CSVXI23G7O6CS1601PFI.

Zaragoza		Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	Nuevos desarrollos tecnológicos -smart grids	ND	492.964,15	0,00	0,00	492.964,15	0,00%	0,00%
Zaragoza		Plan de Deslastre Automático de Cargas por Subfrecuencia	Plan de Deslastre Automático de Cargas por Subfrecuencia	RR	951.612,48	0,00	0,00	951.612,48	0,00%	0,00%