

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Declaración Intermedia Trimestral
correspondiente al periodo de tres meses
terminado a 31 de marzo de 2020**

Madrid, 4 de mayo de 2020

- **Estados Financieros Consolidados correspondientes al periodo de tres meses terminado a 31 de marzo de 2020.**
- **Informe de Gestión Consolidado correspondiente al periodo de tres meses terminado a 31 de marzo de 2020.**



ENDESA, S.A.
y
Sociedades Dependientes

Estados Financieros
Consolidados
correspondientes al periodo
de tres meses terminado a
31 de marzo de 2020

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 31 DE MARZO DE 2020 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2019

Millones de euros

	31 de Marzo de 2020 <small>(1)</small>	31 de Diciembre de 2019 <small>(2)</small>	Diferencia	% Var.
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE	25.787	25.881	(94)	(0,4)
Inmovilizado Material	21.166	21.329	(163)	(0,8)
Inversiones Inmobiliarias	61	61	-	-
Activo Intangible	1.357	1.375	(18)	(1,3)
Fondo de Comercio	462	462	-	-
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	233	232	1	0,4
Activos Financieros no Corrientes	1.100	908	192	21,1
Activos por Impuesto Diferido	1.408	1.514	(106)	(7,0)
ACTIVO CORRIENTE	6.820	6.100	720	11,8
Existencias	1.245	1.177	68	5,8
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.962	3.485	477	13,7
Activos Financieros Corrientes	1.422	1.215	207	17,0
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	191	223	(32)	(14,3)
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	n/a
TOTAL ACTIVO	32.607	31.981	626	2,0
PATRIMONIO NETO Y PASIVO				
PATRIMONIO NETO	8.742	7.837	905	11,5
De la Sociedad Dominante	8.591	7.688	903	11,7
De los Intereses Minoritarios	151	149	2	1,3
PASIVO NO CORRIENTE	15.529	15.679	(150)	(1,0)
Ingresos Diferidos	4.550	4.576	(26)	(0,6)
Provisiones no Corrientes	3.095	3.686	(591)	(16,0)
Deuda Financiera no Corriente	5.998	5.652	346	6,1
Otros Pasivos no Corrientes	739	678	61	9,0
Pasivos por Impuesto Diferido	1.147	1.087	60	5,5
PASIVO CORRIENTE	8.336	8.465	(129)	(1,5)
Deuda Financiera Corriente	1.576	955	621	65,0
Provisiones Corrientes	634	576	58	10,1
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	6.126	6.934	(808)	(11,7)
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	n/a
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	32.607	31.981	626	2,0

(1) No auditado

(2) Auditado

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS ENERO - MARZO DE 2020 Y 2019

Millones de euros

	Enero - Marzo 2020 (1)	Enero - Marzo 2019 (1)	Diferencia	% Var.
INGRESOS	5.069	5.085	(16)	(0,3)
Ventas	4.580	5.001	(421)	(8,4)
Otros Ingresos de Explotación	489	84	405	482,1
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(3.455)	(3.632)	(177)	(4,9)
Compras de Energía	(1.040)	(1.284)	(244)	(19,0)
Consumo de Combustibles	(352)	(490)	(138)	(28,2)
Gastos de Transporte	(1.312)	(1.419)	(107)	(7,5)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	(751)	(439)	312	71,1
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.614	1.453	161	11,1
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	47	38	9	23,7
Gastos de Personal	144	(258)	(402)	(155,8)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(329)	(305)	24	7,9
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.476	928	548	59,1
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(358)	(406)	(48)	(11,8)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.118	522	596	114,2
RESULTADO FINANCIERO	(10)	(53)	43	(81,1)
Ingreso Financiero	31	5	26	520,0
Gasto Financiero	(39)	(60)	(21)	(35,0)
Diferencias de Cambio Netas	(2)	2	(4)	(200,0)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	4	12	(8)	(66,7)
Resultado de otras Inversiones	-	-	-	n/a
Resultado en Ventas de Activos	(6)	(8)	2	(25,0)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.106	473	633	133,8
Impuesto sobre Sociedades	(260)	(107)	153	143,0
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	846	366	480	131,1
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	n/a
RESULTADO DEL EJERCICIO	846	366	480	131,1
Sociedad Dominante	844	363	481	132,5
Intereses Minoritarios	2	3	(1)	(33,3)

(1) No auditados

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS ENERO - MARZO DE 2020 Y 2019

Millones de euros

	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019
	(1)	(1)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.106	473
Ajustes del Resultado:	(82)	522
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	358	406
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	(440)	116
Cambios en el Capital Corriente	(759)	(611)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas a Cobrar	(57)	(168)
Existencias	(219)	(94)
Activos Financieros Corrientes	(166)	(71)
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	(317)	(278)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	11	(49)
Cobro de Intereses	4	5
Cobro de Dividendos	1	-
Pagos de Intereses	(13)	(8)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	74	36
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(55)	(82)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	276	335
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	(409)	(451)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	1	5
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	(1)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	-	-
Adquisiciones de otras Inversiones	(116)	(99)
Enajenaciones de otras Inversiones	1	9
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	15	10
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(508)	(527)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	-	-
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	350	335
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(2)	(180)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	598	769
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(741)	(741)
Pago a Intereses Minoritarios	(5)	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	200	183
FLUJOS NETOS TOTALES	(32)	(9)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	-	-
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES	(32)	(9)
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	223	244
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	191	235

(1) No auditados

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS ENERO - MARZO DE 2020 Y 2019

Millones de euros

	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾			Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	844	2	846	363	3	366
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	(7)	-	(7)	177	-	177
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	(17)	-	(17)	177	-	177
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(19)	-	(19)	242	-	242
Diferencias de Conversión	(1)	-	(1)	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(1)	-	(1)	(2)	-	(2)
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	4	-	4	(63)	-	(63)
Partidas que no Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	10	-	10	-	-	-
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros a Valor Razonable	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	13	-	13	-	-	-
Efecto Impositivo	(3)	-	(3)	-	-	-
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y/O INVERSIONES	66	-	66	(46)	-	(46)
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	87	-	87	(64)	-	(64)
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	-	-	-	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(21)	-	(21)	18	-	18
RESULTADO GLOBAL TOTAL	903	2	905	494	3	497

(1) No auditados

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERIODO ENERO - MARZO DE 2020

Millones de euros

	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante ⁽¹⁾							Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos propios					Ajustes por Cambio de Valor			
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
SALDO INICIAL A 1 DE ENERO DE 2020	1.271	6.187	-	171	-	59	149	7.837	
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-	
SALDO INICIAL AJUSTADO 1 DE ENERO DE 2019	1.271	6.187	-	171	-	59	149	7.837	
RESULTADO GLOBAL TOTAL	-	10	-	844	-	49	2	905	
OPERACIONES CON SOCIOS O PROPIETARIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aumentos / (Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	
OTRAS VARIACIONES DE PATRIMONIO NETO	-	171	-	(171)	-	-	-	-	
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	171	-	(171)	-	-	-	-	
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	
SALDO FINAL A 31 DE MARZO DE 2020	1.271	6.368	-	844	-	108	151	8.742	

(1) No auditado

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERIODO ENERO - MARZO DE 2019

Millones de euros

	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante ⁽¹⁾							Total Patrimonio Neto
	Fondos propios						Intereses Minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor		
SALDO INICIAL A 1 DE ENERO DE 2019	1.271	6.416	-	1.417	-	(67)	144	9.181
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO INICIAL AJUSTADO 1 DE ENERO DE 2019	1.271	6.416	-	1.417	-	(67)	144	9.181
RESULTADO GLOBAL TOTAL	-	-	-	363	-	131	3	497
OPERACIONES CON SOCIOS O PROPIETARIOS	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumentos / (Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
OTRAS VARIACIONES DE PATRIMONIO NETO	-	1.417	-	(1.417)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	1.417	-	(1.417)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO FINAL A 31 DE MARZO DE 2019	1.271	7.833	-	363	-	64	147	9.678

(1) No auditado

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
DESGLOSE ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 31 DE MARZO DE 2020

Millones de euros

	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
ACTIVO NO CORRIENTE	13.374	13.624	30.602	(31.813)	25.787
Inmovilizado Material	9.136	11.906	124	-	21.166
Inversiones Inmobiliarias	-	55	6	-	61
Activo Intangible	1.017	210	130	-	1.357
Fondo de Comercio	361	97	4	-	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	212	18	3	-	233
Activos Financieros no Corrientes	1.656	1.068	30.200	(31.824)	1.100
Activos por Impuesto Diferido	992	270	135	11	1.408
ACTIVO CORRIENTE	5.712	1.287	572	(751)	6.820
Existencias	1.138	107	-	-	1.245
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.556	609	525	(728)	3.962
Activos Financieros Corrientes	855	556	34	(23)	1.422
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	163	15	13	-	191
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	19.086	14.911	31.174	(32.564)	32.607
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
PATRIMONIO NETO	6.604	3.491	17.521	(18.874)	8.742
De la Sociedad Dominante	6.460	3.484	17.521	(18.874)	8.591
De los Intereses Minoritarios	144	7	-	-	151
PASIVO NO CORRIENTE	7.715	9.256	11.529	(12.971)	15.529
Ingresos Diferidos	41	4.529	-	(20)	4.550
Provisiones no Corrientes	2.077	708	288	22	3.095
Deuda Financiera no Corriente	4.570	3.226	11.140	(12.938)	5.998
Otros Pasivos no Corrientes	258	476	43	(38)	739
Pasivos por Impuesto Diferido	769	317	58	3	1.147
PASIVO CORRIENTE	4.767	2.164	2.124	(719)	8.336
Deuda Financiera Corriente	104	8	1.498	(34)	1.576
Provisiones Corrientes	494	91	49	-	634
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.169	2.065	577	(685)	6.126
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	19.086	14.911	31.174	(32.564)	32.607

(1) No auditados

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
DESGLOSE ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 31 DE DICIEMBRE DE 2019

Millones de euros

	31 de Diciembre de 2019 ⁽¹⁾				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
ACTIVO NO CORRIENTE	13.514	13.592	30.429	(31.654)	25.881
Inmovilizado Material	9.231	11.968	130	-	21.329
Inversiones Inmobiliarias	-	55	6	-	61
Activo Intangible	1.027	213	135	-	1.375
Fondo de Comercio	361	97	4	-	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	211	18	3	-	232
Activos Financieros no Corrientes	1.638	920	30.015	(31.665)	908
Activos por Impuesto Diferido	1.046	321	136	11	1.514
ACTIVO CORRIENTE	4.940	1.380	1.527	(1.747)	6.100
Existencias	1.064	113	-	-	1.177
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.038	710	1.460	(1.723)	3.485
Activos Financieros Corrientes	664	541	34	(24)	1.215
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	174	16	33	-	223
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	18.454	14.972	31.956	(33.401)	31.981
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
PATRIMONIO NETO	6.079	3.108	17.524	(18.874)	7.837
De la Sociedad Dominante	5.937	3.101	17.524	(18.874)	7.688
De los Intereses Minoritarios	142	7	-	-	149
PASIVO NO CORRIENTE	7.468	8.926	12.099	(12.814)	15.679
Ingresos Diferidos	42	4.553	-	(19)	4.576
Provisiones no Corrientes	2.420	948	295	23	3.686
Deuda Financiera no Corriente	4.098	2.631	11.724	(12.801)	5.652
Otros Pasivos no Corrientes	200	476	22	(20)	678
Pasivos por Impuesto Diferido	708	318	58	3	1.087
PASIVO CORRIENTE	4.907	2.938	2.333	(1.713)	8.465
Deuda Financiera Corriente	102	8	876	(31)	955
Provisiones Corrientes	444	74	58	-	576
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.361	2.856	1.399	(1.682)	6.934
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	18.454	14.972	31.956	(33.401)	31.981

(1) Auditados

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
DESGLOSE ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
AL PERIODO ENERO - MARZO DE 2020

Millones de euros

	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	4.459	656	135	(181)	5.069
Ventas	4.023	592	130	(165)	4.580
Otros Ingresos de Explotación	436	64	5	(16)	489
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(3.443)	(43)	(9)	40	(3.455)
Compras de Energía	(1.038)	(2)	-	-	(1.040)
Consumo de Combustibles	(352)	-	-	-	(352)
Gastos de Transporte	(1.309)	(3)	-	-	(1.312)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(744)	(38)	(9)	40	(751)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.016	613	126	(141)	1.614
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	15	29	3	-	47
Gastos de Personal	72	118	(47)	1	144
Otros Gastos Fijos de Explotación	(304)	(93)	(72)	140	(329)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	799	667	10	-	1.476
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(185)	(159)	(14)	-	(358)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	614	508	(4)	-	1.118
RESULTADO FINANCIERO	(13)	(6)	9	-	(10)
Ingreso Financiero	17	10	179	(175)	31
Gasto Financiero	(27)	(16)	(171)	175	(39)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	1	-	(2)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	4	-	-	-	4
Resultado de otras Inversiones	-	-	-	-	-
Resultado en Ventas de Activos	(6)	-	-	-	(6)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	599	502	5	-	1.106
Impuesto sobre Sociedades	(133)	(123)	(4)	-	(260)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	466	379	1	-	846
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	466	379	1	-	846
Sociedad Dominante	464	379	1	-	844
Intereses Minoritarios	2	-	-	-	2

(1) No auditados

ENDESA S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
DESGLOSE ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
AL PERIODO ENERO - MARZO DE 2019

Millones de euros

	31 de Marzo de 2019 ⁽¹⁾				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	4.454	686	133	(188)	5.085
Ventas	4.422	619	128	(168)	5.001
Otros Ingresos de Explotación	32	67	5	(20)	84
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(3.630)	(43)	(4)	45	(3.632)
Compras de Energía	(1.281)	(3)	-	-	(1.284)
Consumo de Combustibles	(490)	-	-	-	(490)
Gastos de Transporte	(1.416)	(3)	-	-	(1.419)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(443)	(37)	(4)	45	(439)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	824	643	129	(143)	1.453
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	7	29	2	-	38
Gastos de Personal	(133)	(75)	(52)	2	(258)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(279)	(96)	(69)	139	(305)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	419	501	10	(2)	928
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(228)	(163)	(15)	-	(406)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	191	338	(5)	(2)	522
RESULTADO FINANCIERO	(32)	(19)	(2)	-	(53)
Ingreso Financiero	5	1	144	(145)	5
Gasto Financiero	(34)	(20)	(151)	145	(60)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	5	-	2
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	12	-	-	-	12
Resultado de otras Inversiones	-	-	-	-	-
Resultado en Ventas de Activos	(8)	-	-	-	(8)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	163	319	(7)	(2)	473
Impuesto sobre Sociedades	(32)	(77)	1	1	(107)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	131	242	(6)	(1)	366
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	131	242	(6)	(1)	366
Sociedad Dominante	128	242	(6)	(1)	363
Intereses Minoritarios	3	-	-	-	3

(1) No auditados

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Informe de Gestión Consolidado
correspondiente al periodo de tres meses
terminado a 31 de marzo de 2020**

Madrid, 4 de mayo de 2020

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO
A 31 DE MARZO DE 2020

Índice.

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el primer trimestre de 2020.	3
1.1. Resultados consolidados.....	3
1.2. Análisis de resultados.....	3
1.3. Resultados por Segmentos.	12
2. Otra Información.	15
2.1. Perímetro de Consolidación.	15
2.2. Dividendos.....	15
3. Marco Regulatorio.	16
4. Liquidez y Recursos de Capital.	18
4.1. Gestión Financiera.	18
4.2. Flujos de Efectivo.	21
4.3. Inversiones.	24
5. Crisis Sanitaria COVID-19.	25
ANEXO I: Anexo Estadístico	27
ANEXO II: Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	34

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO
A 31 DE MARZO DE 2020

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el primer trimestre de 2020.

1.1. Resultados consolidados.

El resultado neto de ENDESA ascendió a 844 millones de euros (+132,5%) en el primer trimestre de 2020.

ENDESA obtuvo un resultado neto de 844 millones de euros en el primer trimestre de 2020, lo que supone un aumento del 132,5% frente a los 363 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución del resultado neto de ENDESA en el periodo enero-marzo de 2020 ha venido motivada, principalmente, por la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y el registro de determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo” que ha generado un impacto neto positivo por importe de 267 millones de euros (véase Apartado 1.2.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

A continuación, se presenta la distribución del resultado neto y del resultado ordinario neto del primer trimestre de 2020 entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (véase Apartado 1.3. Resultados por Segmentos de este Informe de Gestión Consolidado):

Millones de Euros

	Resultado Neto ⁽²⁾				Resultado Ordinario Neto ⁽³⁾			
	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	464	128	262,5	55,0	451	128	252,3	54,3
Distribución	379	242	56,6	44,9	379	242	56,6	45,6
Estructura y Otros ⁽¹⁾	1	(7)	(114,3)	0,1	1	(7)	(114,3)	0,1
TOTAL	844	363	132,5	100,0	831	363	128,9	100,0

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Resultado Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante.

(3) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

1.2. Análisis de resultados.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de ENDESA del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Magnitudes más Relevantes		
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	% Var.
Ingresos	5.069	5.085	(0,3)
Aprovisionamientos y Servicios	(3.455)	(3.632)	(4,9)
Margen de Contribución ⁽²⁾	1.614	1.453	11,1
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	47	38	23,7
Gastos de Personal	144	(258)	(155,8)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(329)	(305)	7,9
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽³⁾	1.476	928	59,1
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(358)	(406)	(11,8)
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽⁴⁾	1.118	522	114,2
Resultado Financiero Neto ⁽⁵⁾	(10)	(53)	(81,1)
Resultado Antes de Impuestos	1.106	473	133,8
Resultado Neto ⁽⁶⁾	844	363	132,5
Resultado Ordinario Neto ⁽⁷⁾	831	363	128,9

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(3) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(4) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(5) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(6) Resultado Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante.

(7) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer trimestre de 2020 se ha situado en 1.476 millones de euros (+59,1%).

El resultado de explotación (EBIT) del primer trimestre de 2020 ha aumentado un 114,2% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior situándose en 1.118 millones de euros.

Aislado los impactos registrados en relación con el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, por importe de 356 millones de euros (véase Apartado 1.2.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado), el resultado bruto de explotación (EBITDA) y el resultado de explotación (EBIT) del primer trimestre de 2020 habrían aumentado un 20,7% y un 46,0%, respectivamente, respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

1.2.1. Ingresos.

En el primer trimestre de 2020 los ingresos se han situado en 5.069 millones de euros, 16 millones de euros inferiores (-0,3%) a los obtenidos en el primer trimestre de 2019.

A continuación, se presenta el detalle del epígrafe de los ingresos del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Ingresos			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Ventas	4.580	5.001	(421)	(8,4)
Otros Ingresos de Explotación	489	84	405	482,1
TOTAL	5.069	5.085	(16)	(0,3)

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

Entorno de mercado.

Durante el primer trimestre de 2020 la demanda de energía eléctrica ha presentado la siguiente evolución:

- La demanda acumulada peninsular de energía eléctrica ha disminuido un 3,2% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (-2,8% corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).
- La demanda acumulada de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP) finalizó el primer trimestre de 2020 con una disminución del 5,0% en las Islas Baleares y del 1,4% en las Islas Canarias respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (-3,2% y -1,0%, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).

El primer trimestre de 2020 se ha caracterizado por precios más bajos situándose el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad en 34,9 €/MWh (-36,5%) como consecuencia, principalmente, de la disminución de la demanda, la mayor participación de las energías renovables, la reducción del precio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y la evolución de los precios de las materias primas.

La contribución de las energías renovables al conjunto de la producción peninsular acumulada durante el primer trimestre de 2020 ha sido del 59,7% (53,8% en el primer trimestre de 2019).

En este entorno:

- La producción eléctrica de ENDESA en el primer trimestre de 2020 fue de 15.143 GWh, un 11,1% inferior a la del mismo periodo del ejercicio anterior conforme al siguiente detalle:

GWh

Generación de Electricidad ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
Peninsular	12.374	14.163	(12,6)
Renovables	3.737	2.596	44,0
Hidroeléctrica	2.249	1.483	51,7
Eólica ⁽²⁾	1.398	1.108	26,2
Fotovoltaica	90	5	1.700,0
Nuclear	7.201	7.084	1,7
Carbón	352	3.527	(90,0)
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽³⁾	1.084	956	13,4
Territorios No Peninsulares (TNP)	2.769	2.869	(3,5)
Carbón	-	532	(100,0)
Fuel-Gas	1.153	1.449	(20,4)
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽³⁾	1.616	888	82,0
TOTAL	15.143	17.032	(11,1)

(1) En barras de central.

(2) En el periodo enero-marzo 2020 incluye 26 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (24 GWh en el periodo enero-marzo 2019).

(3) Correspondiente a gas natural.

- Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 72,2% del "mix" de generación de ENDESA en el primer trimestre de 2020, en comparación con el 56,8% alcanzado en el primer trimestre de 2019, y frente al 84,7% del resto del sector (79,8% en el primer trimestre de 2019).

A 31 de marzo de 2020 ENDESA alcanzó las siguientes cuotas en el mercado de electricidad:

- 19,5% en generación eléctrica peninsular.
- 43,2% en distribución de electricidad.
- 33,3% en comercialización de electricidad.

Durante el primer trimestre de 2020 la demanda convencional de gas ha disminuido un 1,3% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior y, a 31 de marzo de 2020, ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 14,5% en ventas de gas a clientes del mercado liberalizado.

Ventas.

A continuación, se presenta el detalle de las ventas de ENDESA del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Ventas			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad	3.255	3.526	(271)	(7,7)
Ventas Mercado Liberalizado	2.239	2.335	(96)	(4,1)
Ventas Mercado Liberalizado Español	1.966	2.075	(109)	(5,3)
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	273	260	13	5,0
Ventas a Precio Regulado	466	595	(129)	(21,7)
Ventas Mercado Mayorista	138	299	(161)	(53,8)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	371	272	99	36,4
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	35	20	15	75,0
Otras Ventas de Electricidad	6	5	1	20,0
Ventas de Gas	632	769	(137)	(17,8)
Ventas Mercado Liberalizado	606	734	(128)	(17,4)
Ventas a Precio Regulado	26	35	(9)	(25,7)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	524	550	(26)	(4,7)
Otras Ventas y Prestación de Servicios	169	156	13	8,3
TOTAL	4.580	5.001	(421)	(8,4)

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

Ventas de electricidad en el mercado liberalizado.

A 31 de marzo de 2020 el número de clientes de electricidad de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.818.674, similar respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019 (-0,2%) conforme al siguiente detalle:

- 4.590.828 (-0,6%) en el mercado peninsular español.
- 861.323 (+0,2%) en el mercado de los Territorios No Peninsulares (TNP).
- 366.523 (+4,9%) en mercados liberalizados fuera de España.

Las ventas netas de ENDESA al conjunto de estos clientes en el primer trimestre de 2020 han ascendido a un total de 18.608 GWh, con una disminución del 2,4% respecto al primer trimestre de 2019 conforme al siguiente detalle:

- 15.989 GWh (-3,6%) en el mercado liberalizado español.
- 2.619 GWh (+6,0%) en mercados liberalizados fuera de España.

En términos económicos, en el primer trimestre de 2020 las ventas en el mercado liberalizado han ascendido a 2.239 millones de euros (-4,1%) conforme al siguiente detalle:

- Las ventas en el mercado liberalizado español han sido de 1.966 millones de euros, inferiores en 109 millones de euros (-5,3%) a las del mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas.
- Los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados fuera de España han ascendido a 273 millones de euros, superiores en 13 millones de euros (+5,0%) a los del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, del aumento del número de clientes y el incremento de las unidades físicas vendidas en Portugal.

Ventas de electricidad a precio regulado.

Durante el primer trimestre de 2020 ENDESA ha vendido 2.913 GWh a los clientes a los que se aplica el precio regulado, a través de su sociedad Comercializadora de Referencia, un 8,6% menos que en el primer trimestre de 2019.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 466 millones de euros, un 21,7% inferior al del primer trimestre de 2019, debido, fundamentalmente, a la disminución de las unidades físicas vendidas.

Ventas de gas.

A 31 de marzo de 2020 el número de clientes de gas de ENDESA era de 1.654.012, similar al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019 (+0,3%) conforme al siguiente detalle:

- 230.245 (+0,0%) en el mercado regulado.
- 1.423.767 (+0,4%) en el mercado liberalizado.

ENDESA ha vendido 20.903 GWh a clientes en el mercado de gas natural en el primer trimestre de 2020, lo que supone una disminución del 8,1% respecto al primer trimestre de 2019.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas en el primer trimestre de 2020 han ascendido a 632 millones de euros, 137 millones de euros inferiores (-17,8%) a los del primer trimestre de 2019 conforme al siguiente detalle:

- Las ventas de gas en el mercado liberalizado han sido de 606 millones de euros, inferiores en 128 millones de euros (-17,4%) a las del primer trimestre de 2019 debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas y al menor precio de venta en el mercado "Business to Business" (B2B).
- Los ingresos por ventas de gas a clientes a precio regulado han ascendido a 26 millones de euros, inferiores en 9 millones de euros (-25,7%) a los del primer trimestre de 2019 debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas.

Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP).

En el primer trimestre de 2020 las compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 371 millones de euros, lo que ha supuesto un aumento de 99 millones de euros (+36,4%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia, fundamentalmente, de la evolución de la producción de energía y del precio en el mercado peninsular.

Distribución de electricidad.

Durante el primer trimestre de 2020 ENDESA ha distribuido 28.394 GWh en el mercado español, un 2,6% menos que en el primer trimestre de 2019.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer trimestre de 2020 ha ascendido a 524 millones de euros, lo que supone una reducción de 26 millones de euros (-4,7%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Otros ingresos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Otros Ingresos de Explotación			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas	409	-	409	Na
Imputación a Resultados de Subvenciones ⁽²⁾	6	5	1	20,0
Imputación a Resultados de Pasivos de Contratos con Clientes	41	38	3	7,9
Derechos de Contratación	12	14	(2)	(14,3)
Indemnizaciones de Terceros	3	7	(4)	(57,1)
Otros	18	20	(2)	(10,0)
TOTAL	489	84	405	482,1

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) En el periodo enero-marzo de 2020 incluye 2 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 4 millones de euros de subvenciones de explotación (1 millón de euros y 4 millones de euros, respectivamente, en el periodo enero-marzo de 2019).

En el primer trimestre de 2020, el importe de los otros ingresos de explotación ha ascendido a 489 millones de euros, lo que supone un aumento de 405 millones de euros (+482,1%) respecto del importe registrado en el primer trimestre de 2019 como consecuencia, fundamentalmente, del incremento de 409 millones de euros en los ingresos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas que se compensa, parcialmente, con el aumento de 301 millones de euros (+456,1%) en los gastos por ese mismo concepto registrados en el epígrafe "Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios" del Estado del Resultado Consolidado (véase Apartado 1.2.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

Los derivados y operaciones de cobertura formalizados por ENDESA corresponden, fundamentalmente, a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de cambio o de precios de "commodities" (electricidad, combustible y derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂)) y tienen por objeto eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. En el contexto actual, ENDESA ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

1.2.2. Costes de explotación.

Los costes de explotación del periodo enero-marzo de 2020 han ascendido a 3.951 millones de euros, con una disminución del 13,4% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los costes de explotación del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes de Explotación			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios	3.455	3.632	(177)	(4,9)
Compras de Energía	1.040	1.284	(244)	(19,0)
Consumo de Combustibles	352	490	(138)	(28,2)
Gastos de Transporte	1.312	1.419	(107)	(7,5)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	751	439	312	71,1
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(47)	(38)	(9)	23,7
Gastos de Personal	(144)	258	(402)	(155,8)
Otros Gastos Fijos de Explotación	329	305	24	7,9
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	358	406	(48)	(11,8)
TOTAL	3.951	4.563	(612)	(13,4)

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

Aprovisionamientos y servicios (costes variables).

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer trimestre de 2020 han ascendido a 3.455 millones de euros, con una reducción del 4,9% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer trimestre de 2020 ha sido la siguiente:

- Las compras de energía han disminuido en 244 millones de euros (-19,0%) hasta situarse en 1.040 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución en el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (34,9 €/MWh; -36,5%)
- El consumo de combustibles se ha situado en 352 millones de euros, con una disminución de 138 millones de euros (-28,2%) debido a la menor producción térmica del periodo (-42,8%).
- El epígrafe “Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios” del Estado del Resultado Consolidado ha ascendido a 751 millones de euros, superior en 312 millones de euros (+71,1%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior. Dicha variación recoge, principalmente:

Millones de Euros

	Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas	367	66	301	456,1
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	53	104	(51)	(49,0)
Impuesto a la Producción Eléctrica	68	-	68	Na
Tasa Hidráulica	11	11	-	-
Impuesto Nuclear Catalán	-	13	(13)	(100,0)
Bono Social	12	6	6	100,0
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado	45	51	(6)	(11,8)
Tratamiento de Residuos Radiactivos	59	49	10	20,4
Tasa Nuclear	32	33	(1)	(3,0)
Otros	104	106	(2)	(1,9)
TOTAL	751	439	312	71,1

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

Dicho importe incluye:

- El aumento de 301 millones de euros respecto del importe registrado en el primer trimestre de 2019 en los gastos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas que se compensa, parcialmente, con el aumento de 409 millones de euros en los ingresos por este mismo concepto registrados en el epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado (véase Apartado 1.2.1. Ingresos de este Informe de Gestión Consolidado).
- El aumento de 68 millones de euros en el Impuesto a la Producción Eléctrica debido a la suspensión de dicho impuesto durante el primer trimestre de 2019 de acuerdo con el Real Decreto Ley 15/2018, de 5 de octubre de 2018.
- La disminución de 51 millones de euros (-49,0%) en los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) debido a la reducción del precio medio (-9,2%) y a la menor producción térmica del periodo (-42,8%).

Costes fijos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes Fijos de Explotación			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(47)	(38)	(9)	23,7
Gastos de Personal	(144)	258	(402)	(155,8)
Otros Gastos Fijos de Explotación	329	305	24	7,9
TOTAL	138	525	(387)	(73,7)

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

En el primer trimestre de 2020 los costes fijos de explotación han ascendido a 138 millones de euros, lo que supone una disminución de 387 millones de euros (-73,7%) en comparación con el primer trimestre de 2019. Para analizar su evolución durante el primer trimestre de 2020 hay que tener en cuenta los siguientes efectos:

– Firma del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”:

Tras más de dos años de infructuosas negociaciones, el 4 de diciembre de 2019, el sindicato mayoritario en ENDESA, Unión General de Trabajadores (UGT), y ENDESA acordaron someter a un “arbitraje en equidad vinculante” algunos de los aspectos más relevantes discutidos en la negociación del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”.

ENDESA y el sindicato mayoritario, Unión General de Trabajadores (UGT), acordaron ante el Servicio Interconfederal de Mediación y Arbitraje (SIMA) el procedimiento y materias sujetas a arbitraje, así como que los términos de la decisión del árbitro se incorporarían al Convenio Colectivo que se acordase. Tras la designación de común acuerdo de D. Manuel Pimentel Siles como único árbitro, el procedimiento se desarrolló durante los meses de diciembre de 2019 y enero de 2020 en los términos acordados por las partes hasta la emisión de un Laudo Arbitral de obligado cumplimiento el día 21 de enero de 2020.

De conformidad con lo convenido por las partes, el contenido del Laudo Arbitral y otros aspectos fruto del acuerdo en la mesa de negociación no sometidos a arbitraje, fueron incorporados al “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” que fue aprobado y firmado por la Sociedad y la Sección Sindical del sindicato mayoritario Unión General de Trabajadores (UGT), siendo efectivo desde el día 23 de enero de 2020 y que, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, está pendiente de publicación en el Boletín Oficial del Estado (BOE). En esa misma fecha se firmaron igualmente los nuevos “Acuerdo Marco de Garantías” y “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, documentos que, en este caso, fueron suscritos por todos los sindicatos con representación en ENDESA.

El “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” establece una modificación de determinados beneficios sociales, fundamentalmente el correspondiente a la tarifa eléctrica de empleado incluyendo también al personal en etapa pasiva, lo que ha supuesto los siguientes registros contables:

- Valoración del pasivo actuarial previo para los compromisos de prestación definida no asegurados a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, lo que ha supuesto un impacto neto de 10 millones de euros, positivos, en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado del periodo enero-marzo de 2020.
- Valoración del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico, lo que ha supuesto un impacto positivo de 515 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo enero-marzo de 2020 (386 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véanse Apartados 1.1. Resultados Consolidados, 1.2. Análisis de Resultados y 1.2.6. Impuesto sobre Sociedades de este Informe de Gestión Consolidado).

– Planes de reestructuración de plantilla:

- Actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor, teniendo en consideración también lo estipulado en el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, lo que ha supuesto un impacto positivo de 43 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado

del periodo enero-marzo de 2020 (12 millones de euros, negativos, en el periodo enero-marzo de 2019).

- Registro de una provisión por importe de 159 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo enero-marzo de 2020 (119 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véanse Apartados 1.1. Resultados Consolidados, 1.2. Análisis de Resultados y 1.2.6. Impuesto sobre Sociedades de este Informe de Gestión Consolidado) como consecuencia de la comunicación realizada a la representación sindical respecto al no ejercicio de la facultad extintiva del pacto individual de suspensión de la relación laboral para determinados contratos individuales suscritos con los empleados en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

Sin tener en consideración los efectos en los gastos de personal descritos en los párrafos anteriores, los costes fijos de explotación del primer trimestre de 2020 habrían aumentado en 24 millones de euros (+4,7%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, del aumento en el gasto por reparaciones y conservación así como de tributos y tasas.

Amortizaciones y pérdidas por deterioro.

A continuación, se presenta el detalle de las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
AMORTIZACIONES	352	383	(31)	(8,1)
Dotación Amortización Inmovilizado Material	298	327	(29)	(8,9)
Dotación Amortización Activo Intangible	54	56	(2)	(3,6)
PÉRDIDAS POR DETERIORO	6	23	(17)	(73,9)
Activos no Financieros	(18)	(1)	(17)	1.700,0
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	(16)	(1)	(15)	1.500,0
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	(2)	-	(2)	Na
Activos Financieros	24	24	-	-
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	22	23	(1)	(4,3)
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros	2	1	1	100,0
TOTAL	358	406	(48)	(11,8)

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro en el primer trimestre de 2020 han ascendido a 358 millones de euros, con una disminución de 48 millones de euros (-11,8%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción en el gasto por amortización debido al deterioro de las centrales térmicas peninsulares de carbón registrado en el ejercicio 2019 de acuerdo con la decisión adoptada el 27 de septiembre de 2019 de discontinuidad de las mismas.

1.2.3. Resultado financiero neto.

El resultado financiero neto en los primeros trimestres de 2020 y 2019 ha sido negativo por importe de 10 millones de euros y 53 millones de euros, respectivamente.

A continuación, se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer trimestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Resultado Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero - Marzo 2020 ⁽²⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽²⁾	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto ⁽³⁾	(8)	(55)	47	(85,5)
Ingreso Financiero	31	5	26	520,0
Gasto Financiero	(39)	(60)	21	(35,0)
Diferencias de Cambio Netas	(2)	2	(4)	(200,0)
TOTAL	(10)	(53)	43	(81,1)

(1) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(2) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(3) Gasto Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero.

En el primer trimestre de 2020, el gasto financiero neto ascendió a 8 millones de euros, 47 millones de euros inferior (-85,5%) al del mismo periodo del ejercicio anterior.

En el primer trimestre de 2020 las diferencias de cambio netas han ascendido a 2 millones de euros, negativas (2 millones de euros, positivas, en el primer trimestre de 2019).

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer trimestre de 2020 hay que tener en cuenta los siguientes efectos:

Millones de Euros

	Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero - Marzo 2020 ⁽²⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽²⁾	Diferencia	% Var.
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(33)	(33)	-	-
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado	-	1	(1)	(100,0)
Actualización de Provisiones por Planes de Reestructuración de Plantilla y Desmantelamiento de Instalaciones	25	(19)	44	(231,6)
Otros	-	(4)	4	(100,0)
TOTAL	(8)	(55)	47	(85,5)

(1) Gasto Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero.

(2) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

En el primer trimestre de 2020, la actualización financiera de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor y desmantelamiento de instalaciones ha supuesto una disminución del gasto financiero por importe de 44 millones de euros debido a la evolución de los tipos de interés.

Por su parte, los gastos por pasivos financieros a coste amortizado se han mantenido constantes, en 33 millones de euros, debido a la combinación de los siguientes efectos (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado):

- El menor coste medio de la deuda financiera bruta, que ha pasado de un 1,8% en el primer trimestre de 2019 a un 1,7% en el primer trimestre de 2020.
- El aumento de la deuda financiera bruta media entre ambos periodos, que ha evolucionado desde 7.438 millones de euros en el primer trimestre de 2019 a 7.735 millones de euros en el primer trimestre de 2020.

1.2.4. Resultado neto de sociedades por el método de participación.

En los primeros trimestres de 2020 y 2019 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 4 millones de euros y 12 millones de euros, respectivamente, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾
Sociedades Asociadas		5
Tecnatom, S.A.	-	2
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	-	1
Otras	-	2
Negocios Conjuntos	4	7
Tejo Energía - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	2	3
Otros	2	4
TOTAL	4	12

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

1.2.5. Resultado en venta de activos.

En los primeros trimestres de 2020 y 2019 el resultado en venta de activos ha ascendido a 6 millones de euros y 8 millones de euros, ambos negativos, e incluye, fundamentalmente, el gasto por las comisiones de operaciones de factoring.

1.2.6. Impuesto sobre Sociedades.

En el primer trimestre de 2020 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 260 millones de euros, con un aumento de 153 millones de euros (+143,0%) respecto del importe registrado en el primer trimestre

de 2019 como consecuencia, principalmente, de los impactos registrados en relación con el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, por importe total de 356 millones de euros, cuyo efecto fiscal ha ascendido a 89 millones de euros (véase Apartado 1.2.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

La tasa efectiva del periodo enero-marzo de 2020 se sitúa en un 23,5% (22,6% en enero-marzo de 2019).

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, la recuperación de los activos por impuestos diferidos no está afectada por el contexto actual y la tasa efectiva no registra impactos por cambios legislativos que afecten al Impuesto sobre Sociedades.

1.2.7. Resultado neto.

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer trimestre de 2020 ha ascendido a 844 millones de euros, lo que supone un aumento de 481 millones de euros (+132,5%) respecto del importe obtenido en el mismo periodo del ejercicio anterior.

El resultado ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer trimestre de 2020 ha ascendido a 831 millones de euros (+128,9%), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Resultado Neto ⁽²⁾	844	363	481	132,5
Reversiones Netas por Deterioro de Activos no Financieros ⁽³⁾	(13)	-	(13)	Na
Resultado Ordinario Neto ⁽⁴⁾	831	363	468	128,9

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) Resultado Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante.

(3) Superiores a 10 millones de euros.

(4) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

1.3. Resultados por Segmentos.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado entre los Negocios de ENDESA durante los primeros trimestres de 2020 y 2019:

Millones de Euros

	Enero - Marzo 2020						
	Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Otros ⁽¹⁾	Total
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total			
Ingresos	496	4.113	(150)	4.459	656	(46)	5.069
Ventas	495	3.679	(151)	4.023	592	(35)	4.580
Otros Ingresos de Explotación	1	434	1	436	64	(11)	489
Aprovisionamientos y Servicios	(345)	(3.247)	149	(3.443)	(43)	31	(3.455)
Margen de Contribución ⁽²⁾	151	866	(1)	1.016	613	(15)	1.614
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	-	15	-	15	29	3	47
Gastos de Personal	(8)	80	-	72	118	(46)	144
Otros Gastos Fijos de Explotación	(50)	(255)	1	(304)	(93)	68	(329)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽³⁾	93	706 ⁽⁸⁾	-	799	667	10	1.476
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(28)	(157)	-	(185)	(159)	(14)	(358)
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽⁴⁾	65	549	-	614	508	(4)	1.118
Resultado Financiero Neto ⁽⁵⁾	(4)	(9)	-	(13)	(6)	9	(10)
Resultado Antes de Impuestos	61	538	-	599	502	5	1.106
Resultado Neto ⁽⁶⁾	52	412	-	464	379	1	844
Resultado Ordinario Neto ⁽⁷⁾	52	399	-	451	379	1	831

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(3) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(4) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(5) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(6) Resultado Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante.

(7) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

(8) Incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 51 millones de euros.

Millones de Euros

Enero - Marzo 2019							
Generación y Comercialización							
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total	Distribución	Estructura y Otros (1)	Total
Ingresos	459	4.226	(231)	4.454	686	(55)	5.085
Ventas	455	4.198	(231)	4.422	619	(40)	5.001
Otros Ingresos de Explotación	4	28	-	32	67	(15)	84
Aprovisionamientos y Servicios	(328)	(3.531)	229	(3.630)	(43)	41	(3.632)
Margen de Contribución (2)	131	695	(2)	824	643	(14)	1.453
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	1	6	-	7	29	2	38
Gastos de Personal	(23)	(110)	-	(133)	(75)	(50)	(258)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(47)	(234)	2	(279)	(96)	70	(305)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) (3)	62	357 (8)	-	419	501	8	928
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(35)	(193)	-	(228)	(163)	(15)	(406)
Resultado de Explotación (EBIT) (4)	27	164	-	191	338	(7)	522
Resultado Financiero Neto (5)	(6)	(26)	-	(32)	(19)	(2)	(53)
Resultado Antes de Impuestos	20	143	-	163	319	(9)	473
Resultado Neto (6)	21	107	-	128	242	(7)	363
Resultado Ordinario Neto (7)	21	107	-	128	242	(7)	363

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(3) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(4) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(5) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(6) Resultado Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante.

(7) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

(8) Incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 65 millones de euros.

1.3.1. Margen de Contribución.

Segmento de Generación y Comercialización.

El margen de contribución del Segmento de Generación y Comercialización en el primer trimestre de 2020 ha ascendido a 1.016 millones de euros, lo que supone un aumento de 192 millones de euros (+23,3%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución de los precios de electricidad, cuyo precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad se ha situado en 34,9 €/MWh (-36,5%), y de la menor producción térmica del periodo (-42,8%).

Segmento de Distribución.

El margen de contribución del Segmento de Distribución en el primer trimestre de 2020 ha ascendido a 613 millones de euros, lo que supone una disminución de 30 millones de euros (-4,7%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior debido, principalmente, a la reducción del ingreso regulado de la actividad de distribución por importe de 26 millones de euros (-4,7%).

Estructura y Otros.

El margen de contribución de Estructura y Otros en el primer trimestre de 2020 ha sido de 15 millones de euros, negativos, en línea con el importe del mismo periodo del ejercicio 2019.

1.3.2. Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

Segmento de Generación y Comercialización.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer trimestre de 2020 de este Segmento se ha situado en 799 millones de euros (+90,7%). Para analizar la evolución durante el primer trimestre de 2020 hay que tener en consideración:

- El aumento del 23,3% en el margen de contribución.
- El ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", por importe de 215 millones de euros.

- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 16 millones de euros, positivos, en el primer trimestre de 2020 (6 millones de euros, negativos, en el primer trimestre de 2019).
- La dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 29 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

Segmento de Distribución.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer trimestre de 2020 de este Segmento se ha situado en 667 millones de euros (+33,1%) e incluye, entre otros:

- La evolución negativa del margen de contribución (-4,7%).
- El ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 269 millones de euros.
- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 7 millones de euros, positivos, en el primer trimestre de 2020 (4 millones de euros, negativos, en el primer trimestre de 2019).
- La dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 91 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

Estructura y Otros.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer trimestre de 2020 de Estructura y Otros se ha situado en 10 millones de euros, positivos, lo que ha supuesto un aumento en 2 millones de euros (+25,0%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (8 millones de euros, positivos) e incluye, entre otros:

- El ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 31 millones de euros.
- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 20 millones de euros, positivos, en el primer trimestre de 2020 (2 millones de euros, negativos, en el primer trimestre de 2019).
- La dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 39 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

1.3.3. Resultado de Explotación (EBIT).

Segmento de Generación y Comercialización.

El resultado de explotación (EBIT) del primer trimestre de 2020 del Segmento de Generación y Comercialización se ha situado en 614 millones de euros (+221,5%) como consecuencia, principalmente, de:

- El aumento del 90,7% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).
- La disminución de 43 millones de euros (-18,9%) del epígrafe “Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro” del Estado del Resultado Consolidado como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción en el gasto por amortización debido al deterioro de las centrales térmicas peninsulares de carbón registrado en el ejercicio 2019 de acuerdo con la decisión adoptada de discontinuidad de las mismas.

Segmento de Distribución.

El resultado de explotación (EBIT) del primer trimestre de 2020 del Segmento de Distribución ha aumentado en 170 millones de euros (+50,3%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, del aumento del 33,1% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).

Estructura y Otros.

El resultado de explotación (EBIT) del primer trimestre de 2020 de Estructura y Otros ha mejorado en 3 millones de euros debido, fundamentalmente, a la evolución positiva en el resultado bruto de explotación (EBITDA).

2. Otra Información.

2.1. Perímetro de Consolidación.

Durante el primer trimestre de 2020 se han formalizado las siguientes transacciones:

Transacción	Fecha	Actividad	Participación a 31 de Marzo de 2020 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)		
			Control	Económico	Control	Económico	
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. ⁽¹⁾	Adquisición	18 de febrero de 2020	Comercialización y Distribución	96,37	96,37	96,29	96,29
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.A.U. ⁽¹⁾	Adquisición	18 de febrero de 2020	Comercialización	100,00	96,37	100,00	96,29
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.U. ⁽¹⁾	Adquisición	18 de febrero de 2020	Distribución	100,00	96,37	100,00	96,29
Hidromondego – Hidroeléctrica do Mondego, LDA. ⁽²⁾	Extinción	12 de marzo de 2020	Producción y Comercialización de Energía	-	-	100,00	100,00

(1) Participación adquirida por ENDESA Red, S.A.U. por un importe inferior a 1 millón de euros.

(2) El resultado bruto generado ha ascendido a un importe de 2 millones de euros, positivos.

2.2. Dividendos.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A. promueve una estrategia económico-financiera que procura un nivel de generación de caja significativo que, por un lado, permite mantener los niveles de endeudamiento de la Sociedad y, por otro, posibilita la maximización de la remuneración de los accionistas. De esta forma, además se cumple el objetivo de asegurar la sostenibilidad del proyecto empresarial desarrollado.

Como resultado de dicha estrategia económico-financiera, salvo cuando concurren circunstancias excepcionales, que serán debidamente anunciadas, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 26 de noviembre de 2019, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2019-2022:

- Ejercicios 2019 a 2020: El dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a esos ejercicios sea igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- Para el ejercicio 2021, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 80% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.
- Para el ejercicio 2022, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 70% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.

La intención del Consejo de Administración es que el pago del dividendo ordinario se realice exclusivamente en efectivo mediante su abono en 2 pagos (enero y julio) en la fecha concreta que se determine en cada caso y que será objeto de adecuada difusión.

Sin perjuicio de lo anterior, la capacidad de ENDESA de distribuir dividendos entre sus accionistas depende de numerosos factores, incluyendo la generación de beneficios y la disponibilidad de reservas distribuibles, y no puede asegurarse los dividendos que, en su caso, vayan a pagarse en los ejercicios futuros ni cuál será el importe de los mismos.

En relación al ejercicio 2019, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. en su reunión celebrada el 26 de noviembre de 2019, acordó distribuir a sus accionistas un dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2019 por un importe bruto de 0,70 euros por acción cuyo pago, que ha supuesto un desembolso de 741

millones de euros, se hizo efectivo el pasado 2 de enero de 2020 (véanse Apartados 4.1. Gestión Financiera y 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

La propuesta de aplicación del resultado del ejercicio 2019 que presentará el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. para la aprobación de la Junta General de Accionistas, que se celebrará el próximo 5 de mayo de 2020, será la distribución a sus accionistas de un dividendo total por un importe bruto de 1,475 euros por acción lo que supone un importe total de 1.562 millones de euros.

Teniendo en consideración el dividendo a cuenta mencionado en el párrafo anterior, el dividendo complementario con cargo al resultado del ejercicio 2019 sería igual a 0,775 euros brutos por acción.

3. Marco Regulatorio.

Desde el punto de vista regulatorio, las principales novedades del periodo son las siguientes:

Tarifa eléctrica para 2020.

Con fecha 28 de diciembre de 2019 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2020. De acuerdo con dicha Orden, los peajes de acceso se mantienen sin cambios hasta la entrada en vigor de los peajes que fije la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Tarifa de gas natural para 2020.

Con fecha 28 de diciembre de 2019 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1259/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de gas para el año 2020, que se mantienen sin cambios, y el 30 de diciembre de 2019 se ha publicado la Resolución, de 23 de diciembre, de la Dirección General de Política Energética y Minas, que establece la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de enero de 2020, resultando una reducción media del 3,3% y del 4,2% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por la minoración del coste de la materia prima.

Eficiencia Energética.

La Orden TED/287/2020, de 23 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 28 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2020.

Marco Estratégico de Energía y Clima.

Con fecha 23 de enero de 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado el Estudio Estratégico Ambiental del Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, abriendo un plazo de consulta pública.

Orden de revisión de los parámetros retributivos de las instalaciones con régimen retributivo específico.

Con fecha 28 de febrero de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE), la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2020. Esta Orden actualiza los valores que serán de aplicación en el segundo periodo regulatorio (2020-2025) para los distintos parámetros que determinan la retribución de estas instalaciones, de conformidad con la metodología establecida en su normativa general, y sin perjuicio de los mecanismos de actualización periódica contemplados en la misma. Los valores de los distintos parámetros son de aplicación desde el 1 de enero de 2020, de conformidad con lo establecido en el Real Decreto Ley 17/2019, de 22 de noviembre. La Orden aprueba igualmente el precio de mercado previsto para cada año del semiperiodo 2020-2022.

Borrador del Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR).

Con fecha 16 de marzo de 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha anunciado que ha recibido de la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (ENRESA) el Borrador del Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), por lo que va a iniciar su estudio y tramitación. Esta tramitación incluye la evaluación ambiental, el proceso de información pública para recibir alegaciones de la sociedad civil y las preceptivas consultas al Consejo de Seguridad Nuclear y las Comunidades Autónomas. Posteriormente, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico efectuará un análisis técnico del expediente completo para formular la Declaración Ambiental Estratégica del Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), paso previo a su aprobación por el Consejo de Ministros. Posteriormente, se deberá dar cuenta del mismo a las Cortes Generales y se remitirá igualmente a la Comisión Europea, en cumplimiento de la directiva comunitaria de gestión de residuos radiactivos.

Declaración del estado de alarma como consecuencia del avance del COVID-19 y medidas regulatorias aprobadas.

La Organización Mundial de la Salud (OMS) elevó el pasado 11 de marzo de 2020 la situación de emergencia de salud pública ocasionada por el COVID-19 a pandemia internacional. La rapidez en la evolución de los hechos, a escala nacional e internacional, requiere la adopción de medidas inmediatas y eficaces para hacer frente a esta coyuntura. Las circunstancias extraordinarias que concurren constituyen, sin duda, una crisis sanitaria sin precedentes y de enorme magnitud tanto por el elevado número de ciudadanos afectados como por el extraordinario riesgo para sus derechos. Como consecuencia de ello, con fecha 14 de marzo de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial de Estado (BOE) el Real Decreto 463/2020, de 14 de marzo, por el que se declara el estado de alarma para la gestión de la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19.

Al mismo tiempo, y al objeto de contrarrestar el impacto económico y social derivado de esta situación excepcional, el Gobierno de España ha aprobado una serie de disposiciones legislativas que contemplan diversas medidas en todos los órdenes, para hacer frente a dicho impacto. En concreto, y entre otros, con fecha 18 de marzo de 2020 se ha publicado el Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del COVID-19, y, con fecha 1 de abril de 2020, se ha publicado el Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19.

En lo que respecta al Sector Eléctrico, las medidas urgentes adoptadas más relevantes son las siguientes:

- Bono Social: Se prorroga hasta el 15 de septiembre de 2020 la vigencia del Bono Social a aquellos beneficiarios a los que vence con anterioridad a dicha fecha el plazo de 2 años de validez establecido en el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Al mismo tiempo, se amplía el derecho al Bono Social a los titulares de puntos de suministro, o algún miembro de su unidad familiar, que tengan la condición de profesionales por cuenta propia o autónomos, y que tengan derecho a prestación por haber cesado su actividad o haber visto reducida significativamente su facturación, y cumplan determinados niveles de renta en el año inmediatamente anterior, estando limitado este derecho al periodo que duren estas circunstancias, con un máximo de 6 meses.
- Garantía de suministros: Durante el mes siguiente a la entrada en vigor del Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, no se podrá suspender el suministro de electricidad, agua y gas natural a los consumidores que tengan la condición de consumidores vulnerables, vulnerables severos o en riesgo de exclusión social según los criterios del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Este plazo tendrá un mes de vigencia, si bien podrá prorrogarse mediante Real Decreto Ley. No obstante lo anterior, el Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, ha ampliado esta garantía, estableciendo que, durante el estado de alarma, no se podrá suspender el suministro de electricidad, agua, gas natural y otros derivados del petróleo a las personas físicas en su vivienda habitual, salvo por razones de seguridad de suministro, de las personas y de las instalaciones.
- Flexibilización de los contratos de suministro de electricidad para autónomos y empresas: Durante el estado de alarma, los puntos de suministro titularidad de autónomos y empresas podrán suspender o modificar sus contratos para contratar otra oferta alternativa con su comercializador para su adaptación a nuevas pautas de consumo, sin cargo o penalización alguna. También podrán cambiar de potencia o peaje de acceso. Al terminar el estado de alarma, habrá un plazo de 3 meses para reactivar el contrato o modificar la potencia, que se realizarán sin coste alguno, salvo determinadas situaciones. En las futuras Leyes de Presupuestos Generales del Estado (PGE) que se aprueben tras la entrada en vigor del Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, se incluirán las partidas correspondientes para

compensar al Sector Eléctrico la reducción de ingresos que estas medidas supongan. Se contemplan medidas similares para el Sector del gas natural.

- Suspensión de facturas de suministro: Durante el estado de alarma, los puntos de suministro titularidad de autónomos y pequeñas y medianas empresas podrán solicitar a su comercializador (o, en su caso, a su distribuidor), por medios que no requieran desplazamiento físico, la suspensión del pago de facturas que correspondan a periodos de facturación que contengan días integrados en el estado de alarma. En dicho caso, el comercializador quedará eximido de abonar los peajes de transporte y distribución al distribuidor hasta que el cliente pague la factura completa. También estará eximido el comercializador de liquidar el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), el impuesto especial sobre la electricidad, y, en su caso, el impuesto especial sobre los hidrocarburos para generación eléctrica hasta que el cliente pague la factura completa o pasen 6 meses desde la finalización del estado de alarma. Terminado el estado de alarma, lo adeudado se regularizará en partes iguales en las facturas de los periodos de facturación que integren los 6 meses siguientes. Asimismo, las comercializadoras que vean reducidos sus ingresos, o las distribuidoras cuyos ingresos por peajes se vean reducidos, podrán solicitar los avales definidos en el Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, o cualquier otra línea creada con dicho fin.
- Derechos de acceso: Se extiende el plazo para aquellos derechos de acceso que caducaban el 31 de marzo de 2020, quedando fijado el nuevo plazo 2 meses después desde la finalización del estado de alarma o sus prórrogas.

En este contexto, igualmente, a través de la Orden SND/260/2020, de 19 de marzo, se ha suspendido, mientras esté en vigor el estado de alarma, la activación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad por criterios económicos.

4. Liquidez y Recursos de Capital.

4.1. Gestión Financiera.

Deuda financiera.

A 31 de marzo de 2020, la deuda financiera neta de ENDESA se ha situado en 7.376 millones de euros, con un aumento de 999 millones de euros (+15,7%) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2019.

A 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de ENDESA es la siguiente:

Millones de Euros

	Conciliación de la Deuda Financiera			
	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾	31 de Diciembre de 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	5.998	5.652	346	6,1
Deuda Financiera Corriente	1.576	955	621	65,0
Deuda Financiera Bruta ⁽²⁾	7.574	6.607	967	14,6
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(191)	(223)	32	(14,3)
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	(7)	(7)	-	-
Deuda Financiera Neta	7.376	6.377	999	15,7

(1) Véanse los Estados de Situación Financiera Consolidados a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

(2) A 31 de marzo de 2020 incluye 27 millones de euros correspondientes a derivados financieros registrados en pasivos financieros (7 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

Para analizar la evolución de la deuda financiera neta hay que tener en cuenta que el pasado 2 de enero de 2020 ENDESA, S.A. pagó a sus accionistas un dividendo a cuenta del ejercicio 2019 por un importe bruto de 0,7 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso de 741 millones de euros (véanse Apartados 2.2. Dividendos y 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

A continuación, se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de ENDESA a 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019:

Millones de Euros

	Estructura de la Deuda Financiera Bruta			
	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.
Euro	7.465	6.498	967	14,9
Dólar Estadounidense (USD)	109	109	-	-
TOTAL	7.574	6.607	967	14,6
Tipo Fijo	4.673	4.639	34	0,7
Tipo Variable	2.901	1.968	933	47,4
TOTAL	7.574	6.607	967	14,6
Vida Media (n.º de años) (1)	4,9	5,2	-	-
Coste Medio (%) (2)	1,7	1,8	-	-

(1) Vida Media de la Deuda Financiera Bruta (n.º de años) = (Principal * n.º de días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * n.º de días del Periodo).

(2) Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta (%) = Coste de la Deuda Financiera Bruta / Deuda Financiera Bruta Media.

A 31 de marzo de 2020 la deuda financiera bruta a tipo fijo era del 62% mientras que el 38% restante correspondía a tipo variable. A dicha fecha, el 99% de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

A 31 de marzo de 2020 el desglose del valor nominal de la deuda financiera sin derivados por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Contable 31 de Marzo de 2020 (1)	Valor Nominal		Vencimientos				
		Corriente	No Corriente	2020	2021	2022	2023	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.410	1.390	12	1.390	-	-	-	12
Deudas con Entidades de Crédito	2.359	98	2.263	62	92	606	190	1.411
Otras Deudas Financieras	3.778	88	3.690	62	91	70	54	3.501
TOTAL	7.547	1.576	5.965	1.514	183	676	244	4.924

(1) No incluye 27 millones de euros correspondientes a derivados financieros.

La deuda financiera de determinadas sociedades de ENDESA contiene las estipulaciones financieras (“covenants”) habituales en contratos de esta naturaleza. A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado no se ha producido ninguna variación respecto a lo descrito en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019 en relación con la situación de cumplimiento de obligaciones financieras o de cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado ENDESA no ha tenido que acudir a procesos de refinanciación de su deuda financiera como consecuencia de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19.

Igualmente, ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendador y/o arrendatario por lo que, en consecuencia, en aquellos contratos en los que ENDESA actúa como arrendatario no se ha visto modificado ni el activo por el derecho de uso que representa el derecho a la utilización del activo arrendado ni el pasivo que representa el valor presente de la obligación de realizar los pagos de arrendamiento durante el plazo del mismo.

Principales operaciones financieras.

En el primer trimestre de 2020 ENDESA ha mantenido el programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de ENDESA, S.A. siendo el saldo vivo a 31 de marzo de 2020 igual a 1.390 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.

Los mercados financieros a los que ENDESA acude de forma recurrente han reaccionado con un significativo repunte de la aversión al riesgo (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

Para reforzar su posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, se han negociado las siguientes operaciones financieras, algunas de ellas ya formalizadas a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado:

Millones de Euros

	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	300
Línea de Crédito	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	250
Línea de Crédito ⁽¹⁾ ⁽²⁾	Ibercaja Banco, S.A.	7 de mayo de 2020	30 de abril de 2022	50
Línea de Crédito Intercompañía ⁽²⁾	ENEL Finance International N.V.	7 de mayo de 2020	6 de mayo de 2022	700
TOTAL				1.300

(1) Línea de crédito ya existente que se ha renovado a la fecha de firma y ampliado en un importe de 50 millones de euros.

(2) Operación pendiente de firma a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado. Las fechas correspondientes a esta operación son fechas previstas.

Liquidez.

A 31 de marzo de 2020, la liquidez de ENDESA asciende a 2.915 millones de euros (3.300 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Liquidez			
	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	191	223	(32)	(14,3)
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito ⁽¹⁾	2.724	3.077	(353)	(11,5)
TOTAL	2.915	3.300	(385)	(11,7)
Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) ⁽²⁾	23	26	(3)	(11,5)

(1) A 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito comprometida e irrevocable disponible con ENEL Finance International N.V.

(2) Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) = Periodo de vencimiento (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible.

ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica.

Las inversiones de tesorería consideradas como "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes" son de alta liquidez y no tienen riesgo de cambios en su valor, vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de contratación y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

Apalancamiento.

El nivel de apalancamiento consolidado se define como un indicador de seguimiento de la situación financiera, cuyo dato a 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Millones de Euros

	Apalancamiento		
	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾	31 de Diciembre de 2019 ⁽¹⁾	% Var.
Deuda Financiera Neta:	7.376	6.377	15,7
Deuda Financiera no Corriente	5.998	5.652	6,1
Deuda Financiera Corriente	1.576	955	65,0
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(191)	(223)	(14,3)
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	(7)	(7)	-
Patrimonio Neto:	8.742	7.837	11,5
De la Sociedad Dominante	8.591	7.688	11,7
De los Intereses Minoritarios	151	149	1,3
Apalancamiento (%) ⁽²⁾	84,37	81,37	Na

(1) Véanse los Estados de Situación Financiera Consolidados a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

(2) Apalancamiento (%) = Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.

Calificación crediticia.

Los "rating" de calificación crediticia de ENDESA presentan el siguiente detalle:

	Calificación Crediticia					
	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾			31 de Diciembre de 2019 ⁽¹⁾		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	BBB+	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Positiva	Baa2	P-2	Positiva
Fitch	A-	F2	Estable	A-	F2	Estable

(1) A las respectivas fechas de aprobación del Informe de Gestión Consolidado.

La calificación crediticia de ENDESA está condicionada por la de su empresa matriz, ENEL, de acuerdo con las metodologías que utilizan las agencias de rating y, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, se sitúa dentro de la categoría “investment grade” según todas las agencias de calificación.

ENDESA trabaja para mantener su calificación crediticia en niveles de “investment grade” al objeto de acceder de forma eficiente a los mercados monetarios y a la financiación bancaria, así como para obtener condiciones preferentes de sus principales proveedores.

4.2. Flujos de Efectivo.

A 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes presenta el siguiente detalle (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado):

Millones de Euros

	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes			
	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾	31 de Diciembre de 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Efectivo en Caja y Bancos	191	223	(32)	(14,3)
Otros Equivalentes de Efectivo	-	-	-	-
TOTAL	191	223	(32)	(14,3)

(1) Véanse los Estados de Situación Financiera Consolidados a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

En los primeros trimestres de 2020 y 2019 los flujos netos de efectivo de ENDESA, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Estado de Flujos de Efectivo			
	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	276	335	(59)	(17,6)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(508)	(527)	19	(3,6)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	200	183	17	9,3

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

En el primer trimestre de 2020, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (276 millones de euros) y obtenidos de las actividades de financiación (200 millones de euros), y la disminución de 32 millones de euros en el efectivo y otros medios líquidos equivalentes han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (508 millones de euros).

Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación.

En el primer trimestre de 2020 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 276 millones de euros (335 millones de euros en el primer trimestre de 2019) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾	Diferencia	% Var.
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.106	473	633	133,8
Ajustes del Resultado:	(82)	522	(604)	(115,7)
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	358	406	(48)	(11,8)
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	(440)	116	(556)	(479,3)
Cambios en el Capital Corriente:	(759)	(611)	(148)	24,2
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	(57)	(168)	111	(66,1)
Existencias	(219)	(94)	(125)	133,0
Activos Financieros Corrientes	(166)	(71)	(95)	133,8
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	(317)	(278)	(39)	14,0
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	11	(49)	60	(122,4)
Cobro de Intereses	4	5	(1)	(20,0)
Cobro de Dividendos	1	-	1	Na
Pagos de Intereses	(13)	(8)	(5)	62,5
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	74	36	38	105,6
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación ⁽²⁾	(55)	(82)	27	(32,9)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	276	335	(59)	(17,6)

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) Correspondientes a pagos de provisiones.

Las variaciones de las distintas partidas que determinan los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación recogen:

- El mayor resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios neto de amortizaciones y otros ajustes del periodo (29 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 148 millones de euros como consecuencia, principalmente, del aumento de los pagos a acreedores comerciales (39 millones de euros), de la evolución positiva de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (111 millones de euros), los mayores pagos por existencias (125 millones de euros) y los mayores cobros por compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) (24 millones de euros).
- La variación en el Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 38 millones de euros.

Durante el primer trimestre de 2020 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros aspectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

A 31 de marzo de 2020, 31 de diciembre de 2019 y 31 de marzo de 2019 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

Apartados	Capital Circulante		
	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	31 de Marzo de 2019
Activo Corriente ⁽¹⁾	6.629	5.877	5.726
Existencias	1.245	1.177	1.450
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.962	3.485	3.168
Activos Financieros Corrientes	1.422	1.215	1.108
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en Territorios No Peninsulares (TNP)	716	561	688
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las Actividades Reguladas	392	389	239
Retribución de la Actividad de Distribución	190	178	102
Otros	124	87	79
Pasivo Corriente ⁽²⁾	6.760	7.510	5.709
Provisiones Corrientes	634	576	670
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	6.126	6.934	5.039
Dividendo Sociedad Dominante 2.2 y 4.1	-	741	-
Otros	6.126	6.193	5.039

(1) No incluye "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes", ni Derivados Financieros de Activo correspondientes a deuda financiera.

(2) No incluye "Deuda Financiera Corriente", ni Derivados Financieros de Pasivo correspondientes a deuda financiera.

Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión.

Durante el primer trimestre de 2020 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 508 millones de euros (527 millones de euros en el primer trimestre de 2019) y recogen, entre otros aspectos, los pagos netos de efectivo aplicados a la adquisición de inmovilizado material y activo intangible:

Millones de Euros

Apartados	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	(409)	(451)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales ⁽²⁾	(187)	(347)
Adquisiciones de Activos Intangibles	(36)	(29)
Instalaciones Cedidas de Clientes	5	9
Proveedores de Inmovilizado	(191)	(84)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	1	5
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	15	10
TOTAL	(393)	(436)

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) En el periodo enero-marzo de 2020 no incluye altas por derechos de uso por importe de 45 millones de euros.

Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación.

En el primer trimestre de 2020 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación han ascendido a 200 millones de euros, positivos (183 millones de euros, positivos, en el primer trimestre de 2019) e incluyen, los siguientes aspectos:

– Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾
Disposiciones del Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones (BEI)	-	335
Disposiciones de Líneas de Crédito	350	-
TOTAL	350	335

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

– Amortizaciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾
Reembolso de Líneas de Crédito	-	(171)
Otros	(2)	(9)
TOTAL	(2)	(180)

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

– Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾
Disposiciones			
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	4.1	2.518	2.844
Otros		46	26
Amortizaciones			
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	4.1	(1.924)	(2.044)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso		(18)	(14)
Otros		(24)	(43)
TOTAL		598	769

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

– Pago de dividendos:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Marzo 2020 ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2019 ⁽¹⁾
Pago por Dividendos de la Sociedad Dominante	2.2 y 4.1	(741)	(741)
Pago por Dividendos a Intereses Minoritarios ⁽²⁾		(5)	-
TOTAL		(746)	(741)

(1) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) Correspondientes a sociedades de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE).

4.3. Inversiones.

En el primer trimestre de 2020 las inversiones brutas de ENDESA se han situado en 271 millones de euros (395 millones de euros en el primer trimestre de 2019), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Inversiones ⁽¹⁾		% Var.
	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	
Generación y Comercialización	138	233	(40,8)
Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	14	5	180,0
Resto de Generación y Comercialización	124	228	(45,6)
Distribución	92	113	(18,6)
Estructura y Otros ⁽²⁾	2	1	100,0
TOTAL MATERIAL ^{(3) (4)}	232	347	(33,1)
Generación y Comercialización	26	22	18,2
Resto de Generación y Comercialización	26	22	18,2
Distribución	6	4	50,0
Estructura y Otros ⁽²⁾	4	3	33,3
TOTAL INMATERIAL ⁽⁴⁾	36	29	24,1
FINANCIERAS	3	19	(84,2)
TOTAL INVERSIONES BRUTAS	271	395	(31,4)
Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas	(20)	(19)	5,3
Distribución	(20)	(19)	5,3
TOTAL INVERSIONES NETAS ⁽⁵⁾	251	376	(33,2)

(1) No incluye las adquisiciones societarias realizadas durante el ejercicio (véase Apartado 2.1. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado).

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

(3) En el periodo enero-marzo de 2020 incluye altas por derechos de uso por importe de 45 millones de euros.

(4) En el periodo enero-marzo de 2020 incluye inversiones para productos, servicios y tecnologías bajos en carbono por importe de 254 millones de euros (363 millones de euros en el periodo enero-marzo de 2019).

(5) Inversiones netas = Inversiones brutas - Subvenciones de capital e instalaciones cedidas.

Inversiones materiales.

Las inversiones brutas de generación del primer trimestre de 2020 corresponden, en su mayor parte, a inversiones relativas a la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 47 millones de euros.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios por importe de 5 millones de euros.

Por lo que respecta a las inversiones brutas de distribución, corresponden a extensiones de la red así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio.

Inversiones inmateriales.

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer trimestre de 2020 corresponden, principalmente, a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 17 millones de euros, entre las que destacan aquellas asociadas con el objetivo estratégico de digitalización, y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 19 millones de euros.

Inversiones financieras.

Las inversiones brutas del primer trimestre de 2019 incluían, principalmente, fianzas y depósitos por importe de 16 millones de euros.

5. Crisis Sanitaria COVID-19.

La epidemia del coronavirus (COVID-19) fue reportada por primera vez a la Organización Mundial de la Salud (OMS) a finales de diciembre de 2019.

El pasado 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud (OMS) confirmó que la emergencia de salud relacionada con el COVID-19 alcanzó el nivel de pandemia internacional.

Para contener los efectos de la infección, a la espera de una vacuna disponible, los gobiernos de los distintos países han adoptado numerosas medidas de contención, esencialmente destinadas a restringir la libre circulación de personas, que pueden ser mantenidas o aumentadas, en función de su efectividad y de la futura propagación del virus.

Teniendo en consideración la complejidad de los mercados a causa de la globalización de los mismos y la ausencia, por el momento, de un tratamiento médico eficaz contra el virus, las consecuencias para las operaciones de ENDESA son inciertas y van a depender en gran medida de la evolución y extensión de la pandemia en los próximos meses, así como de la capacidad de reacción y adaptación de todos los agentes económicos impactados.

En este contexto, durante el periodo los Administradores y la Dirección de ENDESA han realizado un monitoreo de la evolución de esta situación, han adoptado medidas preventivas y desarrollado iniciativas específicas de conformidad con las disposiciones de la Organización Mundial de la Salud (OMS) y las autoridades. En este sentido han implantado planes de mitigación específicos y realizado una evaluación preliminar de la situación actual conforme a la mejor información disponible, si bien, por las consideraciones mencionadas anteriormente, dicha información puede ser incompleta. En lo referido a los planes de mitigación, y siguiendo las directivas del Grupo ENEL, ENDESA ha emprendido numerosas acciones para adoptar los procedimientos más adecuados y, así, tratar de prevenir los efectos del contagio en el lugar de trabajo. Además, ENDESA ha mostrado su compromiso adoptando diversas medidas de apoyo a las principales entidades dedicadas a la atención médica y social de las comunidades y territorios en que está presente.

Durante el periodo, la gestión de la continuidad del negocio se apoya en:

- La extensión al personal del método de Trabajo Fuera de la Oficina (TFO) para aquellas posiciones no críticas, introducido desde hace algunos años, y que, gracias a las inversiones en digitalización, permite trabajar de forma remota con el mismo nivel de eficacia y productividad. Esta decisión está en línea con otras medidas preventivas adoptadas desde el comienzo de la emergencia sanitaria tales como la suspensión de viajes, no participación en eventos internos y externos, cierre de tiendas y oficinas para el público y provisión de equipos de protección individual para sus empleados.
- El uso de infraestructuras digitalizadas que contribuyen al funcionamiento normal de los activos de producción, la continuidad del suministro eléctrico y la gestión de forma remota de todas las actividades relacionadas con el mercado y la relación con el cliente.

Durante el primer trimestre de 2020, ENDESA ha seguido la misma política de gestión de riesgos descrita en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019, y los riesgos que pueden afectar a las operaciones de ENDESA siguen siendo los expuestos en el Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

ENDESA desarrolla gran parte de sus actividades bajo marcos regulados y durante el estado de alarma sanitaria derivado del COVID-19 sus actividades han sido calificadas como actividades esenciales, por lo que ENDESA ha continuado desarrollando su actividad ajustando sus protocolos cuando ha sido necesario y siendo consciente de que el contexto actual podría modificar la probabilidad e impacto de alguno de los riesgos a los que se encuentra expuesta. A tal efecto, entre los factores de riesgo que afectan a la Sociedad y que se podrían ver modificados por la nueva situación destacan:

- Las condiciones económicas adversas debidas a la incertidumbre del impacto del COVID-19 pueden tener un impacto negativo en la demanda de energía y en la capacidad de sus contrapartes para hacer frente a sus compromisos de pago.

- El impacto del COVID-19 y de las medidas establecidas para mitigar su propagación, podrían limitar el acceso de ENDESA a los mercados financieros y modificar las condiciones en las que obtiene esta financiación, afectando, consecuentemente a su negocio, sus resultados, su situación financiera y sus flujos de caja.
- El confinamiento y el contagio de la población debido al COVID-19 podría ser un factor limitante, debido a la necesidad de ENDESA de disponer de personas y contratistas para realizar trabajos.
- La crisis sanitaria (COVID-19) podría afectar a la disponibilidad de materiales y a la capacidad de ENDESA para poner en funcionamiento nuevas centrales y operar y mantener de manera eficiente las actuales.
- Las variaciones de precios, demanda y otros factores generadas a raíz del COVID-19 podría afectar a los contratos de suministro de electricidad y gas natural, o a las coberturas asociadas, ya que estos se firman sobre la base de ciertas hipótesis de los precios de mercado futuros para la electricidad y el gas natural y estas se han visto modificadas.
- Las actividades comerciales de ENDESA se realizan en un entorno de elevada competencia. La capacidad de ENDESA para contratar nuevos clientes se puede ver afectada por las restricciones que impone la gestión de la crisis sanitaria (COVID-19).

En base a ello, y en cumplimiento de las recientes recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) de fecha 11 de marzo de 2020, se ha procedido al lanzamiento de análisis internos destinados a evaluar los impactos reales y potenciales del COVID-19 en las actividades de negocio, en la situación financiera y en el desempeño económico y que, fundamentalmente, conciernen a las siguientes dimensiones de análisis:

- Previsión de los potenciales impactos macroeconómicos.
- Previsión de los potenciales precios de la electricidad y el gas en los mercados de energía y otras materias primas.
- Estimación de los impactos en la demanda de electricidad y gas.
- Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos, a nivel de la cadena de suministro.
- Seguimiento de los mercados financieros y de la situación de liquidez.

De los análisis efectuados, se concluye que el negocio, los resultados, la situación financiera y los flujos de caja de la Sociedad podrían verse afectados, si bien a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado no existe evidencia de impactos significativos derivados de la crisis sanitaria (COVID-19).

En los próximos meses se seguirá llevando a cabo una supervisión constante de la evolución y un monitoreo continuo de los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales al objeto de tener la mejor estimación de los posibles impactos en tiempo real, así como permitir, en su caso, su mitigación con planes de reacción y contingencia.

ANEXO I

Anexo Estadístico

Datos industriales.

Generación de Electricidad ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020		Enero - Marzo 2019		% Var.
	GWh	Porcentaje (%)	GWh	Porcentaje (%)	
Peninsular	12.374	81,7	14.163	83,2	(12,6)
Renovables	3.737	24,7	2.596	15,2	44,0
Hidroeléctrica	2.249	14,9	1.483	8,7	51,7
Eólica ⁽²⁾	1.398	9,2	1.108	6,5	26,2
Fotovoltaica	90	0,6	5	-	1.700,0
Nuclear	7.201	47,5	7.084	41,6	1,7
Carbón	352	2,3	3.527	20,7	(90,0)
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽³⁾	1.084	7,2	956	5,7	13,4
Territorios No Peninsulares (TNP)	2.769	18,3	2.869	16,8	(3,5)
Carbón	-	-	532	3,1	(100,0)
Fuel-Gas	1.153	7,6	1.449	8,5	(20,4)
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽³⁾	1.616	10,7	888	5,2	82,0
TOTAL	15.143	100,0	17.032	100,0	(11,1)

(1) En barras de central.

(2) En el periodo enero-marzo 2020 incluye 26 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (24 GWh en el periodo enero-marzo 2019).

(3) Correspondiente a gas natural.

Capacidad Instalada Bruta	31 de Marzo de 2020		31 de Diciembre de 2019		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	19.481	80,5	19.498	80,5	(0,1)
Renovables ^{(1) (2)}	7.435	30,8	7.452	30,8	(0,2)
Hidroeléctrica	4.792	19,8	4.792	19,8	-
Eólica ⁽³⁾	2.291	9,5	2.308	9,5	(0,7)
Fotovoltaica	352	1,5	352	1,5	-
Nuclear	3.443	14,2	3.443	14,2	-
Carbón	4.780	19,7	4.780	19,7	-
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽⁴⁾	3.823	15,8	3.823	15,8	-
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.733	19,5	4.733	19,5	-
Carbón	260	1,1	260	1,1	-
Fuel-Gas	2.619	10,8	2.619	10,8	-
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽⁴⁾	1.854	7,6	1.854	7,6	-
TOTAL	24.214	100,0	24.231	100,0	(0,1)

(1) A 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, la capacidad adicional ha sido de 36 MW y 926 MW, respectivamente.

(2) A 31 de marzo de 2020 la capacidad instalada bruta peninsular de fuentes renovables supone un 38,1% del total de la capacidad instalada bruta peninsular (38,0% a 31 de diciembre de 2019).

(3) A 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

(4) Correspondiente a gas natural.

Capacidad Instalada Neta	31 de Marzo de 2020		31 de Diciembre de 2019		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	19.049	81,7	19.066	81,6	(0,1)
Renovables ^{(1) (2)}	7.391	31,7	7.408	31,7	(0,2)
Hidroeléctrica	4.748	20,4	4.748	20,3	-
Eólica ⁽³⁾	2.291	9,8	2.308	9,9	(0,7)
Fotovoltaica	352	1,5	352	1,5	-
Nuclear	3.318	14,2	3.318	14,2	-
Carbón	4.584	19,7	4.584	19,6	-
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽⁴⁾	3.756	16,1	3.756	16,1	-
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.264	18,3	4.299	18,4	(0,8)
Carbón	241	1,0	241	1,0	-
Fuel-Gas	2.334	10,0	2.334	10,0	-
Ciclos Combinados (CCGT) ⁽⁴⁾	1.689	7,3	1.724	7,4	(2,0)
TOTAL	23.313	100,0	23.365	100,0	(0,2)

(1) A 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, la capacidad adicional ha sido de 36 MW y 926 MW, respectivamente.

(2) A 31 de marzo de 2020 la capacidad instalada neta peninsular de fuentes renovables supone un 38,6% del total de la capacidad instalada neta peninsular (38,6% a 31 de diciembre de 2019).

(3) A 31 de marzo de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

(4) Correspondiente a gas natural.

GWh

Ventas de Electricidad Brutas ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
Precio Regulado	3.450	3.806	(9,4)
Mercado Liberalizado	20.410	21.087	(3,2)
España	17.643	18.480	(4,5)
Fuera de España	2.767	2.607	6,1
TOTAL	23.860	24.893	(4,1)

(1) En barras de central.

GWh

Ventas de Electricidad Netas ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
Precio Regulado	2.913	3.187	(8,6)
Mercado Liberalizado	18.608	19.057	(2,4)
Español	15.989	16.586	(3,6)
Fuera de España	2.619	2.471	6,0
TOTAL	21.521	22.244	(3,3)

(1) Ventas al cliente final.

Miles

Número de Clientes (Electricidad) ^{(1) (2)}	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Mercado Regulado	4.771	4.807	(0,7)
Peninsular Español	4.046	4.074	(0,7)
Territorios No Peninsulares (TNP)	725	733	(1,1)
Mercado Liberalizado	5.819	5.828	(0,2)
Peninsular Español	4.591	4.619	(0,6)
Territorios No Peninsulares (TNP)	861	859	0,2
Fuera de España	367	350	4,9
TOTAL	10.590	10.635	(0,4)
Ingresos / Puntos de Suministro ⁽³⁾	0,3	1,3	-

(1) Puntos de suministro.

(2) Clientes de las sociedades comercializadoras.

(3) Relación entre los ingresos por ventas de electricidad y el número de puntos de suministro de electricidad (Miles de euros / Punto de suministro) correspondiente al periodo enero-marzo de 2020 y al ejercicio 2019, respectivamente.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Eléctrica ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019
Peninsular ⁽²⁾	(3,2)	(2,8)
Territorios No Peninsulares (TNP) ⁽³⁾	(2,7)	(0,9)

(1) Fuente: Red Eléctrica de España, S.A. (REE).

(2) Corregidos los efectos de laboralidad y temperatura: -2,8% en el primer trimestre de 2020 y -2,1% en el primer trimestre de 2019.

(3) Corregidos los efectos de laboralidad y temperatura: -4,4% en el primer trimestre de 2020 y +3,3% en el primer trimestre de 2019.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Electricidad) ⁽¹⁾	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019
Generación Peninsular	19,5	18,3
Distribución	43,2	44,1
Comercialización	33,3	34,1

(1) Fuente: Elaboración propia.

GWh

Ventas de Gas	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
Mercado Liberalizado	12.219	13.970	(12,5)
Mercado Regulado	538	612	(12,1)
Mercado Internacional	5.417	6.334	(14,5)
Ventas Mayoristas	2.729	1.838	48,5
TOTAL ⁽¹⁾	20.903	22.754	(8,1)

(1) Sin consumos propios de generación.

Miles

Número de Clientes (Gas) ⁽¹⁾	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Mercado Regulado	230	230	-
Peninsular Español	206	206	-
Territorios No Peninsulares (TNP)	24	24	-
Mercado Liberalizado	1.424	1.419	0,4
Peninsular Español	1.253	1.255	(0,2)
Territorios No Peninsulares (TNP)	72	72	-
Fuera de España	99	92	7,6
TOTAL	1.654	1.649	0,3
Ingresos / Puntos de Suministro ⁽²⁾	0,4	1,5	-

(1) Puntos de suministro.

(2) Relación entre los ingresos por ventas de gas y el número de puntos de suministro de gas (Miles de euros / Punto de suministro) correspondiente al periodo enero-marzo de 2020 y al ejercicio 2019, respectivamente.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Gas ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019
Mercado Nacional	(4,9)	2,4
Convencional Nacional	(1,3)	(1,8)
Sector Eléctrico	(23,6)	31,4

(1) Fuente: Enaqs, S.A.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Gas) ⁽¹⁾	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019
Mercado Liberalizado	14,5	15,6

(1) Fuente: Elaboración propia.

Negocio de Distribución	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Redes de Distribución y Transporte (km)	316.614	316.320	0,1
Clientes Digitalizados ⁽¹⁾	12.237	12.178	0,5
Usuarios Finales ⁽²⁾	12.240	12.235	0,0
Relación de Clientes Digitalizados ⁽³⁾	100,0	99,5	0,5
Puntos de Recarga Públicos y Privados (Unidades)	5.112	5.000	2,2

(1) Contadores inteligentes activados (Miles).

(2) Clientes de las sociedades distribuidoras (Miles).

(3) Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

Medidas de Calidad de Suministro	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
Energía Distribuida (GWh) ⁽¹⁾	28.394	29.166	(2,6)
Pérdidas de Energía (%) ⁽²⁾	12,2	12,2	-
Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) – TIEPI (Minutos) ⁽³⁾	21,0	10,1	107,9
Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución – SAIDI (Minutos) ⁽²⁾	75,6	72,8	3,8
Número de Interrupciones en la Red de Distribución – SAIFI ⁽²⁾	1,4	1,4	-

(1) En barras de central.

(2) Fuente: Elaboración propia.

(3) Conforme al procedimiento de cálculo del Real Decreto 1995/2000, de 1 de diciembre.

Plantilla.

Número de Empleados

	Plantilla Final						% Var.
	31 de Marzo de 2020			31 de Diciembre de 2019			
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total	
Generación y Comercialización	4.157	1.132	5.289	4.153	1.143	5.296	(0,1)
Distribución	2.522	439	2.961	2.527	442	2.969	(0,3)
Estructura y Otros ⁽¹⁾	892	801	1.693	893	794	1.687	0,4
TOTAL	7.571	2.372	9.943	7.573	2.379	9.952	(0,1)

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	Plantilla Media						% Var.
	Enero - Marzo 2020			Enero - Marzo 2019			
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total	
Generación y Comercialización	4.109	1.111	5.220	4.063	1.046	5.109	2,2
Distribución	2.500	432	2.932	2.508	437	2.945	(0,4)
Estructura y Otros ⁽¹⁾	885	780	1.665	862	759	1.621	2,7
TOTAL	7.494	2.323	9.817	7.433	2.242	9.675	1,5

(1) Estructura y Servicios.

Datos Económico-Financieros.

Millones de Euros

	Estado del Resultado Consolidado		
	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
Ventas	4.580	5.001	(8,4)
Aprovisionamientos y Servicios	(3.455)	(3.632)	(4,9)
Margen de Contribución ⁽¹⁾	1.614	1.453	11,1
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽²⁾	1.476	928	59,1
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽³⁾	1.118	522	114,2
Resultado Financiero Neto ⁽⁴⁾	(10)	(53)	(81,1)
Resultado Antes de Impuestos	1.106	473	133,8
Resultado Neto ⁽⁵⁾	844	363	132,5
Resultado Ordinario Neto ⁽⁶⁾	831	363	128,9

(1) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(2) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(3) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(4) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(5) Resultado Neto = Resultado Ejercicio Sociedad Dominante.

(6) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

Euros

Parámetros de Valoración	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019	% Var.
	Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽¹⁾	0,785	0,343
Resultado Neto por Acción ⁽²⁾	0,797	0,343	132,5
Cash Flow por Acción ⁽³⁾	0,261	0,316	(17,6)
Valor Contable por Acción ⁽⁴⁾	8,114 ⁽⁵⁾	7,261 ⁽⁶⁾	11,7

(1) Resultado Ordinario Neto por Acción = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(2) Resultado Neto por Acción = Resultado Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(3) Cash Flow por Acción = Flujos Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(4) Valor Contable por Acción = Patrimonio Neto Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(5) A 31 de marzo de 2020.

(6) A 31 de diciembre de 2019.

Millones de Euros

	Estado de Situación Financiera Consolidado		
	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Total Activo	32.607	31.981	2,0
Patrimonio Neto	8.742	7.837	11,5
Deuda Financiera Neta ⁽¹⁾	7.376	6.377	15,7

(1) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros.

Indicadores de Rentabilidad (%)	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019
	Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto ⁽¹⁾	31,00
Retorno de los Activos ⁽²⁾	7,81	4,55
Rentabilidad Económica ⁽³⁾	16,02	9,52
Retorno del Capital Empleado (ROCE) ⁽⁴⁾	8,11	5,06
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI) ⁽⁵⁾	16,41	9,83

(1) Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Patrimonio Neto Medio de la Sociedad Dominante.

(2) Retorno de los Activos = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Activo Total Medio.

(3) Rentabilidad Económica = Resultado de Explotación (EBIT) / Inmovilizado Material Medio.

(4) Retorno del Capital Empleado (ROCE) = Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Activo no Corriente Medio + Activo Corriente Medio).

(5) Retorno sobre el Capital Invertido (RCI) = Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta).

Indicadores Financieros	31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019
Ratio de Liquidez ⁽¹⁾	0,82	0,72
Ratio de Solvencia ⁽²⁾	0,94	0,91
Ratio de Endeudamiento ⁽³⁾ (%)	45,76	44,86
Ratio de Cobertura de la Deuda ⁽⁴⁾	1,53	1,66
Deuda Financiera Neta ⁽⁵⁾ / Activos Fijos ⁽⁶⁾ (%)	32,01	27,46
Deuda Financiera Neta ⁽⁵⁾ / Fondos Procedentes de Operaciones ⁽⁷⁾	1,87	2,05
	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019
(Fondos Procedentes de Operaciones ⁽⁷⁾ + Gastos por Intereses ⁽⁸⁾) / Gastos por Intereses ⁽⁸⁾	77,00	114,50

(1) Liquidez = Activo Corriente / Pasivo Corriente.

(2) Solvencia = (Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente.

(3) Endeudamiento = Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) (%).

(4) Cobertura de la Deuda = Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

(5) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros.

(6) Activos Fijos = Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio.

(7) Fondos Procedentes de Operaciones = Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación - Cambios en el Capital Corriente - Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo.

(8) Gastos por Intereses = Pagos de Intereses (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

Rating.

	Calificación Crediticia					
	31 de Marzo de 2020 ⁽¹⁾			31 de Diciembre de 2019 ⁽¹⁾		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	BBB+	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Positiva	Baa2	P-2	Positiva
Fitch	A-	F2	Estable	A-	F2	Estable

(1) A las respectivas fechas de aprobación del Informe de Gestión Consolidado.

Información bursátil.

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	Enero - Marzo 2019
ENDESA, S.A.	(18,2)	13,0
Ibex-35	(28,9)	8,2
Euro Stoxx 50	(25,6)	11,7
Euro Stoxx Utilities	(13,7)	10,2

(1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Euros

Cotización de ENDESA ⁽¹⁾	Enero - Marzo 2020	2019	% Var.
Máximo	26,120	25,490	2,5
Mínimo	15,500	20,070	(22,8)
Media del Periodo	22,752	22,948	(0,9)
Cierre del Periodo	19,470	23,790	(18,2)

(1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Datos Bursátiles		31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Capitalización Bursátil ⁽¹⁾	Millones de Euros	20.614	25.188	(18,2)
Número de Acciones en Circulación		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción	Euros	1,2	1,2	-
Efectivo ⁽²⁾	Millones de Euros	2.401	9.280	(74,1)
Mercado Continuo	Acciones			
Volumen de Contratación ⁽³⁾		108.998.949	404.075.920	(73,0)
Volumen Medio Diario de Contratación ⁽⁴⁾		1.703.109	1.584.611	7,5
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario ⁽⁵⁾		8,17	16,13	-
Price to Earning Ratio (P.E.R.) ⁽⁶⁾		8,01	147,30	-
Precio / Valor Contable ⁽⁷⁾		2,40	3,28	-

(1) Capitalización Bursátil = Número de Acciones al Cierre del Periodo * Cotización al Cierre del Periodo.

(2) Efectivo = Suma de todas las operaciones realizadas sobre el valor en el periodo de referencia (Fuente: Bolsa de Madrid).

(3) Volumen de Contratación = Volumen total de títulos de ENDESA, S.A. negociados en el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

(4) Volumen Medio Diario de Contratación = Promedio aritmético de títulos de ENDESA, S.A. negociados por sesión durante el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

(5) Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario = Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Ordinario Neto por Acción.

(6) Price to Earning Ratio (P.E.R.) = Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Neto por Acción.

(7) Precio / Valor Contable = Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante.

Dividendos.

		2019	2018	% Var.
Capital Social	Millones de Euros	1.270,50	1.270,50	-
Número de Acciones		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Resultado Ordinario Neto Consolidado	Millones de Euros	1.562	1.511	3,4
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	171	1.417	(87,9)
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	1.642	1.511	8,7
Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	1,475	1,427	3,4
Resultado Neto por Acción ⁽²⁾	Euros	0,162	1,338	(87,9)
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,475 ⁽³⁾	1,427 ⁽⁴⁾	3,4
Pay-Out Ordinario Consolidado ⁽⁵⁾	%	100,0	100,0	-
Pay-Out Consolidado ⁽⁶⁾	%	913,3	106,6	-
Pay-Out Individual ⁽⁷⁾	%	95,1	100,0	-

(1) Resultado Ordinario Neto por Acción (Euros) = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(2) Resultado Neto por Acción (Euros) = Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(3) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2020 más dividendo complementario igual a 0,775 euros brutos por acción pendiente de aprobación por la Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A.

(4) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2019 más dividendo complementario igual a 0,727 euros brutos por acción pagado el 2 de julio de 2019.

(5) Pay-Out Ordinario Consolidado (%) = (Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante.

(6) Pay-Out Consolidado (%) = (Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante.

(7) Pay-Out Individual (%) = (Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de ENDESA, S.A.

ANEXO II

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero - Marzo 2020		
			Enero - Marzo 2019		
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾	MM€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación	1.476 MM€ = 5.069 MM€ - 3.455 MM€ + 47 MM€ + 144 MM€ - 329 MM€	928 MM€ = 5.085 MM€ - 3.632 MM€ + 38 MM€ - 258 MM€ - 305 MM€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽¹⁾	MM€	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.118 MM€ = 1.476 MM€ - 358 MM€	522 MM€ = 928 MM€ - 406 MM€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Ordinario Neto	MM€	Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros)	831 MM€ = 844 MM€ - 0 MM€ - 13 MM€	363 MM€ = 363 MM€ - 0 MM€ + 0 MM€	Medida de resultado del período aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros
Margen de Contribución ⁽¹⁾	MM€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios	1.614 MM€ = 5.069 MM€ - 3.455 MM€	1.453 MM€ = 5.085 MM€ - 3.632 MM€	Medida de rentabilidad operativa considerando los costes directos variables de producción
Aprovisionamientos y Servicios ⁽¹⁾	MM€	Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	3.455 MM€ = 1.040 MM€ + 352 MM€ + 1.312 MM€ + 751 MM€	3.632 MM€ = 1.284 MM€ + 490 MM€ + 1.419 MM€ + 439 MM€	Bienes y servicios destinados a la producción
Resultado Financiero Neto ⁽¹⁾	MM€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas	(10) MM€ = 31 MM€ - 39 MM€ - 2 MM€	(53) MM€ = 5 MM€ - 60 MM€ + 2 MM€	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾	MM€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero	(8) MM€ = 31 MM€ - 39 MM€	(55) MM€ = 5 MM€ - 60 MM€	Medida del coste financiero
Inversiones Netas	MM€	Inversiones Brutas - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	251 MM€ = 271 MM€ - 20 MM€	376 MM€ = 395 MM€ - 19 MM€	Medida de la actividad de inversión
Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2)	31,00% = (((831 - 267) * 12 meses / 3 meses) MM€ + 267 MM€) _(a) / ((8.591 + 7.688) / 2) MM€	15,64% = (363 * 12 meses / 3 meses) MM€ / ((9.531 + 9.037) / 2) MM€	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Retorno de los Activos	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)	7,81% = (((831 - 267) * 12 meses / 3 meses) MM€ + 267 MM€) _(a) / ((32.607 + 31.981) / 2) MM€	4,55% = (363 * 12 meses / 3 meses) MM€ / ((32.211 + 31.656) / 2) MM€	Medida de la rentabilidad del negocio
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación (EBIT) / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)	16,02% = (((1.118 - 356) * 12 meses / 3 meses) MM€ + 356 MM€) _(b) / ((21.166 + 21.329) / 2) MM€	9,52% = (522 * 12 meses / 3 meses) MM€ / ((22.038 + 21.840) / 2) MM€	Medida de la capacidad generadora de renta de los activos o capitales invertidos
Retorno del Capital Empleado (ROCE)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2)	8,11% = (((855,2 - 267) * 12 meses / 3 meses) MM€ + 267 MM€) _(a) / ((25.787 + 25.881) / 2 + (6.820 + 6.100) / 2) MM€	5,06% = (403,9 * 12 meses / 3 meses) MM€ / ((26.250 + 26.001) / 2 + (5.961 + 5.655) / 2) MM€	Medida de la rentabilidad del capital empleado
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta)	16,41% = (((855,2 - 267) * 12 meses / 3 meses) MM€ + 267 MM€) _(a) / (8.591 MM€ + 7.376 MM€)	9,83% = (403,9 * 12 meses / 3 meses) MM€ / (9.531 MM€ + 6.897 MM€)	Medida de la rentabilidad del capital invertido
Fondos Procedentes de Operaciones	MM€	Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación - Cambios en el Capital Corriente - Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	988 MM€ = 276 MM€ + 759 MM€ - 47 MM€	908 MM€ = 335 MM€ + 611 MM€ - 38 MM€	Medida de la caja generada por el negocio de la empresa que queda disponible para realizar inversiones, amortizar deuda y repartir dividendos a los accionistas.
Gastos por Intereses	MM€	Pagos de Intereses	13 MM€	8 MM€	Medida de los pagos de intereses
Resultado Ordinario Neto por Acción	€	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Período	0,785 € = 831 MM€ / 1.058.752.117 acciones	0,343 € = 363 MM€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado ordinario neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	€	Resultado del Período de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Período	0,797 € = 844 MM€ / 1.058.752.117 acciones	0,343 € = 363 MM€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Cash Flow por Acción ^(a)	€	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Período	0,261 € = 276 MM€ / 1.058.752.117 acciones	0,316 € = 335 MM€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones en circulación
			31 de Marzo de 2020	31 de Diciembre de 2019	
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾	MM€	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	7.376 MM€ = 5.998 MM€ + 1.576 MM€ - 191 MM€ - 7 MM€	6.377 MM€ = 5.652 MM€ + 955 MM€ - 223 MM€ - 7 MM€	Deuda financiera, a corto y largo plazo, menos el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo
Apalancamiento ⁽²⁾	%	Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	84,37% = 7.376 MM€ / 8.742 MM€	81,37% = 6.377 MM€ / 7.837 MM€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Ratio de Endeudamiento ⁽²⁾	%	Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)	45,76% = 7.376 MM€ / (8.742 MM€ + 7.376 MM€)	44,86% = 6.377 MM€ / (7.837 MM€ + 6.377 MM€)	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Vida Media de la Deuda Financiera Bruta	N.º de Años	(Principal * Número de Días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Período * Número de Días del Período)	4,9 años = 37.256 / 7.541	5,2 años = 34.031 / 6.581	Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento
Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta	%	(Coste de la Deuda Financiera Bruta) / Deuda Financiera Bruta Media	1,7% = (33 * 12 meses / 3 meses) MM€ / 7.735 MM€	1,8% = 135 MM€ / 7.431 MM€	Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera
Cobertura de Vencimientos de Deuda	N.º de Meses	Período de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible	23 meses	26 meses	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda
Ratio de Liquidez ⁽²⁾	Na	Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,82 = 6.820 MM€ / 8.336 MM€	0,72 = 6.100 MM€ / 8.465 MM€	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo
Ratio de Solvencia ⁽²⁾	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	0,94 = (8.742 MM€ + 15.529 MM€) / 25.787 MM€	0,91 = (7.837 MM€ + 15.679 MM€) / 25.881 MM€	Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones
Ratio de Cobertura de la Deuda ⁽¹⁾⁽²⁾	Na	Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1,53 = 7.376 MM€ / (((1.476 - 356) * 12 meses / 3 meses) + 356) MM€ _(b)	1,66 = 6.377 MM€ / 3.841 MM€	Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera
Activos Fijos	MM€	Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio	23.046 MM€ = 21.166 MM€ + 61 MM€ + 1.357 MM€ + 462 MM€	23.227 MM€ = 21.329 MM€ + 61 MM€ + 1.375 MM€ + 462 MM€	Bienes de la Sociedad, ya sean tangibles o intangibles, no convertibles en liquidez a corto plazo, necesarios para el funcionamiento de la Sociedad y no destinados para la venta.
Valor Contable por Acción ⁽²⁾	€	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Período	8,114 € = 8.591 MM€ / 1.058.752.117 acciones	7,261 € = 7.688 MM€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos propios que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Capitalización Bursátil	MM€	Número de Acciones al Cierre del Período * Cotización al Cierre del Período	20.614 MM€ = 1.058.752.117 acciones * 19,470 €	25.188 MM€ = 1.058.752.117 acciones * 23,790 €	Medida del valor de mercado de la empresa según el precio de cotización de sus acciones
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario	Na	Cotización al Cierre del Período / Resultado Ordinario Neto por Acción	8,17 = 19,470 € / (((0,785 - 0,252) * 12 meses / 3 meses) + 0,252) _(a) €	16,13 = 23,790 € / 1,475 €	Medida que indica el número de veces que está contenido el resultado ordinario neto por acción en el precio de mercado de la misma
Price to Earning Ratio (P.E.R.)	Na	Cotización al Cierre del Período / Resultado Neto por Acción	8,01 = 19,470 € / (((0,797 - 0,252) * 12 meses / 3 meses) + 0,252) _(a) €	147,30 = 23,790 € / 0,162 €	Medida que indica el número de veces que está contenido el resultado neto por acción en el precio de mercado de la misma
Precio / Valor Contable	Na	Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	2,40 = 20.614 MM€ / 8.591 MM€	3,28 = 25.188 MM€ / 7.688 MM€	Medida que relaciona el valor de mercado de la empresa según el precio de cotización con el valor contable
			2019	2018	
Pay-Out Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Período) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	913,3% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 171 MM€	106,6% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.417 MM€	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)
Pay-Out Ordinario Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Período) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante	100,0% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.562 MM€	100,0% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.511 MM€	Medida de la parte del resultado ordinario obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)
Pay-Out Individual	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Período) / Resultado del Ejercicio de ENDESA, S.A.	95,1% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.642 MM€	100,0% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.511 MM€	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Sociedad Individual)

MM€ = Millones de Euros; € = Euros.

n = 31 de marzo del ejercicio sobre el que se realiza el cálculo.

n-1 = 31 de diciembre del ejercicio anterior al que se realiza el cálculo.

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(2) Véanse los Estados de Situación Financiera Consolidados a 31 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

(3) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los períodos enero-marzo de 2020 y 2019.

(4) Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 267 millones de euros, descritos en el Apartado 1.2.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado.

(5) Resultado anualizado descontando los efectos, por importe de 356 millones de euros, descritos en el Apartado 1.2.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado.