

# 6

## ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS RESUMIDOS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS RESUMIDOS



# ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

## Cuenta de resultados consolidada

| Millones de euros   | Notas      | 1er semestre  |                                     |               |                                     |
|---|------------|---------------|-------------------------------------|---------------|-------------------------------------|
|   |            | 2021          |                                     | 2020          |                                     |
|   |            |               | de los cuales con partes vinculadas |               | de los cuales con partes vinculadas |
| <b>Ingresos</b>   | 6          |               |                                     |               |                                     |
| Ingresos por ventas y servicios   |            | 28,953        | 2,327                               | 32,520        | 1,933                               |
| Otros ingresos  |            | 900           | 4                                   | 855           | 6                                   |
|   | [Subtotal] | <b>29,853</b> |                                     | <b>33,375</b> |                                     |
| <b>Costos</b>   | 7          |               |                                     |               |                                     |
| Electricidad, gas y combustible   |            | 11,968        | 3,641                               | 13,769        | 2,306                               |
| Servicios y otros materiales  |            | 8,399         | 1,525                               | 8,332         | 1,308                               |
| Gastos de personal  |            | 2,766         |                                     | 1,855         |                                     |
| Deterioro/(reversión) neto de los créditos comerciales y otros créditos   |            | 458           |                                     | 637           |                                     |
| Depreciación, amortización y otras pérdidas de valor  |            | 2,890         |                                     | 3,465         |                                     |
| Otros costes de explotación   |            | 1,291         | 127                                 | 1,089         | 109                                 |
| Costes capitalizados  |            | (1,234)       |                                     | (916)         |                                     |
|   | [Subtotal] | <b>26,538</b> |                                     | <b>28,231</b> |                                     |
| <b>Ingresos/(gastos) netos por derivados de materias primas</b>   | 8          | <b>1,056</b>  | 6                                   | <b>(601)</b>  | (1)                                 |
| <b>Beneficios de explotación</b>  |            | <b>4,371</b>  |                                     | <b>4,543</b>  |                                     |
| Ingresos financieros por derivados  | 9          | 1,205         |                                     | 937           |                                     |
| Otros ingresos financieros  | 10         | 1,068         | 41                                  | 928           | 31                                  |
| Gastos financieros por derivados  | 9          | 696           |                                     | 759           |                                     |
| Otros gastos financieros  | 10         | 2,671         | 17                                  | 2,255         | 29                                  |
| Ingresos netos por hiperinflación   | 10         | 33            |                                     | 30            |                                     |
| Participación en los beneficios/(pérdidas) de las inversiones contabilizadas por el método de la participación                              | 11         | 138           |                                     | 13            |                                     |
| <b>Beneficio antes de impuestos</b>   |            | <b>3,448</b>  |                                     | <b>3,437</b>  |                                     |
| Impuestos sobre la renta  | 12         | 1,177         |                                     | 1,034         |                                     |
| <b>Resultado de las actividades continuadas</b>   |            | <b>2,271</b>  |                                     | <b>2,403</b>  |                                     |
| <b>Resultado de las actividades interrumpidas</b>   |            | <b>-</b>      |                                     | <b>-</b>      |                                     |
| <b>Resultado del periodo (propietarios de la matriz y participaciones no mayoritarias)</b>  |            | <b>2,271</b>  |                                     | <b>2,403</b>  |                                     |
| Atribuible a los propietarios de la matriz  |            | 1,778         |                                     | 1,947         |                                     |
| Atribuible a las participaciones no dominantes  |            | 493           |                                     | 456           |                                     |
| <i>Beneficio/(pérdida) básico por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>                                 | 13         | 0.17          |                                     | 0.19          |                                     |
| <i>Beneficio/(pérdida) diluido por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>                                | 13         | 0.17          |                                     | 0.19          |                                     |
| <i>Beneficio/(pérdida) básico por acción de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i>  | 13         | 0.17          |                                     | 0.19          |                                     |
| <i>Beneficio/(pérdida) diluido por acción de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la Sociedad dominante (euros)</i> | 13         | 0.17          |                                     | 0.19          |                                     |

# Declaración Del resultado Global Consolidado

| Millones de euros   | 1st Half     |                |
|---|--------------|----------------|
|   | 2021         | 2020           |
| <b>Beneficios del periodo</b>   | <b>2,271</b> | <b>2,403</b>   |
| <b>Otros ingresos/(gastos) globales que pueden reclasificarse posteriormente en el resultado (neto de impuestos)</b>    |              |                |
| Parte efectiva de la variación del valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo                              | 430          | 811            |
| Variación del valor razonable de los costes de cobertura  | 331          | (154)          |
| Parte de los otros gastos generales de las inversiones contabilizadas por el método de la participación                 | (117)        | (2)            |
| Cambio en el valor razonable de los activos financieros en FVOCI  | 8            | -              |
| Variación de la reserva de conversión   | 495          | (3,319)        |
| <b>Otros ingresos/(gastos) globales que no pueden reclasificarse posteriormente en el resultado (neto de impuestos)</b> |              |                |
| Revalorización de los activos netos por prestaciones a los empleados  | 233          | 33             |
| Variación del valor razonable de las inversiones de capital en otras empresas   | -            | (1)            |
| <b>Otros ingresos/(gastos) globales del periodo</b>   | <b>1,380</b> | <b>(2,632)</b> |
| <b>Ingresos/(gastos) globales del periodo</b>   | <b>3,651</b> | <b>(229)</b>   |
| <b>Atribuible a:</b>  |              |                |
| - propietarios de la empresa matriz   | 3,062        | 544            |
| - intereses no controladores  | 589          | (773)          |

# Declaración De la situación Financiera Consolidada

| Millones de euros  |         | Notas          |  |  |
|--|---------|----------------|--|--|
| ACTIVOS  |         |                | Al 30 de junio de 2021                             | Al 31 de diciembre de 2020                         |
|  |         |                |  |  |
|  |         |                | <i>de los cuales<br/>con partes<br/>vinculadas</i> | <i>de los cuales<br/>con partes<br/>vinculadas</i> |
| <b>Activos no corrientes</b>                                 |         |                |  |  |
| Propiedad, planta y equipo                                   | 14      | 81,499         |  | 78,718   |
| Bienes de inversión  |         | 101            |  | 103  |
| Activos intangibles  | 15      | 17,993         |  | 17,668   |
| Fondo de comercio  | 16      | 13,875         |  | 13,779   |
| Activos por impuestos diferidos                              | 17      | 8,452          |  | 8,578  |
| Inversiones contabilizadas por el método de la participación | 18      | 795            |  | 861  |
| Activos financieros derivados no Corrientes                  | 19      | 2,056          | 16   | 1,236  |
| Activos contractuales no Corrientes                          | 20      | 521            |  | 304  |
| Otros activos financieros no Corrientes                      | 21      | 5,583          | 1,196  | 5,159  |
| Otros activos no corrientes                                  | 22      | 3,588          |  | 2,494  |
|  | [Total] | <b>134,463</b> |  | <b>128,900</b>                                     |
| <b>Activos Corrientes</b>                                    |         |                |  |  |
| Existencias  |         | 3,065          |  | 2,401  |
| Créditos comerciales   | 23      | 12,175         | 1,202  | 12,046   |
| Activos contractuales Corrientes                             | 20      | 192            |  | 176  |
| Activos fiscales   |         | 1,069          |  | 446  |
| Activos financieros derivados Corrientes                     | 19      | 12,550         | 6  | 3,471  |
| Otros activos financieros Corrientes                         | 24      | 4,385          | 212  | 5,113  |
| Otros activos Corrientes                                     | 22      | 5,599          | 172  | 3,578  |
| Efectivo y equivalentes de efectivo                          |         | 4,721          |  | 5,906  |
|  | [Total] | <b>43,756</b>  |  | <b>33,137</b>                                      |
| Activos clasificados como mantenidos para la venta           | 26      | 1,514          |  | 1,416  |
| <b>TOTAL ACTIVO</b>  |         | <b>179,733</b> |  | <b>163,453</b>                                     |

| Millones de euros  |                | Notas  |       |  |       |
|--|----------------|--|-------|--|-------|
| PASIVO Y PATRIMONIO  |                | Al 30 de junio de 2020                             |       | Al 31 de diciembre de 2021                         |       |
|  |                | <i>de los cuales<br/>con partes<br/>vinculadas</i> |       | <i>de los cuales<br/>con partes<br/>vinculadas</i> |       |
| Equity attributable to owners of the Parent  |                |  |       |  |       |
| Capital social   |                | 10,167   |       | 10,167   |       |
| Reserva de acciones propias  |                | (26)   |       | (3)  |       |
| Otras reservas   |                | 2,572  |       | (39)   |       |
| Ganancias retenidas  |                | 18,218   |       | 18,200   |       |
|  | <i>[Total]</i> | <b>30,931</b>                                      |       | <b>28,325</b>                                      |       |
| <b>Intereses no dominantes</b>   |                | <b>13,483</b>                                      |       | <b>14,032</b>                                      |       |
| <b>Total de patrimonio neto</b>  | 27             | <b>44,414</b>                                      |       | <b>42,357</b>                                      |       |
| <b>Non-current liabilities</b>   |                |  |       |  |       |
| Préstamos a largo plazo  | 25             | 51,651   | 931   | 49,519   | 984   |
| Prestaciones a los empleados   | 28             | 2,590  |       | 2,964  |       |
| Provisiones para riesgos y gastos (parte no corriente)   | 29             | 6,192  |       | 5,774  |       |
| Pasivos por impuestos diferidos  | 17             | 8,110  |       | 7,797  |       |
| Pasivos financieros derivados no corrientes  | 19             | 3,682  |       | 3,606  |       |
| Pasivos contractuales no corrientes  | 20             | 6,193  | 174   | 6,191  | 161   |
| Otros pasivos no Corrientes  | 30             | 4,532  |       | 3,458  |       |
|  | <i>[Total]</i> | <b>82,950</b>                                      |       | <b>79,309</b>                                      |       |
| <b>Pasivo corriente</b>  |                |  |       |  |       |
| Préstamos a corto plazo  | 25             | 5,757  | 13    | 6,345  |       |
| Parte corriente de los préstamos a largo plazo   | 25             | 4,708  | 108   | 3,168  | 108   |
| Provisiones para riesgos y gastos (parte corriente)  | 29             | 1,163  |       | 1,057  |       |
| Acreedores comerciales   | 30             | 11,302   | 2,051 | 12,859   | 2,205 |
| Pasivos por impuesto sobre la renta  | 30             | 889  |       | 471  |       |
| Pasivos financieros derivados corrientes   | 19             | 11,990   | 1     | 3,531  |       |
| Pasivos contractuales corrientes   | 20             | 1,246  | 24    | 1,275  | 16    |
| Otros pasivos financieros corrientes   |                | 665  |       | 622  |       |
| Otros pasivos corrientes   | 30             | 13,774   | 62    | 11,651   | 37    |
|  | <i>[Total]</i> | <b>51,494</b>                                      |       | <b>40,979</b>                                      |       |
| <b>Pasivos incluidos en grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta</b> | 26             | <b>875</b>   |       | <b>808</b>   |       |
| <b>Total del pasivo</b>  |                | <b>135,319</b>                                     |       | <b>121,096</b>                                     |       |
| <b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>  |                | <b>179,733</b>                                     |       | <b>163,453</b>                                     |       |

# Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado

| Millones de euros  |                | Capital social y reservas atribuibles a los propietarios de la empresa matriz |                             |   |               |                |                       |                      |  |
|--|----------------|---|-----------------------------|---|---------------|----------------|-----------------------|----------------------|--|
|  | Capital social | Reservas De primas De emisión   | Reserva De acciones propias | Reserva para Instrumentos De capital - bonos híbridos Perpetuos | Reserva Legal | Otras Reservas | Reserva De conversión | Reserva De cobertura |  |
| <b>Al 1 de enero de 2020</b>   | <b>10,167</b>  | <b>7,487</b>  | <b>(1)</b>                  | <b>-</b>  | <b>2,034</b>  | <b>2,262</b>   | <b>(3,802)</b>        | <b>(1,610)</b>       |  |
| Distribución de dividendos a cuenta  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Reserva para pagos basados en acciones (bonus LTI)   | -              | -   | -                           | -   | -             | 2              | -                     | -                    |  |
| Reclasificación por reducción de planes de prestación definida (NIC 19) tras la firma del V Convenio Colectivo de Endesa | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Reexpresión monetaria (NIC 29)   | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Transacciones en participaciones no controladoras  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | (257)                 | (13)                 |  |
| Ingresos/(gastos) globales del periodo de los cuales:  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | (2,120)               | 854                  |  |
| - otro gasto global  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | (2,120)               | 854                  |  |
| - beneficio/(pérdida) del periodo  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| <b>A 30 de junio de 2020</b>   | <b>10,167</b>  | <b>7,487</b>  | <b>(1)</b>                  | <b>-</b>  | <b>2,034</b>  | <b>2,264</b>   | <b>(6,179)</b>        | <b>(769)</b>         |  |
| <b>A 1 de enero de 2021</b>  | <b>10,167</b>  | <b>7,476</b>  | <b>(3)</b>                  | <b>2,386</b>  | <b>2,034</b>  | <b>2,268</b>   | <b>(7,046)</b>        | <b>(1,917)</b>       |  |
| Distribución de dividendos a cuenta  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Intereses de los instrumentos de capital - bonos perpetuos híbridos  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Reclasificaciones  | -              | 20  | (20)                        | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Compra de acciones propias para pagos basados en acciones (bonificación LTI)   | -              | -   | (3)                         | -   | -             | 7              | -                     | -                    |  |
| Instrumentos de capital - bonos perpetuos híbridos   | -              | -   | -                           | 2,214   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Reexpresión monetaria (NIC 29)   | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| Cambio en el perímetro de consolidación  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | (10)                 |  |
| Transacciones en participaciones no mayoritarias   | -              | (2)   | -                           | -   | -             | -              | (1,234)               | 18                   |  |
| Ingresos/(gastos) globales del periodo de los cuales:  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | 550                   | 326                  |  |
| - otro resultado global  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | 550                   | 326                  |  |
| - beneficio/(pérdida) del periodo  | -              | -   | -                           | -   | -             | -              | -                     | -                    |  |
| <b>At June 30, 2021</b>  | <b>10,167</b>  | <b>7,494</b>  | <b>(26)</b>                 | <b>4,600</b>  | <b>2,034</b>  | <b>2,275</b>   | <b>(7,730)</b>        | <b>(1,583)</b>       |  |

| Reserva<br>De costos<br>De<br>cobertura | Reserva de<br>La valoración<br>De los<br>instrumentos<br>Financieros<br>en FVOCI | Reserva de<br>participaciones<br>En el<br>capital | Reserva<br>actuarial | Reserva por<br>Cession<br>De<br>participaciones | Reserva<br>Por<br>Adquisiciones<br>no- | Beneficios<br>retenidos | Patrimonio<br>Neto<br>Atribuible a<br>Los<br>propietarios<br>De la<br>empresa<br>matriz | Intereses<br>no<br>dominantes | Total<br>Patrimonio<br>neto |
|---|--|---|----------------------|---|--|-------------------------|---|-------------------------------|-----------------------------|
|   |  |   |                      | Sin pérdida<br>De control                       | controlador<br>as                      |                         |   |                               |                             |
| (147)                                   | 21   | (119)   | (1,043)              | (2,381)   | (1,572)                                | 19,081                  | 30,377  | 16,561                        | 46,938                      |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | (1,708)                 | (1,708)   | (981)                         | (2,689)                     |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | -                       | 2   | -                             | 2                           |
| -                                       | -  | -   | 106                  | -   | -                                      | (106)                   | -   | -                             | -                           |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | 52                      | 52  | 74                            | 126                         |
| -                                       | -  | -   | (28)                 | -   | 213                                    | (2)                     | (87)  | (693)                         | (780)                       |
| (158)                                   | (1)  | (1)   | 23                   | -   | -                                      | 1,947                   | 544   | (773)                         | (229)                       |
| (158)                                   | (1)  | (1)   | 23                   | -   | -                                      | -                       | (1,403)   | (1,229)                       | (2,632)                     |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | 1,947                   | 1,947   | 456                           | 2,403                       |
| (305)                                   | 20   | (120)   | (942)                | (2,381)   | (1,359)                                | 19,264                  | 29,180  | 14,188                        | 43,368                      |
| (242)                                   | (1)  | (128)   | (1,196)              | (2,381)   | (1,292)                                | 18,200                  | 28,325  | 14,032                        | 42,357                      |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | (1,861)                 | (1,861)   | (882)                         | (2,743)                     |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | (8)                     | (8)   | -                             | (8)                         |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | -                       | -   | -                             | -                           |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | (13)                    | (9)   | -                             | (9)                         |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | -                       | 2,214   | -                             | 2,214                       |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | 130                     | 130   | 109                           | 239                         |
| -                                       | -  | 10  | -                    | -   | -                                      | -                       | -   | 31                            | 31                          |
| -                                       | -  | -   | (140)                | -   | 444                                    | (8)                     | (922)   | (396)                         | (1,318)                     |
| 337                                     | 8  | (119)   | 182                  | -   | -                                      | 1,778                   | 3,062   | 589                           | 3,651                       |
| 337                                     | 8  | (119)   | 182                  | -   | -                                      | -                       | 1,284   | 96                            | 1,380                       |
| -                                       | -  | -   | -                    | -   | -                                      | 1,778                   | 1,778   | 493                           | 2,271                       |
| 95                                      | 7  | (237)   | (1,154)              | (2,381)   | (848)                                  | 18,218                  | 30,931  | 13,483                        | 44,414                      |



# Estado de flujos de efectivo consolidado

Millones de euros Notas 1er semestre

|   |      | 2021           |                                     | 2020           |                                     |
|---|------|----------------|-------------------------------------|----------------|-------------------------------------|
|   |      |                | de los cuales con partes vinculadas |                | de los cuales con partes vinculadas |
| <b>Beneficio antes de impuestos</b>   |      | <b>3,448</b>   |                                     | <b>3,437</b>   |                                     |
| <b>Ajustes por:</b>   |      |                |                                     |                |                                     |
| Deterioro/(reversión) neto de créditos comerciales y otros créditos   | 7    | 458            |                                     | 637            |                                     |
| Depreciación, amortización y otras pérdidas de valor  | 7    | 2,890          |                                     | 3,465          |                                     |
| Gastos financieros netos  | 9-10 | 1,061          |                                     | 1,119          |                                     |
| Ganancias netas de las inversiones contabilizadas por el método de la participación                                 | 11   | (138)          |                                     | (13)           |                                     |
| Cambios en el capital circulante neto:  |      | (2,774)        |                                     | (3,831)        |                                     |
| - existencias   |      | (643)          |                                     | (196)          |                                     |
| - créditos comerciales  |      | (503)          | (339)                               | 660            | (31)                                |
| - deudas comerciales  |      | (1,294)        | (154)                               | (3,142)        | 439                                 |
| - otros activos contractuales   |      | (14)           |                                     | (7)            |                                     |
| - otros pasivos contractuales   |      | (66)           |                                     | (118)          |                                     |
| - otros activos/pasivos   |      | (254)          | 38                                  | (1,028)        | (13)                                |
| Acumulación de provisiones  |      | 915            |                                     | (199)          |                                     |
| Utilización de provisiones  |      | (601)          |                                     | (515)          |                                     |
| Ingresos por intereses y otros ingresos financieros cobrados  |      | 729            | 41                                  | 810            | 31                                  |
| Gastos de intereses y otros gastos financieros pagados  |      | (1,866)        | (17)                                | (1,859)        | (29)                                |
| (Ingresos)/gastos netos por medición de productos básicos   |      | (314)          |                                     | (122)          |                                     |
| Impuestos sobre la renta pagados  |      | (1,158)        |                                     | (891)          |                                     |
| Ganancias netas de capital  |      | 26             |                                     | 4              |                                     |
| <b>Flujos de caja de las actividades de explotación (A)</b>   |      | <b>2,676</b>   |                                     | <b>2,042</b>   |                                     |
| Inversiones en inmovilizado material  | 14   | (3,862)        |                                     | (3,466)        |                                     |
| Inversiones en activos intangibles  | 15   | (657)          |                                     | (361)          |                                     |
| Inversiones en activos contractuales no Corrientes  | 20   | (355)          |                                     | (310)          |                                     |
| Investments in entities (or business units) less cash and cash equivalents acquired                                 |      | (222)          |                                     | (7)            |                                     |
| Cesiones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos                    |      | 56             |                                     | 88             |                                     |
| (Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión   |      | 8              |                                     | (63)           |                                     |
| <b>Flujos de caja utilizados en actividades de inversión (B)</b>  |      | <b>(5,032)</b> |                                     | <b>(4,119)</b> |                                     |
| Nuevos empréstitos a largo plazo  | 25   | 4,949          |                                     | 1,884          |                                     |
| Reembolsos de empréstitos   | 25   | (2,521)        | (61)                                | (1,941)        |                                     |
| Otros cambios en la deuda financiera neta   | 25   | 198            | (74)                                | 2,953          | (45)                                |
| Pagos por adquisición de participaciones sin cambio de control y otras operaciones en participaciones no dominantes |      | (1,280)        |                                     | (973)          |                                     |
| Emisiones/(reembolsos) de bonos híbridos  |      | 2,214          |                                     | -              |                                     |
| Compra de acciones propias  |      | (3)            |                                     | -              |                                     |
| Dividendos y dividendos a cuenta pagados  |      | (2,400)        |                                     | (2,629)        |                                     |
| Cupones pagados a los titulares de bonos híbridos   |      | (8)            |                                     | -              |                                     |
| <b>Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de financiación (C)</b>                            |      | <b>1,149</b>   |                                     | <b>(706)</b>   |                                     |
| <b>Impacto de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y los equivalentes de efectivo (D)</b>        |      | <b>22</b>      |                                     | <b>(374)</b>   |                                     |
| <b>Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo (A+B+C+D)</b>                                      |      | <b>(1,185)</b> |                                     | <b>(3,157)</b> |                                     |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo <sup>(1)</sup>   |      | 6,002          |                                     | 9,080          |                                     |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo <sup>(2)</sup>   |      | 4,817          |                                     | 5,923          |                                     |

(1) De los cuales, efectivo y equivalentes de efectivo equivalen a 5.906 millones de euros a 1 de enero de 2021 (9.029 millones de euros a 1 de enero de 2020), valores a corto plazo equivalentes a 67 millones de euros a 1 de enero de 2021 (51 millones de euros a 1 de enero de 2020) y efectivo y equivalentes de efectivo pertenecientes a "Activos mantenidos para la venta" por un importe de 29 millones de euros a 1 de enero de 2021

(2) De los cuales, efectivo y equivalentes de efectivo por valor de 4.721 millones de euros a 30 de junio de 2021 (5.840 millones de euros a 30 de junio de 2020), valores a corto plazo por valor de 84 millones de euros a 30 de junio de 2021 (83 millones de euros a 30 de junio de 2020) y efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta" por valor de 12 millones de euros a 30 de junio de 2021

# NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS RESUMIDOS

## 1. Políticas contables y criterios de valoración

Enel SpA, que opera en el sector de los servicios energéticos, tiene su domicilio social en Viale Regina Margherita 137, Roma, Italia. El Informe Financiero Semestral correspondiente al período finalizado el 30 de junio de 2021 comprende los estados financieros de Enel SpA, sus filiales y las participaciones del Grupo en empresas asociadas y negocios conjuntos, así como la participación del Grupo en los activos, pasivos, costes e ingresos de las operaciones conjuntas (el Grupo). Se adjunta una lista de las filiales, empresas asociadas, operaciones conjuntas y negocios conjuntos incluidos en el perímetro de consolidación. Para un análisis de las principales actividades del Grupo, véase el informe intermedio sobre las operaciones. Este informe financiero semestral fue aprobado para su publicación por el Consejo de Administración el 29 de julio de 2021.

### Compliance with IFRS/IAS

El Informe Financiero Semestral del Grupo al 30 de junio de 2021 y para el semestre finalizado en esa fecha se ha elaborado de conformidad con el artículo 154-ter del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998, modificado por el Decreto Legislativo 195 de 6 de noviembre de 2007, y con el artículo 81 del Reglamento de Emisores modificado. Los estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 incluidos en el Informe Financiero Semestral han sido elaborados de conformidad con las normas internacionales de contabilidad (Normas Internacionales de Contabilidad - NIC y Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad

(IASB), así como con las interpretaciones del Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) y del Comité Permanente de Interpretaciones (SIC), reconocidas por la Unión Europea en virtud del Reglamento (CE) nº. 1606/2002 y en vigor en la misma fecha. Todas estas normas e interpretaciones se denominan en lo sucesivo "NIIF-UE".

En concreto, los estados financieros se han elaborado de conformidad con la "NIC 34 - Información financiera intermedia" y se componen de la cuenta de resultados consolidada, el estado del resultado global consolidado, el estado de situación financiera consolidado, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, el estado de flujos de efectivo consolidado y las notas correspondientes. El grupo Enel ha adoptado el semestre como periodo intermedio de referencia a efectos de la aplicación de la NIC 34 y de la definición de informe financiero que en ella se especifica.

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y valoración y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros consolidados intermedios condensados a 30 de junio de 2021 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020 (para más información, véase el informe correspondiente), a excepción de las nuevas normas contables adoptadas por primera vez, que se comentan a continuación. Por lo tanto, estos estados financieros consolidados intermedios condensados pueden no incluir toda la información requerida en los estados financieros anuales y deben leerse junto con los estados financieros del periodo finalizado el 31 de diciembre de 2020.

Además de las normas contables aplicadas en la elaboración de los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020, las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones de las normas existentes relevantes para el Grupo Enel entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2021.

- › "Enmienda a la NIIF 16: Concesiones de alquiler relacionadas con COVID 19", emitida el 28 de mayo de 2020 con el fin de permitir a los arrendatarios no contabilizar las concesiones de alquiler (vacaciones de pago de alquiler, aplazamiento de pagos de alquiler, reducciones de alquiler durante un periodo de tiempo, posiblemente seguidas de aumentos de alquiler en periodos futuros) como modificaciones de arrendamiento si son una consecuencia directa de la pandemia de COVID-19 y cumplen ciertas condiciones.

Según la NIIF 16, una modificación del arrendamiento es un cambio en el alcance de un arrendamiento, o en la contraprestación de un arrendamiento, que no formaba parte de los términos y condiciones originales del mismo. En consecuencia, las concesiones de alquileres representarían modificaciones del arrendamiento a menos que estuvieran previstas en el contrato de arrendamiento original. La modificación se aplica únicamente a los arrendatarios, mientras que los arrendadores deben aplicar las disposiciones actuales de la NIIF 16.

› *"Modificaciones de la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7 y NIIF 16 – Reforma de los índices de referencia de los tipos de interés - Fase 2"*, emitida en Agosto de 2020. Las modificaciones complementan las emitidas en 2019 (Reforma de los índices de referencia de los tipos de interés - Fase 1) y abordan cuestiones que podrían afectar a la información financiera después de que un índice de referencia haya sido reformado o sustituido por un índice de referencia alternativo. Los objetivos de las modificaciones de la Fase 2 son ayudar a las empresas (i) en la aplicación de las NIIF cuando se produzcan cambios en los flujos de efectivo contractuales o en las relaciones de cobertura debido a la reforma de los índices de referencia para la determinación de los tipos de interés; y (ii) en el suministro de información a los usuarios de los estados financieros.

Además, cuando dejen de aplicarse las exenciones de la Fase 1, las empresas deberán modificar la documentación de la relación de cobertura para reflejar los cambios exigidos por la reforma del IBOR antes de que finalice el año en que se realicen los cambios (dichos cambios no constituyen la interrupción de la relación de cobertura). Cuando se modifique la descripción de un elemento cubierto en la documentación de la relación de cobertura, se considerará que los importes acumulados en la reserva de cobertura se basan en el tipo de referencia alternativo a partir del cual se determinarán los futuros flujos de efectivo cubiertos.

Las modificaciones exigirán que se facilite información adicional sobre la exposición de la entidad a los riesgos derivados de la reforma del tipo de interés de referencia y las actividades de gestión del riesgo conexas.

## Estacionalidad

El volumen de negocios y los resultados del Grupo podrían verse afectados, aunque ligeramente, por la evolución de las condiciones meteorológicas. En concreto, en los periodos más cálidos del año, las ventas de gas disminuyen, mientras que en los periodos en los que las fábricas están cerradas por vacaciones, las ventas de electricidad disminuyen. Del mismo modo, el rendimiento de la generación hidroeléctrica es especialmente elevado durante el invierno y el comienzo de la primavera, dadas las condiciones hídricas estacionales más favorables. Teniendo en cuenta el escaso impacto financiero de estas variaciones, mitigado además por el hecho de que las operaciones del Grupo están repartidas en ambos hemisferios y, por tanto, el impacto de los factores meteorológicos tiende a ser uniforme a lo largo del año, no se proporciona ninguna información adicional (requerida por la NIC 34.21) para la evolución de los 12 meses terminados el 30 de junio de 2021.

## 2. Principales cambios en el ámbito de la consolidación

A 30 de junio de 2021, el perímetro de consolidación ha cambiado con respecto a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2020, como consecuencia de las siguientes operaciones principales.

### 2020

- › En enero de 2020 se vendió la empresa del proyecto Wild Plains, propiedad al 100% de Tradewind. La venta no tuvo impacto en el resultado.
- › El 11 de mayo de 2020, Endesa Energía vendió el 80% de Endesa Soluciones por 21 millones de euros. La participación, que anteriormente se consolidaba por línea, se contabiliza ahora por el método de la participación.
- › El 7 de julio de 2020 Enel Green Power España adquirió el 100% de Parque Eólico Tico SLU, Tico Solar 1 SLU y Tico Solar 2 SLU por un total de 40 millones de euros.
- › El 14 de septiembre de 2020 Endesa Generación Portugal adquirió el 100% de Suggestion Power (Unipessoal) Lda por un total de 6 millones de euros.
- › El 17 de septiembre de 2020, Enel X International adquirió el 60% de Viva Labs AS por un total de 3 millones de euros.
- › Durante 2020, Enel Green Power Panamá adquirió el 100% de Jagüito Solar y Progreso Solar por un total de 2 millones de euros.

### 2021

- › El 8 de enero de 2021 se vendió Tynemouth Energy Storage por un total de 1 millón de euros. La venta no tuvo ningún impacto significativo en los resultados.
- › El 20 de enero de 2021 se vendió Enel Green Power Bulgaria por un total de 35 millones de euros. La venta no tuvo ningún impacto significativo en los resultados.
- › El 10 de marzo de 2021, Enel Green Power Italia adquirió el 100% de e-Solar Srl, propietaria de un proyecto fotovoltaico con una capacidad autorizada de 170,11 MW, por 2,7 millones de euros.
- › El 29 de marzo de 2021, Enel X Srl adquirió el 100% de CityPoste Payment SpA, una empresa italiana que ofrece a los consumidores acceso a servicios de pago a través de canales físicos y digitales, permitiéndoles realizar numerosos tipos de transacciones con entidades del sector privado y público.

- › En el primer trimestre de 2021, Enel Green Power España adquirió el 100% de 13 empresas de energías renovables en España por un total de 46 millones de euros.
- › En el primer trimestre de 2021, el perímetro de consolidación cambió con la consolidación global de las empresas de energía renovable australianas que anteriormente se contabilizaban mediante el método de la participación debido a un cambio en los acuerdos de gobernanza de las empresas, sin la adquisición de una participación adicional. El proceso de asignación del precio de compra está todavía en curso y se completará antes del 31 de diciembre de 2021.
- › El 13 de mayo de 2021 se vendió EGP Solar 1 LLC por un total de unos 4 millones de euros.

## Otros cambios

Además de los cambios en el perímetro de consolidación mencionados anteriormente, las siguientes operaciones, que aunque no suponen una adquisición o pérdida de control, han dado lugar a una modificación de la participación del Grupo en las empresas participadas:

- › el 15 de marzo, Enel SpA lanzó una oferta pública de adquisición voluntaria parcial de hasta un máximo de 7.608.631.104 acciones de Enel Américas, equivalente al 10% del capital social en esa fecha. El período de la oferta comenzó el 15 de marzo y finalizó el 13 de abril de 2021. La oferta estaba sujeta a la efectividad de la fusión de EGP Américas SpA en Enel Américas SA, que tuvo lugar el 1 de abril de 2021. La contraprestación total fue de 1.271 millones de euros. Tras la finalización de la oferta pública voluntaria parcial y la finalización de la fusión de EGP Américas, Enel posee alrededor del 82,3% del capital social en circulación de Enel Américas.

## Adquisición del pago de CityPoste

El 29 de marzo de 2021, Enel X Srl adquirió el 100% de CityPoste Payment SpA, una entidad de pago autorizada para operar por el Banco de Italia, para la prestación de servicios de pago, a través del canal digital (mediante una plataforma propia) y del canal físico (su red de puntos de venta).

El Grupo determinará el valor razonable de los activos adquiridos y los pasivos asumidos en los 12 meses siguientes a la fecha de adquisición

## DETERMINACIÓN DE LA PLUSVALÍA

| Millones de euros                          |           |
|--|-----------|
| <b>Activos netos adquiridos</b>            | <b>2</b>  |
| <b>Coste de la adquisición</b>             | <b>19</b> |
| <i>(de los cuales pagados en efectivo)</i> | <i>19</i> |
| Plusvalía                                  | 17        |

## Adquisiciones de empresas de energías renovables en España

En el primer trimestre de 2021 Enel Green Power España adquirió el 100% de 13 empresas de energías renovables por un total de 46 millones de euros para el desarrollo y construcción de plantas fotovoltaicas y eólicas en España.

## DETERMINACIÓN DEL FONDO DE COMERCIO

| Millones de euros                          |           |
|--|-----------|
| <b>Activos netos adquiridos</b>            | <b>46</b> |
| <b>Coste de la adquisición</b>             | <b>46</b> |
| <i>(de los cuales pagados en efectivo)</i> | <i>20</i> |
| Goodwill/(Fondo de comercio negativo)      | -         |

## 3. COVID-19

En línea con las recomendaciones de la AEVM, contenidas en las declaraciones públicas(1) publicadas en marzo, mayo, julio y octubre de 2020, y de la CONSOB, contenidas en los avisos de advertencia núm. 6/20 de 9 de abril de 2020, n° 8/20 de 16 de julio de 2020 y n° 1/21 de 16 de febrero de 2021, el Grupo ha continuado realizando un seguimiento cuidadoso de la evolución de la pandemia de COVID-19 en relación con las principales zonas afectadas por la misma y en los principales países en los que opera, tal y como ya se comentó en el Informe Anual Consolidado a 31 de diciembre de 2020, con el fin de evaluar, en función de nuestras circunstancias corporativas específicas y de la disponibilidad de información fiable, la magnitud del impacto de la COVID-19 en las operaciones, el rendimiento y la posición financiera del Grupo a 30 de junio de 2021. A este respecto, cabe señalar que las cifras registradas en el 1er semestre de 2021 no se vieron afectadas de forma significativa por la pandemia de COVID-19, con la excepción de la evolución observada en las provisiones para prestaciones definidas, ya que, especialmente en Brasil y Colombia, surgieron varios impactos significativos

en relación con las hipótesis actuariales utilizadas para evaluar la DBO.

La evolución de los ingresos y de los títulos de crédito en el periodo comparado con el periodo anterior no presenta ninguna evolución anómala atribuible a los efectos directos y/o indirectos de la pandemia.

Los activos no financieros y las posibles pérdidas de valor

reconocidas (NIC 36), así como la valoración de los créditos comerciales (NIIF 9), tampoco han experimentado cambios significativos en comparación con el 31 de diciembre de 2020 y el 31 de marzo de 2021, como consecuencia de la pandemia de COVID-19, que requieran un análisis más detallado.

(1) ESMA 71-99-1290 de 11 de marzo de 2020, ESMA 32-63-951 de 25 de marzo de 2020, ESMA 31-67-742 de 27 de marzo de 2020, ESMA 32-63-972 de 20 de mayo de 2020, ESMA 32- 61-417 de 21 de julio de 2020 y ESMA 32-63-1041 de 28 de octubre de 2020.

Por último, en el primer semestre de 2021 se iniciaron las campañas de vacunación en los distintos países en los que opera el Grupo y Enel se compromete firmemente a ayudar y apoyar a los empleados a participar en estas campañas.

## 4. Argentina - Economía hiperinflacionaria: impacto de la aplicación de la NIC 29

A partir del 1 de julio de 2018, la economía argentina ha sido considerada hiperinflacionaria en base a los criterios establecidos por la "NIC 29 - Información financiera en economías hiperinflacionarias".

Esta denominación se determina tras la evaluación de una serie de circunstancias cualitativas y cuantitativas, entre las que destaca la presencia de una tasa de inflación acumulada superior al 100% en los tres años anteriores. Para la elaboración de estos estados financieros consolidados intermedios condensados y de acuerdo con la NIC 29, se han revalorizado determinadas partidas de los balances de las sociedades participadas en Argentina aplicando el índice general de precios al consumo a los datos históricos, con el fin de reflejar la evolución del poder adquisitivo del peso argentino a la fecha de presentación de los estados financieros de dichas sociedades.

Teniendo en cuenta que el Grupo Enel adquirió el control de las empresas argentinas el 25 de junio de 2009, la revalorización de las cifras del balance no monetario se realizó aplicando los índices de inflación a partir de esa fecha. Los efectos contables de esta revalorización,

además de estar ya reflejados en el balance de apertura, incluyen también los cambios producidos durante el periodo. En concreto, el efecto de la revalorización de las partidas no monetarias, de los componentes del patrimonio neto y de los componentes de la cuenta de resultados reconocidos en el primer semestre de 2021 se reconoció en una línea específica de la cuenta de resultados, dentro de los ingresos y gastos financieros. El efecto fiscal asociado se reconoció en los impuestos del periodo.

Para tener en cuenta también el impacto de la hiperinflación en el tipo de cambio de la moneda local, los saldos de la cuenta de resultados expresados en la moneda hiperinflacionaria se han convertido a la moneda de presentación del Grupo (euro) aplicando, de acuerdo con la NIC 21, el tipo de cambio de cierre en lugar del tipo medio del periodo para ajustar estos importes a valores corrientes. Las variaciones acumuladas de los índices generales de precios a 31 de diciembre de 2018 y a 30 de junio de 2021 se muestran en el siguiente cuadro.

| Periodos  | Variación acumulada del índice general de precios al consumo |
|---|--|
| Del 1 de julio de 2009 al 31 de diciembre de 2018 | 346.30%  |
| Del 1 de enero de 2019 al 31 de diciembre de 2019 | 54.46%   |
| Del 1 de enero de 2020 al 31 de diciembre de 2020 | 35.41%   |
| Del 1 de enero de 2021 al 30 de junio de 2021     | 25.24%   |

En el primer semestre de 2021, la aplicación de la NIC 29 generó unos ingresos financieros netos (brutos de impuestos) de 33 millones de euros.

En los siguientes cuadros se recogen los efectos de la NIC 29 sobre el saldo a 30 de junio de 2021 y el impacto de la hiperinflación sobre las principales partidas de la cuenta de resultados del primer semestre de 2021, diferenciando entre el relativo a la revalorización sobre la base del índice general de precios al consumo y el que se debe a la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del periodo, de acuerdo con las disposiciones de la NIC 21 para las economías hiperinflacionarias.

| Millones de euros | Efecto acumulado de la hiperinflación al 31 de diciembre de 2020 | Efecto de la hiperinflación para el periodo | Diferencias de cambio | Efecto de hiperinflación acumulado al 30 de junio de 2021 |
|-------------------|--|---|-----------------------|---|
| Activos totales   | 962  | 292   | (172)                 | 1,082   |
| Pasivos totales   | 192  | 48  | (15)                  | 225   |
| Patrimonio neto   | 770  | 244 <sup>(1)</sup>                          | (157)                 | 857   |

(1) La cifra incluye el beneficio del primer semestre de 2021, equivalente a 5 millones de euros.

| Millones de euros  | 1er semestre 2021   |                     |              |
|--|---------------------|---------------------|--------------|
|  | Efecto de la NIC 29 | Efecto de la NIC 21 | Efecto total |
| Ingresos   | 30                  | (12)                | 18           |
| Costos   | 55                  | (13)                | 42           |
| <b>Beneficio de explotación</b>  | <b>(25)</b>         | <b>1</b>            | <b>(24)</b>  |
| Ingresos/(gastos) financieros netos  | 3                   | 1                   | 4            |
| Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación   | 33                  | -                   | 33           |
| <b>Beneficio antes de impuestos</b>  | <b>11</b>           | <b>2</b>            | <b>13</b>    |
| Impuestos sobre la renta   | 7                   | (4)                 | 3            |
| <b>Resultado del periodo (propietarios de la matriz y participaciones no dominantes)</b> | <b>4</b>            | <b>6</b>            | <b>10</b>    |
| Atribuible a los propietarios de la matriz   | 15                  | (2)                 | 13           |
| Atribuible a las participaciones no dominantes   | (11)                | 8                   | (3)          |

## 5. Información de los segmentos

La presentación de los resultados y de la situación financiera por línea de negocio que aquí se presenta

se basa en el enfoque utilizado por la dirección para el seguimiento de los resultados del Grupo en los dos periodos comparados. Para más información sobre la evolución de los resultados y de la situación financiera que ha caracterizado el periodo analizado, véase la sección correspondiente de este Informe Financiero Semestral.

### Resultados por línea de negocio

#### 1ER SEMESTRE 2021 <sup>(1)</sup>

| Millones de euros   | Generación y comercialización de energía térmica | Enel Green Power | Infraestructura y redes | Mercados de usuarios finales | Enel X     | Servicios  | Otros, eliminaciones y ajustes | Total         |
|---|--|------------------|-------------------------|------------------------------|------------|------------|--------------------------------|---------------|
| Ingresos y otros ingresos procedentes de terceros                       | 6,551  | 3,802            | 8,773                   | 9,328                        | 547        | 848        | 4                              | 29,853        |
| Ingresos y otros ingresos de transacciones con otros segmentos          | 941  | 139              | 687                     | 6,054                        | 86         | 29         | (7,936)                        | -             |
| <b>Total de ingresos</b>  | <b>7,492</b>                                     | <b>3,941</b>     | <b>9,460</b>            | <b>15,382</b>                | <b>633</b> | <b>877</b> | <b>(7,932)</b>                 | <b>29,853</b> |
| Costes totales  | 7,590  | 1,743            | 6,323                   | 13,924                       | 532        | 923        | (7,845)                        | 23,190        |
| Ingresos/(gastos) netos de la gestión del riesgo de las materias primas | 965  | (20)             | -                       | 113                          | -          | (1)        | (1)                            | 1,056         |



|   |            |                             |              |            |            |              |              |              |
|---|------------|-----------------------------|--------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| Depreciación y amortización                 | 453        | 623                         | 1,298        | 196        | 71         | 89           | 17           | 2,747        |
| Pérdidas por deterioro                      | 22         | 171                         | 30           | 477        | 24         | 1            | 1            | 726          |
| Ganancias por deterioro                     | (4)        | (4)                         | (29)         | (86)       | -          | (1)          | (1)          | (125)        |
| <b>Beneficios/(pérdidas) de explotación</b> | <b>396</b> | <b>1,388</b>                | <b>1,838</b> | <b>984</b> | <b>6</b>   | <b>(136)</b> | <b>(105)</b> | <b>4,371</b> |
| <b>Gastos de capital</b>                    | <b>262</b> | <b>1,897 <sup>(2)</sup></b> | <b>2,193</b> | <b>262</b> | <b>138</b> | <b>41</b>    | <b>20</b>    | <b>4,813</b> |

(1) Los ingresos de los segmentos incluyen tanto los ingresos procedentes de terceros como los procedentes de transacciones con otros segmentos. Se ha adoptado un enfoque análogo para otros ingresos y costes del periodo.

(2) No incluye 61 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

1ER SEMESTRE 2020 <sup>(1)</sup>

| Millones of euro  | Generación térmica y comercio | Enel Green Energy y Redes | Infraestructura | Mercados de usuarios finales | Enel X      | Servicios   | Otros, eliminaciones y ajustes | Total         |
|---|-------------------------------|---------------------------|-----------------|------------------------------|-------------|-------------|--------------------------------|---------------|
| Ingresos y otros ingresos de terceros partes                            | 11,588                        | 3,468                     | 8,809           | 8,333                        | 398         | 774         | 5                              | 33,375        |
| Ingresos y otros ingresos de transacciones con otros segmentos          | 688                           | 107                       | 739             | 6,084                        | 65          | 50          | (7,733)                        | -             |
| <b>Total de ingresos</b>  | <b>12,276</b>                 | <b>3,575</b>              | <b>9,548</b>    | <b>14,417</b>                | <b>463</b>  | <b>824</b>  | <b>(7,728)</b>                 | <b>33,375</b> |
| Costes totales  | 10,478                        | 1,341                     | 5,732           | 12,975                       | 440         | 810         | (7,647)                        | 24,129        |
| Ingresos/(gastos) netos de la gestión del riesgo de las materias primas | (797)                         | 57                        | -               | 140                          | -           | (4)         | 3                              | (601)         |
| Depreciación y amortización   | 444                           | 624                       | 1,316           | 169                          | 66          | 81          | 17                             | 2,717         |
| Pérdidas por deterioro  | 756                           | 15                        | 175             | 546                          | 6           | 1           | (1)                            | 1,498         |
| Ganancias por deterioro   | (15)                          | (13)                      | (21)            | (62)                         | (1)         | (2)         | 1                              | (113)         |
| <b>Beneficio/ (pérdida) de explotación</b>                              | <b>(184)</b>                  | <b>1,665</b>              | <b>2,346</b>    | <b>929</b>                   | <b>(48)</b> | <b>(70)</b> | <b>(95)</b>                    | <b>4,543</b>  |
| <b>Gastos de capital</b>  | <b>239</b>                    | <b>1,912</b>              | <b>1,668</b>    | <b>182</b>                   | <b>103</b>  | <b>19</b>   | <b>14</b>                      | <b>4,137</b>  |

(1) Los ingresos de los segmentos incluyen tanto los ingresos procedentes de terceros como los procedentes de transacciones con otros segmentos. Se ha adoptado un enfoque análogo para los otros ingresos y costes del periodo.

Situación financiera por línea de negocio

AL 30 DE JUNIO DE 2021

| Millones de euros                                | Generación térmica y Trading | Enel Green Power             | Infraestructura y redes | Mercados de usuarios finales | Enel X       | Servicios    | Servicios Otros, eliminaciones y ajustes | Total          |
|--|------------------------------|------------------------------|-------------------------|------------------------------|--------------|--------------|--|----------------|
| Propiedad, planta y equipo                       | 10,668                       | 32,838                       | 37,376                  | 265                          | 543          | 669          | 13                                       | 82,372         |
| Activos intangibles                              | 178                          | 4,952                        | 21,662                  | 3,861                        | 742          | 452          | 80                                       | 31,927         |
| Activos contractuales no corrientes y corrientes | 3                            | (2)                          | 525                     | -                            | 53           | 12           | 122                                      | 713            |
| Créditos comerciales                             | 2,770                        | 1,891                        | 6,588                   | 4,173                        | 522          | 788          | (4,551)                                  | 12,181         |
| Otros  | 3,113                        | 718                          | 3,103                   | 1,359                        | 350          | 786          | (916)                                    | 8,513          |
| <b>Activos de explotación</b>                    | <b>16,732 <sup>(1)</sup></b> | <b>40,397 <sup>(2)</sup></b> | <b>69,254</b>           | <b>9,658</b>                 | <b>2,210</b> | <b>2,707</b> | <b>(5,252)</b>                           | <b>135,706</b> |
| Acreeedores comerciales                          | 2,644                        | 1,845                        | 4,624                   | 4,999                        | 504          | 807          | (4,103)                                  | 11,320         |
| Pasivos contractuales corrientes y no corrientes | 88                           | 155                          | 7,204                   | 29                           | 11           | 4            | (51)                                     | 7,440          |
| Provisiones diversas                             | 3,581                        | 945                          | 3,784                   | 443                          | 53           | 637          | 510                                      | 9,953          |
| Otros  | 1,454                        | 1,367                        | 9,560                   | 2,269                        | 204          | 1,702        | (194)                                    | 16,362         |
| <b>Pasivos de explotación</b>                    | <b>7,767</b>                 | <b>4,312 <sup>(3)</sup></b>  | <b>25,172</b>           | <b>7,740</b>                 | <b>772</b>   | <b>3,150</b> | <b>(3,838)</b>                           | <b>45,075</b>  |

(1) De los que 5 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los que 954 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De ellos, 33 millones de euros en unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

| Millones de euros                                | Generación<br>térmica y<br>Trading | Enel Green<br>Power          | Infraestructura y<br>redes | Mercados de<br>usuarios<br>finales | Enel X                      | Servicios    | Servicios<br>Otros,<br>eliminaciones<br>y ajustes | Total          |
|--|------------------------------------|------------------------------|----------------------------|------------------------------------|-----------------------------|--------------|---|----------------|
| Propiedad, planta y equipo                       | 10,747                             | 30,655                       | 36,718                     | 154                                | 516                         | 699          | 10  | 79,499         |
| Activos intangibles                              | 184                                | 4,883                        | 21,490                     | 3,775                              | 676                         | 418          | 79  | 31,505         |
| Activos contractuales no corrientes y corrientes | 4                                  | 1                            | 340                        | -                                  | 42                          | 14           | 79  | 480            |
| Créditos comerciales                             | 2,670                              | 2,053                        | 6,493                      | 4,034                              | 358                         | 755          | (4,311)   | 12,052         |
| Otros  | 1,433                              | 1,095                        | 2,674                      | 756                                | 297                         | 769          | (812)   | 6,212          |
| <b>Activos de explotación</b>                    | <b>15,038</b> <sup>(1)</sup>       | <b>38,687</b> <sup>(2)</sup> | <b>67,715</b>              | <b>8,719</b>                       | <b>1,889</b> <sup>(3)</sup> | <b>2,655</b> | <b>(4,955)</b>                                    | <b>129,748</b> |
| Acreedores comerciales                           | 2,816                              | 2,751                        | 5,405                      | 4,678                              | 426                         | 868          | (4,061)   | 12,883         |
| Pasivos contractuales corrientes y no corrientes | 147                                | 152                          | 7,172                      | 42                                 | 5                           | 8            | (60)  | 7,466          |
| Provisiones diversas                             | 3,528                              | 947                          | 3,794                      | 400                                | 46                          | 603          | 479   | 9,797          |
| Otros  | 1,133                              | 1,434                        | 7,856                      | 2,245                              | 179                         | 1,101        | 284   | 14,232         |
| <b>Pasivos de explotación</b>                    | <b>7,624</b>                       | <b>5,284</b> <sup>(4)</sup>  | <b>24,227</b>              | <b>7,365</b>                       | <b>656</b>                  | <b>2,580</b> | <b>(3,358)</b>                                    | <b>44,378</b>  |

(1) De los que 3 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los que 855 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los que 11 millones de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(4) De ellos, 35 millones de euros en unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

La siguiente tabla concilia los activos y pasivos de los segmentos con las cifras consolidadas.

Millones de euros

|   | a 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 |
|---|-----------------------|----------------------------|
| <b>Activos totales</b>  | <b>179,733</b>        | <b>163,453</b>             |
| Inversiones contabilizadas por el método de la participación  | 795                   | 861                        |
| Activos financieros derivados no corrientes   | 2,056                 | 1,236                      |
| Otros activos financieros no corrientes   | 5,583                 | 5,159                      |
| Activos fiscales no corrientes incluidos en "Otros activos no corrientes"                           | 2,509                 | 1,539                      |
| Otros activos financieros corrientes  | 4,385                 | 5,113                      |
| Activos financieros derivados corrientes  | 12,550                | 3,471                      |
| Efectivo y equivalentes de efectivo   | 4,721                 | 5,906                      |
| Activos por impuestos diferidos   | 8,452                 | 8,578                      |
| Activos fiscales  | 2,420                 | 1,294                      |
| Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"                                | 556                   | 548                        |
| <b>Activos de los segmentos</b>   | <b>135,706</b>        | <b>129,748</b>             |
| <b>Total del pasivo</b>   | <b>135,319</b>        | <b>121,096</b>             |
| Empréstitos a largo plazo   | 51,651                | 49,519                     |
| Pasivos financieros derivados no corrientes   | 3,682                 | 3,606                      |
| Empréstitos a corto plazo   | 5,757                 | 6,345                      |
| Parte corriente de los empréstitos a largo plazo  | 4,708                 | 3,168                      |
| Otros pasivos financieros corrientes  | 665                   | 622                        |
| Pasivos financieros derivados corrientes  | 11,990                | 3,531                      |
| Pasivos por impuestos diferidos   | 8,110                 | 7,797                      |
| Pasivos por impuesto sobre la renta   | 889                   | 471                        |
| Otros pasivos fiscales  | 1,950                 | 886                        |
| Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos incluidos en grupos enajenados mantenidos para la venta" | 842                   | 773                        |
| <b>Pasivos de los segmentos</b>   | <b>45,075</b>         | <b>44,378</b>              |

# Ingresos

## 6. Ingresos – €29,853 million

| Millones de euro  | 1er semestre  |               |                |               |
|---|---------------|---------------|----------------|---------------|
|   | 2021          | 2020          | Change         |               |
| Venta de electricidad   | 17,956        | 16,699        | 1,257          | 7.5%          |
| Transporte de electricidad  | 5,395         | 5,177         | 218            | 4.2%          |
| Tarifas de los operadores de red  | 449           | 458           | (9)            | -2.0%         |
| Transferencias de los operadores del mercado institucional  | 638           | 711           | (73)           | -10.3%        |
| Venta de gas  | 1,607         | 1,682         | (75)           | -4.5%         |
| Transporte de gas   | 323           | 353           | (30)           | -8.5%         |
| Venta de combustibles   | 505           | 301           | 204            | 67.8%         |
| Tasas de conexión a las redes de electricidad y gas   | 384           | 347           | 37             | 10.7%         |
| Contratos de construcción   | 408           | 369           | 39             | 10.6%         |
| Venta de certificados medioambientales  | 116           | 16            | 100            | -             |
| Venta de servicios de valor añadido <sup>(1)</sup>  | 486           | 380           | 106            | 27.9%         |
| Otras ventas y servicios <sup>(1)</sup>   | 364           | 348           | 16             | 4.6%          |
| <b>Total ingresos NIIF 15</b>   | <b>28,631</b> | <b>26,841</b> | <b>1,790</b>   | <b>6.7%</b>   |
| Venta de materias primas energéticas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9)   | 7,263         | 3,163         | 4,100          | -             |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los derivados sobre la venta de materias primas con liquidación física (NIIF 9)               | (6,951)       | 2,501         | (9,452)        | -             |
| Subvenciones para certificados medioambientales   | 157           | 182           | (25)           | -13.7%        |
| Reembolsos diversos   | 139           | 141           | (2)            | -1.4%         |
| Ganancia en la venta de filiales, asociadas, negocios conjuntos, operaciones conjuntas y activos no corrientes mantenidos para la venta | 1             | 7             | (6)            | -85.7%        |
| Beneficios en la venta de inmovilizado material e inmaterial  | 5             | 9             | (4)            | -44.4%        |
| Otros ingresos y ganancias  | 608           | 531           | 77             | 14.5%         |
| <b>Total de ingresos</b>  | <b>29,853</b> | <b>33,375</b> | <b>(3,522)</b> | <b>-10.6%</b> |

(1) La cifra para 2020 refleja la reclasificación de 298 millones de euros, de "Otras ventas y servicios" a "Venta de servicios de valor añadido".

En el primer semestre de 2021, los ingresos por "venta de electricidad" ascendieron a 17.956 millones de euros, lo que supone un aumento de 1.257 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior (+7,5%). El aumento se debe principalmente a:

- > un aumento de los volúmenes vendidos en Italia y América Latina, especialmente por el impacto de COVID-19 en el periodo anterior;
- > el reconocimiento en el primer semestre de 2021 de una indemnización pagada a Endesa (equivalente a 188 millones de euros) para compensar la reducción de la remuneración recibida en el pasado en relación con los derechos de emisión de CO2 asignados en el marco del "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA)
- > un aumento de los ingresos reconocidos por Enel Global Trading (+59 millones de euros), debido principalmente a

los mejores resultados obtenidos en el mercado spot en Italia. El aumento de 218 millones de euros en los ingresos del "transporte de electricidad" (+4,2%) en comparación con el primer semestre de 2020 refleja esencialmente un aumento de los volúmenes, así como de las tarifas obligatorias establecidas para 2021 en Italia.

Los ingresos de la "venta de combustibles" aumentaron en 204 millones de euros como resultado de un aumento de los volúmenes negociados por Enel Global Trading.

El aumento de los ingresos procedentes de la "venta de materias primas energéticas en virtud de contratos con liquidación física" (+4.100 millones de euros) se refiere principalmente a las ventas de gas. Este efecto positivo fue más que compensado por la pérdida en las mediciones del valor razonable de estos contratos (-9.452 millones de euros), principalmente para el gas.

El siguiente cuadro muestra los ingresos netos respecto a los contratos de compra y venta de materias primas

con liquidación física valorados a valor razonable con cambios en resultados dentro del ámbito de aplicación de la NIIF 9.

| Millones de euros  | 1er semestre |              |                | Variación     |
|--|--------------|--------------|----------------|---------------|
|  | 2021         | 2020         |                |               |
| <b>Contratos de venta de materias primas energéticas con liquidación física (dentro del alcance de la NIIF 9)</b>  |              |              |                |               |
| <b>Electricidad</b>  |              |              |                |               |
| Venta de electricidad  | 1,029        | 1,106        | (77)           | -7.5%         |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de electricidad                                   | (608)        | 331          | (939)          | -             |
| <b>Total electricidad</b>  | <b>421</b>   | <b>1,437</b> | <b>(1,016)</b> | <b>-</b>      |
| <b>Gas</b>   |              |              |                |               |
| Venta de gas   | 6,229        | 2,054        | 4,175          | 67.0%         |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de gas  | (5,880)      | 2,269        | (8,149)        | -             |
| <b>Total gas</b>   | <b>349</b>   | <b>4,323</b> | <b>(3,974)</b> | <b>-</b>      |
| <b>Certificados medioambientales</b>   |              |              |                |               |
| Venta de certificados medioambientales   | 5            | 2            | 3              | 60.0%         |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de venta de certificados medioambientales                  | (463)        | (99)         | (364)          | -78.6%        |
| <b>Total de certificados medioambientales</b>  | <b>(458)</b> | <b>(97)</b>  | <b>(361)</b>   | <b>-78.8%</b> |
| <b>Total de ingresos</b>   | <b>312</b>   | <b>5,663</b> | <b>(5,351)</b> | <b>-</b>      |
| <b>Contratos de compra de materias primas energéticas con liquidación física (dentro del alcance de la NIIF 9)</b> |              |              |                |               |
| <b>Electricidad</b>  |              |              |                |               |
| Compra de electricidad   | 822          | 1,426        | (604)          | -73.5%        |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de electricidad                                  | (271)        | (164)        | (107)          | -39.5%        |
| <b>Total electricidad</b>  | <b>551</b>   | <b>1,262</b> | <b>(711)</b>   | <b>-</b>      |
| <b>Gas</b>   |              |              |                |               |
| Compra de gas  | 5,394        | 1,933        | 3,461          | 64.2%         |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de gas   | (5,339)      | 1,882        | (7,221)        | -             |
| <b>Total gas</b>   | <b>55</b>    | <b>3,815</b> | <b>(3,760)</b> | <b>-</b>      |
| <b>Certificados medioambientales</b>   |              |              |                |               |
| Compra de certificados medioambientales  | (142)        | 278          | (420)          | -             |
| Ganancia/(pérdida) del valor razonable de los contratos de compra de certificados medioambientales                 | (407)        | (8)          | (399)          | -98.0%        |
| <b>Total de certificados medioambientales</b>  | <b>(549)</b> | <b>270</b>   | <b>(819)</b>   | <b>-</b>      |
| <b>Total de gastos</b>   | <b>57</b>    | <b>5,347</b> | <b>(5,290)</b> | <b>-</b>      |
| <b>INGRESOS NETOS POR CONTRATOS CON LIQUIDACIÓN FÍSICA (IFRS 9)</b>  | <b>255</b>   | <b>316</b>   | <b>(61)</b>    | <b>-23.9%</b> |

"Otros ingresos" registró un aumento de 77 millones de euros, debido principalmente a:

- > un aumento de 163 millones de euros por asociaciones fiscales en Enel Green Power North America;
- > la recuperación del IVA de los clientes morosos iniciada en el primer semestre de 2021 por Endesa con la

Agencia Tributaria (35 millones de euros).

Estos efectos se vieron parcialmente compensados por el efecto del reconocimiento en el primer semestre de 2020 por parte de e-distribución de 156 millones de euros por el reembolso de los cargos del sistema y las tarifas de la red para los créditos en el ámbito del plan de reestructuración acordado con un operador. Los ingresos procedentes de contratos con clientes (NIIF 15) en el primer semestre de 2021 ascendieron a un total de 28.631 millones de euros, y se desglosan en ingresos "puntuales" y "a lo largo del tiempo", como se indica en la siguiente tabla.

| Millones de euros             |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                                |  | 1er semestre 2021        |            |              |            |              |           |            |            |            |           |           |           |          |           |               |              |
|-------------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------------|--|--------------------------|------------|--------------|------------|--------------|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|---------------|--------------|
|                               |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  | Otros, eliminaciones Y ajustes |  | Total                    |            |              |            |              |           |            |            |            |           |           |           |          |           |               |              |
| Italia                        |  | Iberia                   |  | América Latina           |  | Europa                   |  | América Del Norte        |  | Africa, Asia y Oceanía   |  |                                |  |                          |            |              |            |              |           |            |            |            |           |           |           |          |           |               |              |
| En un A lo largo momento      |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento       |  | En un A lo largo momento |            |              |            |              |           |            |            |            |           |           |           |          |           |               |              |
| Del tiempo dado               |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado                |  | Del tiempo dado          |            |              |            |              |           |            |            |            |           |           |           |          |           |               |              |
| <b>Total ingresos NIIF 15</b> |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                                |  | <b>11,611</b>            | <b>424</b> | <b>7,923</b> | <b>212</b> | <b>6,928</b> | <b>71</b> | <b>718</b> | <b>264</b> | <b>323</b> | <b>10</b> | <b>69</b> | <b>23</b> | <b>-</b> | <b>55</b> | <b>27,572</b> | <b>1,059</b> |

| Millones de euros             |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                                |  | 1er semestre 2020        |            |              |            |              |            |            |            |            |           |           |          |           |           |               |              |
|-------------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------------|--|--------------------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|----------|-----------|-----------|---------------|--------------|
|                               |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  | Otros, eliminaciones Y ajustes |  | Total                    |            |              |            |              |            |            |            |            |           |           |          |           |           |               |              |
| Italia                        |  | Iberia                   |  | América Latina           |  | Europe                   |  | América del norte        |  | Africa, Asia y Oceanía   |  |                                |  |                          |            |              |            |              |            |            |            |            |           |           |          |           |           |               |              |
| En un A lo largo momento      |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento |  | En un A lo largo momento       |  | En un A lo largo momento |            |              |            |              |            |            |            |            |           |           |          |           |           |               |              |
| Del tiempo dado               |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado          |  | Del tiempo dado                |  | Del tiempo dado          |            |              |            |              |            |            |            |            |           |           |          |           |           |               |              |
| <b>Total ingresos NIIF 15</b> |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                          |  |                                |  | <b>10,225</b>            | <b>174</b> | <b>7,973</b> | <b>378</b> | <b>6,533</b> | <b>161</b> | <b>709</b> | <b>288</b> | <b>265</b> | <b>23</b> | <b>68</b> | <b>2</b> | <b>15</b> | <b>27</b> | <b>25,788</b> | <b>1,053</b> |

## Costos

### 7. Costos - €26,538 million

| Millones de euros   | 1er semestre   |               |                |               |
|---|----------------|---------------|----------------|---------------|
|   | 2021           | 2020          | Variación      |               |
| Compra de electricidad                                      | 8,628          | 7,260         | 1,368          | 18.8%         |
| Combustible y gas   | 3,340          | 6,509         | (3,169)        | -48.7%        |
| <b>Total de compras de electricidad, combustible y gas</b>  | <b>11,968</b>  | <b>13,769</b> | <b>(1,801)</b> | <b>-13.1%</b> |
| Ruedas  | 4,802          | 4,741         | 61             | 1.3%          |
| Arrendamientos y alquileres                                 | 191            | 196           | (5)            | -2.6%         |
| Otros servicios   | 2,721          | 2,629         | 92             | 3.5%          |
| Materiales  | 685            | 766           | (81)           | -10.6%        |
| <b>Total servicios y otros materiales</b>                   | <b>8,399</b>   | <b>8,332</b>  | <b>67</b>      | <b>0.8%</b>   |
| <b>Personal</b>   | <b>2,766</b>   | <b>1,855</b>  | <b>911</b>     | <b>49.1%</b>  |
| Depreciación  | 2,134          | 2,121         | 13             | 0.6%          |
| Amortización  | 613            | 596           | 17             | 2.9%          |
| Pérdidas de valor y reversiones                             | 601            | 1,385         | (784)          | -56.6%        |
| <b>Total depreciación, amortización y pérdidas de valor</b> | <b>3,348</b>   | <b>4,102</b>  | <b>(754)</b>   | <b>-18.4%</b> |
| Costes de los certificados medioambientales                 | 404            | 322           | 82             | 25.5%         |
| Otros gastos de explotación                                 | 887            | 767           | 120            | 15.6%         |
| <b>Total de otros gastos de explotación</b>                 | <b>1,291</b>   | <b>1,089</b>  | <b>202</b>     | <b>18.5%</b>  |
| Costes de materiales capitalizados                          | (485)          | (334)         | (151)          | 45.2%         |
| Costes de personal capitalizados                            | (406)          | (357)         | (49)           | 13.7%         |
| Otros costes capitalizados                                  | (343)          | (225)         | (118)          | 52.4%         |
| <b>Total de costes capitalizados</b>                        | <b>(1,234)</b> | <b>(916)</b>  | <b>(318)</b>   | <b>34.7%</b>  |
| <b>COSTOS TOTALES</b>                                       | <b>26,538</b>  | <b>28,231</b> | <b>(1,693)</b> | <b>-6.0%</b>  |

Las "compras de electricidad" aumentaron debido a un incremento de los volúmenes comprados en comparación con el primer semestre de 2020, principalmente en Italia (808 millones de euros) y América Latina (403 millones de euros).

El descenso de los costes de "combustible y gas" refleja una disminución de los volúmenes comercializados y de los utilizados en la generación de electricidad. Esta partida incluye las compras de gas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9) y los resultados de la valoración a valor razonable de dichos contratos, que disminuyeron en 7.221 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020. Un aumento repentino de los precios del gas permitió reducir los costes, ya que las operaciones se contrataron a precios inferiores a los precios al contado. Obviamente, esta evolución tuvo un impacto análogo en la partida de ingresos asociada.

Los costes de "servicios y otros materiales" en el primer semestre de 2021 aumentaron en 67 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020, principalmente debido a:

- › un aumento de los costes de transporte en Italia, que refleja un aumento de los volúmenes gestionados y de los precios cobrados, parcialmente compensado por un descenso de los mismos costes en España como consecuencia de una disminución de los precios medios cobrados;
  - › un aumento de los otros costes de servicios, que refleja un aumento de los costes de los servicios relacionados con las actividades de electricidad y gas y de los costes asociados a la actividad de servicios de valor añadido.
- Estos efectos se vieron parcialmente compensados por un descenso de los costes de materiales, debido principalmente a una disminución de los costes de compra de derechos de CO<sub>2</sub>, que refleja principalmente la medición del valor razonable de los contratos con liquidación física (NIIF 9).

Los "costes de personal" en el primer semestre de 2021 ascendieron a 2.766 millones de euros, con un aumento de 911 millones de euros (+49,1%). La variación refleja principalmente:

- › un aumento de los costes incurridos en Italia como resultado de la firma de un nuevo acuerdo marco en aplicación del artículo 4, apartados 1-7-ter, de la Ley 92/2012, para el que se reconocieron provisiones de 503 millones de euros para la reestructuración y la digitalización;
- › el efecto de una disminución de los costes incurridos en España en el primer semestre de

2020, que refleja la reversión de la provisión para los beneficios del descuento eléctrico por un importe de 515 millones de euros.

Estos factores fueron compensados sólo en parte por el impacto de un aumento de los costes en España, de nuevo en el 1er semestre de 2020, debido principalmente a una provisión adicional de 159 millones de euros reconocida para el "Plan de Salida" como resultado de la eliminación de la opción de extinción del acuerdo individual relativo a la suspensión de las relaciones laborales para determinados contratos individuales como resultado de la firma del nuevo convenio colectivo citado anteriormente.

La plantilla del Grupo Enel a 30 de junio de 2021 era de 65.923 personas (66.717 a 31 de diciembre de 2020). En comparación con el 31 de diciembre de 2020, la plantilla se redujo en 794 personas, reflejando principalmente el equilibrio entre las nuevas contrataciones y los ceses (-817), sólo parcialmente compensado por el cambio en el perímetro de consolidación (+23), reflejando la venta de Enel Green Power Bulgaria y la adquisición de CityPoste Payment SpA en Italia.

La "Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro" en el 1er semestre de 2021 disminuyó significativamente, reflejando principalmente las menores pérdidas por deterioro del inmovilizado material y de las cuentas por cobrar comerciales (por un importe de 947 millones de euros), sólo parcialmente compensadas por un aumento de las pérdidas por deterioro por un importe de 165 millones de euros reconocidas en la central hidroeléctrica PH Chucas en régimen de concesión en Costa Rica.

Las pérdidas por deterioro para el primer semestre de 2021 (netas de las reversiones asociadas) disminuyeron en 784 millones de euros, como se indica en el siguiente cuadro.



| Millones de euros                                    | 1er Semestre |              |              |               |
|--|--------------|--------------|--------------|---------------|
|  | 2021         | 2020         | Variación    |               |
| <b>Pérdidas por deterioro:</b>                       |              |              |              |               |
| - propiedad, planta y equipo                         | 21           | 759          | (738)        | -97.2%        |
| - inversión inmobiliaria                             | -            | -            | -            | -             |
| - activos intangibles                                | 125          | -            | 125          | -             |
| - goodwill   | -            | -            | -            | -             |
| - cuentas por cobrar comerciales                     | 520          | 729          | (209)        | -28.7%        |
| - deterioro de los activos contractuales neto        | -            | 1            | (1)          | -             |
| - otros activos                                      | 61           | 9            | 52           | -             |
| <b>Total de pérdidas por deterioro del valor</b>     | <b>727</b>   | <b>1,498</b> | <b>(771)</b> | <b>-51.5%</b> |
| <b>Reversiones:</b>                                  |              |              |              |               |
| - propiedad, planta y equipo                         | (3)          | (7)          | 4            | -57.1%        |
| - inversión inmobiliaria                             | -            | -            | -            | -             |
| - activos intangibles                                | (1)          | (2)          | 1            | 50.0%         |
| - Cuentas por cobrar comerciales                     | (121)        | (85)         | (36)         | 42.4%         |
| - activos clasificados como mantenidos para la venta | -            | (4)          | 4            | -             |
| - otros activos                                      | (1)          | (15)         | 14           | -93.3%        |
| <b>Total de reversiones</b>                          | <b>(126)</b> | <b>(113)</b> | <b>(13)</b>  | <b>11.5%</b>  |
| <b>TOTAL DE PÉRDIDAS DE VALOR Y REVERSIONES</b>      | <b>601</b>   | <b>1,385</b> | <b>(784)</b> | <b>-56.6%</b> |

Las pérdidas por deterioro de propiedad, planta y equipo disminuyeron en 738 millones de euros, tras el reconocimiento en el primer semestre de 2020 de las pérdidas por deterioro relacionadas con la planta Bocamina II en Chile (741 millones de euros).

Las pérdidas por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales se redujeron en 209 millones de euros en comparación con el periodo anterior, debido a la disminución de las amortizaciones reconocidas en Italia y América Latina, donde el año pasado el impacto de la pandemia del COVID-19 había provocado una revisión a la baja de las estimaciones de la recuperabilidad de los créditos comerciales.

Por último, la misma partida en 2020 incluía el saneamiento por parte de e-distribuzione de la deuda con un operador (156 millones de euros) sobre la base de un acuerdo en el marco de un procedimiento de quiebra, para el que las Resoluciones de la Autoridad Reguladora de la Energía, las Redes y el Medio Ambiente (ARERA) nº 50/2018 y 568/2019 permitieron reconocer una entrada por el mismo importe.

Los "otros gastos de explotación" aumentaron en 202 millones de euros, lo que refleja principalmente:

- › un aumento de 97 millones de euros en impuestos y tasas en España, atribuible al impuesto sobre la generación de electricidad y sobre los combustibles utilizados en la generación térmica convencional y nuclear, así como a la introducción a partir de julio de 2020 de una nueva "ecotasa" en Cataluña;
- › un aumento de 82 millones de euros en los cargos por certificados medioambientales en Italia en comparación con el periodo anterior, debido principalmente a un aumento del coste del CO2 y al aumento del volumen de generación térmica.

En el primer semestre de 2021, los costes capitalizados aumentaron en 318 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a un aumento de la inversión en infraestructuras y redes en Italia en relación con la instalación de contadores de segunda generación en el periodo.

## 1. Ingresos / (Gastos) netos de derivados de materias primas - 1.056 millones de euros

| Millones de euros  | 1er Semestre   |                |                |               |
|--|----------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 2021           | 2020           | Variación      |               |
| <b>Ingresos:</b>   |                |                |                |               |
| - ingresos por derivados de cobertura de flujos de efectivo          | 6              | 51             | (45)           | -88.2%        |
| - ingresos por derivados a valor razonable con efecto en resultados  | 6,265          | 3,353          | 2,912          | 86.8%         |
| <b>Total ingresos</b>  | <b>6,271</b>   | <b>3,404</b>   | <b>2,867</b>   | <b>84.2%</b>  |
| <b>Gastos:</b>   |                |                |                |               |
| - gastos de los derivados de cobertura de flujos de efectivo         | (88)           | (13)           | (75)           | -             |
| - gastos de los derivados a valor razonable con efecto en resultados | (5,127)        | (3,992)        | (1,135)        | -28.4%        |
| <b>Total gastos</b>  | <b>(5,215)</b> | <b>(4,005)</b> | <b>(1,210)</b> | <b>-30.2%</b> |
| <b>INGRESOS/(GASTOS) NETOS POR DERIVADOS DE MATERIAS PRIMAS</b>      | <b>1,056</b>   | <b>(601)</b>   | <b>1,657</b>   | <b>-</b>      |

Los ingresos netos de los derivados de materias primas ascendieron a 1.056 millones de euros (gasto neto de 601 millones de euros en el mismo periodo de 2020) y se desglosan como sigue:

- › gasto neto en derivados de cobertura de flujos de efectivo por importe de 82 millones de euros (ingreso neto de 38 millones de euros en los seis primeros meses de 2020);

- › ingresos netos por derivados a valor razonable con cambios en resultados por importe de 1.138 millones de euros (gasto neto de 639 millones de euros en los seis primeros meses de 2020).

## 2. Ingresos/(gastos) netos de derivados – 509 millones de euros

| Millones de euros   | 1er Semestre |              |            |              |
|---|--------------|--------------|------------|--------------|
|   | 2021         | 2020         | Variación  |              |
| <b>Ingresos:</b>  |              |              |            |              |
| - ingresos por derivados de cobertura de flujo de caja              | 863          | 523          | 340        | 65.0%        |
| - ingresos por derivados a valor razonable con efecto en resultados | 271          | 367          | (96)       | -26.2%       |
| - ingresos por derivados de cobertura de valor razonable            | 71           | 47           | 24         | 51.1%        |
| <b>Total ingresos</b>   | <b>1,205</b> | <b>937</b>   | <b>268</b> | <b>28.6%</b> |
| <b>Gastos:</b>  |              |              |            |              |
| - Gastos en derivados de cobertura de flujo de caja                 | (309)        | (423)        | 114        | 27.0%        |
| - Gasto en derivados a valor razonable con efecto en resultados     | (334)        | (318)        | (16)       | -5.0%        |
| - gasto en derivados de cobertura de valor razonable                | (53)         | (18)         | (35)       | -            |
| <b>Total gastos</b>   | <b>(696)</b> | <b>(759)</b> | <b>63</b>  | <b>8.3%</b>  |
| <b>INGRESOS/(GASTOS) NETOS POR DERIVADOS</b>                        | <b>509</b>   | <b>178</b>   | <b>331</b> | <b>-</b>     |

Los ingresos netos de los derivados financieros ascendieron a 509 millones de euros (ingresos netos de 178 millones de euros en los seis primeros meses de 2020) y se refieren en gran medida a la estrategia de cobertura del riesgo de tipo de cambio. Se desglosa como sigue:

- › ingresos netos de los derivados designados como ins-

trumentos cobertura de 572 millones de euros (ingresos netos de 129 millones de euros en el mismo periodo de 2020);

- › gasto neto en derivados a valor razonable con cambios en resultados de 63 millones de euros (ingreso neto de 49 millones de euros en el mismo periodo de 2020).

### 3. Otros ingresos /(gastos) financieros netos – (1.570) millones de euros

| Millones de euros  | 1er Semestre   |                |              |               |
|--|----------------|----------------|--------------|---------------|
|  | 2021           | 2020           | Variación    |               |
| Intereses y otros ingresos de activos financieros                            | 93             | 110            | (17)         | -15.5%        |
| Ganancias por tipo de cambio   | 650            | 691            | (41)         | -5.9%         |
| Ingresos de las inversiones de capital                                       | 1              | 2              | (1)          | -50.0%        |
| Ingresos por ajustes de hiperinflación                                       | 359            | 219            | 140          | 63.9%         |
| Otros ingresos   | 324            | 125            | 199          | -             |
| <b>Total de otros ingresos financieros</b>                                   | <b>1,427</b>   | <b>1,147</b>   | <b>280</b>   | <b>24.4%</b>  |
| Intereses y otros gastos de la deuda financiera                              | (1,228)        | (1,202)        | (26)         | -2.2%         |
| Pérdidas por tipo de cambio  | (1,097)        | (910)          | (187)        | -20.5%        |
| Acumulación de prestaciones post-empleo y otras prestaciones a los empleados | (51)           | (59)           | 8            | 13.6%         |
| Acumulación de otras provisiones   | (58)           | (49)           | (9)          | -18.4%        |
| Gastos por ajustes de hiperinflación   | (326)          | (189)          | (137)        | -72.5%        |
| Otros gastos   | (237)          | (35)           | (202)        | -             |
| <b>Total de otros gastos financieros</b>                                     | <b>(2,997)</b> | <b>(2,444)</b> | <b>(553)</b> | <b>-22.6%</b> |
| <b>TOTAL OTROS INGRESOS/(GASTOS) FINANCIEROS NETOS</b>                       | <b>(1,570)</b> | <b>(1,297)</b> | <b>(273)</b> | <b>-21.0%</b> |

Los otros ingresos financieros ascendieron a 1.427 millones de euros, lo que supone un aumento de 280 millones de euros en comparación con el periodo anterior. El aumento refleja principalmente:

- › un aumento de los ingresos por ajustes por hiperinflación (140 millones de euros), en relación con la aplicación de la NIC 29 a las empresas argentinas. Para más información, véase la nota 4 de los estados financieros resumidos consolidados a 30 de junio de 2021;
- › un aumento de otros ingresos (199 millones de euros), principalmente en relación con:
  - el reconocimiento de 71 millones de euros de ingresos financieros en España, atribuibles esencialmente a los intereses de demora devengados en relación con el derecho de Endesa a ser compensada por la reducción de la remuneración percibida en el pasado en relación con la asignación de los derechos de emisión de CO2 en el marco del Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión (PNA);
  - un aumento de 71 millones de euros en los ingresos de los activos financieros en relación con los acuerdos de concesión pública, principalmente en las empresas brasileñas;

- un aumento de 30 millones de euros en los ingresos relacionados con el ajuste de los pasivos cubiertos por coberturas de valor razonable.

Estos factores se vieron parcialmente compensados por una disminución de 41 millones de euros en ganancias de cambio, que reflejan principalmente la evolución de los tipos de cambio frente al euro de las monedas en las que está denominada la deuda neta. La variación se debió principalmente a Enel SpA (-119 millones de euros) y Enel Finance International (-65 millones de euros), compensados en parte por un aumento de dichas ganancias en Enel Green Power México (65 millones de euros) y Enel Américas (66 millones de euros).

Los otros gastos financieros ascendieron a 2.997 millones de euros, lo que supone un aumento de 553 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020, debido fundamentalmente a:

- › un aumento de 187 millones de euros en pérdidas de cambio, principalmente en Enel Finance International (455 millones de euros) y Enel SpA (57 millones de euros), compensado en parte por una disminución de las pérdidas de cambio reconocidas por Enel Américas (178 millones de euros) y Enel Green Power

Brasil (151 millones de euros);

- › un aumento de los gastos por ajustes de hiperinflación (137 millones de euros) relacionados con la aplicación de la NIC 29 a las empresas argentinas;
- › un aumento de otros gastos (202 millones de euros), principalmente en:
  - Enel Finance International (91 millones de euros), esencialmente por el reconocimiento de los gastos financieros relativos a la contrapartida en efectivo pagada en la oferta pública de adquisición voluntaria no vinculante que implicaba la recompra y posterior cancelación de parte de cuatro series de bonos convencionales en circulación denominados en euros;
  - Enel Américas (49 millones de euros), principalmente por el aumento de los gastos financieros de CAMMESA;
- › un aumento de 26 millones de euros en los intereses de la deuda financiera, que refleja esencialmente el reconocimiento de los gastos financieros de la oferta pública de adquisición mencionada anteriormente (105 millones de euros) en relación con la liberación de la parte del coste amortizado de los bonos rescatados. Este efecto se vio parcialmente compensado por una reducción de los intereses devengados por las obligaciones financieras en el primer semestre de 2021 en comparación con el mismo periodo de 2020.

## **11. Participación en las ganancias /(pérdidas) de las inversiones por método de participación**

### **- 138 millones de euros**

La participación en los beneficios y las pérdidas de las inversiones contabilizadas por el método de la participación en el primer semestre de 2021 arrojó un beneficio de 138 millones de euros. La mejora de 125 millones de euros en comparación con el primer semestre de 2020 refleja principalmente el ajuste de valor de la inversión en Slovak Power Holding.

Otros cambios reflejan la participación prorrateada del Grupo en los resultados de las empresas contabilizadas por el método de la participación.

## 12. Impuestos sobre la renta – 1.177 millones de euros

| Millones de euros   | 1er Semestre |              |              |               |
|---|--------------|--------------|--------------|---------------|
|   | 2021         | 2020         | Variación    |               |
| Impuestos corrientes  | 914          | 1,154        | (240)        | -20.8%        |
| Ajustes del impuesto sobre la renta relativos a años anteriores | 43           | (43)         | 86           | -             |
| <b>Total de impuestos corrientes</b>                            | <b>957</b>   | <b>1,111</b> | <b>(154)</b> | <b>-13.9%</b> |
| Pasivos por impuestos diferidos                                 | 98           | 265          | (167)        | -63.0%        |
| Activos por impuestos diferidos                                 | 122          | (342)        | 464          | -             |
| <b>TOTAL</b>  | <b>1,177</b> | <b>1,034</b> | <b>143</b>   | <b>13.8%</b>  |

Los impuestos sobre la renta del primer semestre de 2021 ascendieron a 1.177 millones de euros, lo que supone un aumento de 143 millones de euros.

El tipo efectivo del impuesto sobre la renta en el primer semestre de 2021 fue del 34,1%, frente al 30,1% del primer semestre de 2020. El aumento del tipo efectivo en el primer semestre de 2021 en comparación con el período anterior refleja esencialmente las siguientes partidas reconocidas en 2020:

- › un ajuste de los impuestos diferidos y corrientes tras la reforma fiscal aprobada por el gobierno argentino, que supuso un aumento del tipo impositivo del 25% al 35%;
- › un aumento de las provisiones fiscales de Enel Iberia

para ajustar los pasivos por impuestos diferidos;

- › la no contabilización de una parte de los activos fiscales diferidos asociados a las pérdidas por deterioro del PH Chucas señaladas anteriormente debido a la incertidumbre de su futura recuperabilidad;
- › un aumento de los impuestos relacionados con la reversión de un crédito fiscal de Enel Green Power SpA (22 millones de euros) tras la reorganización de la línea de negocio de Enel Green Power en América Latina, que se completó en abril de 2021.

### 13. Ganancias básicas y diluidas por acción

Ambos valores se calculan sobre la base del número medio de acciones ordinarias del periodo, que es de 10.166.679.946 acciones, ajustado por el número medio

de acciones propias adquiridas para servir al Plan de Incentivos a Largo Plazo (LTI), igual a 3.333.753 con un valor nominal de 1 euro. El número de acciones propias a 30 de junio de 2021 era de 3.656.756 con un valor nominal de 1 euro.

|  | 1er Semestre   |                |             |        |
|--|----------------|----------------|-------------|--------|
|  | 2021           | 2020           | Variación   |        |
| Resultado de las actividades continuadas atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)      | 1,778          | 1,947          | (169)       | -8.7%  |
| Resultado de las actividades interrumpidas atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)    | -              | -              | -           | -      |
| Resultado del periodo atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros)                         | 1,778          | 1,947          | (169)       | -8.7%  |
| Efecto dilutivo de la concesión de acciones  | 8              | -              | 8           | -      |
| Resultado del periodo neto de efecto dilutivo atribuible a los propietarios de la matriz (Millones de euros) | 1,770          | 1,947          | (177)       | -9.1%  |
| Número medio de acciones ordinarias  | 10,166,679,946 | 10,166,679,946 | -           | -      |
| Número medio de acciones ordinarias netas de acciones propias  | 10,163,346,193 | 10,165,130,794 | (1,784,601) | -      |
| Ganancias básicas y diluidas por acción (euros)  | 0.17           | 0.19           | (0.02)      | -10.5% |
| Ganancias básicas y diluidas de las operaciones continuas por acción (en euros)                              | 0.17           | 0.19           | (0.02)      | -10.5% |
| Ganancias básicas y diluidas de las operaciones discontinuadas por acción (euros)                            | -              | -              | -           | -      |

### 14. Propiedad, planta y equipo - 81,499 millones de euros

Los cambios en propiedad, planta y equipo durante el 1er Semestre de 2021 fueron los siguientes.

| Millones de euros                      |               |
|--|---------------|
| <b>Total a 31 de diciembre de 2020</b> | <b>78,718</b> |
| Costes de capital                      | 3,801         |
| Diferencias en los tipos de cambio     | 265           |
| cambios en el ámbito de consolidación  | 293           |
| Depreciación                           | (2,128)       |
| Pérdidas de valor y reversiones        | (18)          |
| Cesiones y otras variaciones           | 568           |
| <b>Total a 30 de junio de 2021</b>     | <b>81,499</b> |

La inversión total en propiedad, planta y equipo y activos intangibles en el primer semestre de 2021 ascendió a 4.519 millones de euros, lo que supone un aumento de 692 millones de euros respecto al primer semestre de 2020.

El cuadro siguiente resume las inversiones realizadas durante el primer semestre de 2021 por tipo de planta.

| Millones de euros                                    | 1er Semestre |              |
|--|--------------|--------------|
|  | 2021         | 2020         |
| <b>Centrales eléctricas:</b>                         |              |              |
| - térmica  | 168          | 151          |
| - hidroeléctrica                                     | 141          | 113          |
| - geotérmica   | 57           | 60           |
| - nuclear  | 54           | 57           |
| - recursos energéticos alternativos                  | 1,570        | 1,693        |
| <b>Total de centrales eléctricas</b>                 | <b>1,990</b> | <b>2,074</b> |
| Redes de distribución de electricidad <sup>(1)</sup> | 1,838        | 1,358        |
| Enel X (e-movilidad, e-city, e-industrias, e-home)   | 138          | 103          |
| Cliente minorista                                    | 262          | 182          |
| Otros  | 291          | 110          |
| <b>TOTAL <sup>(2)</sup></b>                          | <b>4,519</b> | <b>3,827</b> |

(1) La cifra para 2021 no incluye 355 millones de euros en concepto de inversiones en infraestructuras dentro del ámbito de aplicación de la CINIIF 12 (310 millones de euros en 2020)

(2) La cifra de 2021 incluye 61 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

El Grupo Enel, en línea con los acuerdos de París sobre reducción de emisiones de CO2 y guiado por los objetivos de eficiencia energética y transición energética, ha invertido sobre todo en plantas de generación que explotan fuentes de energía alternativas. Los gastos de capital en plantas de generación ascendieron a 1.990 millones de euros, lo que supone una disminución de 84 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior. De esta cifra, la inversión en energías renovables ascendió a 1.570 millones de euros, lo que refleja esencialmente las inversiones en plantas eólicas y solares en Norteamérica, Brasil, Chile, India y Rusia. Los gastos de capital en la red de distribución siguieron siendo considerables con el fin de seguir aumentando la eficiencia de la red y su capacidad para resistir acontecimientos climáticos cada vez más variables y extremos, y ascendieron a 1.838 millones de euros, lo que supone un aumento de 480 millones de euros respecto a los seis primeros meses de 2020. El aumento se debió principalmente a un incremento de la inversión en Italia para la instalación de nuevos contadores inteligentes, el proyecto Grid Blue Sky y actividades de mantenimiento, y en España para proyectos de digitalización.

El impacto positivo de la evolución de los tipos de cambio fue de 265 millones de euros, especialmente en América Latina.

Las "Variaciones del perímetro de consolidación" ascienden a 293 millones de euros y reflejan esencialmente la incorporación, durante el primer trimestre de 2021, de las sociedades Bungala en Australia, que anteriormente se contabilizaban por el método de la participación, y la adquisición por parte de Enel Green Power España de varias plantas eólicas y fotovoltaicas.

Estos efectos positivos se vieron parcialmente compensados por la depreciación y las pérdidas por deterioro de propiedad, planta y equipo de 2.128 y 18 millones de euros, respectivamente. Estas últimas están asociadas principalmente al proceso de descarbonización iniciado por el Grupo, que concluirá a más tardar en 2025.

"Enajenaciones y otros cambios" arrojó un saldo positivo de 568 millones de euros, la mayor parte de los cuales (304 millones de euros) en relación con los nuevos arrendamientos y el efecto de la capitalización de los intereses de los préstamos que financian específicamente los gastos de capital en propiedad, planta y equipo por un importe de 85 millones de euros.

## 15. Activos intangibles – 17,993 millones de euros

Los cambios en los activos intangibles durante el 1er semestre de 2021 fueron los siguientes.

| Millones de euros                        |               |
|--|---------------|
| <b>Total a 31 de diciembre de 2020</b>   | <b>17,668</b> |
| Costes de capital                        | 657           |
| Diferencias en los tipos de cambio       | 243           |
| Variación del perímetro de consolidación | 45            |
| Amortización                             | (622)         |
| Pérdidas de valor y reversiones          | (124)         |
| Otras variaciones                        | 126           |
| <b>Total a 30 de junio de 2021</b>       | <b>17,993</b> |

La variación del inmovilizado inmaterial se vio afectada positivamente por las inversiones realizadas durante el periodo asociadas al modelo Open In- novability®.

El Grupo Enel ha seguido apostando en el primer semestre de 2021 por la innovación como elemento clave de la estrategia para crecer en un entorno que cambia rápidamente, garantizando altos estándares de seguridad, continuidad del negocio y eficiencia operativa y permitiendo nuevos usos de la energía, nuevas formas de gestionarla y hacerla accesible al mayor número de personas posible. Por ello, hemos renovado y reforzado nuestro compromiso de aprovechar y desarrollar nuestros activos intelectuales como fuente de ventaja competitiva.

La variación del inmovilizado inmaterial durante el periodo también refleja las ganancias de cambio registradas en Brasil, en particular, así como los cambios en el perímetro de consolidación asociados a la adquisición de nuevas empresas en España.

Estos efectos positivos se vieron parcialmente compensados por el impacto negativo de las amortizaciones y las pérdidas de valor, siendo estas últimas principalmente las pérdidas de valor de 124 millones de euros registradas en el PH Chucas de Costa Rica para reflejar la determinación de la rentabilidad futura de la central hidroeléctrica en régimen de concesión.

"Otros cambios" incluyen los costes de diseño asociados a la adquisición de algunas empresas brasileñas de vehículos. Los cambios en el fondo de comercio durante el 1er semestre de 2021 fueron los siguientes.

## 16. Goodwill – 13,875 millones de euros

| Millones de euros                        |               |
|--|---------------|
| <b>Total a 31 de diciembre de 2020</b>   | <b>13,779</b> |
| Diferencias en los tipos de cambio       | 79            |
| Variación del perímetro de consolidación | 17            |
| <b>Total a 30 de junio de 2021</b>       | <b>13,875</b> |

La variación del fondo de comercio refleja principalmente las ganancias de cambio reconocidas por las empresas brasileñas y la ampliación del perímetro de consolidación

tras la adquisición de City - Poste Payment SpA (18 millones de euros), ligeramente compensado por la asignación del precio de compra de las dos empresas panameñas Jagüito Solar y Progreso Solar.



Goodwill se desglosa como sigue:

| Millones de euros                    | Generación y comercialización de energía térmica | Enel Green Power | Infraestructura y redes | Mercados de usuarios finales | Enel X     | Servicios | Total         |
|--------------------------------------|--|------------------|-------------------------|------------------------------|------------|-----------|---------------|
| Enel Green Power Italy               | -  | 20               | -                       | -                            | -          | -         | 20            |
| Market Italy <sup>(1)</sup>          | -  | -                | -                       | 580                          | -          | -         | 580           |
| Iberia                               | -  | 1,190            | 5,788                   | 1,807                        | -          | -         | 8,785         |
| Argentina                            | -  | 3                | 19                      | -                            | -          | -         | 22            |
| Brazil                               | -  | 450              | 903                     | -                            | -          | -         | 1,353         |
| Chile                                | -  | 993              | 213                     | -                            | -          | -         | 1,206         |
| Colombia                             | -  | 305              | 223                     | -                            | -          | -         | 528           |
| Peru                                 | 43   | 200              | 320                     | -                            | -          | -         | 563           |
| Central America                      | -  | 24               | -                       | -                            | -          | -         | 24            |
| Romania                              | -  | -                | 332                     | 57                           | -          | -         | 389           |
| Enel Green Power North America       | -  | 70               | -                       | -                            | -          | -         | 70            |
| Enel X North America                 | -  | -                | -                       | -                            | 190        | -         | 190           |
| Enel X Asia Pacific                  | -  | -                | -                       | -                            | 84         | -         | 84            |
| Enel X Rest of Europe <sup>(2)</sup> | -  | -                | -                       | -                            | 43         | -         | 43            |
| Enel X Central                       | -  | -                | -                       | -                            | 18         | -         | 18            |
| <b>Total</b>                         | <b>43</b>  | <b>3,255</b>     | <b>7,798</b>            | <b>2,444</b>                 | <b>335</b> | <b>-</b>  | <b>13,875</b> |

(1) Incluye Enel Energia.

(2) También incluye Viva Labs.

La evaluación del deterioro de las unidades generadoras de efectivo (UGE) a las que se ha asignado el fondo de comercio se lleva a cabo anualmente o si las circunstancias indican que el valor contable no puede recuperarse. La prueba de deterioro se realizó a 31 de diciembre de 2020 sobre la base de los flujos de caja indicados en el Plan Estratégico 2021-2023 elaborado por la dirección, descontados mediante

la aplicación de tipos de descuento específicos.

Las principales hipótesis aplicadas para determinar el valor en uso de las UGE individuales y los análisis de sensibilidad se presentan en los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021, las principales hipótesis aplicadas para determinar el valor de uso siguen siendo sostenibles. Cabe señalar que no se han encontrado indicadores de deterioro.

## 17. Activos y pasivos por impuestos diferidos

### - 8,452 millones y 8,110 millones de euros

| Millones de euros  |                    |                      |           |       |
|--|--------------------|----------------------|-----------|-------|
|  | al 30 de Jun. 2021 | at December 31, 2020 | Variación |       |
| Activos por impuestos diferidos  | 8,452              | 8,578                | (126)     | -1.5% |
| Pasivos por impuestos diferidos  | 8,110              | 7,797                | 313       | 4.0%  |
| of which:  |                    |                      |           |       |
| Activos por impuestos diferidos no compensables                                  | 5,758              | 4,637                | 1,121     | 24.2% |
| Pasivos por impuestos diferidos no compensables                                  | 3,778              | 3,078                | 700       | 22.7% |
| Exceso neto de pasivos por impuestos diferidos después de cualquier compensación | 1,638              | 778                  | 860       | -     |

La variación de los activos por impuestos diferidos refleja esencialmente la reversión de los activos por impuestos diferidos reconocidos sobre las diferencias de valor de los activos no corrientes, principalmente en Italia y España, y la reducción de los activos por impuestos diferidos en relación con las provisiones de beneficios deprimidos, especialmente en Brasil. Estos factores fueron parcialmente compensados por un aumento de los activos fiscales diferidos reconocidos sobre las pérdidas del periodo en Enel Finance International, por el impacto positivo de la evolución de los tipos de cambio, especialmente en Brasil, y por el impacto de la reforma fiscal en Argentina, que supuso un aumento del tipo impositivo del 25% al 35%.

El aumento de los pasivos por impuestos diferidos está relacionado principalmente con el ajuste de los impuestos diferidos tras la reforma fiscal aprobada por el gobierno argentino mencionada anteriormente y con la evolución del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo en Italia.

## 18. Inversiones contabilizadas en acciones – 795 millones de euros

El siguiente cuadro muestra la evolución de las principales inversiones en empresas asociadas contabilizadas por el método de la participación.

| Millones de euros   | % holding          | Efecto de los ingresos | Variación en               |             | Otras Variaciones |                    | % holding  |       |
|---|--------------------|------------------------|----------------------------|-------------|-------------------|--------------------|------------|-------|
|   |                    |                        | perímetro de consolidación | Dividendos  |                   |                    |            |       |
|   | al 31 de Dic. 2020 |                        |                            |             |                   | al 30 de Jun. 2021 |            |       |
| <b>Empresas conjuntas</b>                                 |                    |                        |                            |             |                   |                    |            |       |
| Slovak Power Holding                                      | 104                | 50.0%                  | 113                        | -           | -                 | (123)              | 94         | 50.0% |
| EGPNA Renewable Energy Partners                           | 115                | 20.0%                  | 3                          | -           | -                 | 1                  | 119        | 20.0% |
| Zacapa Topco Sàrl   | 115                | 20.6%                  | (1)                        | -           | -                 | (2)                | 112        | 20.6% |
| Kino project companies                                    | 40                 | 20.0%                  | (15)                       | -           | -                 | 1                  | 26         | 20.0% |
| Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica | 46                 | 43.8%                  | 4                          | -           | (9)               | -                  | 41         | 43.8% |
| Rocky Caney Holding                                       | 45                 | 20.0%                  | 3                          | -           | -                 | (1)                | 47         | 20.0% |
| Drift Sand Wind Project                                   | 35                 | 50.0%                  | 2                          | -           | -                 | (2)                | 35         | 50.0% |
| Front Marítim del Besòs                                   | 33                 | 61.4%                  | -                          | -           | -                 | -                  | 33         | 61.4% |
| Enel Green Power Bungala                                  | 31                 | 51.0%                  | -                          | (31)        | -                 | -                  | -          | 51.0% |
| Rusenergosbyt   | 46                 | 49.5%                  | 22                         | -           | (21)              | 2                  | 49         | 49.5% |
| Energie Electrique de Tahaddart                           | 22                 | 32.0%                  | 1                          | -           | (2)               | (3)                | 18         | 32.0% |
| Transmisora Eléctrica de Quillota                         | 9                  | 50.0%                  | -                          | -           | -                 | -                  | 9          | 50.0% |
| PowerCrop   | 2                  | 50.0%                  | 4                          | -           | (2)               | (4)                | -          | 50.0% |
| <b>Asociadas</b>  |                    |                        |                            |             |                   |                    |            |       |
| CESI  | 60                 | 42.7%                  | (3)                        | -           | -                 | (1)                | 56         | 42.7% |
| Tecnatom  | 28                 | 45.0%                  | (1)                        | -           | -                 | -                  | 27         | 45.0% |
| Suministradora Eléctrica de Cádiz                         | 12                 | 33.5%                  | 2                          | -           | -                 | -                  | 14         | 33.5% |
| Compañía Eólica Tierras Altas                             | 8                  | 37.5%                  | -                          | -           | -                 | -                  | 8          | 37.5% |
| New Cogenerazione.Si                                      | 12                 | 20.0%                  | 1                          | -           | (1)               | (1)                | 11         | 20.0% |
| Otras   | 98                 |                        | 3                          | -           | (8)               | 3                  | 96         |       |
| <b>Total</b>  | <b>861</b>         |                        | <b>138</b>                 | <b>(31)</b> | <b>(43)</b>       | <b>(130)</b>       | <b>795</b> |       |

La variación de las inversiones contabilizadas en acciones refleja:

- > el impacto adverso de otros cambios, que informan de los cambios prorrateados en las reservas OCI u otros cambios reconocidos directamente en el patrimonio neto por las empresas. En concreto, la disminución de 123 millones de euros de Slovak Power Holding se refiere a la parte del efecto de los derivados de cobertura de flujos de efectivo;
- > el impacto negativo de los cambios en el perímetro de consolidación en Australia (31 millones de euros) como resultado de la consolidación de empresas

pertenecientes al Grupo Enel Green Power Bungala, que anteriormente se habían contabilizado por el método de la participación;

- > reparto de dividendos por valor de 43 millones de euros, principalmente por parte de Rusenergosbyt, con una contribución mínima de varias empresas españolas.

Estos efectos negativos se compensan principalmente con los beneficios obtenidos por estas empresas en proporción al importe atribuible a los propietarios de la matriz, siendo la mayor contribución la de Rusenergosbyt y Slovak Power Holding, sólo parcialmente compensada por las pérdidas registradas por las demás empresas.

## 19. Derivados

| Millones de euros             | No Corriente       |                    | Corriente          |                    |
|-------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
|                               | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 |
| Activos financieros derivados | 2,056              | 1,236              | 12,550             | 3,471              |
| Pasivos financieros derivados | 3,682              | 3,606              | 11,990             | 3,531              |

Para más información sobre estos derivados, véase la nota 31.1 y siguientes.

## 20. Activos /(pasivos) contractuales no corrientes/corrientes

Los activos no corrientes derivados de contratos con clientes (521 millones de euros) se refieren principalmente a los activos en desarrollo resultantes de acuerdos de concesión de servicios entre el sector público y el privado reconocidos de conformidad con la CINIIF 12 y que tienen un vencimiento superior a 12 meses (514 millones de euros). Asimismo, cabe señalar que la cifra a 30 de junio de 2021 incluye inversiones para el período por un importe de 355 millones de euros.

Los activos corrientes derivados de los contratos con los clientes (192 millones de euros) se refieren principalmente a los activos relativos a los contratos de construcción (158 millones de euros) relacionados con

los contratos aún abiertos, cuyo pago está sujeto a la satisfacción de una obligación de ejecución.

El pasivo no corriente derivado de los contratos con los clientes se refiere a los ingresos diferidos de los servicios de conexión a la red eléctrica que se reconocen en el momento en que se realiza la conexión. Ascendían a 6.193 millones de euros a 30 de junio de 2021. Esta cifra es atribuible principalmente a Italia (3.296 millones de euros), España (2.465 millones de euros) y Rumanía (432 millones de euros).

El pasivo corriente derivado de contratos con clientes (1.246 millones de euros) incluye los pasivos por contratos relacionados con los ingresos de las conexiones a la red eléctrica que vencen en un plazo de 12 meses por un importe de 974 millones de euros reconocidos en Italia y España, así como los pasivos por obras en curso (272 millones de euros).

## 21. Other non-current financial assets

### - €5,583 million

| Millones de euros   |                    |                    |            |             |
|---|--------------------|--------------------|------------|-------------|
|   | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación  |             |
| Inversiones de capital en otras empresas valoradas al valor razonable         | 71                 | 70                 | 1          | 1.4%        |
| Créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta (véase la nota 25.3) | 2,769              | 2,745              | 24         | 0.9%        |
| Acuerdos de concesión de servicios  | 2,690              | 2,300              | 390        | 17.0%       |
| Gastos financieros anticipados no corrientes                                  | 53                 | 44                 | 9          | 20.5%       |
| <b>Total</b>  | <b>5,583</b>       | <b>5,159</b>       | <b>424</b> | <b>8.2%</b> |

“Los “Otros activos financieros no corrientes” aumentaron en 424 millones de euros en el primer semestre de 2021, principalmente debido a un aumento de los activos financieros en relación con el servicio

## 22. Otros activos no corrientes/corrientes

Los “Otros activos no corrientes” reflejan principalmente el resultado del litigio PIS/COFINS en Brasil. Tras la notificación de las sentencias, al cierre del 1er semestre de 2021, se reconoció un aumento de 888 millones de euros en activos y pasivos fiscales en Brasil.

## 23. Cuentas por cobrar comerciales – 12,175 millones de euros

| Millones de euros                      |              |
|--|--------------|
| <b>Total a 31 de diciembre de 2020</b> | <b>3,287</b> |
| Devengos                               | 520          |
| Reversos                               | (121)        |
| Usos                                   | (318)        |
| Otras Variaciones                      | 46           |
| <b>Total al 30 de junio, 2021</b>      | <b>3,414</b> |

En concreto, el aumento de 129 millones de euros de los créditos comerciales en el periodo se debió principalmente a un aumento de los créditos por la venta y el transporte de electricidad y gas

## 24. Other current financial assets – €4,385 million

| Millones de euros   |                    |                    |              |               |
|---|--------------------|--------------------|--------------|---------------|
|   | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación    |               |
| Activos financieros corrientes incluidos en la deuda (véase la nota 25.4) | 4,226              | 4,971              | (745)        | -15.0%        |
| Otros   | 159                | 142                | 17           | 12.0%         |
| <b>Total</b>  | <b>4,385</b>       | <b>5,113</b>       | <b>(728)</b> | <b>-14.2%</b> |

Para más información sobre los “activos financieros corrientes incluidos en la deuda”, véase la nota 25.4 de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio de 2021.

de concesiones en Brasil y Costa Rica. También aumentaron los créditos y valores incluidos en la deuda financiera neta.

Los “Otros activos corrientes” se ha incrementado principalmente por el aumento de los derechos de cobro de los fondos de servicios energéticos y por el incremento de los activos fiscales en concepto de impuesto sobre el valor añadido y de los pagos anticipados de explotación de los cánones de desvío de agua para uso industrial.

Las cuentas por cobrar comerciales se reconocen netas de provisiones para cuentas dudosas, que ascendían a 3.414 millones de euros al final del periodo, frente a un saldo inicial de 3.287 millones de euros. El siguiente cuadro recoge la evolución de estas provisiones.

reconocidos principalmente en España, compensado en parte por un descenso de los créditos por ventas y otros servicios en Italia y un aumento de las provisiones netas para cuentas de dudoso cobro.

## 25. Posición financiera neta y obligaciones financieras a largo plazo – 50,418 millones de euros

La siguiente tabla concilia la "posición financiera neta y los obligaciones financieras a largo plazo" con las partidas consignadas en el estado de situación financiera consolidada.

| Millones de euros                                       |       |                    |                    |              |              |
|---|-------|--------------------|--------------------|--------------|--------------|
|   | Notas | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación    |              |
| Préstamos a largo plazo                                 | 25.1  | 51,651             | 49,519             | 2,132        | 4.3%         |
| Préstamos a corto plazo                                 | 25.2  | 5,757              | 6,345              | (588)        | -9.3%        |
| Otras deudas financieras corrientes <sup>(1)</sup>      |       | 18                 | 5                  | 13           | -            |
| Parte corriente de los préstamos a largo plazo          | 25.1  | 4,708              | 3,168              | 1,540        | 48.6%        |
| Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda | 25.3  | (2,769)            | (2,745)            | (24)         | -0.9%        |
| Activos financieros corrientes incluidos en la deuda    | 25.4  | (4,226)            | (4,971)            | 745          | 15.0%        |
| Efectivo y equivalentes de efectivo                     |       | (4,721)            | (5,906)            | 1,185        | 20.1%        |
| <b>Total</b>  |       | <b>50,418</b>      | <b>45,415</b>      | <b>5,003</b> | <b>11.0%</b> |

(1) Incluye las deudas financieras corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

De acuerdo con las instrucciones de la CONSOB del 28 de julio de 2006, el siguiente cuadro presenta la situación financiera neta a 30 de junio de 2021 y a 31

de diciembre de 2020, conciliada con la situación financiera neta de la deuda según los procedimientos del Grupo Enel.

| Millones de euros  |                    |                    |                |               |  |
|--|--------------------|--------------------|----------------|---------------|--|
|  | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación      |               |  |
| <b>Liquidez</b>  |                    |                    |                |               |  |
| Efectivo y equivalentes de efectivo  | 7                  | 42                 | (35)           | -83.3%        |  |
| Depósitos bancarios y postales   | 4,218              | 5,699              | (1,481)        | -26.0%        |  |
| <b>Activos líquidos</b>  | <b>4,225</b>       | <b>5,741</b>       | <b>(1,516)</b> | <b>-26.4%</b> |  |
| <b>Equivalentes de efectivo</b>  | <b>496</b>         | <b>165</b>         | <b>331</b>     | <b>-</b>      |  |
| Valores  | 84                 | 67                 | 17             | 25.4%         |  |
| Préstamos a corto plazo  | 2,737              | 3,476              | (739)          | -21.3%        |  |
| Parte corriente de los activos de préstamo a largo plazo   | 1,405              | 1,428              | (23)           | -1.6%         |  |
| <b>Otros activos financieros corrientes</b>  | <b>4,226</b>       | <b>4,971</b>       | <b>(745)</b>   | <b>-15.0%</b> |  |
| <b>Liquidez</b>  | <b>8,947</b>       | <b>10,877</b>      | <b>(1,930)</b> | <b>-17.7%</b> |  |
| <b>Deuda financiera actual</b>   |                    |                    |                |               |  |
| Deuda bancaria   | (652)              | (711)              | 59             | 8.3%          |  |
| Papel comercial  | (3,776)            | (4,854)            | 1,078          | 22.2%         |  |
| Otros préstamos a corto plazo <sup>(1)</sup>   | (1,347)            | (785)              | (562)          | -71.6%        |  |
| <b>Activos financieros corrientes (incluidos los instrumentos financieros)</b>   | <b>(5,775)</b>     | <b>(6,350)</b>     | <b>575</b>     | <b>9.1%</b>   |  |
| Parte corriente de los préstamos bancarios a largo plazo   | (1,212)            | (1,369)            | 157            | 11.5%         |  |
| Bonos emitidos (parte corriente)   | (3,158)            | (1,412)            | (1,746)        | -             |  |
| Otros préstamos (parte corriente)  | (338)              | (387)              | 49             | 12.7%         |  |
| <b>Deuda financiera no corriente (parte corriente)</b>   | <b>(4,708)</b>     | <b>(3,168)</b>     | <b>(1,540)</b> | <b>-48.6%</b> |  |
| <b>Deuda financiera actual</b>   | <b>(10,483)</b>    | <b>(9,518)</b>     | <b>(965)</b>   | <b>-10.1%</b> |  |
| <b>Deuda financiera neta corriente</b>   | <b>(1,536)</b>     | <b>1,359</b>       | <b>(2,895)</b> | <b>-</b>      |  |
| <b>Deuda financiera no corriente</b>   |                    |                    |                |               |  |
| Préstamos bancarios  | (9,602)            | (8,663)            | (939)          | -10.8%        |  |
| Otros Préstamos  | (2,566)            | (2,499)            | (67)           | -2.7%         |  |
| <b>Deuda financiera no corriente (excluyendo la parte corriente y los instrumentos de deuda)</b>                                       | <b>(12,168)</b>    | <b>(11,162)</b>    | <b>(1,006)</b> | <b>-9.0%</b>  |  |
| <b>Bonos</b>   | <b>(39,483)</b>    | <b>(38,357)</b>    | <b>(1,126)</b> | <b>-2.9%</b>  |  |
| <b>Acreeedores comerciales y otros pasivos no corrientes que no devengan intereses con un componente de financiación significativo</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>           | <b>-</b>       | <b>-</b>      |  |
| <b>Posición financiera no corriente</b>  | <b>(51,651)</b>    | <b>(49,519)</b>    | <b>(2,132)</b> | <b>-4.3%</b>  |  |
| <b>Posición financiera neta según las instrucciones de la CONSOB</b>   | <b>(53,187)</b>    | <b>(48,160)</b>    | <b>(5,027)</b> | <b>-10.4%</b> |  |
| <b>Títulos de crédito y valores financieros a largo plazo</b>  | <b>2,769</b>       | <b>2,745</b>       | <b>24</b>      | <b>0.9%</b>   |  |
| <b>DEUDA FINANCIERA NETA</b>   | <b>(50,418)</b>    | <b>(45,415)</b>    | <b>(5,003)</b> | <b>-11.0%</b> |  |

(1) Incluye las deudas financieras corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

Este estado de la posición financiera neta no incluye los activos y pasivos financieros relativos a los derivados, ya que los contratos de derivados no designados como de cobertura a efectos de la contabilidad de coberturas son, en cualquier caso, suscritos esencialmente por el Grupo con fines de cobertura de gestión.

Estos activos y pasivos financieros se presentan por separado en el estado de situación financiera en las siguientes partidas: "Activos por derivados

financieros no (1.236 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), "Activos por derivados financieros corrientes" por un importe de 12.550 millones de euros (3.471 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), "Pasivos por derivados financieros no corrientes" por un importe de 3.682 millones de euros (3.606 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y "Pasivos por derivados financieros corrientes" por un importe de 11.990 millones de euros (3.531 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).



**25.1 Préstamos a largo a largo plazo  
(incluida la parte que vence en 12 meses)-  
56.359 millones de euros**

La partida informa de la deuda a largo plazo en relación con las obligaciones, los empréstitos bancarios y otros empréstitos en euros y otras monedas, incluida la parte que vence en 12 meses.

| Millones de euros   | al 30 de Jun. 2021 |                               |   | al 31 de Dic. 2020 | Variación    |
|---------------------|--------------------|-------------------------------|---|--------------------|--------------|
|                     | Total              | De los cuales parte corriente | De los cuales la parte que vence en más de 12 meses |                    |              |
| Bonos               | 42,641             | 3,158                         | 39,483  | 39,769             | 2,872        |
| Préstamos bancarios | 10,814             | 1,212                         | 9,602   | 10,032             | 782          |
| Arrendamientos      | 2,263              | 258                           | 2,005   | 2,068              | 195          |
| Otros Préstamos     | 641                | 80                            | 561   | 818                | (177)        |
| <b>Total</b>        | <b>56,359</b>      | <b>4,708</b>                  | <b>51,651</b>                                       | <b>52,687</b>      | <b>3,672</b> |

El siguiente cuadro presenta un desglose de las obligaciones en circulación a 30 de junio de 2021.

| Millones de euros            | Vencimiento | Importe       | Valor Razonable | Porción corriente | Parte que vence en más de 12 meses | al 31 de Dic. 2020 |                 |
|------------------------------|-------------|---------------|-----------------|-------------------|------------------------------------|--------------------|-----------------|
|                              |             |               |                 |                   |                                    | Importe            | Valor Razonable |
| <b>Bonos:</b>                |             |               |                 |                   |                                    |                    |                 |
| - cotizada, tipo fijo        | 2021-2097   | 25,400        | 29,002          | 933               | 24,467                             | 23,052             | 27,470          |
| - cotizada, de tipo variable | 2021-2031   | 2,970         | 3,037           | 399               | 2,571                              | 2,800              | 2,937           |
| - no cotizada, tipo fijo     | 2022-2047   | 13,603        | 15,774          | 1,729             | 11,874                             | 13,184             | 15,753          |
| - no cotizada, tipo variable | 2021-2032   | 668           | 745             | 97                | 571                                | 733                | 828             |
| <b>Total Bonos</b>           |             | <b>42,641</b> | <b>48,558</b>   | <b>3,158</b>      | <b>39,483</b>                      | <b>39,769</b>      | <b>46,988</b>   |

**Análisis de la antigüedad**

El siguiente cuadro resume el perfil de vencimiento de la deuda a largo plazo del Grupo.

| Millones de euros              | Vencimientos en |                   |              |              |              |               |
|--------------------------------|-----------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
|                                | Parte corriente | 2do semestre 2022 | 2023         | 2024         | 2025         | Más allá de   |
| Bonos                          | 3,158           | 2,389             | 4,812        | 6,419        | 4,652        | 21,211        |
| Préstamos:                     | 1,550           | 589               | 1,113        | 1,259        | 1,202        | 8,005         |
| - de los cuales arrendamientos | 258             | 100               | 199          | 154          | 148          | 1,404         |
| <b>Total</b>                   | <b>4,708</b>    | <b>2,978</b>      | <b>5,925</b> | <b>7,678</b> | <b>5,854</b> | <b>29,216</b> |

## Obligaciones financieras a largo plazo por moneda y tipo de interés

El siguiente cuadro recoge la deuda financiera a largo plazo por moneda y tipo de interés.

| Millones de euros               | Importe            | Valor Nominal | Importe            | Tipo de interés    | Tipo de interés efectivo |
|---------------------------------|--------------------|---------------|--------------------|--------------------|--------------------------|
|                                 |                    |               |                    | medio actual       | actual                   |
|                                 | al 30 de Jun. 2021 |               | al 31 de Dic. 2020 | al 30 de Jun. 2021 |                          |
| <b>Euro</b>                     | <b>27,959</b>      | <b>28,342</b> | <b>25,581</b>      | <b>1.9%</b>        | <b>2.3%</b>              |
| Dólar estadounidense            | 19,337             | 19,429        | 18,500             | 4.4%               | 4.6%                     |
| Libra esterlina                 | 4,127              | 4,186         | 3,955              | 5.1%               | 5.3%                     |
| Peso Colombiano                 | 1,143              | 1,143         | 1,283              | 6.1%               | 6.1%                     |
| Real brasileño                  | 1,988              | 2,026         | 1,832              | 7.2%               | 7.2%                     |
| Franco suizo                    | 323                | 323           | 328                | 1.8%               | 1.8%                     |
| Peso chileno/UF                 | 382                | 388           | 368                | 5.2%               | 5.3%                     |
| Sol peruano                     | 379                | 379           | 388                | 5.4%               | 5.4%                     |
| Rublo ruso                      | 337                | 342           | 281                | 7.2%               | 7.6%                     |
| Otras monedas                   | 384                | 387           | 171                |                    |                          |
| <b>Total de monedas no euro</b> | <b>28,400</b>      | <b>28,603</b> | <b>27,106</b>      |                    |                          |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>56,359</b>      | <b>56,945</b> | <b>52,687</b>      |                    |                          |

## Variación del valor nominal de la deuda a largo plazo

| Millones de euros              | Reembolsos    | Variación en el cambio de la consolidación |          |            | Nuevos préstamos | Otras Variaciones | Tasa de cambio diferencias | al 30 de Jun. 2021 |
|--------------------------------|---------------|--|----------|------------|------------------|-------------------|----------------------------|--------------------|
|                                |               | Bonos propios                              | alcance  |            |                  |                   |                            |                    |
| al 31 de Dic. 2020             |               |  |          |            |                  |                   |                            |                    |
| Bonos                          | 40,441        | (1,366)                                    | -        | -          | 3,391            | -                 | 758                        | 43,224             |
| Préstamos:                     | 12,934        | (1,155)                                    | -        | 183        | 1,558            | -                 | 201                        | 13,721             |
| - de los cuales arrendamientos | 2,068         | (76)                                       | -        | 2          | 231              | -                 | 38                         | 2,263              |
| <b>Total</b>                   | <b>53,375</b> | <b>(2,521)</b>                             | <b>-</b> | <b>183</b> | <b>4,949</b>     | <b>-</b>          | <b>959</b>                 | <b>56,945</b>      |

En comparación con el 31 de diciembre de 2020, el valor nominal de la deuda a largo plazo disminuyó en 3.570 millones de euros, debido principalmente a las nuevas emisiones de 4.949 millones de euros, a las pérdidas por cambio de divisas de 959 millones de euros y al aumento de 183 millones de euros de la deuda asociada a la consolidación de varias empresas australianas, compensado en parte por los reembolsos de 2.521 millones de euros.

Los principales reembolsos efectuados en el 1er semestre de 2021 se refieren a:

- > bonos por un importe de 1.366 millones de euros, incluyendo:
  - 1.069 millones de euros por la recompra parcial en junio de 2021, de cuatro bonos convencionales de tipo fijo emitidos por Enel Finance International;
  - el equivalente a 173 millones de euros en concepto de bonos nominados en pesos colombianos

emitidos por Emgesa, que vencía en enero de 2021;

- > préstamos por valor de 1.155 millones de euros, incluyendo
  - 200 millones de euros para un préstamo a tipo variable de Enel SpA, con vencimiento en junio de 2021;
  - 140 millones de euros en relación con varios préstamos de Endesa, de los cuales 133 millones de euros en relación con la financiación sostenible;
  - el equivalente a 722 millones de euros en relación con diversos préstamos de empresas sudamericanas, de los cuales 20 millones de euros en concepto de financiación sostenible.

Nuevos préstamos en el 1er semestre de 2021 considerados:

- > bonos de 3.391 millones de euros, incluyendo:
  - el equivalente a 122 millones de euros de un préstamo a tipo variable en reales brasileños con vencimiento en 2031 emitido

por Enel Distribuição São Paulo en abril de 2021;

- 1.000 millones de euros para un bono de tipo fijo vinculado a la sostenibilidad con vencimiento en 2027 emitido por Enel Finance International en junio de 2021;
- 1.250 millones de euros para un bono de tipo fijo vinculado a la sostenibilidad con vencimiento en 2030 emitido por Enel Finance International en junio de 2021;
- 1.000 millones de euros para un bono de tipo fijo vinculado a la sostenibilidad con vencimiento en 2036 emitido por Enel Finance International en junio de 2021.

Además, en marzo de 2021, Enel SpA emitió un bono perpetuo híbrido no convertible de varios tramos nominado en euros por un importe total de 2.250 millones de euros, que se reconoció como un instrumento de capital en lugar de un instrumento de deuda;

› préstamos por valor de 1.558 millones de euros, incluyendo:

- 200 millones de euros en relación con un préstamo

## 25.2 Préstamos a corto plazo – 5,757 millones de euros

A 30 de junio de 2021, los empréstitos a corto plazo ascendían a 5.757 millones de euros,

bancario vinculado a la consecución de objetivos de sostenibilidad concedido a Enel SpA en mayo de 2021;

- 628 millones de euros en concepto de diversos préstamos concedidos a Endesa, de los cuales 492 millones corresponden a la financiación sostenible;
- el equivalente a 655 millones de euros en concepto de diversos préstamos concedidos a las empresas sudamericanas, de los cuales 16 millones están vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad.

Los principales pasivos financieros a largo plazo del Grupo se rigen por convenios que contienen compromisos de los prestatarios (Enel SpA, Enel Finance International, Endesa y las demás empresas del Grupo) y, en algunos casos, Enel como garante, que se adoptan habitualmente en la práctica empresarial internacional. Para una descripción más detallada, consulte los estados financieros consolidados de 2020. En marzo de 2021, Enel SpA y Enel Finance International firmaron un acuerdo de crédito renovable con un grupo de bancos por un importe de hasta 10.000 millones de euros. El contrato de préstamo contiene las mismas cláusulas que el Acuerdo de Línea Rotatoria firmado por las mismas empresas en diciembre de 2017, que fue cancelado en el momento de la firma de la nueva línea de crédito.

una disminución de 588 millones de euros en comparación con el 31 de diciembre de 2020, como se detalla a continuación.

| Millones de euros  | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación    |
|--|--------------------|--------------------|--------------|
| Préstamos bancarios a corto plazo                                  | 652                | 711                | (59)         |
| Papeles comerciales  | 3,776              | 4,854              | (1,078)      |
| Garantías en efectivo y otros pasivos con respecto a los derivados | 1,078              | 370                | 708          |
| Otros préstamos a corto plazo <sup>(1)</sup>                       | 251                | 410                | (159)        |
| <b>Préstamos a corto plazo</b>                                     | <b>5,757</b>       | <b>6,345</b>       | <b>(588)</b> |

(1) No incluye las deudas financieras corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

Papel comercial por valor de 3.776 millones de euros, de los cuales 2.386 millones de euros vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, incluye:

- › 84 millones de euros, todos ellos vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, emitidos por Enel Finance International como parte del programa de papel comercial de 6.000 millones de euros (garantizado por Enel SpA);

- › 1.606 millones de euros, todos ellos vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, emitidos por Endesa SA como parte del programa de papel comercial de 4.000 millones de euros;
- › el equivalente a 2.086 millones de euros, de los cuales 696 millones están vinculados a la consecución de objetivos de sostenibilidad, emitidos por Enel Finance America como parte del programa de papel comercial de 5.000 millones de dólares (actualizado en mayo de 2021).

### 25.3 Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda – 2,769 millones de euros

| Millones de euros          |                    |                    |           |             |
|----------------------------|--------------------|--------------------|-----------|-------------|
|                            | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación |             |
| Valores valorados en FVOCI | 427                | 408                | 19        | 4.7%        |
| Otros créditos financieros | 2,342              | 2,337              | 5         | 0.2%        |
| <b>Total</b>               | <b>2,769</b>       | <b>2,745</b>       | <b>24</b> | <b>0.9%</b> |

### 25.4 Activos financieros corrientes incluidos en la deuda – 4,226 millones de euros

| Millones de euros   |                    |                    |              |               |
|---|--------------------|--------------------|--------------|---------------|
|   | al 30 de Jun. 2021 | al 31 de Dic. 2020 | Variación    |               |
| Parte corriente de los créditos financieros a largo plazo | 1,404              | 1,428              | (24)         | -1.7%         |
| Valores valorados en FVOCI                                | 83                 | 67                 | 16           | 23.9%         |
| Créditos financieros y garantías de tesorería             | 2,466              | 3,223              | (757)        | -23.5%        |
| Otros   | 271                | 253                | 18           | 7.1%          |
| <b>Total</b>  | <b>4,226</b>       | <b>4,971</b>       | <b>(745)</b> | <b>-15.0%</b> |

La "parte corriente de los créditos financieros a largo plazo" está constituida esencialmente por el componente a corto plazo del crédito financiero relativo al déficit del sistema eléctrico español por un importe de 827 millones de euros (879 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

En comparación con el 31 de diciembre de 2020, la disminución de los "activos financieros corrientes incluidos en la deuda" ascendió a 745 millones de euros y se debe principalmente a la disminución de las garantías en efectivo pagadas a las contrapartes en las operaciones de derivados (757 millones de euros).

### 26. Activos y pasivos incluidos en grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta - 639 millones de euros

El siguiente cuadro recoge la composición de las dos partidas a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

| Millones de euros             | Activos clasificados como mantenidos para la venta |                      |           | Pasivos incluidos en grupos de enajenación clasificados como mantenidos para la venta |                      |           |
|-------------------------------|--|----------------------|-----------|---|----------------------|-----------|
|                               | al 30 de Jun. 2021                                 | at December 31, 2020 | Variación | al 30 de Jun. 2021  | at December 31, 2020 | Variación |
| Enel Green Power South Africa | 962  | 844                  | 118       | 841   | 775                  | 66        |
| Ngonye Power Company Limited  | 27   | 28                   | (1)       | 27  | 29                   | (2)       |
| OpEn Fiber                    | 517  | 489                  | 28        | -   | -                    | -         |
| Enel Green Power Bulgaria EAD | -  | 39                   | (39)      | -   | 2                    | (2)       |
| Otros                         | 8  | 16                   | (8)       | 7   | 2                    | 5         |
| <b>Total</b>                  | <b>1,514</b>                                       | <b>1,416</b>         | <b>98</b> | <b>875</b>  | <b>808</b>           | <b>67</b> |

El saldo a 30 de junio de 2021 incluye principalmente una serie de empresas de energías renovables en África mantenidas para la venta por un importe de 121 millones de euros, la inversión en OpEn Fiber de 517 millones de euros, cuyo valor se incrementó en 28 millones de euros tras una ampliación de capital realizada en el 1er semestre de 2021, las plantas mantenidas para la venta que componen la unidad de negocio Enel Produzione

formada por el sitio Ettore Majorana en Termini Imerese, y la planta de la empresa panameña Llano Sánchez Solar Power One SA.

La variación del período se refiere esencialmente a la enajenación de las empresas que Enel Green Power posee en Bulgaria, que anteriormente se habían clasificado como disponibles para la venta.

## **27. Patrimonio – 44,414 millones**

### **27.1 Patrimonio neto atribuible a la empresa matriz – 30,931 millones de euros**

#### **Capital Social – 10,167 millones de euros**

Al 30 de junio de 2021, el capital social de Enel SpA, totalmente suscrito y desembolsado, ascendía a 10.166.679.946 euros, representado por el mismo número de acciones ordinarias con un valor nominal de 1,00 euros cada una.

El capital social no varía en comparación con el importe comunicado a 31 de diciembre de 2020.

A 30 de junio de 2021, según el registro de accionistas y las notificaciones presentadas a la CONSOB y recibidas por la Sociedad de conformidad con el artículo 120 del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998, así como otra información disponible, los únicos accionistas con intereses superiores al 3% en el capital social de la Sociedad eran el Ministerio de Economía y Finanzas (con una participación del 23,585%), BlackRock Inc. (con una participación del 5,000% con fines de gestión de activos) y Capital Research and Management Company (con una participación del 5,029% con fines de gestión de activos).

El 20 de mayo de 2021, la Junta General de Accionistas de Enel SpA aprobó la distribución de un dividendo total de 0,358 euros por acción y autorizó la distribución de 0,183 euros por acción como saldo del dividendo, teniendo en cuenta el dividendo a cuenta de 0,175 euros por acción ya pagado en enero de 2021 y excluyendo las acciones propias en la fecha de registro del 20 de julio de 2021. El resto del dividendo se pagará, sin incluir las retenciones, a partir del 21 de julio de 2021.

#### **Reserva de acciones propias – (26) millones de euros**

A 30 de junio de 2021, las acciones propias estaban representadas por 3.656.756 acciones ordinarias de Enel SpA de 1 euro de valor nominal cada una, que fueron adquiridas a través de un intermediario autorizado por un importe total de 26 millones de euros.

#### **Otras reservas – 2,572 millones de euros**

##### **Reserva de prima de emisión – 7,494 millones de euros**

De conformidad con el artículo 2431 del Código Civil italiano, la reserva de prima de emisión contiene, en caso de emisión de acciones a un precio superior a la par, la diferencia entre el precio de emisión de las acciones y su valor nominal, incluidas las resultantes de la conversión de obligaciones. La reserva, que es una reserva de capital, no puede distribuirse hasta que la reserva legal

haya alcanzado el umbral establecido en el artículo 2430 del Código Civil italiano.

##### **Reserva para instrumentos de capital - bonos híbridos perpetuos– 4,600 millones de euros**

Esta reserva incluye el valor nominal, neto de costes de transacción, de los bonos híbridos perpetuos no convertibles denominados en euros destinados a inversores institucionales.

La variación del periodo refleja la suscripción de un nuevo préstamo de bonos híbridos subordinados no convertibles con un valor total, neto de costes de transacción, de 2.214 millones de euros.

##### **Reserva Legal – 2,034 millones de euros**

La reserva legal se constituye como asignación de una parte del beneficio neto que, de acuerdo con el artículo 2430 del Código Civil italiano, no puede distribuirse como dividendos.

##### **Otras reservas – 2,275 millones de euros**

Incluyen 2.215 millones de euros relacionados con la parte restante de las correcciones de valor realizadas cuando Enel se transformó de entidad pública a sociedad anónima. De conformidad con el artículo 47 del Código Uniforme del Impuesto sobre la Renta, este importe no constituye una renta imponible cuando se distribuye.

##### **Reserva de traducción – (7,730) millones de euros**

La disminución de 684 millones de euros en el periodo se debe principalmente a la modificación del perímetro de consolidación que supone la adquisición del 17,3% de Enel Américas, compensada en parte por la depreciación neta de la moneda funcional frente a las demás monedas utilizadas por las filiales.

##### **Reserva de cobertura – (1,583) millones de euros**

Incluye el gasto neto reconocido en el patrimonio neto por la valoración de los derivados de cobertura.

##### **Reserva de costes de cobertura - 95 millones de euros**

En aplicación de la NIIF 9, esta reserva informa de la variación del valor razonable de los puntos básicos de divisas y de los puntos a plazo.

##### **Reservas derivadas de la valoración de instrumentos financieros en FVOCI – 7 millones de euros**

Se incluyen los ingresos netos no realizados procedentes de la medición a valor razonable de los activos financieros.

**Reserva de participaciones en el capital– (237) millones de euros**

La reserva informa de la parte del resultado global que debe reconocerse directamente en el patrimonio neto de las empresas contabilizadas por el método de la participación.

**Reserva actuarial – (1,154) millones de euros**

La reserva incluye todas las pérdidas y ganancias actuariales, netas de efectos fiscales, con respecto a la obligación de prestaciones a los empleados.

**Reserva por cesión de participaciones sin pérdida de control – (2,381) millones**

Incluye las ganancias y pérdidas realizadas, incluidos los costes de transacción, resultantes de la venta de intereses minoritarios a terceros sin pérdida de control. La reserva no varió durante el periodo.

**Reserva por adquisiciones de participaciones no controladoras- (848) millones de euros**

Esta reserva incluye el exceso de los precios de compra sobre el patrimonio neto contable adquirido tras la adquisición a terceros de participaciones adicionales en empresas ya controladas, principalmente en Sudamérica.

La variación del periodo (444 millones de euros) refleja principalmente el impacto del aumento del 17,3% de la participación en Enel Américas tras la finalización de la oferta pública de adquisición parcial voluntaria y la finalización de la fusión de EGP Américas en Enel Américas. Tras estas operaciones, Enel posee alrededor del 82,3% del capital social en circulación de Enel Américas.

**Resultados acumulados – 18,218 millones de euros**

La reserva informa de los beneficios de años anteriores que no han sido distribuidos o asignados a otras reservas.

La siguiente tabla muestra los cambios en las ganancias y pérdidas reconocidas directamente en otro resultado global, incluyendo las participaciones no controladoras

Millones de euros

|   | Variación  |                                    |                    |              |   |  |
|---|--|------------------------------------|--------------------|--------------|---|--|
|   | Ganancias/(Pérdidas) reconocidas en el patrimonio neto del período | Asignado a la cuenta de resultados | Ingresos impuestos | Total        | De los cuales los propietarios de la Matriz | De los cuales, participaciones no mayoritarias |
| Reserva de traducción   | 495  | -                                  | -                  | 495          | 550   | (55)   |
| Reserva de cobertura  | 1,041  | (466)                              | (145)              | 430          | 326   | 104  |
| Reserva de costes de cobertura  | 336  | (1)                                | (4)                | 331          | 337   | (6)  |
| Reserva de la valoración de los instrumentos financieros en FVOCI         | 8  | -                                  | -                  | 8            | 8   | -  |
| Participación en el OCI de las empresas asociadas puestas en equivalencia | (115)  | -                                  | (2)                | (117)        | (119)                                       | 2  |
| Reserva por valoración de inversiones en otras entidades                  | -  | -                                  | -                  | -            | -   | -  |
| Reserva actuarial   | 339  | -                                  | (106)              | 233          | 182   | 51   |
| <b>Total de ganancias/(pérdidas) reconocidas en el patrimonio neto</b>    | <b>2,104</b>   | <b>(467)</b>                       | <b>(257)</b>       | <b>1,380</b> | <b>1,284</b>                                | <b>96</b>                                      |

## 272 Intereses nocontroladores – 13,483 millones de euros

El siguiente cuadro recoge la composición de las participaciones no conflictivas por zonas geográficas.

| Millones de euros        | Intereses no dominantes |                          | Resultado del periodo atribuible a las participaciones no dominantes |                    |
|--------------------------|-------------------------|--------------------------|--|--------------------|
|                          | al 30 de Jun. 2021      | Al 31 de diciembre, 2020 | al 30 de Jun. 2021   | al 30 de Jun. 2020 |
| Italy                    | 1                       | 2                        | -  | -                  |
| Iberia                   | 5,796                   | 5,869                    | 219  | 306                |
| Latin America            | 6,728                   | 7,206                    | 244  | 114                |
| Europe                   | 652                     | 638                      | 25   | 29                 |
| North America            | 146                     | 160                      | 3  | 4                  |
| Africa, Asia and Oceania | 160                     | 157                      | 2  | 3                  |
| <b>Total</b>             | <b>13,483</b>           | <b>14,032</b>            | <b>493</b>   | <b>456</b>         |

La disminución de las participaciones no controladoras refleja principalmente los dividendos y el aumento del porcentaje de participación en Enel Américas.

## 28. Beneficios para los empleados – €2,590 millones

| Millones de euros                           |              |
|---|--------------|
| <b>Al 31 de diciembre de 2020</b>           | <b>2,964</b> |
| Devengos                                    | (232)        |
| Utilización                                 | (210)        |
| Reversión                                   | (41)         |
| Desenvolvimiento del descuento              | 51           |
| Ajustes de conversión                       | 62           |
| Modificación del perímetro de consolidación | -            |
| Otros cambios                               | (4)          |
| <b>Al 30 de junio de 2021</b>               | <b>2,590</b> |

El Grupo ofrece a sus empleados una serie de beneficios, como indemnizaciones diferidas, meses adicionales de sueldo por haber alcanzado los límites de edad o por haber cumplido los requisitos para recibir una pensión de jubilación, primas de fidelidad por haber alcanzado hitos de antigüedad, planes complementarios de jubilación y asistencia sanitaria, descuentos en la electricidad residencial y beneficios similares. El análisis del pasivo por prestaciones a los empleados se realiza anualmente, a menos que entretanto se hayan producido cambios significativos en las hipótesis actuariales o en los planes.

En cuanto a la situación a 30 de junio de 2021, el Grupo ha considerado oportuno realizar un análisis adicional

en profundidad con respecto al que se realiza anualmente, ya que varios países de América Latina han experimentado cambios significativos en las tasas.

Tras las actualizaciones preparadas por el actuario, los resultados finales indican incluso una reducción del pasivo global, principalmente en Brasil y Colombia, que refleja los efectos del tipo de cambio, de 263 millones de euros y 14 millones de euros.

263 millones de euros y 14 millones de euros respectivamente.

En cuanto a la utilización en el periodo, los mayores cambios se registraron en Brasil, Italia y España.

## 29. Provisiones para riesgos y gastos – €7,355 millones

| Millones de euros                              | No corriente | Corriente    | Total de provisiones para riesgos y gastos |
|--|--------------|--------------|--|
| <b>Al 31 de diciembre de 2020</b>              | <b>5,774</b> | <b>1,057</b> | <b>6,831</b>                               |
| Devengos                                       | 673          | 266          | 939  |
| Utilización                                    | (87)         | (304)        | (391)                                      |
| Reversión                                      | (68)         | (14)         | (82)                                       |
| Desenvolvimiento del descuento                 | 56           | 7            | 63   |
| Ajustes de conversión                          | 51           | 4            | 55   |
| Modificación del perímetro de consolidación    | 8            | -            | 8  |
| Retirada de plantas y restauración del terreno | 6            | -            | 6  |
| Otros cambios                                  | (221)        | 147          | (74)                                       |
| <b>Al 30 de junio de 2021</b>                  | <b>6,192</b> | <b>1,163</b> | <b>7,355</b>                               |



A 30 de junio de 2021, la partida incluía, entre otras cosas, la provisión para litigios por un importe de 918 millones de euros (820 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), la provisión para desmantelamiento de centrales nucleares por un importe de 586 millones de euros (596 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), la provisión para retirada de

La provisión para incentivos de prejubilación y otros planes de reestructuración por valor de 922 millones de euros (1.067 millones a 31 de diciembre de 2020), atribuible principalmente a España e Italia, incluye los cargos estimados relacionados con acuerdos vinculantes para la rescisión voluntaria de contratos de trabajo en respuesta a necesidades organizativas mientras que la provisión para programas de reestructuración relacionados con la transición energética de 1.189 millones de euros (759 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) representa los costes estimados que el Grupo ha provisionado para acelerar el proceso de transición energética, para todas las actividades directas e indirectas relacionadas con la revisión de los procesos y modelos operativos y las funciones y de los empleados.

Las principales variaciones de las provisiones para riesgos y gastos en el 1er. semestre se deben principalmente a las nuevas provisiones del periodo, principalmente atribuibles a la provisión para los programas de reestructuración programas de reestructuración relacionados con la transición energética en Italia, Brasil y Chile, a las provisiones para litigios en Brasil y España y a las provisiones para certificados medio ambientales en Italia. La utilización del periodo corresponde principalmente a Italia y España por las provisiones para incentivos de terminación y otros planes de reestructuración y las provisiones para programas de reestructuración relacionados con la transición energética.

La partida también incluye el importe asociado al cierre del litigio de Enel Distribuição São Paulo con Eletrobras que a 30 de junio de 2021 presentaba una disminución de 54 millones de euros. El pasivo corriente se detalla a continuación.

centrales y restauración de emplazamientos por un importe de 2,120 millones de euros (2,116 millones de euros a 31 de diciembre de 2020) y la provisión para impuestos y tasas por valor de 294 millones de euros (331 millones de euros a 31 de diciembre de 2020).

### 30. Otros pasivos corrientes/no corrientes

El epígrafe "Otros pasivos no corrientes" representa principalmente el reconocimiento del resultado del litigio PIS/COFINS en Brasil, comentado en la nota 22.

| Millones de euros                  |                        |                            |            |             |  |
|------------------------------------|------------------------|----------------------------|------------|-------------|--|
|                                    | al 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 | Cambio     |             |  |
| Activos comerciales                | 11,302                 | 12,859                     | (1,557)    | -12.1%      |  |
| Pasivo del impuesto sobre la renta | 889                    | 471                        | 418        | 88.7%       |  |
| Otros pasivos corrientes           | 13,774                 | 11,651                     | 2,123      | 18.2%       |  |
| <b>Total</b>                       | <b>25,965</b>          | <b>24,981</b>              | <b>984</b> | <b>3.9%</b> |  |

"Acreedores comerciales" ascendió a 11.302 millones de euros (12.859 millones de euros a 31 de diciembre de 2020), lo que supone una disminución de 1.557 millones de euros que refleja la evolución normal de la cadena de suministro, principalmente en Italia, España y Norteamérica.

Los "pasivos por impuestos sobre la renta" aumentaron en 418 millones de euros a 30 de junio de 2021 en comparación con el 31 de diciembre de 2020, reflejando los impuestos sobre la renta devengados en el periodo.

## 31. Gestión de riesgos

Para un análisis más completo de los instrumentos de cobertura utilizados por el Grupo para gestionar los diversos riesgos asociados de su actividad, véase los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020.

La repercusión de la COVID-19 en las cuestiones relacionadas con la gestión del riesgo fue limitada y, en cualquier caso, no llegó a afectar directa y materialmente a la valoración de los instrumentos derivados y el resultado de la evaluación de la eficacia de las coberturas de los riesgos de cambio, de los tipos de interés y de las materias primas. La volatilidad que afectó a los mercados financieros durante la fase inicial de la de la pandemia, en muchos casos volvió a los niveles anteriores a COVID 19 y, en cualquier caso, se compensó con acciones de mitigación del riesgo mediante derivados financieros.

El aumento de "otros pasivos corrientes" se debe principalmente al aumento de las obligaciones fiscales por el impuesto sobre el valor añadido, el aumento de depósitos de seguridad recibidos de los clientes y el reconocimiento por parte de Enel SpA del pasivo por los dividendos aprobados por la Junta de Accionistas del 20 de mayo de 2021, cuyo pago está previsto que se produzca en julio de 2021.

En cuanto a las exposiciones a los riesgos cubiertos, hubo ligeros de los planes de construcción de algunas plantas solares y eólicas, aunque éstos no tuvieron un impacto indeseable en la aplicación de la contabilidad de coberturas (interrupción, ineficacia, etc.). La construcción de estas plantas sigue siendo muy probable y el método de medición de la eficacia aplicado a este tipo de exposición protege al Grupo de problemas de calendario en la realización de estos proyectos.

Los subyacentes financieros tampoco se vieron afectados negativamente por COVID-19. No hubo cambios en las exposiciones ni en los instrumentos de cobertura.

En las siguientes notas se presentan los saldos de los instrumentos derivados, agrupados por la partida del estado de financiero consolidado que los contiene.

### 31.1 Contratos de derivados clasificados en el activo no corriente

– €2,056 millones

La siguiente tabla informa del valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo no corriente, desglosado por tipo de riesgo y designación.

| Millones de euros  | al 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 | Cambio     |
|--|------------------------|----------------------------|------------|
| <b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>           |                        |                            |            |
| - tipos de interés   | 17                     | 21                         | (4)        |
| - Tarifas de exCambio                                      | 835                    | 685                        | 150        |
| - productos básicos  | 679                    | 428                        | 251        |
| <b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>   | <b>1,531</b>           | <b>1,134</b>               | <b>397</b> |
| <b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>         |                        |                            |            |
| - tipos de interés   | 21                     | 22                         | (1)        |
| - Tarifas de exCambio                                      | 40                     | 28                         | 12         |
| <b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b> | <b>61</b>              | <b>50</b>                  | <b>11</b>  |
| <b>Negociación de derivados:</b>                           |                        |                            |            |
| - tipos de interés   | 1                      | 2                          | (1)        |
| - Tarifas de exCambio                                      | 1                      | 4                          | (3)        |
| - productos básicos  | 462                    | 46                         | 416        |
| <b>Total de derivados comerciales</b>                      | <b>464</b>             | <b>52</b>                  | <b>412</b> |
| <b>TOTAL</b>   | <b>2,056</b>           | <b>1,236</b>               | <b>820</b> |

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de interés disminuyeron en 4 millones de euros, debido principalmente a la evolución de la curva de rendimiento en Estados Unidos en el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura del valor razonable de los tipos de interés disminuyeron su valor razonable en 1 millón de euros, principalmente debido a la subida de la curva de rendimiento en el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a la cobertura del riesgo de tipo de cambio de las emisiones de bonos en una moneda extranjera mediante swaps de tipos de interés entre divisas. El aumento de su valor razonable se debe principalmente a la evolución del euro frente al dólar estadounidense y la libra esterlina en el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas se refieren a la cobertura de la electricidad con un valor razonable de 343 millones de euros, los derivados sobre materias primas de gas y petróleo por un importe de 127 millones de euros y operaciones con CO2 y carbón por un importe de 181 millones de euros, así como coberturas de sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) por un importe de 28 millones de euros. El valor razonable de los derivados comerciales sobre materias primas incluía operaciones de derivados por un total de 462 millones de euros, principalmente de electricidad.

## 31.2 Contratos de derivados clasificados en el activo corriente – €12,550 millones

El siguiente cuadro recoge el valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo circulante, desglosado por tipo de riesgo y designación.

| Millones de euros  |                        |                            |              |
|--|------------------------|----------------------------|--------------|
|  | al 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 | Cambio       |
| <b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>           |                        |                            |              |
| - Tarifas de exCambio                                      | 42                     | 51                         | (9)          |
| - productos básicos  | 1,965                  | 627                        | 1,338        |
| <b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>   | <b>2,007</b>           | <b>678</b>                 | <b>1,329</b> |
| <b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>         |                        |                            |              |
| - Tarifas de exCambio                                      | -                      | 28                         | (28)         |
| <b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b> | <b>-</b>               | <b>28</b>                  | <b>(28)</b>  |
| <b>Negociación de derivados:</b>                           |                        |                            |              |
| - Tarifas de exCambio                                      | 21                     | 79                         | (58)         |
| - productos básicos  | 10,522                 | 2,686                      | 7,836        |
| <b>Total de derivados comerciales</b>                      | <b>10,543</b>          | <b>2,765</b>               | <b>7,778</b> |
| <b>TOTAL</b>   | <b>12,550</b>          | <b>3,471</b>               | <b>9,079</b> |

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre los tipos de cambio corresponden en parte a operaciones de cobertura del riesgo de tipo de cambio de los precios de las materias primas energéticas y de los proyectos de inversión, y en parte a la cobertura del riesgo de tipo de cambio de los préstamos denominados en divisas mediante swaps de tipos de interés entre divisas. Las variaciones del valor razonable se deben principalmente al vencimiento de las operaciones clasificadas en esta última categoría.

La disminución del valor razonable de los "derivados de cobertura del valor razonable" (28 millones de euros) también es atribuible al vencimiento de un derivado de tipo de cambio que cubría préstamos denominados en moneda extranjera.

El valor razonable de los derivados de negociación sobre tipos de cambio, que asciende a 21 millones de euros, se refiere a operaciones que, si bien se realizaron con fines de cobertura, no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de coberturas.

El valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas se refiere a coberturas de electricidad por un total de 605 millones de euros, derivados de gas y petróleo por un importe de 836 millones de euros y coberturas de CO2 y carbón por un total de 524 millones de euros.

El valor razonable de los derivados comerciales sobre materias primas se refiere a los derivados sobre electricidad, gas y petróleo, carbón, CO2 y otros subyacentes por un importe de 10.522 millones de euros. El mayor impacto es atribuible a las transacciones sobre gas y petróleo, pero la fuerte volatilidad del periodo afectó a todas las materias primas.

Estas cifras también incluyen las operaciones que se subrogaron con fines de cobertura, pero que no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de coberturas.

La siguiente tabla recoge el valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de caja, de valor razonable y de negociación.

### 31.3 Contratos de derivados clasificados en el pasivo no corriente - €3,682 millones

| Millones de euros  |                        |                            |            |
|--|------------------------|----------------------------|------------|
|  | al 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 | Cambio     |
| <b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>           |                        |                            |            |
| - tipos de interés   | 766                    | 938                        | (172)      |
| - Tarifas de exCambio                                      | 1,646                  | 2,491                      | (845)      |
| - productos básicos  | 1,159                  | 148                        | 1,011      |
| <b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>   | <b>3,571</b>           | <b>3,577</b>               | <b>(6)</b> |
| <b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>         |                        |                            |            |
| - Tarifas de exCambio                                      | -                      | -                          | -          |
| <b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b> | <b>-</b>               | <b>-</b>                   | <b>-</b>   |
| <b>Negociación de derivados:</b>                           |                        |                            |            |
| - tipos de interés   | 3                      | 4                          | (1)        |
| - Tarifas de exCambio                                      | 2                      | 3                          | (1)        |
| - productos básicos  | 106                    | 22                         | 84         |
| <b>Total de derivados comerciales</b>                      | <b>111</b>             | <b>29</b>                  | <b>82</b>  |
| <b>TOTAL</b>   | <b>3,682</b>           | <b>3,606</b>               | <b>76</b>  |

El deterioro del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de interés se debió principalmente a la evolución de las curvas de rendimiento durante el primer semestre de 2021.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a las operaciones de cobertura de bonos denominados en divisas distintas del euro mediante swaps de tipos de interés entre divisas. La disminución de su valor razonable con respecto al 31 de diciembre de 2020 se debe principalmente a la evolución del tipo de cambio del euro frente a la libra esterlina.

Los derivados de cobertura de flujos de caja sobre materias primas incluyen la cobertura de la electricidad por valor de 264 millones de euros y las coberturas de gas y petróleo por valor de 884 millones de euros, así como las coberturas de BESS por valor de 11 millones de euros. El valor razonable de los derivados comerciales sobre materias primas ascendió a 106 millones de euros.

## 31.4 Contratos de derivados clasificados en el pasivo corriente - €11,990 millones

La siguiente tabla muestra el valor razonable de los contratos de derivados.

| Millones de euros  | al 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 | Cambio       |
|--|------------------------|----------------------------|--------------|
| <b>Derivados de cobertura de flujos de caja:</b>           |                        |                            |              |
| - tipos de interés   | 6                      | 2                          | 4            |
| - Tarifas de exCambio                                      | 239                    | 263                        | (24)         |
| - productos básicos  | 1,024                  | 379                        | 645          |
| <b>Total de derivados de cobertura de flujos de caja</b>   | <b>1,269</b>           | <b>644</b>                 | <b>625</b>   |
| <b>Derivados de cobertura del valor razonable:</b>         |                        |                            |              |
| - Tarifas de exCambio                                      | -                      | -                          | -            |
| <b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b> | <b>-</b>               | <b>-</b>                   | <b>-</b>     |
| <b>Negociación de derivados:</b>                           |                        |                            |              |
| - tipos de interés   | 76                     | 88                         | (12)         |
| - Tarifas de exCambio                                      | 59                     | 41                         | 18           |
| - productos básicos  | 10,586                 | 2,758                      | 7,828        |
| <b>Total de derivados comerciales</b>                      | <b>10,721</b>          | <b>2,887</b>               | <b>7,834</b> |
| <b>TOTAL</b>   | <b>11,990</b>          | <b>3,531</b>               | <b>8,459</b> |

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren a la cobertura del riesgo de tipo de cambio en las emisiones de obligaciones denominadas en moneda extranjera, la compra de productos energéticos (gas natural en particular) y los proyectos de inversión para la generación de energía eólica y solar. La variación del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo se debe principalmente a la evolución del euro frente a las principales divisas y a las operaciones normales de cambio.

Los derivados de negociación sobre tipos de cambio incluyen esencialmente operaciones realizadas con fines de cobertura que, aunque se hayan realizado con este fin, no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de coberturas.

El valor razonable de los derivados de negociación de tipos de interés es de 76 millones de euros, una disminución de 12 millones de euros en comparación con diciembre de 2020, atribuible principalmente a la evolución de la curva de rendimiento de la curva de rendimiento.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas incluyen coberturas de materias primas de gas y petróleo con un valor razonable de 914 millones de euros y coberturas de electricidad por valor de 110 millones de euros. Los derivados de materias primas clasificados como instrumentos de incluyen derivados sobre electricidad, carbón y CO<sub>2</sub>, gas, petróleo y otras materias primas con un valor razonable total de 10.586 millones de euros.

## 32. Activos y pasivos valorados a valor razonable

En cumplimiento de los requisitos de información del párrafo 15B (k) de la NIC 34, el Grupo determina el valor razonable de conformidad con la NIIF 13 cada vez que ese tratamiento es requerido por una norma internacional de contabilidad. El valor razonable se define como el precio que se recibiría para vender un activo o pagar para transferir un pasivo, en una transacción ordenada, entre participantes del mercado, en la fecha de medición fecha de medición (es decir, un precio de salida).

observables.

El valor razonable de los derivados de negociación de tipos de interés es de 76 millones de euros, una disminución de 12 millones de euros en comparación con diciembre de 2020, atribuible principalmente a la evolución de la curva de rendimiento de la curva de rendimiento.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas incluyen coberturas de materias primas de gas y petróleo con un valor razonable de 914 millones de euros y coberturas de electricidad por valor de 110 millones de euros. Los derivados de materias primas clasificados como instrumentos de incluyen derivados sobre electricidad, carbón y CO<sub>2</sub>, gas, petróleo y otras materias primas con un valor razonable total de 10.586 millones de euros.

La mejor aproximación al valor razonable es el precio de mercado, es decir, el precio actual disponible públicamente y efectivamente cotizado en un mercado líquido y activo. El valor razonable de los activos y pasivos se clasifica en una jerarquía de tres niveles, definida de la siguiente manera sobre la base de los datos y las técnicas de valoración utilizados para medir el valor razonable

Técnicas de valoración utilizadas para medir el valor razonable:

- Nivel 1, en el que el valor razonable se determina sobre la base de precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la entidad puede acceder en la fecha de valoración;
- Nivel 2, donde el valor razonable se determina sobre la base de datos distintos de los precios cotizados incluidos en el nivel 1 que son observables para el activo o el pasivo, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (derivados de los precios)
- Nivel 3, en el que el valor razonable se determina sobre la base de datos no

No se han producido cambios en los niveles de la jerarquía del valor razonable utilizados a efectos de la valoración de los instrumentos financieros en comparación con el informe anual más reciente (como se indica en la nota 48 de los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020). Los métodos utilizados en la medición de valores razonables de nivel 2 y 3 son coherentes con los utilizados en el informe anual más reciente. Para un análisis más extenso de las cuestiones generales y de los procesos de valoración para la medición del valor razonable, véase nota 2 "Políticas contables y criterios de valoración" de los estados financieros consolidados a 31 de diciembre 2020.



## 33. Partes relacionadas

El siguiente cuadro resume los principales tipos de operaciones realizadas con dichas contrapartes.

Como operador en el ámbito de la generación, distribución, transporte, venta de electricidad y venta de gas natural, Enel realiza operaciones con una serie de empresas controladas directa o indirectamente por el Estado italiano, accionista mayoritario del Grupo.

| Parte relacionada                       | Relación  | Naturaleza de las principales transacciones   |
|---|---|---|
| Comprador único                         | Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas | Compra de electricidad para la protección reforzada mercado   |
| Grupo Cassa Depositi e Prestiti         | Controlado directamente por el Ministerio de Economía and Finance               | Venta de electricidad en el mercado de servicios auxiliares (Terna)<br>Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo Eni)<br>Compra de servicios de transporte, despacho y medición (Terna)<br>Compra de servicios postales (Poste Italiane)<br>Adquisición de combustibles para centrales de generación y servicios de servicios de almacenamiento y distribución de gas natural (Grupo Eni) |
| ESO - Operador de Servicios Energéticos | Totalmente controlado (directamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas   | Venta de electricidad subvencionada<br>Pago del componente A3 para recursos renovables  |
| EMO - Operador de Mercados Energéticos  | Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Hacienda | Venta de electricidad en el Power ExCambio (EMO)<br>Compra de electricidad en el Power ExCambio para bombeo y planificación de plantas (EMO)  |
| Grupo Leonardo                          | Controlado directamente por el Ministerio de Economía y Finanzas                | Compra de servicios informáticos y suministro de bienes   |

Por último, Enel también mantiene relaciones con los fondos de pensiones FOPEN y FONDENEL, así como con Enel Cuore, una empresa sin ánimo de lucro dedicada a la asistencia sanitaria.

Todas las operaciones con partes vinculadas se realizaron en condiciones normales de mercado, que en algunos casos están determinadas por la Autoridad Reguladora de la Energía Redes y Medio Ambiente.

En los siguientes cuadros se resumen las operaciones con asociadas y acuerdos conjuntos realizadas en el primer semestre de 2021 y 2020 y pendientes a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

Millones de euros

|  | Solo Comprador | EMO   | ESO | Caja Depósitos e Prestiti Grupo | Otros | Total 1er. Semestre 2021 | Asociados y acuerdos conjuntos | En general total Medio 2021 | Total en estados financieros | % del total |
|--|----------------|-------|-----|---------------------------------|-------|--------------------------|--------------------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------|
| <b>Declaración de ingresos</b>                           |                |       |     |                                 |       |                          |                                |                             |                              |             |
| Ingresos por ventas y servicios                          | -              | 738   | 154 | 1,199                           | 102   | 2,193                    | 134                            | 2,327                       | 28,953                       | 8.0%        |
| Otros ingresos   | -              | -     | -   | -                               | -     | -                        | 4                              | 4                           | 900                          | 0.4%        |
| Otros ingresos financieros                               | -              | -     | -   | -                               | -     | -                        | 41                             | 41                          | 1,068                        | 3.8%        |
| Compras de electricidad, gas y combustible               | 1,345          | 1,531 | -   | 687                             | -     | 3,563                    | 78                             | 3,641                       | 11,968                       | 30.4%       |
| Costes de servicios y otros materiales                   | -              | 20    | 1   | 1,406                           | 26    | 1,453                    | 72                             | 1,525                       | 8,399                        | 18.2%       |
| Otros gastos de explotación                              | 2              | 117   | -   | 6                               | 2     | 127                      | -                              | 127                         | 1,291                        | 9.8%        |
| Ingresos/(gastos) netos por derivados de materias primas | -              | -     | -   | 4                               | -     | 4                        | 2                              | 6                           | 1,056                        | 0.6%        |
| Otros gastos financieros                                 | -              | -     | -   | 5                               | -     | 5                        | 12                             | 17                          | 2,671                        | 0.6%        |

| Millones de euros                              |                |     |     |                                 |       |                            |                                |                                    |                              |             |
|--|----------------|-----|-----|---------------------------------|-------|----------------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------|-------------|
|  | Solo Comprador | EMO | ESO | Cassa Depositi e Prestiti Group | Otros | Total al 30 de Junio, 2021 | Asociados Y negocios conjuntos | Overall total Al 30 de Junio, 2021 | Total en estados financieros | % del total |
| <b>Balance</b>                                 |                |     |     |                                 |       |                            |                                |                                    |                              |             |
| Otros activos financieros no corrientes        | -              | -   | -   | -                               | -     | -                          | 1,196                          | 1,196                              | 5,583                        | 21.4%       |
| Activos derivados no corrientes                | -              | -   | -   | -                               | -     | -                          | 16                             | 16                                 | 2,056                        | 0.8%        |
| Cuentas por cobrar comerciales                 | -              | 110 | 13  | 738                             | 35    | 896                        | 306                            | 1,202                              | 12,175                       | 9.9%        |
| activos financieros derivados corrientes       | -              | -   | -   | -                               | -     | -                          | 6                              | 6                                  | 12,550                       | -           |
| Otros activos financieros Corrientes           | -              | -   | -   | -                               | 1     | 1                          | 211                            | 212                                | 4,385                        | 4.8%        |
| Otros activos corrientes                       | -              | 18  | 75  | 64                              | 2     | 159                        | 13                             | 172                                | 5,599                        | 3.1%        |
| Obligaciones contractuales No corriente        | -              | -   | -   | 1                               | 4     | 5                          | 169                            | 174                                | 6,193                        | 2.8%        |
| Préstamos a largo plazo                        | -              | -   | -   | 581                             | -     | 581                        | 350                            | 931                                | 51,651                       | 1.8%        |
| Préstamos a corto plazo                        | -              | -   | -   | -                               | -     | -                          | 13                             | 13                                 | 5,757                        | 0.2%        |
| Parte corriente de los préstamos a largo plazo | -              | -   | -   | 89                              | -     | 89                         | 19                             | 108                                | 4,708                        | 2.3%        |
| Cuentas por pagar comerciales                  | 854            | 150 | 2   | 931                             | 2     | 1,939                      | 112                            | 2,051                              | 11,302                       | 18.1%       |
| pasivos financieros derivados corrientes       | -              | -   | -   | -                               | -     | -                          | 1                              | 1                                  | 11,990                       | -           |
| pasivos contractuales corriente                | -              | -   | -   | 5                               | 3     | 8                          | 16                             | 24                                 | 1,246                        | 1.9%        |
| Otros pasivos de Corrientes                    | -              | -   | -   | 18                              | 32    | 50                         | 12                             | 62                                 | 13,774                       | 0.5%        |
| <b>Otros datos</b>                             |                |     |     |                                 |       |                            |                                |                                    |                              |             |
| Garantías ofrecidas                            | -              | 250 | -   | 11                              | 58    | 319                        | -                              | 319                                |                              |             |
| Garantías recibidas                            | -              | -   | -   | 138                             | 36    | 174                        | -                              | 174                                |                              |             |
| Compromisos                                    | -              | -   | -   | 109                             | 3     | 112                        | -                              | 112                                |                              |             |

Millones de euros

|  | Solo Comprador | EMO | ESO | Cassa Depositi e Prestiti Group | Otros | Total 1er Semestre 2020 | Asociados Y negocios conjuntos | En general total 1er. Semestre 2020 | Total en estados financieros | % del total  |
|--|----------------|-----|-----|---------------------------------|-------|-------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|--------------|
| <b>Estado de resultados</b>  |                |     |     |                                 |       |                         |                                |                                     |                              |              |
| Ingresos por ventas y servicios  | -              | 306 | 157 | 1,257                           | 126   | <b>1,846</b>            | 87                             | <b>1,933</b>                        | <b>32,520</b>                | <b>5.9%</b>  |
| Otros ingresos   | -              | -   | -   | -                               | -     | -                       | 6                              | <b>6</b>                            | <b>855</b>                   | <b>0.7%</b>  |
| Otros ingresos financieros   | -              | -   | -   | -                               | -     | -                       | 31                             | <b>31</b>                           | <b>928</b>                   | <b>3.3%</b>  |
| Compras de electricidad, gas y combustible                               | 842            | 875 | -   | 490                             | 1     | <b>2,208</b>            | 98                             | <b>2,306</b>                        | <b>13,769</b>                | <b>16.7%</b> |
| Costes de los servicios y otros materiales                               | 2              | 13  | 1   | 1,151                           | 67    | <b>1,234</b>            | 74                             | <b>1,308</b>                        | <b>8,332</b>                 | <b>15.7%</b> |
| Otros gastos de gastos de funcionamiento                                 | -              | 103 | 1   | 5                               | -     | <b>109</b>              | -                              | <b>109</b>                          | <b>1,089</b>                 | <b>10.0%</b> |
| Ingresos netos/ (gastos) de materias primas derivados de materias primas | -              | -   | -   | -                               | -     | -                       | (1)                            | <b>(1)</b>                          | <b>(601)</b>                 | <b>0.2%</b>  |
| Otros gastos gastos financieros  | -              | -   | -   | 7                               | -     | <b>7</b>                | 22                             | <b>29</b>                           | <b>2,255</b>                 | <b>1.3%</b>  |

| Millones de euros                              | Solo      |     | Cassa Depositi e Prestiti |       | Total at Dec. |          | Asociaciones y negocios conjuntos | Total general al 31 de dic, 2020 | Total en estados financieros | % de total |
|--|-----------|-----|---------------------------|-------|---------------|----------|-----------------------------------|----------------------------------|------------------------------|------------|
|  | comprador | EMO | ESO                       | Group | Otros         | 31, 2020 |                                   |                                  |                              |            |
| <b>Balance de situación</b>                    |           |     |                           |       |               |          |                                   |                                  |                              |            |
| Otros activos financieros no corrientes        | -         | -   | -                         | -     | -             | -        | 1,144                             | 1,144                            | 5,159                        | 22.2%      |
| Activos financieros derivados no corrientes    | -         | -   | -                         | -     | -             | -        | 21                                | 21                               | 1,236                        | 1.7%       |
| Créditos comerciales                           | -         | 35  | 15                        | 569   | 29            | 648      | 215                               | 863                              | 12,046                       | 7.2%       |
| Activos financieros derivados de la corriente  | -         | -   | -                         | -     | 1             | 1        | 189                               | 190                              | 5,113                        | 3.7%       |
| Otros activos financieros de la corriente      | -         | 9   | 84                        | 63    | 2             | 158      | 6                                 | 164                              | 3,578                        | 4.6%       |
| No hay pasivos contractuales corrientes        | -         | -   | -                         | 4     | 6             | 10       | 151                               | 161                              | 6,191                        | 2.6%       |
| Préstamos a largo plazo                        | -         | -   | -                         | 625   | -             | 625      | 359                               | 984                              | 49,519                       | 2.0%       |
| Préstamos a corto plazo                        | -         | -   | -                         | -     | -             | -        | 21                                | 21                               | 6,345                        | 0.3%       |
| Parte corriente de los préstamos a largo plazo | -         | -   | -                         | 89    | -             | 89       | 19                                | 108                              | 3,168                        | 3.4%       |
| Acreedores comerciales                         | 554       | 83  | 746                       | 748   | 5             | 2,136    | 69                                | 2,205                            | 12,859                       | 17.1%      |
| Obligaciones contractuales corrientes          | -         | -   | -                         | -     | 1             | 1        | 15                                | 16                               | 1,275                        | 1.3%       |
| Otros pasivos de Corriente                     | -         | -   | -                         | 15    | 13            | 28       | 9                                 | 37                               | 11,651                       | 0.3%       |
| Otros datos                                    |           |     |                           |       |               |          |                                   |                                  |                              |            |
| Garantías dadas                                | -         | 250 | -                         | 13    | 83            | 346      | -                                 | 346                              |                              |            |
| Garantías recibidas                            | -         | -   | -                         | 157   | 36            | 193      | -                                 | 193                              |                              |            |
| Compromisos                                    | -         | -   | -                         | 102   | 2             | 104      | -                                 | 104                              |                              |            |

En noviembre de 2010, el Consejo de Administración de Enel SpA aprobó un procedimiento que regula la aprobación y ejecución de las operaciones con partes vinculadas realizadas por Enel SpA directamente o a través de sus filiales. El procedimiento (disponible en <https://www.enel.com/investors/governance/estatutos-normas-políticas> tanto en la versión vigente hasta el 30 de junio de 2021 y la modificada por el Consejo de Administración en junio de 2021, que entró en vigor el 1 de julio de 2021) establece normas destinadas a garantizar la transparencia y la corrección procedimental y sustantiva de las operaciones con partes vinculadas.

Se adoptó en aplicación de lo dispuesto en el artículo 2391-bis del Código Civil italiano y de las normas de desarrollo dictadas por el CONSOB. En el primer semestre de 2021, no se realizó ninguna transacciones para las que ha sido necesario realizar las divulgaciones requeridas en las normas sobre transacciones con partes vinculadas aprobadas con la Resolución del CONSOB n. ° 17221 de 12 de marzo de 2010, modificada.

## 34. Compromisos y garantías contractuales

Los compromisos contraídos por el Grupo Enel y las garantías otorgadas a terceros se resumen a continuación.

| Millones de euros                               |                        |                            |               |
|---|------------------------|----------------------------|---------------|
|   | al 30 de junio de 2021 | al 31 de diciembre de 2020 | Cambio        |
| <b>Guarantees issued:</b>                       |                        |                            |               |
| -avales y otras garantías concedidas a terceros | 7,701                  | 11,451                     | (3,750)       |
| <b>Compromisos con los proveedores para:</b>    |                        |                            |               |
| - compras de electricidad                       | 76,282                 | 67,400                     | 8,882         |
| - compras de combustible                        | 49,233                 | 41,855                     | 7,378         |
| - suministros varios                            | 1,394                  | 1,511                      | (117)         |
| - licitaciones                                  | 4,432                  | 3,604                      | 828           |
| - otros   | 6,346                  | 4,348                      | 1,998         |
| <b>Total</b>                                    | <b>137,687</b>         | <b>118,718</b>             | <b>18,969</b> |
| <b>TOTAL</b>                                    | <b>145,388</b>         | <b>130,169</b>             | <b>15,219</b> |

Los compromisos de electricidad ascendían a 76.282 millones de euros a 30 de junio de 2021, de los cuales 20.160 millones de euros se refieren al período 1 de julio de 2021-2025, 18.196 millones de euros al período 2026-

2030, 15.362 millones de euros al periodo 2031-2035 y los restantes 22.564 millones de euros más allá de 2035.

Los compromisos para la compra de combustibles se determinan con referencia a los parámetros contractuales y los tipos de cambio aplicables al final del periodo (dado que los precios de los combustibles varían y se fijan principalmente en moneda extranjera).

A 30 de junio de 2021 ascendían a 49.233 millones de euros, de los cuales de los cuales 22.444 millones de euros se refieren al periodo 2021-2025 14.556 millones de euros al periodo 2026-2030, 6.366 millones de euros al periodo 2031-2035 y los 5.867 millones de euros restantes después de 2035.

"Otros" incluye principalmente los compromisos para el y el aumento de los volúmenes previstos en el nuevo plan de inversiones.

## 35. Activos y pasivos contingentes

En comparación con los estados financieros consolidados a 31 de diciembre de 2020, que se invita al lector a consultar para más información, se han producido los siguientes cambios principales en los activos y pasivos contingentes.

### Central térmica de Brindisi Sud - Proceso penal contra los empleados de Enel

En relación con la sentencia de remisión en la sentencia del Tribunal de Casación de 1 de octubre de 2020, relativa al proceso penal que afecta a Enel Produzione -citada como parte responsable en litigio civil- y a varios empleados de la empresa acusados de causar daños penales y de verter sustancias peligrosas en relación con la supuesta contaminación de la planta de Brindisi Sud con polvo de carbón, el 15 de junio del 2021, se emitió una citación a los acusados ante la Sección Penal del Tribunal de Apelación de Lecce para una audiencia prevista para el 8 de septiembre de 2021.

En relación con el proceso penal pendiente ante el Tribunal de Vibo Valentia que implica a varios empleados de Enel Produzione por el delito de vertido ilegal de residuos a raíz de las presuntas infracciones relativas a la gestión de la eliminación de residuos producidos por la central termoeléctrica de Brindisi la planta termoeléctrica de Brindisi, la fase de argumentación se completó en la audiencia del 13 de mayo de 2021, durante la cual la defensa presentó sus respectivos alegatos. En la audiencia del 17 de junio de 2021, el Tribunal de Vibo Valentia leyó la sentencia, declarando que no era necesario proceder contra los acusados ya que los delitos habían prescrito y que no se había producido el delito previsto en el artículo 434, párrafo 2, del Código Penal.

### Procedimiento antimonopolio de Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale

En relación con la petición de decisión prejudicial ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) en virtud del artículo 267 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea, en la que se pide que se aclare la interpretación del concepto de "abuso de posición dominante" que debe aplicarse en el procedimiento de recurso, actualmente suspendido, incoado por Enel SpA, Enel Energia SpA y Servizio Elettrico Nazionale SpA ante el Consejo de Estado, se ha fijado una audiencia ante el TJUE se ha fijado para el 9 de septiembre de 2021.

### Litigios de BEG

#### Francia

En relación con la petición de Albania BEG Ambient Shpk (ABA) para obtener el reconocimiento de la sentencia albanesa en Francia el 4 de mayo de 2021, el Tribunal de Apelación dictó una sentencia en la que se denegaba el recurso de ABA en su totalidad y se le condenaba a reembolsar a Enel y Enelpower 200.000,00 euros a cada uno en concepto de costas judiciales. más en concreto, el Tribunal de Apelación confirmó íntegramente la sentencia del Tribunal de Grande Instance de París de 29 de enero de 2018 en lo que respecta a la incompatibilidad de la sentencia albanesa con el laudo arbitral de 2002, que, al ser considerado cosa juzgada en el derecho francés, no requiere un examen excepcional por el tribunal. El 21 de junio de 2021 se supo que ABA había presentado un recurso ante la Cour de Cassation contra la sentencia del Tribunal de Apelación de París.

## Los Países Bajos

En cuanto al procedimiento iniciado por ABA para obtener reconocimiento de la sentencia albanesa en los Países Bajos, el 16 de julio de 2021, el Tribunal Supremo denegó completamente la de ABA, condenándola a reembolsar las costas judiciales. La decisión es definitiva y, en consecuencia, no hay ningún procedimiento pendiente en los Países Bajos.

## Bono Social - España

En relación con la cuestión prejudicial planteada por el Tribunal Supremo ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea Unión Europea (TJUE) para determinar la incompatibilidad del artículo 45, apartado 4, de la Ley del Sector Eléctrico nº 24, de 26 de diciembre de 2013, con la Directiva del Parlamento Europeo y del Consejo 2009/72/CE, de 13 de julio de 2009, relativa a la obligación de Endesa de financiar el "Bono Social", el 15 de abril de 2021 el Abogado General emitió un dictamen a favor de Endesa.

## "Endesa I" Conflicto de relaciones laborales – España

En relación con el litigio seguido contra Endesa ante el Tribunal Supremo a iniciativa de los tres sindicatos minoritarios para impugnar los efectos de la denuncia del IV Convenio Colectivo de Endesa en lo que respecta, en particular, los beneficios sociales concedidos a los empleados jubilados, el 7 de julio de 2021, el Tribunal Supremo dictó una sentencia (notificada el 22 de julio de 2021) denegando los recursos interpuestos por dichos sindicatos en su totalidad, confirmando la sentencia de primera instancia de 26 de marzo de 2019. En concreto, la sentencia del Tribunal Supremo afirmaba que los beneficios sociales (incluido el descuento eléctrico) tienen su origen exclusivamente en los convenios colectivos de negociación colectiva, tanto para el personal en activo como para el personal jubilado y sus familiares, con la consecuencia de que la extinción del convenio (como ocurrió en el caso del IV Convenio Colectivo) resuelve las condiciones contractuales generales contenidas en el mismo para los empleados actuales y, en el caso del personal jubilado

y sus familiares, produce la extinción definitiva de todos sus derechos hasta que se establezcan nuevas condiciones con el V Convenio Colectivo de Endesa.

Paralelamente, se han presentado numerosas demandas individuales por personal jubilado y antiguos empleados que habían aceptado participar en acuerdos de incentivos por despido para obtener la confirmación judicial de que la extinción del el IV Convenio Colectivo de Endesa no les afectaba. Actualmente, la mayoría de estos procedimientos se han suspendido o se están suspendiendo, a la espera de la definición de la acción colectiva pendiente ante el Tribunal Supremo, de cuyo resultado dependen estos procedimientos. Tras la sentencia del Tribunal Supremo de 7 de julio de 2021, la suspensión de estos procedimientos será revocada, a pesar de que se trata de una decisión referida a un "conflicto colectivo", que, como tal, representa una situación de cosa juzgada para los procedimientos individuales relativos a la misma cuestión.

## "Endesa II" conflicto de relaciones laborales – España

Con respecto a la petición de un "conflicto colectivo" iniciado por tres sindicatos con representación minoritaria en relación con la anulación de determinadas "disposiciones derogatorias" del V Convenio Colectivo de Endesa, en la vista del 23 de junio de 2021, el juzgado aplazó el intento de conciliación al 19 de octubre de 2021. Hasta esa fecha, el procedimiento está suspendido a la espera de la sentencia del Tribunal Supremo.

## Litigios de Cibran - Brasil

En cuanto a la segunda petición presentada por Cibran en 2006 con referencia a los años 1987 a 1994 en las seis demandas iniciadas contra Ampla por daños y perjuicios por supuestas pérdidas sufridas como consecuencia de las interrupciones del suministro eléctrico suministro eléctrico de la distribuidora brasileña entre 1987 y 2002, el recurso (agravo de instrumento)

presentado por Cibran el 29 de enero de 2021 contra la sentencia del Tribunal de Justiça fue denegado por el Tribunal Superior de Justiça el 8 de junio de 2021. El 22 de junio de 2021, Cibran presentó un recurso (agravo interno) ante el Tribunal Superior de Justiça y el procedimiento está pendiente.

## El Quimbo – Colombia



En cuanto a la acción popular interpuesta por varias empresas piscícolas empresas piscícolas por el supuesto impacto que el llenado de la cuenca del Quimbo tendría sobre la pesca en la cuenca del Betania aguas abajo del Quimbo, el 1 de febrero de 2021, Emgesa fue notificada de la sentencia del Tribunal del Huila, que si bien reconociendo que el sistema de oxigenación implementado por la empresa ha mitigado los riesgos asociados a la protección de la fauna en la cuenca de Betania, impuso una serie de obligaciones a las autoridades ambientales involucradas, así como como a la propia Emgesa. En particular, esta última está obligada a ejecutar un proyecto de descontaminación para garantizar que el agua de la cuenca no genere riesgos para la flora y la fauna del río, que será objeto de verificación por parte de la ANLA, y a hacer permanente el funcionamiento del sistema de oxigenación, adecuándolo para cumplir con los parámetros establecidos por la ANLA. En 4 de marzo de 2021, Emgesa recurrió esta sentencia ante el Consejo de Estado.

## Procedimientos de arbitraje en Colombia

En relación con el procedimiento arbitral iniciado en octubre de 2018 por el Grupo Energía de Bogotá (GEB) contra Enel Américas SA ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá por un supuesto incumplimiento de contractual en relación con la no distribución de dividendos en los ejercicios 2016, 2017 y 2018 de las sociedades Emgesa y Codensa y por el incumplimiento de determinadas disposiciones del pacto de accionistas, en la audiencia del 8 de julio de 2021, el tribunal arbitral aprobó el acuerdo de conciliación alcanzado por las partes el 7 de mayo de 2021 y, a solicitud de las partes, puso fin al procedimiento de arbitraje. En cuanto al procedimiento arbitral iniciado contra Codensa y Emgesa por el GEB, que posteriormente se acumuló en dos procedimientos distintos para cada empresa, el 14 de julio de 2021, el GEB retiró formalmente las demandas contra Emgesa y Codensa tras la finalización del procedimiento arbitral arbitraje contra Enel Américas el 8 de julio de 2021. En consecuencia, el 15 de julio de 2021, el tribunal arbitral aceptó el desistimiento del GEB de su petición en el arbitraje contra Codensa y declaró terminado el procedimiento. En cuanto al procedimiento arbitral contra Emgesa, el tribunal arbitral estableció que resolvería aceptando el desistimiento de la acción del GEB y dar por terminado el procedimiento el 23 de julio de 2021. Por tanto, los dos procedimientos

arbitrales están concluidos.

## Disputa de Gabcikovo - Eslovaquia

En relación con el procedimiento iniciado por Vodohospodárska Výstavba Štátny Podnik (VV) para averiguar y declarar la nulidad del Acuerdo de Indemnización de VEG, el 24 de marzo de 2021 el Tribunal Supremo anuló la decisión previamente emitida por el Tribunal de Apelación de Bratislava a favor de Slovenské elektrárne (SE), remitiendo la sentencia al mismo Tribunal de Apelación, donde el procedimiento está actualmente pendiente.

En cuanto a las demandas presentadas por VV contra SE por supuesto enriquecimiento injustificado (estimado en unos 360 millones de euros más intereses) para el período comprendido entre 2006 y 2015: (i) para el procedimiento relativo a 2009, la primera audiencia, programada por el Tribunal de Bratislava para el 13 de octubre de 2020, se aplazó varias veces y ahora se ha pospuesto a una fecha por determinar. (ii) para el procedimiento relativo a 2015, el tribunal tribunal programó una audiencia inicial para el 22 de abril de 2021, que posteriormente se aplazó hasta el 23 de septiembre de 2021.

## Procedimiento administrativo cautelar y arbitraje Chucas

En relación con el procedimiento arbitral iniciado por PH Chucas SA (Chucas) ante la Cámara Costarricense-Norteamericana de Comercio (AMCHAM CICA) contra el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), el 19 de mayo de 2021, Chucas presentó su petición de arbitraje completa con solicitudes preliminares, cuantificando el valor de su reclamación en unos 362 millones de dólares (unos 305 millones de euros). El 23 de junio de 2021, el ICE present su defensa, argumentando que el foro carecía de jurisdicción e impugnó las reclamaciones de Chucas, sin formular una reconvención.

## Kino arbitraje – Mexico

En cuanto a la solicitud de arbitraje presentada por Parque Solar Don José SA de Cv, Villanueva Solar SA de Cv y Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv (conjuntamente, las Sociedades de Proyecto) contra Kino Contractor SA de Cv, Kino Facilities Manager SA de Cv y Enel SpA por violación de dos contratos relativos a proyectos solares proyectos solares propiedad de las tres empresas que han

solicitado el arbitraje, La reclamación se ha cuantificado provisionalmente en unos 140 millones de dólares, mientras que Kino Contractor y Kino Facilities han cuantificado provisionalmente cuantificaron su reclamación en unos 18 millones de dólares. El panel de arbitraje se ha constituido y el procedimiento está en su fase inicial.

## **Litigio sobre la central térmica de Montalto di Castro**

En cuanto a la zona de la central térmica de Montalto di Castro de Montalto di Castro, hay un litigio pendiente ante el Tribunal Administrativo Regional del Lacio contra ese municipio, que el 27 de mayo de 2021, ordenó a Enel Produzione la demolición de las obras relacionadas con la antigua central nuclear.

Enel Produzione impugnó inmediatamente la orden, argumentando que era ilegítima por varias razones (en primer lugar, afirmando que el municipio no tenía poder para considerar ilegales las obras realizadas sobre la base de un decreto ministerial específico) y solicitó, como medida cautelar, la suspensión de la orden. medida cautelar, la suspensión de la orden.

El 21 de julio de 2021, el Tribunal Administrativo Regional del Lacio denegó la solicitud de suspensión de la orden municipal. Al considerar esta decisión del Tribunal Administrativo Regional ilegítima, Enel Produzione la ha recurrido ante el Consejo de Estado, solicitando de nuevo la suspensión cautelar de los efectos de la orden de demolición.

## 36. Hechos posteriores

### Primer préstamo del BEI vinculado a la sostenibilidad de 600 millones de euros a e-distribuzione

El 1 de julio de 2021, e-distribuzione y el Banco Europeo de (BEI) firmaron el primer tramo de 300 millones de dólares de un acuerdo de préstamo vinculado a la sostenibilidad de 600 millones de euros.

La operación es el primer préstamo vinculado a la sostenibilidad del BEI, vinculado a la capacidad de Enel para alcanzar su objetivo de emisiones directas de gases de efecto invernadero (Alcance 1), en consonancia con el Objetivo de Desarrollo Sostenible (ODS) 13 de las Naciones Unidas ("Acción por el Clima") y con el "Sustainability-Linked Financing Framework" del Grupo.

### Enel coloca un bono de 4.000 millones de dólares vinculado a la sostenibilidad en los mercados estadounidenses e internacionales, acelerando aún más la consecución de sus objetivos de financiación sostenible

El 8 de julio de 2021, Enel Finance International NV colocó un bono multitramo vinculado a la sostenibilidad por un total de 4.000 millones de dólares vinculado a la consecución del objetivo de sostenibilidad de Enel para la reducción de las emisiones directas de gases de efecto invernadero (Alcance 1), contribuyendo a la consecución del Objetivo de Desarrollo Sostenible 13 de las Naciones Unidas ("Acción por el Clima") y en línea con el Marco de Financiación Vinculada a la Sostenibilidad del Grupo. La emisión de emisión fue tres veces sobresuscrita, con pedidos de unos 12.000 millones de dólares. Se espera que el producto de la emisión financie la amortización de cuatro bonos convencionales de Enel Finance International NV con un valor nominal agregado de 6.000 millones de dólares, acelerando la consecución de los objetivos del

Grupo en cuanto a fuentes de financiación sostenibles como proporción de la deuda bruta total del Grupo. de la deuda bruta total del Grupo. Para más información, véase el comunicado de prensa del 20 de julio de 2021 en el sitio web Enel.com.

### Compra de acciones propias al servicio del Plan de Incentivos a Largo Plazo 2021 y finalización del programa de recompra

Tras el anuncio del 17 de junio sobre el lanzamiento de un programa de recompra de acciones (el Programa) al servicio de el Plan de Incentivos a Largo Plazo 2021, a partir del 13 de julio y en julio y en múltiples periodos durante ese mes, Enel SpA adquirió acciones propias en el Mercado Telemático Azionario organizado y operado por Borsa Italiana SpA (MTA). El 26 de julio de 2021, Enel anunció que el Programa, iniciado el 18 de junio de 2021, durante durante el cual se adquirieron un total de 1.620.000 acciones de Enel (equivalentes al 0,015934% del del capital social) fueron adquiridas a un precio medio ponderado por volume precio de 7,8737 euros por acción, por un total de 12.755.458,734 euros. completado.

Teniendo en cuenta las acciones propias ya poseídas, a 21 de julio 2021 Enel posee 4.889.152 acciones propias, que equivalen al 0,048090% del capital social.

# DECLARACIÓN DEL DIRECTOR GENERAL Y DEL RESPONSABLE DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA

1. Los abajo firmantes, Francesco Starace y Alberto De Paoli, en su calidad respectiva de Consejero Delegado y Director General y Director de Información Financiera de Enel SpA, certifican, teniendo en cuenta lo dispuesto en los apartados 3 y 4 del artículo 154-bis y 4 del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998:
  - a. la idoneidad con respecto a las características del Grupo Enel y
  - b. la adopción efectiva de los procedimientos administrativos y contables para la elaboración de los estados financieros consolidados resumidos del Grupo Enel en el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2021 y el 30 de junio de 2021.
2. A este respecto, informamos de que:
  - a. se ha verificado la idoneidad de los procedimientos administrativos y contables utilizados en la elaboración de los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Enel en una evaluación del sistema de control interno de la información financiera. La evaluación se ha realizado sobre la base de las directrices establecidas en el "Internal Controls - Integrated Framework" emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO);
  - b. la evaluación del sistema de control interno de la información financiera no identificó ningún problema importante.
3. Además, certificamos que:
  - 3.1 los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel a 30 de junio de 2021:
    - a. se han elaborado de acuerdo con las normas internacionales de contabilidad reconocidas en la Unión Europea en virtud del Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 19 de julio de 2002. 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de julio de 2002;
    - b. corresponder a la información de los libros y otros registros contables;
    - c. proporcionar una representación fiel de los resultados y de la situación financiera del emisor y de las empresas incluidas en el ámbito de la consolidación;
  - 3.2 el informe intermedio sobre las operaciones contiene un análisis fiable de los principales acontecimientos ocurridos durante los primeros seis meses del año y su impacto en los estados financieros consolidados condensados. meses del año y su impacto en los estados financieros consolidados intermedios condensados, junto con una descripción de los principales riesgos e incertidumbres a los que habrá que hacer frente en los seis meses restantes del año. El informe intermedio sobre las operaciones también contiene un análisis fiable de la información sobre las transacciones significativas con partes vinculadas.

Roma, 29 de julio de 2021

Francesco Starace  
Director General de Enel SpA

Alberto De Paoli  
Director de Información Financiera de Enel SpA



# INFORMES



KPMG S.p.A.  
Revisione e organizzazione contabile  
Via Curtatone, 3  
00185 ROMA RM  
Telefono +39 06 80961.1  
Email it-fmauditaly@kpmg.it  
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

(Traducción del original italiano que sigue siendo la versión definitiva)

## Informe sobre la revisión de los estados financieros consolidados intermedios resumidos

*A los Accionistas de  
Enel S.p.A.*

### Introduction

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos del Grupo Enel, que comprenden la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de situación financiera, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas correspondientes, al 30 de junio de 2021 y por el período de seis meses terminado en esa fecha. Los administradores de la sociedad dominante son responsables de la elaboración de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados de acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera aplicable a la información financiera intermedia (NIC 34), aprobada por la Unión Europea. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados intermedios resumidos basada en nuestra revisión.

### Scope of Review

Hemos llevado a cabo nuestra revisión de acuerdo con las directrices de la Consob (Comisión Italiana de Sociedades Cotizadas y Bolsa) establecidas en la resolución de la Consob n° 10867 de 31 de julio de 1997. La revisión de los estados financieros intermedios resumidos consolidados consiste en la realización de consultas, principalmente a los responsables de las cuestiones financieras y contables, aplicando procedimientos de análisis y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA Italia) y, en consecuencia, no nos permite obtener la seguridad de que conoceremos todas las cuestiones significativas que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría sobre los estados financieros consolidados intermedios resumidos.

### Conclusion

Sobre la base de nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún elemento que nos haga pensar que los estados financieros consolidados intermedios resumidos del Grupo Enel correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Información Financiera aplicable a la información financiera intermedia (NIC 34), aprobada por la Unión Europea.

Roma, 3 de agosto de 2021

KPMG S.p.A.

(firmado en el original)

Renato Naschi  
Director of Audit

KPMG S.p.A. è una società per azioni di diritto italiano e fa parte del network KPMG di entità indipendenti affiliate a KPMG International Limited, società di diritto inglese.

Ancona Bari Bergamo  
Bologna Bolzano Brescia  
Catania Como Firenze Genova  
Lecce Milano Napoli Novara  
Padova Palermo Parma Perugia  
Pescara Roma Torino Treviso  
Trieste Varese Verona

Società per azioni  
Capitale sociale  
Euro 10.415.500,00 i.v.  
Registro Imprese Milano Monza Brianza Lodi  
e Codice Fiscale N. 00709600159  
R.E.A. Milano N. 512867  
Partita IVA 00709600159  
VAT number IT00709600159  
Sede legale: Via Vittor Pisani, 25  
20124 Milano MI ITALIA





**Enel Group**












*Report on review of condensed interim consolidated financial statements  
30 June 2021*


















# ADJUNTOS















## Filiales, empresas asociadas y otras participaciones significativas del Grupo Enel al 30 de junio de 2021



















En cumplimiento de la Comunicación de CONSOB no. DEM/6064293 de 28 de julio de 2006 y el artículo 126 de la Resolución CONSOB n° 11971 de 14 de mayo de 1999, a continuación se ofrece una lista de las filiales y empresas asociadas de Enel SpA a 30 de junio de 2021, de conformidad con el artículo 2359 del Código Civil italiano, y de otras inversiones de capital significativas. Enel tiene la plena titularidad de todas las inversiones.

Para cada empresa se incluye la siguiente información: nombre, país, domicilio social, capital social, moneda en la que está denominado el capital social, sector de actividad, método de consolidación, empresas del Grupo que tienen una participación en la empresa y su respectiva participación, y la participación del Grupo. La siguiente tabla proporciona una clave de los iconos asociados a cada línea de negocio.

| Business segment  | Description of business segments |
|---|----------------------------------|
|   | Group holding company            |
|    | Country holding company          |
|    | Enel Green Power                 |
|    | Thermal Generation               |
|    | Trading                          |
|    | Infrastructure and Networks      |
|    | Enel X                           |
|    | End-user markets                 |
|    | Services                         |
|    | Finance                          |

| Company name                                 | Headquarters      | Country | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|--|-------------------|---------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| <b>Parent company</b>                        |                   |         |                   |          |   |                      |   |                  |                 |
| Enel SpA                                     | Rome              | IT      | 10,166,679,946.00 | EUR      |    | Holding              |   |                  | 100.00%         |
| <b>Subsidiaries</b>                          |                   |         |                   |          |   |                      |   |                  |                 |
| 400 Manley Solar LLC                         | Boston            | US      | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel X Finance Partner LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| 4814 Investments LLC                         | Andover           | US      | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| ABC Solar 11 SpA                             | Santiago de Chile | CL      | 1,000,000.00      | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA   | 100.00%          | 64.93%          |
| ABC Solar 3 SpA                              | Santiago de Chile | CL      | 1,000,000.00      | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA   | 100.00%          | 64.93%          |
| Abu Renewables India Private Limited         | Gurugram          | IN      | 100,000.00        | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%          | 100.00%         |
| Aced Renewables Hidden Valley (RF) (Pty) Ltd | Johannesburg      | ZA      | 1,000.00          | ZAR      |   | AFS                  | Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd   | 60.00%           | 60.00%          |
| Acefat AIE                                   | Barcelona         | ES      | 793,340.00        | EUR      |  | -                    | Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)                             | 14.29%           | 10.02%          |
| Adams Solar PV Project Two (RF) (Pty) Ltd    | Johannesburg      | ZA      | 10,000,000.00     | ZAR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd  | 60.00%           | 60.00%          |
| Adria Link Srl                               | Gorizia           | IT      | 300,297.00        | EUR      |  | Equity               | Enel Produzione SpA   | 50.00%           | 50.00%          |
| Aero-Tanna Srl                               | Rome              | IT      | 15,000.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%          | 100.00%         |
| Agassiz Beach LLC                            | Minneapolis       | US      | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 51.00%           | 51.00%          |
| Agatos Green Power Trino Srl                 | Rome              | IT      | 10,000.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Solar Energy Srl   | 80.00%           | 80.00%          |
| Aguilón 20 SA                                | Zaragoza          | ES      | 2,682,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 51.00%           | 35.75%          |
| Alba Energia Ltda                            | Niterói           | BR      | 16,045,169.00     | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Albany Solar LLC                             | Wilmington        | US      | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%          | 74.13%          |
| Alliance SA                                  | Managua           | NI      | 6,180,150.00      | NIO      |  | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 49.90%           | 10.28%          |

| 1  | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |           |                 |
|--|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|
| Enel Group                                 | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |           |                 |
| Company name                               | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                                    | % holding | Group % holding |
| Alpe Adria Energia Srl                     | Udine        | IT                               | 900,000.00        | EUR      |    | Equity               | Enel Produzione SpA                        | 50.00%    | 50.00%          |
| Alta Farms Azure Ranchland Holdings LLC    | Andover      | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                            | 100.00%   | 100.00%         |
| Alta Farms Azure Sky Holdings LLC          | Dover        | US                               | 100.00            | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.        | 100.00%   | 100.00%         |
| Alta Farms Wind Project II LLC             | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                      | 100.00%   | 100.00%         |
| Alvorada Energia SA                        | Niterói      | BR                               | 22,317,415.92     | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda | 100.00%   | 82.27%          |
| Ampla Energia e Serviços SA                | Niterói      | BR                               | 2,498,230,386.65  | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Brasil SA                             | 99.73%    | 82.05%          |
| Annandale Solar LLC                        | Wilmington   | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC               | 100.00%   | 74.13%          |
| Apiacás Energia SA                         | Niterói      | BR                               | 14,216,846.33     | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda | 100.00%   | 82.27%          |
| Aquila Wind Project LLC                    | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                      | 100.00%   | 100.00%         |
| Aragonesa de Actividades Energéticas SA    | Teruel       | ES                               | 60,100.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)       | 100.00%   | 70.11%          |
| Aranort Desarrollos SL                     | Madrid       | ES                               | 3,010.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Aravalli Surya (Project 1) Private Limited | Gurugram     | IN                               | 100,000.00        | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited     | 100.00%   | 100.00%         |
| Arena Power Solar 11 SLU                   | Madrid       | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Arena Power Solar 12 SLU                   | Madrid       | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Arena Power Solar 13 SLU                   | Seville      | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Arena Power Solar 33 SLU                   | Seville      | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Arena Power Solar 34 SLU                   | Seville      | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Arena Power Solar 35 SLU                   | Seville      | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |

| Company name                             | Headquarters        | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                  | Group % holding |
|--|---------------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|----------------------------|-----------------|
| Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II AIE | Tarragona           | ES      | 19,232,400.00  | EUR      |    | Proporzionale        | Endesa Generación SA  | 85.41%                     | 59.88%          |
| Ateca Renovables SL                      | Madrid              | ES      | 3,000.00       | EUR      |    | Equity               | Seguidores Solares<br>Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)<br>Baylio Solar SLU<br>Dehesa de los Guadalupe Solar SLU | 14.93%<br>19.72%<br>15.35% | 35.05%          |
| Athonet France SASU                      | Paris               | FR      | 50,000.00      | EUR      |    | -                    | Athonet Srl   | 100.00%                    | 16.00%          |
| Athonet Srl                              | Trieste             | IT      | 68,927.57      | EUR      |    | -                    | Enel X Srl  | 16.00%                     | 16.00%          |
| Athonet UK Ltd                           | Battle, East Sussex | GB      | 250,001.00     | GBP      |    | -                    | Athonet Srl   | 100.00%                    | 16.00%          |
| Athonet USA Inc.                         | Wilmington          | US      | 1.00           | USD      |    | -                    | Athonet Srl   | 100.00%                    | 16.00%          |
| Atwater Solar LLC                        | Wilmington          | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%                    | 74.13%          |
| Aurora Distributed Solar LLC             | Wilmington          | US      | -              | USD      |   | Line-by-line         | Aurora Solar Holdings LLC   | 74.13%                     | 74.13%          |
| Aurora Land Holdings LLC                 | Wilmington          | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                    | 100.00%         |
| Aurora Solar Holdings LLC                | Wilmington          | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                    | 100.00%         |
| Aurora Wind Holdings LLC                 | Andover             | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                    | 100.00%         |
| Aurora Wind Project LLC                  | Andover             | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Aurora Wind Holdings LLC  | 100.00%                    | 100.00%         |
| Autumn Hills LLC                         | Wilmington          | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 51.00%                     | 51.00%          |
| Avikiran Energy India Private Limited    | Gurugram            | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%                    | 100.00%         |
| Avikiran Solar India Private Limited     | New Delhi           | IN      | 253,659,580.00 | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%                    | 100.00%         |
| Avikiran Surya India Private Limited     | Gurugram            | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%                    | 100.00%         |
| Avikiran Vayu India Private Limited      | Gurugram            | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%                    | 100.00%         |
| Azure Blue Jay Holdings LLC              | Dover               | US      | 100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                    | 100.00%         |



















| 1                                 | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |           |                 |
|-----------------------------------|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|
| Enel Group                        | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |           |                 |
| Company name                      | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding | Group % holding |
| Azure Sky Solar Holdings LLC      | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Azure Sky Solar Holdings LLC  | 100.00%   | 100.00%         |
| Azure Sky Solar Project LLC       | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Azure Sky Solar Holdings LLC                   | 100.00%   | 100.00%         |
| Azure Sky Wind Holdings LLC       | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%   | 100.00%         |
| Azure Sky Wind Project LLC        | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Azure Sky Wind Storage LLC        | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%   | 100.00%         |
| Baikal Enterprise SL              | Palma de Mallorca | ES                               | 3,006.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                     | 100.00%   | 70.11%          |
| Baleares Energy SL                | Palma de Mallorca | ES                               | 4,509.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                     | 100.00%   | 70.11%          |
| Barnwell County Solar Project LLC | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Baylio Solar SLU                  | Seville           | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                     | 100.00%   | 70.11%          |
| Beaver Falls Water Power Company  | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Beaver Valley Holdings LLC                     | 67.50%    | 67.50%          |
| Beaver Valley Holdings LLC        | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%   | 100.00%         |
| Belomechetskaya WPS               | Moscow            | RU                               | 3,010,000.00      | RUB      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Rus Limited Liability Company | 100.00%   | 100.00%         |
| Bijou Hills Wind LLC              | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Bioenergy Casei Gerola Srl        | Rome              | IT                               | 100,000.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl                    | 100.00%   | 100.00%         |
| Bison Meadows Wind Project LLC    | Andover           | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%   | 100.00%         |
| Blair Solar I LLC                 | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                  | 100.00%   | 100.00%         |
| Blue Jay Solar I LLC              | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%   | 100.00%         |
| Blue Star Wind Project LLC        | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |

| Company name                      | Headquarters   | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|-----------------------------------|----------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| BluRe MA                          | San José       | LU      | 7,092,970.00   | EUR      |    | -                    | Slovenské elektrárne AS   | 5.00%            | 1.65%           |
| Bogaris PV1 SLU                   | Seville        | ES      | 3,000.00       | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Bogotá ZE SAS                     | Bogotá         | CO      | 186,361,690.00 | COP      |    | Line-by-line         | Enel X Colombia SAS   | 100.00%          | 39.74%          |
| Boiro Energía SA                  | Boiro          | ES      | 601,010.00     | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 40.00%           | 28.04%          |
| Bondia Energia Ltda               | Niterói        | BR      | 2,950,888.00   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Boone Stephens Solar I LLC        | Andover        | US      | 1.00           | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Bosa del Ebro SL                  | Zaragoza       | ES      | 3,010.00       | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 51.00%           | 35.75%          |
| Bottom Grass Solar Project LLC    | Andover        | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Boujdour Wind Farm                | Casablanca     | MA      | 300,000.00     | MAD      |  | Equity               | Nareva Enel Green Power Morocco SA  | 90.00%           | 45.00%          |
| Bouldercombe Solar Farm Trust     | Sydney         | AU      | 10.00          | AUD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Bouldercombe Trust   | 100.00%          | 100.00%         |
| Bouldercombe Solar (Pty) Ltd      | Sydney         | AU      | 100.00         | AUD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd                                     | 100.00%          | 100.00%         |
| Bp Hydro Finance Partnership      | Salt Lake City | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.<br>Enel Kansas LLC                              | 24.08%<br>75.92% | 100.00%         |
| Brandonville Solar I LLC          | Andover        | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Bravo Dome Wind Project LLC       | Andover        | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Brazoria County Solar Project LLC | Andover        | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Brazoria West Solar Project LLC   | Andover        | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Brazos Flat Solar Project LLC     | Andover        | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Brick Road Solar Holdings LLC     | Andover        | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |

| 1  | 2            | 3       | 4                                | 5        | 6                 |                      |  |                  |                 |  |
|--|--------------|---------|----------------------------------|----------|-------------------|----------------------|--|------------------|-----------------|--|
| Enel Group                               | Governance   |         | Group Strategy & Risk Management |          | Group Performance | Outlook              | Condensed interim consolidated financial statements    |                  |                 |  |
| Company name                             | Headquarters | Country | Share capital                    | Currency | Activity          | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |  |
| Broadband Comunicaciones SA              | Quito        | EC      | 436,425.00                       | USD      |                   | Equity               | Ufinet Ecuador Ufec SA<br>Ufinet Latam SLU             | 100.00%<br>0.00% | 20.60%          |  |
| Brush County Solar Project LLC           | Andover      | US      | -                                | USD      |                   | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                  | 100.00%          | 100.00%         |  |
| Buckshutem Solar I LLC                   | Andover      | US      | 1.00                             | USD      |                   | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                          | 100.00%          | 100.00%         |  |
| Buckshutem Solar II LLC                  | Andover      | US      | 1.00                             | USD      |                   | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                          | 100.00%          | 100.00%         |  |
| Buffalo Dunes Wind Project LLC           | Topeka       | US      | -                                | USD      |                   | Line-by-line         | EGFNA Development Holdings LLC                         | 75.00%           | 75.00%          |  |
| Buffalo Jump LP                          | Alberta      | CA      | 10.00                            | CAD      |                   | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc. | 0.10%<br>99.90%  | 100.00%         |  |
| Buffalo Spirit Wind Project LLC          | Andover      | US      | 1.00                             | USD      |                   | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                  | 100.00%          | 100.00%         |  |
| Bungala One Finco (Pty) Ltd              | Sydney       | AU      | 1,000.00                         | AUD      |                   | Line-by-line         | Bungala One Property (Pty) Ltd                         | 100.00%          | 51.00%          |  |
| Bungala One Operation Holding Trust      | Sydney       | AU      | 100.00                           | AUD      |                   | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 50.00%           | 50.00%          |  |
| Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd | Sydney       | AU      | 100.00                           | AUD      |                   | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 51.00%           | 51.00%          |  |
| Bungala One Operations (Pty) Ltd         | Sydney       | AU      | 1,000.00                         | AUD      |                   | Line-by-line         | Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd               | 100.00%          | 51.00%          |  |
| Bungala One Operations Trust             | Sydney       | AU      | -                                | AUD      |                   | Line-by-line         | Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd               | 100.00%          | 51.00%          |  |
| Bungala One Property Holding (Pty) Ltd   | Sydney       | AU      | 100.00                           | AUD      |                   | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 51.00%           | 51.00%          |  |
| Bungala One Property Holding Trust       | Sydney       | AU      | 100.00                           | AUD      |                   | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 50.00%           | 50.00%          |  |
| Bungala One Property (Pty) Ltd           | Sydney       | AU      | 1,000.00                         | AUD      |                   | Line-by-line         | Bungala One Property Holding (Pty) Ltd                 | 100.00%          | 51.00%          |  |
| Bungala One Property Trust               | Sydney       | AU      | -                                | AUD      |                   | Line-by-line         | Bungala One Property Holding (Pty) Ltd                 | 100.00%          | 51.00%          |  |
| Bungala Two Finco (Pty) Ltd              | Sydney       | AU      | -                                | AUD      |                   | Line-by-line         | Bungala Two Property (Pty) Ltd                         | 100.00%          | 51.00%          |  |
| Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd | Sydney       | AU      | -                                | AUD      |                   | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 51.00%           | 51.00%          |  |


















| Company name                                 | Headquarters  | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
|--|---------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Bungala Two Operations Holding Trust         | Sydney        | AU      | -             | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 50.00%          | 50.00%          |
| Bungala Two Operations (Pty) Ltd             | Sydney        | AU      | -             | AUD      |    | Line-by-line         | Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd               | 100.00%         | 51.00%          |
| Bungala Two Operations Trust                 | Sydney        | AU      | -             | AUD      |    | Line-by-line         | Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd               | 100.00%         | 51.00%          |
| Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd       | Sydney        | AU      | -             | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 51.00%          | 51.00%          |
| Bungala Two Property Holding Trust           | Sydney        | AU      | -             | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd                     | 50.00%          | 50.00%          |
| Bungala Two Property (Pty) Ltd               | Sydney        | AU      | -             | AUD      |    | Line-by-line         | Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd                 | 100.00%         | 51.00%          |
| Bungala Two Property Trust                   | Sydney        | AU      | 1.00          | AUD      |    | Line-by-line         | Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd                 | 100.00%         | 51.00%          |
| Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd  | Johannesburg  | ZA      | 100.00        | ZAR      |   | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                         | 100.00%         | 100.00%         |
| Butterfly Meadows Solar Project LLC          | Andover       | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| C&C Castelvetera Srl                         | Rome          | IT      | 100,000.00    | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl                            | 100.00%         | 100.00%         |
| C&C Uno Energy Srl                           | Rome          | IT      | 118,000.00    | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl                            | 100.00%         | 100.00%         |
| Canastota Wind Power LLC                     | Andover       | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Fenner Wind Holdings LLC                               | 100.00%         | 100.00%         |
| Caney River Wind Project LLC                 | Overland Park | US      | -             | USD      |  | Equity               | Rocky Caney Wind LLC                                   | 100.00%         | 20.00%          |
| Carbopego – Abastecimento de Combustiveis SA | Lisbon        | PT      | 50,000.00     | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación Portugal SA<br>Endesa Generación SA  | 0.01%<br>49.99% | 35.05%          |
| Castiblanco Solar SL                         | Madrid        | ES      | 3,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                             | 100.00%         | 70.11%          |
| Castle Rock Ridge Limited Partnership        | Alberta       | CA      | -             | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc. | 0.10%<br>99.90% | 100.00%         |
| Catalana d'Iniciatives SCR SA                | Barcelona     | ES      | 30,862,800.00 | EUR      |  | -                    | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                   | 0.94%           | 0.66%           |
| CCP.RO Bucharest SA                          | Bucharest     | RO      | 79,800,000.00 | RON      |  | -                    | Enel Romania SA  | 9.52%           | 9.52%           |



















| 1   | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                          |                 |
|---|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|--------------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                          |                 |
| Company name  | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                | Group % holding |
| Cdec - Sic Ltda   | Santiago de Chile | CL                               | 709,783,206.00    | CLP      |    | -                    | Enel Green Power Chile SA   | 6.00%                    | 3.90%           |
| Cedar Run Wind Project LLC  | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Celg Distribuição SA - Celg D   | Goiás             | BR                               | 5,664,951,979.22  | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Brasil SA  | 99.96%                   | 82.24%          |
| Central Dock Sud SA   | Buenos Aires      | AR                               | 1,231,270,567.54  | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Argentina SA<br>Inversora Dock Sud SA  | 0.24%<br>71.78%          | 33.94%          |
| Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda                           | Salvador          | BR                               | 4,979,739.00      | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda                      | Niterói           | BR                               | 74,549,250.00     | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Brasil SA<br>Enel X Brasil SA  | 0.00%<br>100.00%         | 82.27%          |
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA                            | Fortaleza         | BR                               | 151,935,779.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Brasil SA  | 100.00%                  | 82.27%          |
| Central Hidráulica Gúejar-Sierra SL                                   | Seville           | ES                               | 364,213.34        | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 33.30%                   | 23.35%          |
| Central Térmica de Anllares AIE                                       | Madrid            | ES                               | 595,000.00        | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación SA  | 33.33%                   | 23.37%          |
| Central Vuelta de Obligado SA   | Buenos Aires      | AR                               | 500,000.00        | ARS      |  | Equity               | Central Dock Sud SA<br>Enel Generación Costanera SA<br>Enel Generación El Chocón SA | 6.40%<br>1.30%<br>33.20% | 20.93%          |
| Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE                                | Madrid            | ES                               | -                 | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación SA  | 24.18%                   | 16.95%          |
| Centrum Pre Vedu A Vyskum SRO   | Kalná Nad Hronom  | SK                               | 6,639.00          | EUR      |  | Equity               | Slovenské elektrárne AS   | 100.00%                  | 33.00%          |
| CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA | Milan             | IT                               | 8,550,000.00      | EUR      |  | Equity               | Enel SpA  | 42.70%                   | 42.70%          |
| Champagne Storage LLC   | Wilmington        | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)         | 100.00%                  | 100.00%         |
| Cheyenne Ridge Wind Project LLC                                       | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Chi Black River LLC   | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Chi Minnesota Wind LLC  | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Chi Operations Inc.   | Andover           | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
















| Company name                        | Headquarters  | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding                          | Group % holding |
|-------------------------------------|---------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|--|------------------------------------|-----------------|
| Chi Power Inc.                      | Naples        | US      | 100.00         | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Chi Power Marketing Inc.            | Wilmington    | US      | 100.00         | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Chi West LLC                        | San Francisco | US      | 100.00         | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Chinango SAC                        | San Miguel    | PE      | 295,249,298.00 | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Generación Perú SAA   | 80.00%                             | 55.02%          |
| Chisago Solar LLC                   | Wilmington    | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC   | 100.00%                            | 74.13%          |
| Chisholm View II Holding LLC        | Wilmington    | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Chisholm View Wind Project II LLC   | Wilmington    | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Chisholm View II Holding LLC   | 62.79%                             | 62.79%          |
| Chisholm View Wind Project LLC      | New York      | US      | -              | USD      |    | Equity               | EGPNA REP Wind Holdings LLC  | 100.00%                            | 20.00%          |
| Cimarron Bend Assets LLC            | Wilmington    | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Cimarron Bend Wind Project I LLC<br>Cimarron Bend Wind Project II LLC<br>Cimarron Bend Wind Project III LLC<br>Enel Kansas LLC | 49.00%<br>49.00%<br>1.00%<br>1.00% | 100.00%         |
| Cimarron Bend III HoldCo LLC        | Andover       | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC   | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Holdings I LLC   | Wilmington    | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Cimarron Bend Wind Holdings II LLC   | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Holdings II LLC  | Dover         | US      | 100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Cimarron Bend Wind Holdings LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Holdings III LLC | Andover       | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Holdings LLC     | Wilmington    | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Project I LLC    | Wilmington    | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Cimarron Bend Wind Holdings I LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Project II LLC   | Wilmington    | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Cimarron Bend Wind Holdings I LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cimarron Bend Wind Project III LLC  | Wilmington    | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Cimarron Bend Wind Holdings III LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |
| Cipher Solar Project LLC            | Andover       | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%                            | 100.00%         |

| 1   | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                           |                 |
|---|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|---------------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements |                      |   |                           |                 |
| Company name  | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                                     | % holding                 | Group % holding |
| CityPoste Payment Digital Srl                       | Teramo       | IT                               | 10,000.00         | EUR      |   | Line-by-line         | CityPoste Payment SpA                       | 100.00%                   | 100.00%         |
| CityPoste Payment SpA                               | Teramo       | IT                               | -                 | EUR      |   | Line-by-line         | Enel X Srl                                  | 100.00%                   | 100.00%         |
| CivDrone  | Haifa        | IL                               | 1,093,350.00      | ILS      |   | -                    | Enel Global Infrastructure and Networks Srl | 4.27%                     | 4.27%           |
| Clear Sky Wind Project LLC                          | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |   | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                       | 100.00%                   | 100.00%         |
| Clinton Farms Wind Project LLC                      | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |   | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                       | 100.00%                   | 100.00%         |
| Cloudwalker Wind Project LLC                        | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |   | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                             | 100.00%                   | 100.00%         |
| Codensa SA ESP                                      | Bogotá       | CO                               | 13,487,545,000.00 | COP      |   | Line-by-line         | Enel Américas SA                            | 48.30%                    | 39.74%          |
| Cogein Sannio Srl                                   | Rome         | IT                               | 10,000.00         | EUR      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl                 | 100.00%                   | 100.00%         |
| Cogeneración El Salto SL                            | Zaragoza     | ES                               | 36,060.73         | EUR      |   | Equity               | Enel Green Power España SL                  | 20.00%                    | 14.02%          |
| Cogenio Srl   | Rome         | IT                               | 2,310,000.00      | EUR      |   | Equity               | Enel X Italia Srl                           | 20.00%                    | 20.00%          |
| Cohuna Solar Farm (Pty) Ltd                         | Sydney       | AU                               | 100.00            | AUD      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd  | 100.00%                   | 100.00%         |
| Cohuna Solar Farm Trust                             | Sydney       | AU                               | 1.00              | AUD      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Cohuna Trust               | 100.00%                   | 100.00%         |
| Comanche Crest Ranch LLC                            | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |   | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                       | 100.00%                   | 100.00%         |
| Comercializadora Eléctrica de Cádiz SA              | Cadiz        | ES                               | 600,000.00        | EUR      |   | Equity               | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)        | 33.50%                    | 23.49%          |
| Compagnia Porto di Civitavecchia SpA in liquidation | Rome         | IT                               | 14,730,800.00     | EUR      |   | Equity               | Enel Produzione SpA                         | 25.00%                    | 25.00%          |
| Companhia Energética do Ceará - Coelce              | Fortaleza    | BR                               | 914,346,885.76    | BRL      |   | Line-by-line         | Enel Brasil SA                              | 74.05%                    | 60.92%          |
| Compañía de Trasmisión del Mercosur SA - CTM        | Buenos Aires | AR                               | 2,025,191,313.00  | ARS      |   | Line-by-line         | Enel Brasil SA<br>Enel CIEN SA<br>Enel SpA  | 74.15%<br>25.85%<br>0.00% | 82.27%          |
| Compañía Energética Veracruz SAC                    | San Miguel   | PE                               | 2,886,000.00      | PEN      |   | Line-by-line         | Enel Perú SAC                               | 100.00%                   | 82.27%          |

| Company name  | Headquarters          | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
|---|-----------------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Compañía Eólica Tierras Altas SA                                  | Soria                 | ES      | 13,222,000.00 | EUR      |    | Equity               | Compañía Eólica Tierras Altas SA<br>Enel Green Power España SL | 5.00%<br>35.63%  | 26.30%          |
| Concert Srl   | Rome                  | IT      | 10,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Global Thermal Generation Srl                             | 100.00%          | 100.00%         |
| Concho Solar I LLC  | Andover               | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%          | 100.00%         |
| CONSEL - Consorzio ELIS per la formazione professionale superiore | Rome                  | IT      | 51,000.00     | EUR      |    | Equity               | OpEn Fiber SpA   | 1.00%            | 0.50%           |
| Consolidated Hydro New Hampshire LLC                              | Wilmington            | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                            | 100.00%          | 100.00%         |
| Consolidated Hydro Southeast LLC                                  | Wilmington            | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                            | 100.00%          | 100.00%         |
| Consolidated Pumped Storage Inc.                                  | Wilmington            | US      | 550,000.00    | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                            | 81.83%           | 81.83%          |
| Conza Green Energy Srl  | Rome                  | IT      | 73,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl                                    | 100.00%          | 100.00%         |
| Copper Landing Solar Project LLC                                  | Andover               | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Corporación Empresarial de Extremadura SA                         | Badajoz               | ES      | 44,538,000.00 | EUR      |  | -                    | Endesa SA  | 1.01%            | 0.71%           |
| Corporación Eólica de Zaragoza SL                                 | La Puebla de Alfinden | ES      | 271,652.00    | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL                                     | 25.00%           | 17.53%          |
| Cow Creek Wind Project LLC  | Andover               | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%          | 100.00%         |
| Crockett Solar I LLC  | Andover               | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%          | 100.00%         |
| Daisy Patch Solar Project LLC                                     | Andover               | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Danax Energy (Pty) Ltd  | Sandton               | ZA      | 100.00        | ZAR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                                 | 100.00%          | 100.00%         |
| Dara Solar Investment Srl   | Bucharest             | RO      | 2,000.00      | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl                                   | 100.00%          | 100.00%         |
| Dauphin Solar I LLC   | Andover               | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                                  | 100.00%          | 100.00%         |
| De Rock Int'I Srl   | Bucharest             | RO      | 5,629,000.00  | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl<br>Enel Green Power SpA           | 100.00%<br>0.00% | 100.00%         |

| 1   | 2                      | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                  |                 |
|---|------------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance             | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                  |                 |
| Company name  | Headquarters           | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
| Dehesa de los Guadalupes Solar SLU  | Seville                | ES                               | 3,000.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%          | 70.11%          |
| Dehesa Pv Farm 03 SLU   | Madrid                 | ES                               | 3,000.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%          | 70.11%          |
| Dehesa Pv Farm 04 SLU   | Madrid                 | ES                               | 3,000.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%          | 70.11%          |
| Depuración Destilación Reciclaje SL   | Boiro                  | ES                               | 600,000.00        | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL   | 40.00%           | 28.04%          |
| Derivex SA  | Bogotá                 | CO                               | 715,292,000.00    | COP      |    | -                    | Emgesa SA ESP  | 5.00%            | 1.99%           |
| Desarrollo de Fuerzas Renovables S de RL de Cv  | Mexico City            | MX                               | 33,101,350.00     | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv | 99.99%<br>0.01%  | 100.00%         |
| Di.T.N.E. - Distretto Tecnologico Nazionale sull'Energia - Società Consortile a Responsabilità Limitata | Rome                   | IT                               | 405,850.51        | EUR      |    | -                    | Enel Produzione SpA  | 1.89%            | 1.89%           |
| Diamond Vista Holdings LLC  | Wilmington             | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Distribuidora de Energía Eléctrica del Bages SA   | Barcelona              | ES                               | 108,240.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)<br>Hidroeléctrica de Catalunya SL                     | 55.00%<br>45.00% | 70.11%          |
| Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz SA  | Santa Cruz de Tenerife | ES                               | 12,621,210.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)   | 100.00%          | 70.11%          |
| Distrilec Inversora SA  | Buenos Aires           | AR                               | 497,612,021.00    | ARS      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA   | 51.50%           | 42.37%          |
| Dmd Holding AS in liquidation   | Trenčín-Zlatovce       | SK                               | 199,543,284.87    | EUR      |  | -                    | Slovenské elektrárne AS  | 2.94%            | 0.97%           |
| Dodge Center Distributed Solar LLC  | Wilmington             | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC   | 100.00%          | 74.13%          |
| Dolores Wind SA de Cv   | Mexico City            | MX                               | 200.00            | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Rinnovabile SA de Cv<br>Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv                  | 99.00%<br>1.00%  | 100.00%         |
| Dominica Energía Limpia SA de Cv  | Mexico City            | MX                               | 2,070,600,646.00  | MXN      |  | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv                                      | 60.80%           | 20.00%          |
| Dorset Ridge Wind Project LLC   | Andover                | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%          | 100.00%         |
| Dover Solar I LLC   | Andover                | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%          | 100.00%         |

| Company name  | Headquarters | Country | Share capital    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                                | % holding | Group % holding |
|---|--------------|---------|------------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|
| Dragonfly Fields Solar Project LLC                      | Andover      | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                  | 100.00%   | 100.00%         |
| Drift Sand Wind Holdings LLC                            | Wilmington   | US      | -                | USD      |    | Equity               | Enel Kansas LLC                        | 50.00%    | 50.00%          |
| Drift Sand Wind Project LLC                             | Wilmington   | US      | -                | USD      |    | Equity               | Drift Sand Wind Holdings LLC           | 100.00%   | 50.00%          |
| Dwarka Vayu 1 Private Limited                           | Gurgaon      | IN      | 100,000.00       | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited | 100.00%   | 100.00%         |
| E.S.CO. Comuni Srl                                      | Bergamo      | IT      | 1,000,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Yousave SpA                            | 60.00%    | 60.00%          |
| Eastwood Solar LLC                                      | Wilmington   | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC           | 100.00%   | 74.13%          |
| Ebenezer Solar I LLC                                    | Andover      | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC          | 100.00%   | 100.00%         |
| Edgartown Depot Solar 1 LLC                             | Boston       | US      | -                | USD      |   | Line-by-line         | Enel X North America Inc.              | 100.00%   | 100.00%         |
| Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal) | Madrid       | ES      | 1,204,540,060.00 | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)   | 100.00%   | 70.11%          |
| E-Distribuție Banat SA                                  | Timisoara    | RO      | 382,158,580.00   | RON      |  | Line-by-line         | Enel SpA                               | 51.00%    | 51.00%          |
| E-Distribuție Dobrogea SA                               | Constanța    | RO      | 280,285,560.00   | RON      |  | Line-by-line         | Enel SpA                               | 51.00%    | 51.00%          |
| E-Distribuție Muntenia SA                               | Bucharest    | RO      | 271,635,250.00   | RON      |  | Line-by-line         | Enel SpA                               | 78.00%    | 78.00%          |
| e-distribuzione SpA                                     | Rome         | IT      | 2,600,000,000.00 | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Italia SpA                        | 100.00%   | 100.00%         |
| EF Divesture LLC  | Andover      | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                  | 100.00%   | 100.00%         |
| Efficientya Srl   | Bergamo      | IT      | 100,000.00       | EUR      |  | Equity               | Yousave SpA                            | 50.00%    | 50.00%          |
| EGP Australia (Pty) Ltd                                 | Sydney       | AU      | 10,000.00        | AUD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd   | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP Bioenergy Srl                                       | Rome         | IT      | 1,000,000.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Puglia Srl            | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP fotovoltaica La Loma SAS in liquidation             | Bogotá       | CO      | 8,000,000.00     | COP      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Colombia SAS ESP      | 100.00%   | 82.27%          |


















| Company name                      | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                             | % holding | Group % holding |
|-----------------------------------|--------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|-------------------------------------|-----------|-----------------|
| EGP Geronimo Holding Company Inc. | Wilmington   | US      | 1,000.00      | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 1 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 10 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 11 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 12 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 13 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 14 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 15 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 16 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 17 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 18 LLC                 | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 2 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 3 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 4 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 5 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 6 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 7 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |
| EGP HoldCo 8 LLC                  | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                     | 100.00%   | 100.00%         |






































| Company name                    | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding       | Group % holding |
|---------------------------------|--------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|-----------------|-----------------|
| EGP HoldCo 9 LLC                | Andover      | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP Magdalena Solar SA de Cv    | Mexico City  | MX      | 691,771,740.00 | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Rinnovabile SA de Cv<br>Hidroelectricidad del Pacifico S de RL de Cv | 99.00%<br>1.00% | 100.00%         |
| EGP Nevada Power LLC            | Wilmington   | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                       | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP Salt Wells Solar LLC        | Wilmington   | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                       | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP San Leandro Microgrid I LLC | Wilmington   | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                       | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP Solar Services LLC          | Andover      | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP Stillwater Solar LLC        | Wilmington   | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Stillwater LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP Stillwater Solar Pv II LLC  | Wilmington   | US      | 1.00           | USD      |    | Line-by-line         | Stillwater Woods Hill Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| EGP Timber Hills Project LLC    | Los Angeles  | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Padoma Wind Power LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 1 LLC         | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 10 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 11 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 12 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 13 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 14 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 15 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 16 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 17 LLC        | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |

















| 1                        | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |                 |           |                 |
|--------------------------|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|-----------------|-----------|-----------------|
| Enel Group               | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |                 |           |                 |
| Company name             | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by         | % holding | Group % holding |
| EGPNA 2020 HoldCo 18 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 19 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 20 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 21 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 22 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 23 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 24 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 25 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 26 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 27 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 28 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 29 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 30 LLC | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 4 LLC  | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 5 LLC  | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 6 LLC  | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC | 100.00%   | 100.00%         |





















| Company name                         | Headquarters              | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
|--------------------------------------|---------------------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| EGPNA 2020 HoldCo 7 LLC              | Andover                   | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 8 LLC              | Andover                   | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA 2020 HoldCo 9 LLC              | Andover                   | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Development Holdings LLC       | Wilmington                | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Development LLC | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Hydro Holdings LLC             | Wilmington                | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC | Wilmington                | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Preferred Wind Holdings LLC    | Wilmington                | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Project HoldCo 1 LLC           | Dover                     | US      | 100.00        | USD      |   | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Project HoldCo 2 LLC           | Dover                     | US      | 100.00        | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Project HoldCo 5 LLC           | Dover                     | US      | 100.00        | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Project HoldCo 6 LLC           | Dover                     | US      | 100.00        | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Project HoldCo 7 LLC           | Dover                     | US      | 100.00        | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA Renewable Energy Partners LLC  | Wilmington                | US      | -             | USD      |  | Equity               | EGPNA REP Holdings LLC                         | 20.00%          | 20.00%          |
| EGPNA REP Holdings LLC               | Wilmington                | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA REP Solar Holdings LLC         | Wilmington                | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%         | 100.00%         |
| EGPNA REP Wind Holdings LLC          | Wilmington                | US      | -             | USD      |  | Equity               | EGPNA Renewable Energy Partners LLC            | 100.00%         | 20.00%          |
| EGPNA Wind Holdings 1 LLC            | Wilmington                | US      | -             | USD      |  | Equity               | EGPNA REP Wind Holdings LLC                    | 100.00%         | 20.00%          |
| Elcogas SA in liquidation            | Puertollano (Ciudad Real) | ES      | 809,690.40    | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación SA Enel SpA                  | 40.99%<br>4.32% | 33.06%          |

| 1  | 2            | 3                                | 4                  | 5        | 6   |                      |  |                  |                 |
|--|--------------|----------------------------------|--------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance  | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                  |                 |
| Company name   | Headquarters | Country                          | Share capital      | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
| Elcomex Solar Energy Srl   | Bucharest    | RO                               | 4,590,000.00       | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl<br>Enel Green Power SpA                   | 100.00%<br>0.00  | 100.00%         |
| Elecgas SA   | Pego         | PT                               | 50,000.00          | EUR      |    | Equity               | Endesa Generación Portugal SA  | 50.00%           | 35.05%          |
| Electra Capital (RF) (Pty) Ltd   | Johannesburg | ZA                               | 10,000,000.00      | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd   | 60.00%           | 60.00%          |
| Eléctrica de Jafre SA  | Barcelona    | ES                               | 165,876.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)<br>Hidroeléctrica de Catalunya SL | 52.54%<br>47.46% | 70.11%          |
| Eléctrica de Lijar SL  | Cadiz        | ES                               | 1,081,821.79       | EUR      |    | Equity               | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                                   | 50.00%           | 35.05%          |
| Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)                                   | Barcelona    | ES                               | 500,000.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                                   | 100.00%          | 70.11%          |
| Electricidad de Puerto Real SA   | Cadiz        | ES                               | 4,960,246.40       | EUR      |    | Equity               | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                                   | 50.00%           | 35.05%          |
| Electrometalúrgica del Ebro SL   | Barcelona    | ES                               | 2,906,862.00       | EUR      |    | -                    | Enel Green Power España SL   | 0.18%            | 0.12%           |
| Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA                         | Barueri      | BR                               | 3,079,524,934.33   | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA   | 100.00%          | 82.27%          |
| Elini  | Antwerpen    | BE                               | 76,273,810.00      | EUR      |  | -                    | Slovenské elektrárne AS  | 4.00%            | 1.32%           |
| Emerging Networks El Salvador SA de Cv   | San Salvador | SV                               | 2,000.00           | USD      |  | Equity               | Livister Guatemala SA<br>Livister Latam SLU                            | 1.00%<br>99.00%  | 20.60%          |
| Emerging Networks Latam Inc.   | Wilmington   | US                               | 100.00             | USD      |  | Equity               | Ifx Networks Ltd   | 100.00%          | 20.60%          |
| Emerging Networks Panama SA  | Panama City  | PA                               | 300.00             | USD      |  | Equity               | Ifx/eni - Spc Panama Inc.  | 100.00%          | 20.60%          |
| Emgesa SA ESP  | Bogotá       | CO                               | 655,222,312,800.00 | COP      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA   | 48.48%           | 39.89%          |
| Emintegral Cycle SLU   | Madrid       | ES                               | 3,000.00           | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%          | 70.11%          |
| Empresa Carbonífera del Sur SA   | Madrid       | ES                               | 18,030,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Generación SA   | 100.00%          | 70.11%          |
| Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución SA (Sociedad Unipersonal) | Ceuta        | ES                               | 9,335,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA                             | 100.00%          | 67.56%          |



















| Company name                                       | Headquarters      | Country | Share capital      | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                | Group % holding |
|--|-------------------|---------|--------------------|----------|---|----------------------|---|--------------------------|-----------------|
| Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA         | Ceuta             | ES      | 16,562,250.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                                    | 96.37%                   | 67.56%          |
| Empresa de Generación Eléctrica Los Pinos SA       | San Miguel        | PE      | 7,928,044.00       | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Perú SAC<br>Energética Monzón SAC                      | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Empresa de Generación Eléctrica Marcona SAC        | San Miguel        | PE      | 3,368,424.00       | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Perú SAC<br>Energética Monzón SAC                      | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Empresa de Transmisión Chena SA                    | Santiago de Chile | CL      | 250,428,941.00     | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Colina SA<br>Enel Transmisión Chile SA                             | 0.10%<br>99.90%          | 64.34%          |
| Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur              | Buenos Aires      | AR      | 898,585,028.00     | ARS      |    | Line-by-line         | Distrielec Inversora SA<br>Enel Argentina SA                            | 56.36%<br>43.10%         | 59.33%          |
| Empresa Eléctrica Pehuenche SA                     | Santiago de Chile | CL      | 175,774,920,733.00 | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Generación Chile SA  | 92.65%                   | 56.27%          |
| Empresa Propietaria de la Red SA                   | Panama City       | PA      | 58,500,000.00      | USD      |    | -                    | Enel SpA  | 11.11%                   | 11.11%          |
| Endesa Capital SA                                  | Madrid            | ES      | 60,200.00          | EUR      |   | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Comercialização de Energia SA               | Porto             | PT      | 250,000.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Energía SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Energía Renovable SL (Sociedad Unipersonal) | Madrid            | ES      | 100,000.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Energía SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Energía SA                                  | Madrid            | ES      | 14,445,575.90      | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Financiación Filiales SA                    | Madrid            | ES      | 4,621,003,006.00   | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Generación II SA                            | Seville           | ES      | 63,107.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Generación Nuclear SA                       | Seville           | ES      | 60,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Generación SA  | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Generación Portugal SA                      | Lisbon            | PT      | 50,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Energía SA<br>Endesa Generación SA<br>Enel Green Power España SL | 0.20%<br>99.20%<br>0.60% | 70.11%          |
| Endesa Generación SA                               | Seville           | ES      | 1,940,379,735.35   | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Endesa Ingeniería SLU                              | Seville           | ES      | 965,305.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                                    | 100.00%                  | 70.11%          |



















| 1  | 2                 | 3                                | 4                    | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|--|-------------------|----------------------------------|----------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance    | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                  |                 |
| Company name                                       | Headquarters      | Country                          | Share capital        | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal) | Madrid            | ES                               | 89,999,790.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%          | 70.11%          |
| Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SL      | Madrid            | ES                               | 10,138,580.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Energía SA   | 100.00%          | 70.11%          |
| Endesa Power Trading Ltd                           | London            | GB                               | 2.00                 | GBP      |    | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%          | 70.11%          |
| Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)               | Madrid            | ES                               | 719,901,723.26       | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%          | 70.11%          |
| Endesa SA  | Madrid            | ES                               | 1,270,502,540.40     | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa SA<br>Enel Iberia Srl  | 0.01%<br>70.10%  | 70.11%          |
| Endesa Soluciones SL                               | Madrid            | ES                               | 2,874,621.80         | EUR      |    | Equity               | Endesa X Servicios SLU  | 20.00%           | 14.02%          |
| Endesa X Servicios SLU                             | Madrid            | ES                               | 60,000.00            | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa SA   | 100.00%          | 70.11%          |
| Enel Alberta Wind Inc.                             | Alberta           | CA                               | 16,251,021.00        | CAD      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Canada Inc.  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Américas SA                                   | Santiago de Chile | CL                               | 15,799,498,544.85    | USD      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>Enel SpA  | 0.00%<br>82.27%  | 82.27%          |
| Enel and Shikun & Binui Innovation Infralab Ltd    | Airport City      | IL                               | 38,000.00            | ILS      |  | Equity               | Enel Global Infrastructure and Networks Srl                                 | 50.00%           | 50.00%          |
| Enel Argentina SA                                  | Buenos Aires      | AR                               | 2,297,711,908.00     | ARS      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>Enel Generación Chile SA                                | 99.92%<br>0.08%  | 82.25%          |
| Enel Bella Energy Storage LLC                      | Wilmington        | US                               | -                    | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Brasil Central SA                             | Niterói           | BR                               | 10,000.00            | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Brasil SA                                     | Niterói           | BR                               | 18,978,311,482.06    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>Enel Brasil SA  | 99.25%<br>0.75%  | 82.27%          |
| Enel Chile SA                                      | Santiago de Chile | CL                               | 3,882,103,470,184.00 | CLP      |  | Line-by-line         | Enel SpA  | 64.93%           | 64.93%          |
| Enel CIEN SA                                       | Niterói           | BR                               | 285,044,682.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Colina SA                                     | Santiago de Chile | CL                               | 82,222,000.00        | CLP      |  | Line-by-line         | Enel Chile SA<br>Enel Distribución Chile SA                                 | 0.00%<br>100.00% | 64.34%          |
| Enel Cove Fort II LLC                              | Wilmington        | US                               | -                    | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |


| Company name  | Headquarters      | Country | Share capital      | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|---|-------------------|---------|--------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Cove Fort LLC  | Beaver            | US      | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Enel Geothermal LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Distribución Chile SA  | Santiago de Chile | CL      | 177,568,664,063.00 | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Chile SA   | 99.09%           | 64.34%          |
| Enel Distribución Perú SAA  | San Miguel        | PE      | 638,563,900.00     | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Perú SAC   | 83.15%           | 68.41%          |
| Enel Energia SpA  | Rome              | IT      | 302,039.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Italia SpA   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Energía SA de Cv   | Mexico City       | MX      | 25,000,100.00      | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv | 100.00%<br>0.00% | 100.00%         |
| Enel Energie Muntenia SA  | Bucharest         | RO      | 37,004,350.00      | RON      |    | Line-by-line         | Enel SpA  | 78.00%           | 78.00%          |
| Enel Energie SA   | Bucharest         | RO      | 140,000,000.00     | RON      |   | Line-by-line         | Enel SpA  | 51.00%           | 51.00%          |
| Enel Energy Australia (Pty) Ltd   | Sydney            | AU      | 200,100.00         | AUD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd                                      | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Energy South Africa  | Wilmington        | ZA      | 100.00             | ZAR      |  | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | Andover           | US      | 100.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                       | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Finance America LLC  | Wilmington        | US      | 200,000,000.00     | USD      |  | Line-by-line         | Enel North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Finance International NV   | Amsterdam         | NL      | 1,478,810,371.00   | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Holding Finance Srl<br>Enel SpA                                      | 75.00%<br>25.00% | 100.00%         |
| Enel Fortuna SA   | Panama City       | PA      | 100,000,000.00     | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl   | 50.06%           | 41.18%          |
| Enel Future Project 2020 #1 LLC   | Andover           | US      | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #10 LLC  | Andover           | US      | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #11 LLC  | Andover           | US      | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #12 LLC  | Andover           | US      | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |

| 1                                | 2                 | 3                                | 4                  | 5        | 6   |                      |                       |           |                 |
|----------------------------------|-------------------|----------------------------------|--------------------|----------|---|----------------------|-----------------------|-----------|-----------------|
| Enel Group                       | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance  | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements   |                      |                       |           |                 |
| Company name                     | Headquarters      | Country                          | Share capital      | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by               | % holding | Group % holding |
| Enel Future Project 2020 #13 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #14 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #15 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #16 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #17 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #18 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #19 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #2 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #20 LLC | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #3 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #4 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #5 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #6 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #7 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #8 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Future Project 2020 #9 LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel Generación Chile SA         | Santiago de Chile | CL                               | 552,777,320,871.00 | CLP      | <br><br> | Line-by-line         | Enel Chile SA         | 93.55%    | 60.74%          |
| Enel Generación Costanera SA     | Buenos Aires      | AR                               | 701,988,378.00     | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Argentina SA     | 75.68%    | 62.25%          |


















| Company name                                | Headquarters | Country | Share capital    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                | Group % holding |
|---|--------------|---------|------------------|----------|---|----------------------|---|--------------------------|-----------------|
| Enel Generación El Chocón SA                | Buenos Aires | AR      | 298,584,050.00   | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Argentina SA<br>Hidroinvest SA   | 8.67%<br>59.00%          | 54.07%          |
| Enel Generación Perú SAA                    | San Miguel   | PE      | 2,108,101,266.48 | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Perú SAC   | 83.60%                   | 68.78%          |
| Enel Generación Piura SA                    | San Miguel   | PE      | 73,982,594.00    | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Perú SAC   | 96.50%                   | 79.39%          |
| Enel Generación SA de Cv                    | Mexico City  | MX      | 7,100,100.00     | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv        | 100.00%<br>0.00%         | 100.00%         |
| Enel Geothermal LLC                         | Wilmington   | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Global Infrastructure and Networks Srl | Rome         | IT      | 10,100,000.00    | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Global Services Srl                    | Rome         | IT      | 10,000.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Global Thermal Generation Srl          | Rome         | IT      | 11,000,000.00    | EUR      |   | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Global Trading SpA                     | Rome         | IT      | 90,885,000.00    | EUR      |  | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Argentina SA               | Buenos Aires | AR      | 82,534,295.00    | ARS      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>Enel Green Power SpA<br>Energía y Servicios South America SpA   | 99.24%<br>0.00%<br>0.76% | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 01 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 02 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 03 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 04 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 05 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 06 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 07 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Aroeira 08 SA              | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |

| 1   | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|---|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                  |                 |
| Company name  | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Enel Green Power Aroeira 09 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo Participações SA) | Niterói           | BR                               | 1,000.00          | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Australia (Pty) Ltd  | Sydney            | AU                               | 100.00            | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Australia Trust  | Sydney            | AU                               | 100.00            | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Azure Sky Solar Holdings LLC   | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Boa Vista 01 Ltda  | Salvador          | BR                               | 2,054,607.00      | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Boa Vista Eólica SA  | Niterói           | BR                               | 104,890,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd   | Sydney            | AU                               | 100.00            | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Bouldercombe Trust   | Sydney            | AU                               | 10.00             | AUD      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Australia Trust  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | Niterói           | BR                               | 12,374,322,708.00 | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA Energia y Servicios South America SpA                              | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Brejolândia Solar SA   | Rio de Janeiro    | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd  | Sydney            | AU                               | 100.00            | AUD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Bungala Trust  | Sydney            | AU                               | -                 | AUD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Cabeça de Boi SA   | Niterói           | BR                               | 270,114,539.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Cachoeira Dourada SA   | Cachoeira Dourada | BR                               | 64,339,835.85     | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA<br>Enel Green Power Cachoeira Dourada SA                             | 99.61%<br>0.15%  | 82.07%          |
| Enel Green Power Calabria Srl   | Rome              | IT                               | 10,000.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Canada Inc.  | Montreal          | CA                               | 85,681,857.00     | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Cerrado Solar SA   | Rio de Janeiro    | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Chile SA   | Santiago de Chile | CL                               | 842,121,530.67    | USD      |  | Line-by-line         | Enel Chile SA<br>Enel SpA   | 99.99%<br>0.01%  | 64.93%          |

| Company name   | Headquarters | Country | Share capital    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                | Group % holding |
|--|--------------|---------|------------------|----------|---|----------------------|---|--------------------------|-----------------|
| Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC | Andover      | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd           | Sydney       | AU      | 3,419,700.00     | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Cohuna Trust                        | Sydney       | AU      | -                | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Australia Trust  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Colombia SAS ESP                    | Bogotá       | CO      | 6,837,926,000.00 | COP      |    | Line-by-line         | Enel Américas SA  | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Costa Rica SA                       | San José     | CR      | 27,500,000.00    | USD      |    | Line-by-line         | ESSA2 SpA   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Cove Fort Solar LLC                 | Wilmington   | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. Kg               | Schenkenberg | DE      | 1,000.00         | EUR      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Germany GmbH   | 90.00%                   | 90.00%          |
| Enel Green Power Cremzow Verwaltungs GmbH            | Schenkenberg | DE      | 25,000.00        | EUR      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Germany GmbH   | 90.00%                   | 90.00%          |
| Enel Green Power Cristal Eólica SA                   | Niterói      | BR      | 144,784,899.00   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Cristal Eólica SA<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.17%<br>0.00%<br>0.83% | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru 01 SA                        | Niterói      | BR      | 204,653,590.90   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru 02 SA                        | Niterói      | BR      | 160,001,000.00   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru 03 SA                        | Niterói      | BR      | 100,001,000.00   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru 04 SA                        | Niterói      | BR      | 100,001,000.00   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru 05 SA                        | Niterói      | BR      | 180,208,000.90   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru Participações SA             | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru Solar 01 SA                  | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Cumaru Solar 02 SA                  | Niterói      | BR      | 1,000.00         | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Damascena Eólica SA                 | Niterói      | BR      | 83,709,003.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                       | 99.16%<br>0.84%          | 82.27%          |

| 1  | 2              | 3       | 4                                | 5        | 6                 | Condensed interim consolidated financial statements |  |                          |                 |
|--|----------------|---------|----------------------------------|----------|-------------------|---|--|--------------------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance     |         | Group Strategy & Risk Management |          | Group Performance | Outlook   |  |                          |                 |
| Company name                                       | Headquarters   | Country | Share capital                    | Currency | Activity          | Consolidation method                                | Held by  | % holding                | Group % holding |
| Enel Green Power Delfina A Eólica SA               | Niterói        | BR      | 549,062,483.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Delfina B Eólica SA               | Niterói        | BR      | 93,068,000.00                    | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Delfina C Eólica SA               | Niterói        | BR      | 31,105,000.00                    | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Delfina D Eólica SA               | Niterói        | BR      | 105,864,000.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Delfina E Eólica SA               | Niterói        | BR      | 105,936,000.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Desenvolvimento Ltda              | Niterói        | BR      | 46,617,590.35                    | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energia y Servicios South America SpA                                     | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Development Srl                   | Rome           | IT      | 20,000.00                        | EUR      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power SpA   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Diamond Vista Wind Project LLC    | Wilmington     | US      | 1.00                             | USD      |                   | Line-by-line  | Diamond Vista Holdings LLC   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA            | Niterói        | BR      | 130,354,009.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |
| Enel Green Power Egypt SAE                         | Cairo          | EG      | 250,000.00                       | EGP      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power SpA   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Enel Green Power El Salvador SA de Cv              | El Salvador    | SV      | 22,860.00                        | USD      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power SpA Energia y Servicios South America SpA   | 99.96%<br>0.04%          | 99.99%          |
| Enel Green Power Elkwater Wind Limited Partnership | Alberta        | CA      | 1,000.00                         | CAD      |                   | Line-by-line  | Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.  | 1.00%<br>99.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Elmsthorpe Wind LP                | Calgary        | CA      | 1,000.00                         | CAD      |                   | Line-by-line  | Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.  | 0.10%<br>99.90%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Emiliana Eólica SA                | Niterói        | BR      | 135,191,530.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Emiliana Eólica SA | 98.81%<br>1.19%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power España SL                         | Seville        | ES      | 11,152.74                        | EUR      |                   | Line-by-line  | Endesa Generación SA   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Enel Green Power Esperança Eólica SA               | Niterói        | BR      | 129,418,174.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                     | 99.14%<br>0.86%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Esperança Solar SA                | Rio de Janeiro | BR      | 1,000.00                         | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                                     | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Fazenda SA                        | Niterói        | BR      | 264,141,174.00                   | BRL      |                   | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%                  | 82.27%          |

| Company name  | Headquarters   | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|---|----------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 SA                                   | Niterói        | BR      | 221,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 SA                                   | Niterói        | BR      | 121,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Fontes II Participações SA                               | Niterói        | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Fontes Solar SA  | Rio de Janeiro | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power France SAS   | Paris          | FR      | 100,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Germany GmbH   | Berlin         | DE      | 25,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Gargarre Holdings (Pty) Ltd                              | Sydney         | AU      | 100.00         | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Australia (Pty) Ltd  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Gargarre Trust   | Sydney         | AU      | 10.00          | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Australia Trust  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Global Investment BV                                     | Amsterdam      | NL      | 10,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Guatemala SA   | Guatemala City | GT      | 67,208,000.00  | GTQ      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>ESSA2 SPA   | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Hadros Wind Limited Partnership                          | -              | CA      | 1,000.00       | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc.                              | 1.00%<br>99.00%  | 100.00%         |
| Enel Green Power Hellas SA  | Maroussi       | GR      | 8,180,350.00   | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Hellas Supply Single Member SA                           | Maroussi       | GR      | 600,000.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas SA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA            | Maroussi       | GR      | 106,609,641.00 | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas SA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Hilltopper Wind LLC (formerly Hilltopper Wind Power LLC) | Dover          | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Hilltopper Wind Holdings LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Horizonte Mp Solar SA                                    | Niterói        | BR      | 431,566,053.00 | BRL      |  | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.01%<br>99.99%  | 82.27%          |
| Enel Green Power India Private Limited                                    | New Delhi      | IN      | 100,000,000.00 | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Development Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Italia Srl   | Rome           | IT      | 272,000,000.00 | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Italia SpA   | 100.00%          | 100.00%         |

| 1  | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   | Condensed interim consolidated financial statements |   |                  |                 |
|--|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|---|---|------------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  |   |   |   |                  |                 |
| Company name   | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method                                | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Enel Green Power Ituverava Norte Solar SA  | Niterói      | BR                               | 210,706,645.67    | BRL      |    | Line-by-line  | Bondia Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                   | 0.09%<br>99.91%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ituverava Solar SA  | Niterói      | BR                               | 219,235,933.00    | BRL      |    | Line-by-line  | Bondia Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                   | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ituverava Sul Solar SA  | Niterói      | BR                               | 407,279,143.00    | BRL      |    | Line-by-line  | Bondia Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                   | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Joana Eólica SA   | Niterói      | BR                               | 130,259,530.00    | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 98.84%<br>1.16%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Kenya Limited   | Nairobi      | KE                               | 100,000.00        | KES      |    | Line-by-line  | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd<br>Enel Green Power SpA                              | 1.00%<br>99.00%  | 100.00%         |
| Enel Green Power Korea LLC   | Seoul        | KR                               | 3,690,000,000.00  | KRW      |    | Line-by-line  | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 01 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 02 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 03 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 04 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 05 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 06 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000,000.00      | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 07 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 08 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa do Sol 09 SA  | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa II Participações SA   | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa III Participações SA  | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Lagoa Participações SA (formerly Enel Green Power Projetos 45 SA) | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |

| Company name  | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|---|--------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC  | Andover      | US      | 1.00           | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Maniçoba Eólica SA   | Niterói      | BR      | 90,722,530.00  | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.20%<br>0.80%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Matimba Srl  | Rome         | IT      | 10,000.00      | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power SpA  | 50.00%           | 50.00%          |
| Enel Green Power Metehara Solar Private Limited Company   | -            | ET      | 5,600,000.00   | ETB      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Solar Metehara SpA   | 80.00%           | 80.00%          |
| Enel Green Power México S de RL de Cv   | Mexico City  | MX      | 662,949,966.00 | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA<br>Enel Rinnovabile SA de Cv                                   | 100.00%<br>0.00% | 100.00%         |
| Enel Green Power Modelo I Eólica SA   | Niterói      | BR      | 132,642,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Modelo II Eólica SA  | Niterói      | BR      | 107,742,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Morocco SARLAU   | Casablanca   | MA      | 340,000,000.00 | MAD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica SA  | Niterói      | BR      | 248,138,287.11 | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica SA   | Niterói      | BR      | 206,050,114.05 | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo III Participações SA) | Niterói      | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Mourão SA  | Niterói      | BR      | 25,600,100.00  | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd  | Windhoek     | NA      | 10,000.00      | NAD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power North America Development LLC  | Wilmington   | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power North America Inc.   | Andover      | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Nova Olinda 01 SA  | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Nova Olinda 02 SA  | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Nova Olinda 04 SA  | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |













| 1  | 2              | 3       | 4                                | 5        | 6   | Condensed interim consolidated financial statements |   |                          |                 |  |
|--|----------------|---------|----------------------------------|----------|---|---|---|--------------------------|-----------------|--|
| Enel Group                                   | Governance     |         | Group Strategy & Risk Management |          | Group Performance   | Outlook   |   |                          |                 |  |
| Company name                                 | Headquarters   | Country | Share capital                    | Currency | Activity  | Consolidation method                                | Held by   | % holding                | Group % holding |  |
| Enel Green Power Nova Olinda 05 SA           | Teresina       | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Nova Olinda 07 SA           | Teresina       | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Nova Olinda 09 SA           | Teresina       | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 01 SA             | Niterói        | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 02 SA             | Niterói        | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 03 SA             | Rio de Janeiro | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 04 SA             | Rio de Janeiro | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 05 SA             | Niterói        | BR      | 1,000.00                         | BRL      |    | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 06 SA             | Niterói        | BR      | 1,000.00                         | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 07 SA             | Niterói        | BR      | 1,000.00                         | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Novo Lapa 08 SA             | Niterói        | BR      | 1,000.00                         | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 99.90%<br>0.10%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power O&M Solar LLC               | Andover        | US      | -                                | USD      |  | Line-by-line  | Enel Kansas LLC   | 100.00%                  | 100.00%         |  |
| Enel Green Power Panamá Srl                  | Panama City    | PA      | 3,001.00                         | USD      |  | Line-by-line  | Enel Américas SA ESSA2 SPA  | 0.03%<br>99.97%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Paranapanema SA             | Niterói        | BR      | 123,350,100.00                   | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%                  | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl | Rome           | IT      | 10,000.00                        | EUR      |  | Line-by-line  | Enel Green Power SpA  | 100.00%                  | 100.00%         |  |
| Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA         | Niterói        | BR      | 125,124,000.00                   | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda<br>Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA | 98.77%<br>1.23%<br>0.00% | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA | Niterói        | BR      | 184,319,527.57                   | BRL      |  | Line-by-line  | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda   | 98.86%<br>1.14%          | 82.27%          |  |
| Enel Green Power Perú SAC                    | San Miguel     | PE      | 973,213,507.00                   | PEN      |  | Line-by-line  | Enel Américas SA Energía y Servicios South America SpA  | 100.00%<br>0.00%         | 82.27%          |  |





| Company name  | Headquarters | Country | Share capital    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding       | Group % holding |
|---|--------------|---------|------------------|----------|---|----------------------|---|-----------------|-----------------|
| Enel Green Power Primavera Eólica SA  | Niterói      | BR      | 143,674,900.01   | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.00%<br>1.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Puglia Srl   | Rome         | IT      | 1,000,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power RA SAE in liquidation  | Cairo        | EG      | 15,000,000.00    | EGP      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Egypt SAE  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Rattlesnake Creek Wind Project LLC (formerly Rattlesnake Creek Wind Project LLC) | Delaware     | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Rattlesnake Creek Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC   | Andover      | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC  | Andover      | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Roadrunner Solar Project II LLC  | Dover        | US      | 100.00           | USD      |    | Line-by-line         | Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC                                       | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Rockhaven Ranchland Holdings LLC   | Andover      | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Romania Srl  | Bucharest    | RO      | 2,430,631,000.00 | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Roseland Solar LLC   | Andover      | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power RSA (Pty) Ltd  | Johannesburg | ZA      | 1,000.00         | ZAR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Development Srl  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd   | Johannesburg | ZA      | 120.00           | ZAR      |  | AFS                  | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Rus Limited Liability Company  | Moscow       | RU      | 60,500,000.00    | RUB      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl<br>Enel Green Power SpA                | 1.00%<br>99.00% | 100.00%         |
| Enel Green Power SpA  | Rome         | IT      | 272,000,000.00   | EUR      |  | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power Salto Apicás SA (formerly Enel Green Power Damascena Eólica SA)                  | Niterói      | BR      | 274,420,832.00   | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%         | 82.27%          |
| Enel Green Power Sannio Srl   | Rome         | IT      | 750,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Green Power São Abraão Eólica SA   | Niterói      | BR      | 91,300,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%         | 82.27%          |









| 1   | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|---|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                  |                 |
| Company name  | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Enel Green Power São Gonçalo 07 SA (formerly Enel Green Power Projetos 42 SA)               | Teresina     | BR                               | 142,249,180.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 08 SA (formerly Enel Green Power Projetos 43 SA)               | Teresina     | BR                               | 122,008,993.34    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 1 SA (formerly Enel Green Power Projetos 10)                   | Teresina     | BR                               | 105,245,553.82    | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 10 SA (formerly Enel Green Power Projetos 15)                  | Teresina     | BR                               | 124,817,216.25    | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 11 SA (formerly Enel Green Power Projetos 44 SA)               | Teresina     | BR                               | 136,202,330.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 12 SA (formerly Enel Green Power Projetos 22 SA)               | Teresina     | BR                               | 127,750,090.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 14   | Teresina     | BR                               | 210,001,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 15   | Teresina     | BR                               | 180,779,180.90    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 17 SA  | Teresina     | BR                               | 175,728,754.90    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 18 SA (formerly Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 13 SA) | Teresina     | BR                               | 177,703,455.40    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 19 SA  | Teresina     | BR                               | 174,189,501.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 2 SA (formerly Enel Green Power Projetos 11)                   | Teresina     | BR                               | 129,213,750.53    | BRL      |  | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 16)                  | Teresina     | BR                               | 139,939,932.22    | BRL      |  | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 22 SA (formerly Enel Green Power Projetos 30)                  | Teresina     | BR                               | 138,733,692.21    | BRL      |  | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 3 SA (formerly Enel Green Power Projetos 12)                   | Teresina     | BR                               | 216,609,843.02    | BRL      |  | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 4 SA (formerly Enel Green Power Projetos 13)                   | Teresina     | BR                               | 124,870,989.57    | BRL      |  | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |



















| Company name  | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|---|--------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Green Power São Gonçalo 5 SA (formerly Enel Green Power Projetos 14)       | Teresina     | BR      | 197,176,257.11 | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Gonçalo 6 SA (formerly Enel Green Power Projetos 19 SA)    | Teresina     | BR      | 199,271,048.28 | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power São Judas Eólica SA  | Niterói      | BR      | 143,674,900.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.00%<br>1.00%  | 82.27%          |
| Enel Green Power São Micael 01 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 9 SA)  | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.10%<br>99.90%  | 82.27%          |
| Enel Green Power São Micael 02 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 13)    | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.10%<br>99.90%  | 82.27%          |
| Enel Green Power São Micael 03 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 16 SA) | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Alba Energia Ltda<br>Enel Green Power Brasil Participações Ltda                     | 0.10%<br>99.90%  | 82.27%          |
| Enel Green Power São Micael 04 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 20 SA) | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power São Micael 05 SA   | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Services LLC   | Wilmington   | US      | 100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Shu SAE in liquidation   | Cairo        | EG      | 15,000,000.00  | EGP      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Egypt SAE  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Singapore Pte Ltd  | Singapore    | SG      | 6,100,000.00   | SGD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Solar Energy Srl   | Rome         | IT      | 10,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Solar Metehara SpA   | Rome         | IT      | 50,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Solar Ngonye SpA (formerly Enel Green Power Africa Srl)        | Rome         | IT      | 50,000.00      | EUR      |  | AFS                  | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Swift Wind LP  | Calgary      | CA      | 1,000.00       | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc.                              | 0.10%<br>99.90%  | 100.00%         |
| Enel Green Power Tacaicó Eólica SA  | Niterói      | BR      | 86,034,360.00  | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 98.76%<br>1.24%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Tefnut SAE in liquidation                                      | Cairo        | EG      | 15,000,000.00  | EGP      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Egypt SAE  | 100.00%          | 100.00%         |

| 1   | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                  |                 |
|---|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                  |                 |
| Company name  | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
| Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi                             | Istanbul     | TR                               | 65,654,658.00     | TRY      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA   | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 SA  | Teresina     | BR                               | 132,001,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 SA (formerly Enel Green Power Projetos 21) | Teresina     | BR                               | 171,001,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 SA (formerly Enel Green Power Projetos 23) | Teresina     | BR                               | 185,001,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14 SA (formerly Enel Green Power Projetos 24) | Teresina     | BR                               | 241,769,350.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 SA (formerly Enel Green Power Projetos 25) | Teresina     | BR                               | 182,001,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 SA (formerly Enel Green Power Projetos 26) | Teresina     | BR                               | 198,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19 SA (formerly Enel Green Power Projetos 27) | Teresina     | BR                               | 126,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 SA  | Teresina     | BR                               | 249,650,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 SA (formerly Enel Green Power Projetos 28) | Teresina     | BR                               | 126,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 29) | Teresina     | BR                               | 113,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 SA (formerly Enel Green Power Projetos 4)   | Teresina     | BR                               | 132,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 SA (formerly Enel Green Power Projetos 6)   | Teresina     | BR                               | 132,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 SA (formerly Enel Green Power Projetos 7)   | Teresina     | BR                               | 132,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |




| Company name  | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
|---|--------------|---------|----------------|----------|----------|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 SA (formerly Enel Green Power Projetos 8)               | Teresina     | BR      | 132,001,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 SA (formerly Enel Green Power Projetos 9)               | Teresina     | BR      | 106,001,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA               | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 SA (formerly Enel Green Power Projetos 18)              | Teresina     | BR      | 132,001,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 SA (formerly Enel Green Power Projetos 20)              | Teresina     | BR      | 185,001,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 (formerly Enel Green Power Projetos 36)            | Teresina     | BR      | 125,853,581.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 SA (formerly Enel Green Power Projetos 17 SA)      | Teresina     | BR      | 115,001,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 SA (formerly Enel Green Power Projetos 38 SA)      | Teresina     | BR      | 128,700,091.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 SA (formerly Enel Green Power Projetos 47 SA)      | Teresina     | BR      | 128,279,231.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA                                    | Niterói      | BR      | 7,315,000.00   | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda   | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 08 SA (formerly Enel Green Power Projetos 34 SA)       | Niterói      | BR      | 110,200,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 1 SA (formerly Enel Green Power Fonte dos Ventos 1 SA) | Niterói      | BR      | 1,000.00       | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 13 (formerly Enel Green Power Projetos 33 SA)          | Niterói      | BR      | 147,000,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 SA  | Niterói      | BR      | 202,100,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 SA (formerly Enel Green Power Projetos 35 SA)       | Niterói      | BR      | 183,700,000.00 | BRL      |          | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda                          | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |



















| 1  | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                           |                 |
|--|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|---------------------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                           |                 |
| Company name   | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding                 | Group % holding |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 SA (formerly Enel Green Power Projetos 31 SA)          | Niterói      | BR                               | 183,700,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 37 SA)          | Niterói      | BR                               | 202,100,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 SA (formerly Enel Green Power Projetos 39 SA)          | Niterói      | BR                               | 202,100,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 25 SA (formerly Enel Green Power Projetos 40 SA)          | Salvador     | BR                               | 110,200,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (formerly Enel Green Power Projetos 41 SA)          | Niterói      | BR                               | 202,100,000.00    | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda<br>Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (formerly Enel Green Power Projetos 41 SA) | 100.00%<br>0.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 SA  | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 SA (formerly Enel Green Power Lagedo Alto SA)           | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santa Esperança Participações SA (formerly Enel Green Power Cumaru 06 SA) | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 SA  | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 SA  | Niterói      | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 01 SA   | Teresina     | BR                               | 138,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 02 SA   | Teresina     | BR                               | 138,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 03 SA   | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 04 SA   | Teresina     | BR                               | 138,001,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 100.00%<br>0.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 05 SA   | Teresina     | BR                               | 1,000.00          | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda  | 99.90%<br>0.10%           | 82.27%          |

| Company name   | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|--|--------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Green Power Ventos de São Roque 06 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 07 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 08 SA                                 | Teresina     | BR      | 138,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 11 SA                                 | Teresina     | BR      | 138,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 13 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 16 SA                                 | Teresina     | BR      | 138,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 17 SA                                 | Teresina     | BR      | 138,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 18 SA                                 | Teresina     | BR      | 138,001,000.00 | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 19 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 22 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 26 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Ventos de São Roque 29 SA                                 | Teresina     | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |
| Enel Green Power Villoresi Srl   | Rome         | IT      | 1,200,000.00   | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 51.00%           | 51.00%          |
| Enel Green Power Volta Grande SA (formerly Enel Green Power Projetos 1 SA) | Niterói      | BR      | 565,756,528.00 | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Zambia Limited  | Lusaka       | ZM      | 15,000.00      | ZMW      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Development Srl<br>Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                  | 1.00%<br>99.00%  | 100.00%         |
| Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 SA                                    | Niterói      | BR      | 129,639,980.00 | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda   | Salvador     | BR      | 6,986,993.00   | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Green Power Zeus Sul 2 SA   | Niterói      | BR      | 1,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 99.90%<br>0.10%  | 82.27%          |

| 1   | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                 |                 |
|---|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Enel Group                                    | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                 |                 |
| Company name                                  | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
| Enel Holding Finance Srl                      | Rome         | IT                               | 10,000.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Iberia Srl                               | Madrid       | ES                               | 336,142,500.00    | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Innovation Hubs Srl                      | Rome         | IT                               | 1,100,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Insurance NV                             | Amsterdam    | NL                               | 60,000.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Investment Holding BV                    | Amsterdam    | NL                               | 1,000,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Italia SpA                               | Rome         | IT                               | 100,000,000.00    | EUR      |    | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Kansas Development Holdings LLC          | Andover      | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Kansas LLC                               | Wilmington   | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Land HoldCo LLC                          | Andover      | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Logistics Srl                            | Rome         | IT                               | 1,000,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Italia SpA  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Minnesota Holdings LLC                   | Minneapolis  | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | EGP Geronimo Holding Company Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Nevkan Inc.                              | Wilmington   | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel North America Inc.                       | Andover      | US                               | 50.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Operations Canada Ltd                    | Alberta      | CA                               | 1,000.00          | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Canada Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Perú SAC                                 | San Miguel   | PE                               | 5,361,789,105.00  | PEN      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA   | 100.00%         | 82.27%          |
| Enel Produzione SpA                           | Rome         | IT                               | 1,800,000,000.00  | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Italia SpA  | 100.00%         | 100.00%         |
| Enel Rinnovabile SA de Cv                     | Mexico City  | MX                               | 100.00            | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Global Investment BV Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv | 99.00%<br>1.00% | 100.00%         |
| Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC | Andover      | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC                          | 100.00%         | 100.00%         |


















| Company name                               | Headquarters        | Country | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                 | Group % holding |
|--|---------------------|---------|-------------------|----------|---|----------------------|---|---------------------------|-----------------|
| Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC | Dover               | US      | 100.00            | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC  | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Romania SA                            | Buftea              | RO      | 200,000.00        | RON      |    | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Rus Finance LLC                       | Konakovo            | RU      | 10,000.00         | RUB      |    | Line-by-line         | Enel Russia PJSC  | 100.00%                   | 56.43%          |
| Enel Rus Wind Azov LLC                     | Moscow              | RU      | 200,000,000.00    | RUB      |    | Line-by-line         | Enel Russia PJSC  | 100.00%                   | 56.43%          |
| Enel Rus Wind Kola LLC                     | Murmansk City       | RU      | 10,000.00         | RUB      |    | Line-by-line         | Enel Russia PJSC  | 100.00%                   | 56.43%          |
| Enel Rus Wind Stavropolye LLC              | Region of Stavropol | RU      | 350,000.00        | RUB      |    | Line-by-line         | Enel Russia PJSC  | 100.00%                   | 56.43%          |
| Enel Russia PJSC                           | Yekaterinburg       | RU      | 35,371,898,370.00 | RUB      |    | Line-by-line         | Enel SpA  | 56.43%                    | 56.43%          |
| Enel Salt Wells LLC                        | Fallon              | US      | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Geothermal LLC   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Saudi Arabia Limited                  | Al Khobar           | SA      | 1,000,000.00      | SAR      |  | Line-by-line         | e-distribuzione SpA   | 60.00%                    | 60.00%          |
| Enel Servicii Comune SA                    | Bucharest           | RO      | 33,000,000.00     | RON      |  | Line-by-line         | E-Distribuție Banat SA<br>E-Distribuție Dobrogea SA   | 50.00%<br>50.00%          | 51.00%          |
| Enel Solar Srl                             | Panama City         | PA      | 10,100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl<br>ESSA2 SpA  | 99.01%<br>0.99%           | 82.27%          |
| Enel Sole Srl                              | Rome                | IT      | 4,600,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Italia SpA   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Soluções Energéticas Ltda             | Niterói             | BR      | 42,863,000.00     | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Enel Green Power Desenvolvimento Ltda<br>Enel Soluções Energéticas Ltda | 100.00%<br>0.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enel Stillwater LLC                        | Wilmington          | US      | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Geothermal LLC   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Surprise Valley LLC                   | Wilmington          | US      | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Texkan Inc.                           | Wilmington          | US      | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Chi Power Inc.  | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Trade Energy Srl                      | Bucharest           | RO      | 2,437,050.00      | RON      |  | Line-by-line         | Enel Romania SA   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Enel Trade Serbia doo                      | Belgrade            | RS      | 300,000.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Global Trading SpA   | 100.00%                   | 100.00%         |


| 1   | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|---|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group                                  | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                  |                 |
| Company name                                | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Enel Trading Argentina Srl                  | Buenos Aires      | AR                               | 14,011,100.00     | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>Enel Argentina SA           | 55.00%<br>45.00% | 82.26%          |
| Enel Trading Brasil SA                      | Niterói           | BR                               | 5,280,312.00      | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Brasil SA                                  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Trading North America LLC              | Wilmington        | US                               | 10,000,000.00     | USD      |    | Line-by-line         | Enel North America Inc.                         | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Transmisión Chile SA                   | Santiago de Chile | CL                               | 52,569,315,875.00 | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Chile SA                                   | 99.09%           | 64.34%          |
| Enel Uruguay SA                             | Montevideo        | UY                               | 20,000.00         | UYU      |    | Line-by-line         | Enel Brasil SA                                  | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel Vayu (Project 2) Private Limited       | Gurugram          | IN                               | 45,000,000.00     | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited          | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel Wind Project (Amberi) Private Limited  | New Delhi         | IN                               | 5,000,000.00      | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited          | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X AMPCI Ebus Chile SpA                 | Santiago de Chile | CL                               | 18,000,000.00     | USD      |    | Equity               | Enel X Chile SpA                                | 20.00%           | 12.99%          |
| Enel X AMPCI L1 Holdings SpA                | Santiago de Chile | CL                               | 18,000,000.00     | USD      |  | Equity               | Enel X AMPCI Ebus Chile SpA                     | 100.00%          | 12.99%          |
| Enel X AMPCI L1 SpA                         | Santiago de Chile | CL                               | 18,000,000.00     | USD      |  | Equity               | Enel X AMPCI L1 Holdings SpA                    | 100.00%          | 12.99%          |
| Enel X Arecibo LLC                          | Boston            | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel X Pr Holdings LLC                          | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Argentina SAU                        | Buenos Aires      | AR                               | 127,800,000.00    | ARS      |  | Line-by-line         | Enel X International Srl                        | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Asputeck Ave. Project LLC            | Boston            | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel X Finance Partner LLC                      | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Australia Holding (Pty) Ltd          | Melbourne         | AU                               | 21,224,578.00     | AUD      |  | Line-by-line         | Enel X International Srl                        | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Australia (Pty) Ltd                  | Melbourne         | AU                               | 9,880.00          | AUD      |  | Line-by-line         | Energy Response Holdings (Pty) Ltd              | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Battery Storage Limited Partnership  | Oakville          | CA                               | 10,000.00         | CAD      |  | Line-by-line         | Enel X Canada Holding Inc.<br>Enel X Canada Ltd | 0.01%<br>99.99%  | 100.00%         |
| Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda | Sorocaba          | BR                               | 5,538,403.00      | BRL      |  | Line-by-line         | Enel X Ireland Limited<br>EnerNOC UK II Limited | 0.00%<br>100.00% | 100.00%         |
| Enel X Brasil SA                            | Niterói           | BR                               | 187,725,892.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA                                  | 100.00%          | 82.27%          |



















| Company name                       | Headquarters      | Country | Share capital    | Currency | Activity | Consolidation method | Held by                   | % holding | Group % holding |
|------------------------------------|-------------------|---------|------------------|----------|----------|----------------------|---------------------------|-----------|-----------------|
| Enel X Canada Holding Inc.         | Oakville          | CA      | 1,000.00         | CAD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X Canada Ltd         | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Canada Ltd                  | Mississauga       | CA      | 1,000.00         | CAD      | ✘        | Line-by-line         | Enel North America Inc.   | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Chile SpA                   | Santiago de Chile | CL      | 3,800,000,000.00 | CLP      | ✘        | Line-by-line         | Enel Chile SA             | 100.00%   | 64.93%          |
| Enel X College Ave. Project LLC    | Boston            | US      | -                | USD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X MA Holdings LLC    | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Colombia SAS                | Bogotá            | CO      | 5,186,737,000.00 | COP      | ✘        | Line-by-line         | Codensa SA ESP            | 100.00%   | 39.74%          |
| Enel X Energy (Shanghai) Co. Ltd   | Shanghai          | CN      | 3,500,000.00     | USD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Federal LLC                 | Boston            | US      | 5,000.00         | USD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X North America Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Finance Partner LLC         | Boston            | US      | 100.00           | USD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X North America Inc. | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Financial Services Srl      | Rome              | IT      | 1,000,000.00     | EUR      | ✘        | Line-by-line         | Enel X Srl                | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X France SAS                  | Paris             | FR      | 2,901,000.00     | EUR      | ✘        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Hayden Rowe St. Project LLC | Boston            | US      | 100.00           | USD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X MA Holdings LLC    | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X International Srl           | Rome              | IT      | 100,000.00       | EUR      | ✘        | Line-by-line         | Enel X Srl                | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Ireland Limited             | Dublin            | IE      | 10,841.00        | EUR      | ✘        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Italia Srl                  | Rome              | IT      | 200,000.00       | EUR      | ✘        | Line-by-line         | Enel Italia SpA           | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Japan KK                    | Tokyo             | JP      | 255,000,000.00   | JPY      | ✘        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Komipo Limited              | Seoul             | KR      | 10,000,000.00    | KRW      | ✘        | Line-by-line         | Enel X Korea Limited      | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Korea Limited               | Seoul             | KR      | 1,200,000,000.00 | KRW      | ✘        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%   | 100.00%         |
| Enel X Las Piedras LLC             | Boston            | US      | -                | USD      | ✘        | Line-by-line         | Enel X Pr Holdings LLC    | 100.00%   | 100.00%         |

| 1                                     | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|---------------------------------------|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group                            | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements |                      |   |                  |                 |
| Company name                          | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Enel X MA Holdings LLC                | Boston       | US                               | 100.00            | USD      | ✘   | Line-by-line         | Enel X Finance Partner LLC                            | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X MA PV Portfolio 1 LLC          | Boston       | US                               | -                 | USD      | ✘   | Line-by-line         | Enel X MA Holdings LLC                                | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X MA PV Portfolio 2 LLC          | Boston       | US                               | -                 | USD      | ✘   | Line-by-line         | Enel X North America Inc.                             | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Mobility HPC Srl               | Rome         | IT                               | 10,000.00         | EUR      | ✘   | Line-by-line         | Enel X Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Mobility Romania Srl           | Bucharest    | RO                               | 6,937,800.00      | RON      | ✘   | Line-by-line         | Enel X International Srl<br>Enel X Srl                | 99.86%<br>0.14%  | 100.00%         |
| Enel X Mobility Srl                   | Rome         | IT                               | 100,000.00        | EUR      | ✘   | Line-by-line         | Enel Italia SpA                                       | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Morrissey Blvd. Project LLC    | Boston       | US                               | 100.00            | USD      | ✘   | Line-by-line         | Enel X MA Holdings LLC                                | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X New Zealand Limited            | Wellington   | NZ                               | 313,606.00        | AUD      | ✘   | Line-by-line         | Energy Response Holdings (Pty) Ltd                    | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X North America Inc.             | Boston       | US                               | 1,000.00          | USD      | ✘   | Line-by-line         | Enel North America Inc.                               | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Norway AS                      | Porsgrunn    | NO                               | 1,000,000.00      | NOK      | ✘   | Line-by-line         | Enel X International Srl                              | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Perú SAC                       | San Miguel   | PE                               | 12,005,000.00     | PEN      | ✘   | Line-by-line         | Enel Perú SAC   | 100.00%          | 82.27%          |
| Enel X Polska Sp. Zo.o.               | Warsaw       | PL                               | 10,000,000.00     | PLN      | ✘   | Line-by-line         | Enel X Ireland Limited                                | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Pr Holdings LLC                | Boston       | US                               | -                 | USD      | ✘   | Line-by-line         | Enel X Finance Partner LLC                            | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Romania Srl                    | Bucharest    | RO                               | 234,450.00        | RON      | ✘   | Line-by-line         | Enel X International Srl<br>Enel X Srl                | 99.00%<br>1.00%  | 100.00%         |
| Enel X Rus LLC                        | Moscow       | RU                               | 8,000,000.00      | RUB      | ✘   | Line-by-line         | Enel X International Srl                              | 99.00%           | 99.00%          |
| Enel X Srl                            | Rome         | IT                               | 1,050,000.00      | EUR      | ✘   | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Services India Private Limited | Mumbai City  | IN                               | 45,000.00         | INR      | ✘   | Line-by-line         | Enel X International Srl<br>Enel X North America Inc. | 100.00%<br>0.00% | 100.00%         |
| Enel X Singapore Pte Ltd              | Singapore    | SG                               | 1,212,000.00      | SGD      | ✘   | Line-by-line         | Enel X International Srl                              | 100.00%          | 100.00%         |











| Company name  | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|---|--------------|---------|---------------|----------|----------|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel X Sweden AB                                      | Stockholm    | SE      | 50,000.00     | SEK      | ✕        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Taiwan Co. Ltd                                 | Taipei City  | TW      | 70,000,000.00 | TWD      | ✕        | Line-by-line         | Enel X Ireland Limited  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X UK Limited                                     | London       | GB      | 32,626.00     | GBP      | ✕        | Line-by-line         | Enel X International Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enel X Wood St. Project LLC                           | Boston       | US      | -             | USD      | ✕        | Line-by-line         | Enel X Finance Partner LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Enelco SA   | Maroussi     | GR      | 60,108.80     | EUR      | 📁        | Line-by-line         | Enel Investment Holding BV  | 75.00%           | 75.00%          |
| Enelpower Contractor and Development Saudi Arabia Ltd | Riyadh       | SA      | 5,000,000.00  | SAR      | 📁        | Line-by-line         | Enelpower SpA   | 51.00%           | 51.00%          |
| Enelpower do Brasil Ltda                              | Niterói      | BR      | 5,689,000.00  | BRL      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda<br>Energía y Servicios South America SpA | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Enelpower SpA   | Milan        | IT      | 2,000,000.00  | EUR      | 📁        | Line-by-line         | Enel SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Energética Monzón SAC                                 | San Miguel   | PE      | 6,463,000.00  | PEN      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power Perú SAC<br>Energía y Servicios South America SpA                  | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |
| Energía Base Natural SLU                              | Valencia     | ES      | 3,000.00      | EUR      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia SA   | Ceuta        | ES      | 65,000.00     | EUR      | 👤        | Line-by-line         | Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA  | 100.00%          | 67.56%          |
| Energía Eólica Ábrego SLU                             | Valencia     | ES      | 3,576.00      | EUR      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Energía Eólica Alto del Llano SLU                     | Madrid       | ES      | 3,300.00      | EUR      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Energía Eólica Galerna SLU                            | Valencia     | ES      | 3,413.00      | EUR      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Energía Eólica Gregal SLU                             | Valencia     | ES      | 3,250.00      | EUR      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Energía Eólica Srl - EN.EO. Srl                       | Rome         | IT      | 4,840,000.00  | EUR      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%          | 100.00%         |
| Energía Global de México (Enermex) SA de Cv           | Mexico City  | MX      | 50,000.00     | MXN      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 99.00%           | 99.00%          |
| Energía Global Operaciones Srl                        | San José     | CR      | 10,000.00     | CRC      | 🌱        | Line-by-line         | Enel Green Power Costa Rica SA  | 100.00%          | 82.27%          |



















| 1  | 2                          | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                 |                 |
|--|----------------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance                 | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                 |                 |
| Company name   | Headquarters               | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
| Energía Limpia de Amistad SA de Cv                         | Mexico City                | MX                               | 33,452,769.00     | MXN      |    | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv                                      | 60.80%          | 20.00%          |
| Energía Limpia de Palo Alto SA de Cv                       | Mexico City                | MX                               | 673,583,489.00    | MXN      |    | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv                                      | 60.80%          | 20.00%          |
| Energía Limpia de Puerto Libertad S de RL de Cv            | Mexico City                | MX                               | 2,953,980.00      | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Enel Rinnovabile SA de Cv                         | 0.01%<br>99.99% | 100.00%         |
| Energía Marina SpA   | Santiago de Chile          | CL                               | 2,404,240,000.00  | CLP      |    | Equity               | Enel Green Power Chile SA  | 25.00%          | 16.23%          |
| Energía Neta SA Caseta Lluçmajor SL (Sociedad Unipersonal) | Palma de Mallorca          | ES                               | 9,000.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%         | 70.11%          |
| Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv                        | Mexico City                | MX                               | 51,879,307.00     | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv | 99.90%<br>0.01% | 99.91%          |
| Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv          | Mexico City                | MX                               | 5,339,650.00      | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Guatemala SA<br>Enel Green Power SpA                                      | 0.04%<br>99.96% | 99.99%          |
| Energía XXI Comercializadora de Referencia SL              | Madrid                     | ES                               | 2,000,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Energía SA  | 100.00%         | 70.11%          |
| Energía y Naturaleza SLU                                   | Valencia                   | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%         | 70.11%          |
| Energía y Servicios South America SpA                      | Santiago de Chile          | CL                               | 12,120,575.70     | USD      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA   | 100.00%         | 82.27%          |
| Energías Alternativas del Sur SL                           | Las Palmas de Gran Canaria | ES                               | 546,919.10        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 54.95%          | 38.52%          |
| Energías de Aragón I SL                                    | Zaragoza                   | ES                               | 3,200,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)   | 100.00%         | 70.11%          |
| Energías de Graus SL                                       | Barcelona                  | ES                               | 1,298,160.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 66.67%          | 46.74%          |
| Energías Especiales de Careón SA                           | Santiago de Compostela     | ES                               | 270,450.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 77.00%          | 53.98%          |
| Energías Especiales de Peña Armada SA                      | Madrid                     | ES                               | 963,300.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 80.00%          | 56.09%          |
| Energías Especiales del Alto Ulla SA                       | Madrid                     | ES                               | 19,594,860.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%         | 70.11%          |
| Energías Especiales del Bierzo SA                          | Torre del Bierzo           | ES                               | 1,635,000.00      | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL   | 50.00%          | 35.05%          |
| Energías Renovables La Mata SA de Cv                       | Mexico City                | MX                               | 656,615,400.00    | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv               | 99.00%<br>1.00% | 100.00%         |



















| Company name                                  | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                            | % holding | Group % holding |
|---|--------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|------------------------------------|-----------|-----------------|
| Energie Electrique de Tahaddart SA            | Tanger       | MA      | 637,840,000.00 | MAD      |    | Equity               | Endesa Generación SA               | 32.00%    | 22.43%          |
| Energo Sonne Srl                              | Bucharest    | RO      | 2,000.00       | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl       | 100.00%   | 100.00%         |
| Energotel AS                                  | Bratislava   | SK      | 2,191,200.00   | EUR      |    | Equity               | Slovenské elektrárne AS            | 20.00%    | 6.60%           |
| Energy Hydro Piave Srl in liquidation         | Belluno      | IT      | 800,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Produzione SpA                | 51.00%    | 51.00%          |
| Energy Response Holdings (Pty) Ltd            | Melbourne    | AU      | 630,451.00     | AUD      |    | Line-by-line         | Enel X Australia Holding (Pty) Ltd | 100.00%   | 100.00%         |
| Enerlive Srl                                  | Rome         | IT      | 6,520,000.00   | EUR      |    | Line-by-line         | Maicor Wind Srl                    | 100.00%   | 100.00%         |
| EnerNOC GmbH                                  | Munich       | DE      | 25,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel X North America Inc.          | 100.00%   | 100.00%         |
| EnerNOC Ireland Limited                       | Dublin       | IE      | 10,535.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel X Ireland Limited             | 100.00%   | 100.00%         |
| EnerNOC UK II Limited                         | London       | GB      | 21,000.00      | GBP      |  | Line-by-line         | Enel X UK Limited                  | 100.00%   | 100.00%         |
| Entech (China) Information Technology Co. Ltd | Shenzhen     | CN      | 140,000.00     | USD      |  | Equity               | EnerNOC UK II Limited              | 50.00%    | 50.00%          |
| Entech Utility Service Bureau Inc.            | Lutherville  | US      | 1,500.00       | USD      |  | Line-by-line         | Enel X North America Inc.          | 100.00%   | 100.00%         |
| Envatios Promoción I SLU                      | Madrid       | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| Envatios Promoción II SLU                     | Madrid       | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| Envatios Promoción III SLU                    | Madrid       | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| Envatios Promoción XX SLU                     | Seville      | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| Eólica del Cierzo SLU                         | Zaragoza     | ES      | 225,000.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| Eólica del Principado SAU                     | Gijón        | ES      | 60,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| Eólica Valle del Ebro SA                      | Zaragoza     | ES      | 3,561,342.50   | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 50.50%    | 35.40%          |













| 1  | 2                          | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|--|----------------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group                                     | Governance                 | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                  |                 |
| Company name                                   | Headquarters               | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Eólica Zopiloapan SA de Cv                     | Mexico City                | MX                               | 1,877,201.54      | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl | 56.98%<br>39.50% | 96.48%          |
| Eólicas de Agaete SL                           | Las Palmas de Gran Canaria | ES                               | 240,400.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 80.00%           | 56.09%          |
| Eólicas de Fuencaliente SA                     | Las Palmas de Gran Canaria | ES                               | 216,360.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 55.00%           | 38.56%          |
| Eólicas de Fuerteventura AIE                   | Puerto del Rosario         | ES                               | -                 | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 40.00%           | 28.04%          |
| Eólicas de la Patagonia SA                     | Buenos Aires               | AR                               | 480,930.00        | ARS      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 50.00%           | 35.05%          |
| Eólicas de Lanzarote SL                        | Las Palmas de Gran Canaria | ES                               | 1,758,000.00      | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 40.00%           | 28.04%          |
| Eólicas de Tenerife AIE                        | Santa Cruz de Tenerife     | ES                               | 420,708.40        | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 50.00%           | 35.05%          |
| Eólicas de Tirajana SL                         | Las Palmas de Gran Canaria | ES                               | 3,000.00          | EUR      |   | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 60.00%           | 42.06%          |
| Epresa Energía SA                              | Cadiz                      | ES                               | 2,500,000.00      | EUR      |  | Equity               | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)  | 50.00%           | 35.05%          |
| E-Solar Srl                                    | Rome                       | IT                               | 2,500.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%          | 100.00%         |
| ESSA2 SpA                                      | Santiago de Chile          | CL                               | 701,166,335.30    | USD      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA  | 100.00%          | 82.27%          |
| Essaouira Wind Farm                            | Casablanca                 | MA                               | 300,000.00        | MAD      |  | Equity               | Nareva Enel Green Power Morocco SA  | 70.00%           | 35.00%          |
| European Energy Exchange AG                    | Leipzig                    | DE                               | 40,050,000.00     | EUR      |  | -                    | Enel Global Trading SpA   | 2.38%            | 2.38%           |
| Expedition Solar Project LLC                   | Andover                    | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Explorer Wind Project LLC                      | Andover                    | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Explotaciones Eólicas de Escucha SA            | Zaragoza                   | ES                               | 3,505,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 70.00%           | 49.07%          |
| Explotaciones Eólicas El Puerto SA             | Teruel                     | ES                               | 3,230,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 73.60%           | 51.60%          |
| Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA | Zaragoza                   | ES                               | 100,000.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 51.00%           | 35.75%          |





















| Company name                                    | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                                    | % holding | Group % holding |
|---|--------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|
| Explotaciones Eólicas Saso Plano SA             | Zaragoza     | ES      | 5,488,500.00  | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 65.00%    | 45.57%          |
| Explotaciones Eólicas Sierra Costera SA         | Zaragoza     | ES      | 8,046,800.00  | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 90.00%    | 63.10%          |
| Explotaciones Eólicas Sierra La Virgen SA       | Zaragoza     | ES      | 4,200,000.00  | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 90.00%    | 63.10%          |
| Fayette Solar I LLC                             | Andover      | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC              | 100.00%   | 100.00%         |
| Fazenda Aroeira Empreendimento de Energia Ltda  | Niterói      | BR      | 2,362,045.90  | BRL      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda | 100.00%   | 82.27%          |
| Fence Post Solar Project LLC                    | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                            | 100.00%   | 100.00%         |
| Fenner Wind Holdings LLC                        | Dover        | US      | 100.00        | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                            | 100.00%   | 100.00%         |
| Finsec Lab Ltd                                  | Tel Aviv     | IL      | 100.00        | ILS      |   | Equity               | Enel X Srl                                 | 30.00%    | 30.00%          |
| Flagpay Srl                                     | Milan        | IT      | 10,000.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Paytipper SpA                              | 100.00%   | 55.00%          |
| Flat Rock Wind Project LLC                      | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                      | 100.00%   | 100.00%         |
| Flat Top Solar Project LLC                      | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                            | 100.00%   | 100.00%         |
| Flint Rock Solar Project LLC                    | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                            | 100.00%   | 100.00%         |
| Florence Hills LLC                              | Minneapolis  | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC                     | 51.00%    | 51.00%          |
| Flowing Spring Farms LLC                        | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC              | 100.00%   | 100.00%         |
| Fontibon ZE SAS                                 | Bogotá       | CO      | 78,884,000.00 | COP      |  | Line-by-line         | Bogotá ZE SAS                              | 100.00%   | 39.74%          |
| Fótons de Santo Anchieta Energias Renováveis SA | Niterói      | BR      | 577,000.00    | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda | 100.00%   | 82.27%          |
| Fotovoltaica Yuncillos SLU                      | Madrid       | ES      | 3,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 100.00%   | 70.11%          |
| Fourmile Wind Project LLC                       | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                      | 100.00%   | 100.00%         |

















| 1                                 | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                  |                 |
|-----------------------------------|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Enel Group                        | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                  |                 |
| Company name                      | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
| Franklinton Farm LLC              | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Freedom Energy Storage LLC        | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%          | 100.00%         |
| Front Marítim del Besòs SL        | Barcelona         | ES                               | 9,000.00          | EUR      |    | Equity               | Endesa Generación SA  | 61.37%           | 43.02%          |
| Frontiersman Solar Project LLC    | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Furatena Solar 1 SLU              | Seville           | ES                               | 3,000.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Galaxy Wind Project LLC           | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Garob Wind Farm (RF) (Pty) Ltd    | Johannesburg      | ZA                               | 100.00            | ZAR      |    | AFS                  | Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd                                       | 60.00%           | 60.00%          |
| Gas y Electricidad Generación SAU | Palma de Mallorca | ES                               | 213,775,700.00    | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Generación SA  | 100.00%          | 70.11%          |
| Gauley Hydro LLC                  | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |  | Equity               | GRPP Holdings LLC   | 100.00%          | 50.00%          |
| Gauley River Management LLC       | Willison          | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Genability Inc.                   | San Francisco     | US                               | 6,010,074.72      | USD      |  | Equity               | Enel X North America Inc.   | 50.00%           | 50.00%          |
| Generadora de Occidente Ltda      | Guatemala City    | GT                               | 16,261,697.33     | GTQ      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA                                     | 1.00%<br>99.00%  | 82.27%          |
| Generadora Eólica Alto Pacora Srl | Panama City       | PA                               | 10,100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA                                       | 99.01%<br>0.99%  | 82.27%          |
| Generadora Montecristo SA         | Guatemala City    | GT                               | 3,820,000.00      | GTQ      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA                                     | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Generadora Solar Austral SA       | Chiriquí          | PA                               | 10,000.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl   | 100.00%          | 82.27%          |
| Generadora Solar de Occidente SA  | Panama City       | PA                               | 10,000.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl   | 100.00%          | 82.27%          |
| Generadora Solar El Puerto SA     | Chiriquí          | PA                               | 10,000.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl   | 100.00%          | 82.27%          |
| Generadora Solar Tolé Srl         | Panama City       | PA                               | 10,100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA                                       | 99.01%<br>0.99%  | 82.27%          |



















| Company name                        | Headquarters           | Country | Share capital      | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
|-------------------------------------|------------------------|---------|--------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Geotérmica del Norte SA             | Santiago de Chile      | CL      | 326,577,419,702.00 | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA                            | 84.59%           | 54.92%          |
| Gibson Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd | Johannesburg           | ZA      | 1,000.00           | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                       | 60.00%           | 60.00%          |
| Girgarre Solar Farm (Pty) Ltd       | Sydney                 | AU      | -                  | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Girgarre Holdings (Pty) Ltd         | 100.00%          | 100.00%         |
| Girgarre Solar Farm Trust           | Sydney                 | AU      | 10.00              | AUD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Girgarre Trust                      | 100.00%          | 100.00%         |
| Global Commodities Holdings Limited | London                 | GB      | 4,042,375.00       | GBP      |    | -                    | Enel Global Trading SpA                              | 4.68%            | 4.68%           |
| Globyte SA                          | San José               | CR      | 900,000.00         | CRC      |    | -                    | Enel Green Power Costa Rica SA                       | 10.00%           | 8.23%           |
| Gloucester Solar I LLC              | Andover                | US      | 1.00               | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                        | 100.00%          | 100.00%         |
| Gnl Chile SA                        | Santiago de Chile      | CL      | 3,026,160.00       | USD      |    | Equity               | Enel Generación Chile SA                             | 33.33%           | 20.25%          |
| Goodwell Wind Project LLC           | Wilmington             | US      | -                  | USD      |  | Equity               | Origin Goodwell Holdings LLC                         | 100.00%          | 20.00%          |
| Gorona del Viento El Hierro SA      | Santa Cruz de Tenerife | ES      | 30,936,736.00      | EUR      |  | Equity               | Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU           | 23.21%           | 16.27%          |
| Grand Prairie Solar Project LLC     | Andover                | US      | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                | 100.00%          | 100.00%         |
| Gridspertise Latam SA               | Niterói                | BR      | 2,010,000.00       | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Brasil SA                                       | 100.00%          | 82.27%          |
| Gridspertise Srl                    | Rome                   | IT      | 1,000,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Global Infrastructure and Networks Srl          | 100.00%          | 100.00%         |
| GRPP Holdings LLC                   | Andover                | US      | 2.00               | USD      |  | Equity               | EGPNA REP Holdings LLC                               | 50.00%           | 50.00%          |
| Guadarranque Solar 4 SLU            | Seville                | ES      | 3,006.00           | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Generación II SA                              | 100.00%          | 70.11%          |
| Gusty Hill Wind Project LLC         | Andover                | US      | 1.00               | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                | 100.00%          | 100.00%         |
| GV Energie Rigenerabili ITAL-RO Srl | Bucharest              | RO      | 1,145,400.00       | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl<br>Enel Green Power SpA | 100.00%<br>0.00% | 100.00%         |
| Hadley Ridge LLC                    | Minneapolis            | US      | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC                               | 51.00%           | 51.00%          |

| 1  | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |                                       |                  |                 |
|--|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---------------------------------------|------------------|-----------------|
| Enel Group                                   | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |                                       |                  |                 |
| Company name                                 | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                               | % holding        | Group % holding |
| Hamilton County Solar Project LLC            | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                 | 100.00%          | 100.00%         |
| Hansborough Valley Solar Project LLC         | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                       | 100.00%          | 100.00%         |
| Harmony Plains Solar I LLC                   | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC         | 100.00%          | 100.00%         |
| Harvest Ridge Solar Project LLC              | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                       | 100.00%          | 100.00%         |
| Harvest Ridge Wind Project LLC               | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                 | 100.00%          | 100.00%         |
| Hastings Solar LLC                           | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC          | 100.00%          | 74.13%          |
| Hatch Data Inc.                              | San Francisco     | US                               | 10,000.00         | USD      |    | -                    | Enel X North America Inc.             | 5.00%            | 5.00%           |
| Heartland Farms Wind Project LLC             | Wilmington        | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                       | 100.00%          | 100.00%         |
| Hidroeléctrica de Catalunya SL               | Barcelona         | ES                               | 126,210.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)  | 100.00%          | 70.11%          |
| Hidroeléctrica de Oroul SL                   | Lugo              | ES                               | 1,608,200.00      | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL            | 30.00%           | 21.03%          |
| Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv | Colima            | MX                               | 30,890,736.00     | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv | 99.99%           | 99.99%          |
| Hidroflamicell SL                            | Barcelona         | ES                               | 78,120.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Hidroeléctrica de Catalunya SL        | 75.00%           | 52.58%          |
| Hidroinvest SA                               | Buenos Aires      | AR                               | 55,312,093.00     | ARS      |  | Line-by-line         | Enel Américas SA<br>Enel Argentina SA | 41.94%<br>54.76% | 79.55%          |
| HIF H2 SpA                                   | Santiago de Chile | CL                               | 3,000.00          | USD      |  | Equity               | Enel Green Power Chile SA             | 50.00%           | 32.46%          |
| High Chaparral Solar Project LLC             | Andover           | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                       | 100.00%          | 100.00%         |
| High Lonesome Storage LLC                    | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                       | 100.00%          | 100.00%         |
| High Lonesome Wind Holdings LLC              | Wilmington        | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                       | 100.00%          | 100.00%         |
| High Lonesome Wind Power LLC                 | Boston            | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | High Lonesome Wind Holdings LLC       | 100.00%          | 100.00%         |



















| Company name                                   | Headquarters            | Country | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
|--|-------------------------|---------|-------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| High Noon Solar Project LLC                    | Andover                 | US      | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| High Street Corporation (Pty) Ltd              | Melbourne               | AU      | 2.00              | AUD      |    | Line-by-line         | Energy Response Holdings (Pty) Ltd                         | 100.00%          | 100.00%         |
| Hilltopper Wind Holdings LLC                   | Wilmington              | US      | 1,000.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Hispano Generación de Energía Solar SL         | Jerez de los Caballeros | ES      | 3,500.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                                 | 51.00%           | 35.75%          |
| Honeybee Solar Project LLC                     | Andover                 | US      | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Hope Creek LLC                                 | Crestview               | US      | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC                                     | 51.00%           | 51.00%          |
| Hope Ridge Wind Project LLC                    | Andover                 | US      | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                      | 100.00%          | 100.00%         |
| Horse Run Solar I LLC                          | Andover                 | US      | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                              | 100.00%          | 100.00%         |
| Horse Wrangler Solar Project LLC               | Andover                 | US      | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Hubject eRoaming Technology (Shanghai) Co. Ltd | Shangai                 | CN      | 12,668,015.70     | CNY      |  | -                    | Hubject GmbH   | 100.00%          | 12.50%          |
| Hubject GmbH                                   | Berlin                  | DE      | 65,943.00         | EUR      |  | -                    | Enel X International Srl                                   | 12.50%           | 12.50%          |
| Hubject Inc.                                   | Santa Monica            | US      | 100,000.00        | USD      |  | -                    | Hubject GmbH   | 100.00%          | 12.50%          |
| Hydro Energies Corporation                     | Willison                | US      | 5,000.00          | USD      |  | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.                        | 100.00%          | 100.00%         |
| Idalia Park Solar Project LLC                  | Andover                 | US      | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Idrosicilia SpA                                | Milan                   | IT      | 22,520,000.00     | EUR      |  | Equity               | Enel SpA   | 1.00%            | 1.00%           |
| Ifx Networks Argentina Srl                     | Buenos Aires            | AR      | 2,260,551.00      | ARS      |  | Equity               | Ifx/eni - Spc V Inc. Minority Stock Holding Corp.          | 99.85%<br>0.15%  | 20.60%          |
| Ifx Networks Chile SA                          | Santiago de Chile       | CL      | 6,235,913,725.00  | CLP      |  | Equity               | Ifx/eni - Spc IV Inc. Servicios de Internet Eni Chile Ltda | 41.20%<br>58.80% | 20.60%          |
| Ifx Networks Colombia SAS                      | Bogotá                  | CO      | 15,734,959,000.00 | COP      |  | Equity               | Ifx Networks Panama SA Ifx/eni - Spc III Inc.              | 58.33%<br>41.67% | 20.60%          |

















| 1   | 2                    | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |           |                 |
|---|----------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|-----------|-----------------|
| Enel Group  | Governance           | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements |                      |   |           |                 |
| Company name  | Headquarters         | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding | Group % holding |
| Ifx Networks LLC                                      | Wilmington           | US                               | 80,848,653.00     | USD      |   | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%   | 20.60%          |
| Ifx Networks Ltd                                      | Tortola              | VG                               | 50,001.00         | USD      |   | Equity               | Ifx Networks LLC  | 100.00%   | 20.60%          |
| Ifx Networks Panama SA                                | Panama City          | PA                               | 21,000.00         | USD      |   | Equity               | Ifx/eni - Spc Panama Inc.                               | 100.00%   | 20.60%          |
| Ifx/eni - Spc III Inc.                                | Tortola              | VG                               | 100.00            | USD      |   | Equity               | Ifx Networks Ltd  | 100.00%   | 20.60%          |
| Ifx/eni - Spc IV Inc.                                 | Tortola              | VG                               | 100.00            | USD      |   | Equity               | Ifx Networks Ltd  | 100.00%   | 20.60%          |
| Ifx/eni - Spc Panama Inc.                             | Tortola              | VG                               | 100.00            | USD      |   | Equity               | Ifx Networks Ltd  | 100.00%   | 20.60%          |
| Ifx/eni - Spc V Inc.                                  | Tortola              | VG                               | 100.00            | USD      |   | Equity               | Ifx Networks Ltd  | 100.00%   | 20.60%          |
| Inertia Solar Project LLC                             | Andover              | US                               | -                 | USD      |   | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Inertia Wind Project LLC                              | Andover              | US                               | -                 | USD      |   | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Inkolan Información y Coordinación de obras AIE       | Bilbao               | ES                               | 84,141.68         | EUR      |   | Equity               | Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal) | 14.29%    | 10.02%          |
| International Multimedia University Srl in bankruptcy | -                    | IT                               | 24,000.00         | EUR      |   | -                    | Enel Italia SpA   | 13.04%    | 13.04%          |
| Inversora Codensa SAS                                 | Bogotá               | CO                               | 5,000,000.00      | COP      |   | Line-by-line         | Codensa SA ESP  | 100.00%   | 39.74%          |
| Inversora Dock Sud SA                                 | Buenos Aires         | AR                               | 828,941,660.00    | ARS      |   | Line-by-line         | Enel Américas SA  | 57.14%    | 47.01%          |
| Isamu Ikeda Energia SA                                | Niterói              | BR                               | 45,474,475.77     | BRL      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda              | 100.00%   | 82.27%          |
| Italgest Energy (Pty) Ltd                             | Johannesburg         | ZA                               | 1,000.00          | ZAR      |   | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Jack River LLC  | Minneapolis          | US                               | -                 | USD      |   | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC                                  | 51.00%    | 51.00%          |
| Jade Energia Ltda                                     | Conceição do Jacuípe | BR                               | 4,107,097.00      | BRL      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda              | 100.00%   | 82.27%          |
| Jaguito Solar 10 MW SA                                | Panama City          | PA                               | 10,000.00         | USD      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl                             | 100.00%   | 82.27%          |









| Company name                                   | Headquarters              | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
|--|---------------------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Jessica Mills LLC                              | Minneapolis               | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC   | 51.00%          | 51.00%          |
| JuiceNet GmbH                                  | Berlin                    | DE      | 25,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel X International Srl   | 100.00%         | 100.00%         |
| JuiceNet Ltd                                   | London                    | GB      | 1.00           | GBP      |    | Line-by-line         | Enel X International Srl   | 100.00%         | 100.00%         |
| Julia Hills LLC                                | Minneapolis               | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC   | 51.00%          | 51.00%          |
| Juna Renewable Energy Private Limited          | Gurugram                  | IN      | 100,000.00     | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%         | 100.00%         |
| Junia Insurance Srl                            | Mosciano Sant'Angelo (TE) | IT      | 100.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel X Srl   | 100.00%         | 100.00%         |
| K2021568754 (South Africa) (Pty) Ltd           | Johannesburg              | ZA      | 1,000.00       | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Keeney's Creek Solar I LLC                     | Andover                   | US      | 1.00           | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Kelley's Falls LLC                             | Wilmington                | US      | -              | USD      |  | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Ken Renewables India Private Limited           | Gurugram                  | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%         | 100.00%         |
| Khaba Renewable Energy Private Limited         | Gurugram                  | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%         | 100.00%         |
| Khidrat Renewable Energy Private Limited       | Gurugram                  | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%         | 100.00%         |
| King Branch Solar I LLC                        | Andover                   | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Kings River Hydro Company Inc.                 | Wilmington                | US      | 100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Kingston Energy Storage LLC                    | Wilmington                | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)        | 100.00%         | 100.00%         |
| Kino Contractor SA de Cv                       | Mexico City               | MX      | 100.00         | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv | 99.00%<br>1.00% | 100.00%         |
| Kino Facilities Manager SA de Cv               | Mexico City               | MX      | 100.00         | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv | 99.00%<br>1.00% | 100.00%         |
| Kongul Enerji Sanayî Ve Ticaret Anonim Şirketi | Istanbul                  | TR      | 125,000,000.00 | TRY      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi                          | 100.00%         | 100.00%         |




| 1   | 2                 | 3                                | 4                  | 5        | 6   |                      |   |           |                 |
|---|-------------------|----------------------------------|--------------------|----------|---|----------------------|---|-----------|-----------------|
| Enel Group  | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance  | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |           |                 |
| Company name  | Headquarters      | Country                          | Share capital      | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding | Group % holding |
| Koporje WPS LLC   | Leningrad Region  | RU                               | 21,000,000.00      | RUB      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Rus Limited Liability Company                              | 100.00%   | 100.00%         |
| Korea Line Corporation  | Seoul             | KR                               | 122,132,520,000.00 | KRW      |    | -                    | Enel Global Trading SpA   | 0.25%     | 0.25%           |
| Kromschroeder SA  | Barcelona         | ES                               | 627,126.00         | EUR      |    | Equity               | Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)                          | 29.26%    | 20.51%          |
| La Cabaña SpA   | Santiago de Chile | CL                               | 1,481,845,000.00   | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA   | 100.00%   | 64.93%          |
| Lake Emily Solar LLC  | Wilmington        | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%   | 74.13%          |
| Lake Pulaski Solar LLC  | Wilmington        | US                               | -                  | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%   | 74.13%          |
| Land Run Wind Project LLC                                       | Dover             | US                               | 100.00             | USD      |    | Line-by-line         | Sundance Wind Project LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Lantern Trail Solar Project LLC                                 | Andover           | US                               | 1.00               | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Lathrop Solar I LLC   | Andover           | US                               | 1.00               | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Lava Solar Project LLC  | Andover           | US                               | 1.00               | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Lawrence Creek Solar LLC  | Minneapolis       | US                               | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%   | 74.13%          |
| Lebanon Solar I LLC   | Andover           | US                               | 1.00               | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Lemonade Solar Project LLC                                      | Andover           | US                               | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%   | 100.00%         |
| Liberty Energy Storage LLC                                      | Andover           | US                               | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%   | 100.00%         |
| Libyan Italian Joint Company - Azienda Libico-Italiana (A.L.I.) | Tripoli           | LY                               | 1,350,000.00       | EUR      |  | -                    | Enelpower SpA   | 0.33%     | 0.33%           |
| Lily Solar Holdings LLC   | Andover           | US                               | 1.00               | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC                                    | 100.00%   | 100.00%         |
| Lily Solar LLC  | Andover           | US                               | -                  | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas Development Holdings LLC  | 100.00%   | 100.00%         |
| Lindahl Wind Holdings LLC                                       | Wilmington        | US                               | -                  | USD      |  | Line-by-line         | EGPNA Preferred Wind Holdings LLC   | 100.00%   | 100.00%         |



| Company name                          | Headquarters   | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding       | Group % holding |
|---------------------------------------|----------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|---|-----------------|-----------------|
| Lindahl Wind Project LLC              | Wilmington     | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Lindahl Wind Holdings LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Little Elk Wind Holdings LLC          | Wilmington     | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Little Elk Wind Project LLC           | Wilmington     | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Little Elk Wind Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Little Salt Solar Project LLC         | Andover        | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Littleville Power Company Inc.        | Boston         | US      | 100.00        | USD      |    | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Litus Energy Storage LLC              | Andover        | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%         | 100.00%         |
| Livister Guatemala SA                 | Guatemala City | GT      | 742,000.00    | GTQ      |    | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Latam SLU                                       | 0.01%<br>99.99% | 20.60%          |
| Livister Latam SLU                    | Madrid         | ES      | 3,000.00      | EUR      |   | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%         | 20.60%          |
| Llano Sánchez Solar Power One Srl     | Panama City    | PA      | 10,020.00     | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl<br>ESSA2 SpA                                    | 99.80%<br>0.20% | 82.27%          |
| Lone Pine Wind Inc.                   | Alberta        | CA      | -             | CAD      |  | -                    | Enel Green Power Canada Inc.  | 10.00%          | 10.00%          |
| Lone Pine Wind Project LP             | Alberta        | CA      | -             | CAD      |  | Equity               | Enel Green Power Canada Inc.  | 10.00%          | 10.00%          |
| Lower Valley LLC                      | Wilmington     | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Luminary Highlands Solar Project LLC  | Andover        | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Luz de Angra Energia SA               | Niterói        | BR      | 4,062,085.00  | BRL      |  | Line-by-line         | Enel X Brasil SA  | 51.00%          | 41.96%          |
| Maicor Wind Srl                       | Rome           | IT      | 20,850,000.00 | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%         | 100.00%         |
| Malaspina Energy Scarl in liquidation | Bergamo        | IT      | 100,000.00    | EUR      |  | Line-by-line         | Yousave SpA   | 100.00%         | 100.00%         |
| Maple Canada Solutions Holdings Ltd   | -              | CA      | -             | CAD      |  | Equity               | Enel X Canada Ltd   | 20.00%          | 20.00%          |
| Maple Energy Solutions LP             | -              | CA      | -             | CAD      |  | Equity               | Enel X Canada Holding Inc.  | 20.00%          | 20.00%          |

| 1  | 2                      | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                 |                 |
|--|------------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance             | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                 |                 |
| Company name   | Headquarters           | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
| Marengo Solar LLC                                    | Wilmington             | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Marte Srl  | Rome                   | IT                               | 6,100,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl  | 100.00%         | 100.00%         |
| Marudhar Wind Energy Private Limited                 | Gurugram               | IN                               | 100,000.00        | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%         | 100.00%         |
| Más Energía S de RL de Cv                            | Mexico City            | MX                               | 61,872,926.00     | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv | 99.99%<br>0.01% | 100.00%         |
| Mason Mountain Wind Project LLC                      | Wilmington             | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Padoma Wind Power LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Matrigenix (Pty) Ltd                                 | Johannesburg           | ZA                               | 1,000.00          | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd   | 100.00%         | 100.00%         |
| Maty Energia Srl                                     | Rome                   | IT                               | 10,000.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl  | 100.00%         | 100.00%         |
| MC Solar I LLC                                       | Andover                | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| McBride Wind Project LLC                             | Wilmington             | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Medidas Ambientales SL                               | Burgos                 | ES                               | 60,100.00         | EUR      |  | Equity               | Tecnatom SA  | 50.00%          | 15.78%          |
| Merit Wind Project LLC                               | Andover                | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Metro Wind LLC                                       | Minneapolis            | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC   | 51.00%          | 51.00%          |
| Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro S de RL de Cv | Mexico City            | MX                               | 181,728,901.00    | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv  | 99.99%          | 99.99%          |
| Mibgas SA  | Madrid                 | ES                               | 3,000,000.00      | EUR      |  | -                    | Endesa SA  | 1.35%           | 0.95%           |
| Midelt Wind Farm SA                                  | Casablanca             | MA                               | 145,000,000.00    | MAD      |  | Equity               | Nareva Enel Green Power Morocco SA   | 70.00%          | 35.00%          |
| Minicentrales Acequia Cinco Villas AIE               | Ejea de los Caballeros | ES                               | 3,346,993.04      | EUR      |  | -                    | Enel Green Power España SL   | 5.39%           | 3.78%           |
| Minicentrales del Canal de las Bardenas AIE          | Zaragoza               | ES                               | 1,202,000.00      | EUR      |  | -                    | Enel Green Power España SL   | 15.00%          | 10.52%          |
| Minicentrales del Canal Imperial-Gallur SL           | Zaragoza               | ES                               | 1,820,000.00      | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL   | 36.50%          | 25.59%          |

| Company name                              | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                         | % holding | Group % holding |
|---|--------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|---------------------------------|-----------|-----------------|
| Minority Stock Holding Corp.              | Tortola      | VG      | 100.00        | USD      |    | Equity               | Ixf Networks Ltd                | 100.00%   | 20.60%          |
| Mira Energy (Pty) Ltd                     | Johannesburg | ZA      | 100.00        | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd  | 100.00%   | 100.00%         |
| Miranda Plataforma Logística SA           | Burgos       | ES      | 1,800,000.00  | EUR      |    | -                    | Nuclenor SA                     | 0.22%     | 0.08%           |
| Montrose Solar LLC                        | Wilmington   | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC    | 100.00%   | 74.13%          |
| Moonbeam Solar Project LLC                | Andover      | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                 | 100.00%   | 100.00%         |
| Morgan Branch Solar I LLC                 | Andover      | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Mountrail Wind Project LLC                | Andover      | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.           | 100.00%   | 100.00%         |
| MPG Solar I LLC                           | Andover      | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Mucho Viento Wind Project LLC             | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.           | 100.00%   | 100.00%         |
| Muskegon County Solar Project LLC         | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.           | 100.00%   | 100.00%         |
| Muskegon Green Wind Project LLC           | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.           | 100.00%   | 100.00%         |
| Mustang Run Wind Project LLC              | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.           | 100.00%   | 100.00%         |
| Nabb Solar I LLC                          | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Napolean Wind Project LLC                 | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.           | 100.00%   | 100.00%         |
| Nareva Enel Green Power Morocco SA        | Casablanca   | MA      | 98,750,000.00 | MAD      |  | Equity               | Enel Green Power Morocco SARLAU | 50.00%    | 50.00%          |
| Navalvillar Solar SL                      | Madrid       | ES      | 3,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL      | 100.00%   | 70.11%          |
| Nevkan Renewables LLC                     | Wilmington   | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Nevkan Inc.                | 100.00%   | 100.00%         |
| New York Distributed Storage Projects LLC | Boston       | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel X North America Inc.       | 100.00%   | 100.00%         |

| 1                                  | 2                | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |           |                 |
|------------------------------------|------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|
| Enel Group                         | Governance       | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |           |                 |
| Company name                       | Headquarters     | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding | Group % holding |
| Newbury Hydro Company LLC          | Andover          | US                               | -                 | USD      |    | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.                                      | 100.00%   | 100.00%         |
| Ngonye Power Company Limited       | Lusaka           | ZM                               | 10.00             | ZMW      |    | AFS                  | Enel Green Power Solar Ngonye SpA (formerly Enel Green Power Africa Srl) | 80.00%    | 80.00%          |
| Nojoli Wind Farm (RF) (Pty) Ltd    | Johannesburg     | ZA                               | 10,000,000.00     | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd   | 60.00%    | 60.00%          |
| North Canal Waterworks             | Boston           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                      | 100.00%   | 100.00%         |
| North English Wind Project LLC     | Andover          | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%   | 100.00%         |
| North Rock Wind LLC                | Andover          | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%   | 100.00%         |
| Northland Wind Project LLC         | Andover          | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%   | 100.00%         |
| Northstar Wind Project LLC         | Andover          | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%   | 100.00%         |
| Northumberland Solar Project I LLC | Andover          | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%   | 100.00%         |
| Northwest Hydro LLC                | Wilmington       | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Chi West LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Notch Butte Hydro Company Inc.     | Wilmington       | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                      | 100.00%   | 100.00%         |
| Nuclenor SA                        | Burgos           | ES                               | 102,000,000.00    | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación SA   | 50.00%    | 35.05%          |
| Nuove Energie Srl                  | Porto Empedocle  | IT                               | 5,204,028.73      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Global Trading SpA  | 100.00%   | 100.00%         |
| Nxuba Wind Farm (RF) (Pty) Ltd     | Johannesburg     | ZA                               | 1,000.00          | ZAR      |  | AFS                  | Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd                                    | 51.00%    | 51.00%          |
| Nyc Storage (353 Chester) Spe LLC  | Wilmington       | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel X North America Inc.  | 100.00%   | 100.00%         |
| Ochrana A Bezpečnost Se SRO        | Kalná Nad Hronom | SK                               | 33,193.92         | EUR      |  | Equity               | Slovenské elektrárne AS  | 100.00%   | 33.00%          |
| Olathe Solar I LLC                 | Andover          | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC  | 100.00%   | 100.00%         |
| Olivum Pv Farm 01 SLU              | Madrid           | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%   | 70.11%          |

| Company name  | Headquarters | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding | Group % holding |
|---|--------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|---|-----------|-----------------|
| OMIP - Operador do Mercado Ibérico (Portugal) Sgps SA         | Lisbon       | PT      | 2,610,000.00   | EUR      |    | -                    | Endesa SA   | 5.00%     | 3.51%           |
| OpEn Fiber SpA  | Milan        | IT      | 250,000,000.00 | EUR      |    | AFS                  | Enel SpA  | 50.00%    | 50.00%          |
| Open Range Wind Project LLC                                   | Andover      | US      | 1.00           | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                     | 100.00%   | 100.00%         |
| Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español SA     | Madrid       | ES      | 1,999,998.00   | EUR      |    | -                    | Endesa SA   | 5.00%     | 3.51%           |
| Oravita Power Park Srl  | Bucharest    | RO      | 2,000.00       | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl                              | 100.00%   | 100.00%         |
| Orchid Acres Solar Project LLC                                | Andover      | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Origin Goodwell Holdings LLC                                  | Wilmington   | US      | -              | USD      |    | Equity               | EGPNA Wind Holdings 1 LLC                                 | 100.00%   | 20.00%          |
| Origin Wind Energy LLC  | Wilmington   | US      | -              | USD      |    | Equity               | Origin Goodwell Holdings LLC                              | 100.00%   | 20.00%          |
| Osage Wind Holdings LLC                                       | Wilmington   | US      | 100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 50.00%    | 50.00%          |
| Osage Wind LLC  | Wilmington   | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Osage Wind Holdings LLC                                   | 100.00%   | 50.00%          |
| Ottauquechee Hydro Company Inc.                               | Wilmington   | US      | 100.00         | USD      |  | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.                       | 100.00%   | 100.00%         |
| Ovacik Eolko Enerji Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi | Istanbul     | TR      | 11,250,000.00  | TRY      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi | 100.00%   | 100.00%         |
| Oxagesa AIE   | Alcañiz      | ES      | 6,010.00       | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL                                | 33.33%    | 23.37%          |
| Oyster Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd                           | Johannesburg | ZA      | 1,000.00       | ZAR      |  | AFS                  | Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd                     | 60.00%    | 60.00%          |
| Padoma Wind Power LLC   | Elida        | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                       | 100.00%   | 100.00%         |
| Palo Alto Farms Wind Project LLC                              | Dallas       | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Pampinus Pv Farm 01 SLU                                       | Madrid       | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                                | 100.00%   | 70.11%          |
| Paradise Creek Wind Project LLC                               | Andover      | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                     | 100.00%   | 100.00%         |











| 1  | 2                          | 3       | 4                                | 5        | 6   |                      |  |                  |                 |  |
|--|----------------------------|---------|----------------------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|--|
| Enel Group   | Governance                 |         | Group Strategy & Risk Management |          | Group Performance   | Outlook              | Condensed interim consolidated financial statements                              |                  |                 |  |
| Company name                                       | Headquarters               | Country | Share capital                    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |  |
| Paravento SL                                       | Lugo                       | ES      | 3,006.00                         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 90.00%           | 63.10%          |  |
| Parc Eòlic La Tossa - La Mola d'en Pascual SL      | Madrid                     | ES      | 1,183,100.00                     | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL   | 30.00%           | 21.03%          |  |
| Parc Eòlic Los Aligars SL                          | Madrid                     | ES      | 1,313,100.00                     | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL   | 30.00%           | 21.03%          |  |
| Parco Eòlico Monti Sicani Srl                      | Rome                       | IT      | 10,000.00                        | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl  | 100.00%          | 100.00%         |  |
| Parque Amistad II SA de Cv                         | Mexico City                | MX      | 1,413,533,480.00                 | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv           | 99.00%<br>1.00%  | 100.00%         |  |
| Parque Amistad III SA de Cv                        | Mexico City                | MX      | 931,692,540.00                   | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv           | 99.00%<br>1.00%  | 100.00%         |  |
| Parque Amistad IV SA de Cv                         | Mexico City                | MX      | 1,489,508,400.00                 | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv           | 99.00%<br>1.00%  | 100.00%         |  |
| Parque Eòlico A Capelada SL (Sociedad Unipersonal) | La Coruña                  | ES      | 5,857,704.33                     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%          | 70.11%          |  |
| Parque Eòlico BR-1 SAPI de Cv                      | Mexico City                | MX      | -                                | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv                  | 0.00%<br>100.00% | 100.00%         |  |
| Parque Eòlico Carretera de Arinaga SA              | Las Palmas de Gran Canaria | ES      | 1,603,000.00                     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 80.00%           | 56.09%          |  |
| Parque Eòlico de Barbanza SA                       | La Coruña                  | ES      | 3,606,072.60                     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL Parque Eòlico de Barbanza SA                          | 75.00%<br>0.00%  | 52.58%          |  |
| Parque Eòlico de Belmonte SA                       | Madrid                     | ES      | 120,400.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 50.17%           | 35.17%          |  |
| Parque Eòlico de San Andrés SA                     | La Coruña                  | ES      | 552,920.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 82.00%           | 57.49%          |  |
| Parque Eòlico de Santa Lucía SA                    | Las Palmas de Gran Canaria | ES      | 901,500.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL Parque Eòlico de Santa Lucía SA                       | 65.67%<br>1.00%  | 46.50%          |  |
| Parque Eòlico Finca de Mogán SA                    | Santa Cruz de Tenerife     | ES      | 3,810,340.00                     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 90.00%           | 63.10%          |  |
| Parque Eòlico Montes de Las Navas SA               | Madrid                     | ES      | 6,540,000.00                     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 75.50%           | 52.93%          |  |
| Parque Eòlico Muniesa SL                           | Madrid                     | ES      | 3,006.00                         | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%          | 70.11%          |  |
| Parque Eòlico Palmas dos Ventos Ltda               | Salvador                   | BR      | 4,096,626.00                     | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda | 100.00%<br>0.00% | 82.27%          |  |

| Company name   | Headquarters           | Country | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|--|------------------------|---------|-------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Parque Eólico Pampa SA   | Buenos Aires           | AR      | 10,637,000.00     | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 100.00%          | 100.00%         |
| Parque Eólico Punta de Teno SA   | Santa Cruz de Tenerife | ES      | 528,880.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 52.00%           | 36.46%          |
| Parque Eólico Sierra del Madero SA   | Madrid                 | ES      | 7,193,970.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 58.00%           | 40.66%          |
| Parque Eólico Tico SLU   | Zaragoza               | ES      | 234,900.00        | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%          | 70.11%          |
| Parque Salitrillos SA de Cv  | Mexico City            | MX      | 100.00            | MXN      |    | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv               | 60.80%           | 20.00%          |
| Parque Solar Cauchari IV SA  | San Salvador de Jujuy  | AR      | 500,000.00        | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Argentina SA Energía y Servicios South America SpA | 95.00%<br>5.00%  | 82.27%          |
| Parque Solar Don José SA de Cv   | Mexico City            | MX      | 100.00            | MXN      |    | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv               | 60.80%           | 20.00%          |
| Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv  | Mexico City            | MX      | 306,024,631.13    | MXN      |    | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv               | 60.80%           | 20.00%          |
| Parque Talinay Oriente SA  | Santiago de Chile      | CL      | 66,092,165,170.93 | CLP      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA<br>Enel Green Power SpA                   | 60.91%<br>39.09% | 78.64%          |
| Pastis – Centro nazionale per la ricerca e lo sviluppo dei materiali ScpA in liquidation | Brindisi               | IT      | 2,065,000.00      | EUR      |  | -                    | Enel Italia SpA   | 1.14%            | 1.14%           |
| Paynesville Solar LLC  | Wilmington             | US      | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%          | 74.13%          |
| Paytipper Network Srl  | Cascina                | IT      | 40,000.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Paytipper SpA   | 100.00%          | 55.00%          |
| Paytipper SpA  | Milan                  | IT      | 3,000,000.00      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel X Srl  | 55.00%           | 55.00%          |
| PDP Technologies Ltd   | Israel                 | IL      | 1,129,252.00      | ILS      |  | -                    | Enel Global Infrastructure and Networks Srl                         | 5.72%            | 5.72%           |
| Pegop – Energia Eléctrica SA   | Pego                   | PT      | 50,000.00         | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación Portugal SA<br>Endesa Generación SA               | 0.02%<br>49.98%  | 35.05%          |
| PH Chucás SA   | San José               | CR      | 100,000.00        | CRC      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Costa Rica SA<br>ESSA2 SpA                         | 40.31%<br>24.69% | 53.48%          |
| PH Don Pedro SA  | San José               | CR      | 100,001.00        | CRC      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Costa Rica SA<br>Globyte SA                        | 33.44%<br>66.54% | 32.99%          |
| PH Río Volcán SA   | San José               | CR      | 100,001.00        | CRC      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Costa Rica SA<br>Globyte SA                        | 34.32%<br>65.66% | 33.64%          |

| 1   | 2            | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                 |                 |
|---|--------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|-----------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance   | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                 |                 |
| Company name  | Headquarters | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding       | Group % holding |
| Pilesgrove Solar I LLC                                | Andover      | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Pincher Creek LP                                      | Alberta      | CA                               | -                 | CAD      |    | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc.                      | 99.00%<br>1.00% | 100.00%         |
| Pine Island Distributed Solar LLC                     | Wilmington   | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%         | 74.13%          |
| Planta Eólica Europea SA                              | Seville      | ES                               | 1,198,532.32      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%         | 70.11%          |
| Point Rider Solar Project LLC                         | Andover      | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Pomerado Energy Storage LLC                           | Wilmington   | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%         | 100.00%         |
| Potoc Power Park Srl                                  | Bucharest    | RO                               | 2,000.00          | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl  | 100.00%         | 100.00%         |
| PowerCrop Macchiareddu Srl                            | Bologna      | IT                               | 100,000.00        | EUR      |    | AFS                  | PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)                                      | 100.00%         | 50.00%          |
| PowerCrop Russi Srl                                   | Bologna      | IT                               | 100,000.00        | EUR      |  | AFS                  | PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)                                      | 100.00%         | 50.00%          |
| PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)                | Bologna      | IT                               | 4,000,000.00      | EUR      |  | AFS                  | Enel Green Power Italia Srl   | 50.00%          | 50.00%          |
| Prairie Rose Transmission LLC                         | Minneapolis  | US                               | -                 | USD      |  | Equity               | Prairie Rose Wind LLC   | 100.00%         | 20.00%          |
| Prairie Rose Wind LLC                                 | Albany       | US                               | -                 | USD      |  | Equity               | EGPNA REP Wind Holdings LLC   | 100.00%         | 20.00%          |
| Primavera Energia SA                                  | Niterói      | BR                               | 36,965,444.64     | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda                                  | 100.00%         | 82.27%          |
| Productora de Energías SA                             | Barcelona    | ES                               | 60,101.22         | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL  | 30.00%          | 21.03%          |
| Productora Eléctrica Urgelense SA                     | Lérida       | ES                               | 8,400,000.00      | EUR      |  | -                    | Endesa SA   | 8.43%           | 5.91%           |
| Progreso Solar 20 MW SA                               | Panama City  | PA                               | 10,000.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Panamá Srl   | 100.00%         | 82.27%          |
| Promociones Energéticas del Bierzo SL                 | Madrid       | ES                               | 12,020.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%         | 70.11%          |
| Proveedora de Electricidad de Occidente S de RL de Cv | Mexico City  | MX                               | 89,708,835.00     | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv                                       | 99.99%          | 99.99%          |





















| Company name                                       | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding       | Group % holding |
|--|--------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|---|-----------------|-----------------|
| Proyecto Almería Mediterráneo SA                   | Madrid       | ES      | 601,000.00    | EUR      |    | Equity               | Endesa SA   | 45.00%          | 31.55%          |
| Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL | Alicante     | ES      | 27,000.00     | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 33.33%          | 23.37%          |
| Proyectos y Soluciones Renovables SAC              | San Miguel   | PE      | 1,000.00      | PEN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl<br>Energía y Servicios South America SpA | 99.90%<br>0.10% | 99.98%          |
| PSG Energy Private Limited                         | Hyderabad    | IN      | 100,000.00    | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%         | 100.00%         |
| PT Enel Green Power Optima Way Ratai               | Jakarta      | ID      | 10,002,600.00 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power SpA  | 90.00%          | 90.00%          |
| Pulida Energy (RF) (Pty) Ltd                       | Johannesburg | ZA      | 10,000,000.00 | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd  | 52.70%          | 52.70%          |
| Pumpkin Vine Wind Project LLC                      | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Quatiara Energia SA                                | Niterói      | BR      | 13,766,118.96 | BRL      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda  | 100.00%         | 82.27%          |
| Queens Energy Storage LLC                          | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)           | 100.00%         | 100.00%         |
| Raleigh Solar I LLC                                | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Ranchland Solar Project LLC                        | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Ranchland Wind Holdings LLC                        | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Ranchland Wind Project II LLC                      | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Ranchland Wind Holdings LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Ranchland Wind Project LLC                         | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Ranchland Wind Storage LLC                         | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Rattlesnake Creek Holdings LLC                     | Delaware     | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Rausch Creek Wind Project LLC                      | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| RC Wind Srl  | Milan        | IT      | 10,000.00     | EUR      |  | -                    | Enel Green Power Italia Srl   | 0.50%           | 0.50%           |

| 1  | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                  |                 |
|--|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|------------------|-----------------|
| Enel Group                                   | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                  |                 |
| Company name                                 | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding        | Group % holding |
| RE Arroyo LLC                                | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                  | 100.00%          | 100.00%         |
| Reaktortest SRO                              | Trnava            | SK                               | 66,389.00         | EUR      |    | Equity               | Slovenské elektrárne AS                                | 49.00%           | 16.17%          |
| Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA | Panama City       | PA                               | 2,700,000.00      | USD      |    | Equity               | Enel SpA   | 11.11%           | 11.11%          |
| Red Dirt Wind Holdings I LLC                 | Dover             | US                               | 100.00            | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                    | 100.00%          | 100.00%         |
| Red Dirt Wind Holdings LLC                   | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Red Dirt Wind Project LLC                    | Dover             | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Red Dirt Wind Holdings LLC                             | 100.00%          | 100.00%         |
| Red Fox Wind Project LLC                     | Wilmington        | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Redes y Telecomunicaciones S de RL de Cv     | San Pedro Sula    | HN                               | 82,395,000.00     | HNL      |    | Equity               | Livister Latam SLU                                     | 80.00%           | 16.48%          |
| Renovables de Guatemala SA                   | Guatemala City    | GT                               | 1,924,465,600.00  | GTQ      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA                | 0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Renovables La Pedrera SLU                    | Zaragoza          | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                             | 100.00%          | 70.11%          |
| Renovables Manzanares 400 kV SL              | Madrid            | ES                               | 5,000.00          | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL                             | 27.86%           | 19.53%          |
| Renovables Mediavilla SLU                    | Zaragoza          | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                             | 100.00%          | 70.11%          |
| Rihue SpA                                    | Santiago de Chile | CL                               | 986,821.00        | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA                              | 100.00%          | 64.93%          |
| Riverbend Farms Wind Project LLC             | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                  | 100.00%          | 100.00%         |
| Riverview LP                                 | Alberta           | CA                               | -                 | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc. | 99.00%<br>1.00%  | 100.00%         |
| Riverview Solar I LLC                        | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC                          | 100.00%          | 100.00%         |
| Roadrunner Solar Project LLC                 | Andover           | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC             | 100.00%          | 100.00%         |
| Roadrunner Storage LLC                       | Andover           | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%          | 100.00%         |





| Company name                          | Headquarters     | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding | Group % holding |
|---------------------------------------|------------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|
| Rochelle Solar LLC                    | Coral Springs    | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%   | 100.00%         |
| Rock Creek Wind Holdings I LLC        | Dover            | US      | 100.00        | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.            | 100.00%   | 100.00%         |
| Rock Creek Wind Holdings II LLC       | Dover            | US      | 100.00        | USD      |    | Line-by-line         | Rock Creek Wind Holdings LLC                   | 100.00%   | 100.00%         |
| Rock Creek Wind Holdings LLC          | Wilmington       | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC           | 100.00%   | 100.00%         |
| Rock Creek Wind Project LLC           | Clayton          | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Rock Creek Wind Holdings LLC                   | 100.00%   | 100.00%         |
| Rockhaven Ranchland Holdings LLC      | Andover          | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                                | 100.00%   | 100.00%         |
| Rockhaven Wind Project LLC            | Andover          | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Rocky Caney Holdings LLC              | Oklahoma City    | US      | 1.00          | USD      |    | Equity               | Enel Kansas LLC                                | 20.00%    | 20.00%          |
| Rocky Caney Wind LLC                  | Albany           | US      | -             | USD      |  | Equity               | Rocky Caney Holdings LLC                       | 100.00%   | 20.00%          |
| Rocky Ridge Wind Project LLC          | Oklahoma City    | US      | -             | USD      |  | Equity               | Rocky Caney Wind LLC                           | 100.00%   | 20.00%          |
| Rodnikovskaya WPS                     | Moscow           | RU      | 6,010,000.00  | RUB      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Rus Limited Liability Company | 100.00%   | 100.00%         |
| Roha Renewables India Private Limited | Gurugram         | IN      | 100,000.00    | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited         | 100.00%   | 100.00%         |
| Rolling Farms Wind Project LLC        | Andover          | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Rusenergosbyt LLC                     | Moscow           | RU      | 18,000,000.00 | RUB      |  | Equity               | Enel SpA                                       | 49.50%    | 49.50%          |
| Rusenergosbyt Siberia LLC             | Krasnoyarsk City | RU      | 4,600,000.00  | RUB      |  | Equity               | Rusenergosbyt LLC                              | 50.00%    | 24.75%          |
| Rustler Wind Project LLC              | Andover          | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                          | 100.00%   | 100.00%         |
| Ruthon Ridge LLC                      | Minneapolis      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC                         | 51.00%    | 51.00%          |
| Saburoy SA                            | Montevideo       | UY      | 100,000.00    | UYU      |  | Equity               | lfx Networks LLC                               | 100.00%   | 20.60%          |

| 1   | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |           |                 |
|---|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|-----------|-----------------|
| Enel Group  | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |           |                 |
| Company name  | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding | Group % holding |
| Sacme SA  | Buenos Aires      | AR                               | 12,000.00         | ARS      |    | Equity               | Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur                                       | 50.00%    | 29.66%          |
| Saddle House Solar Project LLC                        | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%   | 100.00%         |
| Salmon Falls Hydro LLC                                | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |    | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%   | 100.00%         |
| Salt Springs Wind Project LLC                         | Andover           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Salto de San Rafael SL                                | Seville           | ES                               | 462,185.98        | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 50.00%    | 35.05%          |
| Samantha Solar SpA                                    | Santiago de Chile | CL                               | 88,334,025.00     | CLP      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Chile SA   | 100.00%   | 64.93%          |
| San Francisco de Borja SA                             | Zaragoza          | ES                               | 60,000.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 66.67%    | 46.74%          |
| San Juan Mesa Wind Project II LLC                     | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Padoma Wind Power LLC   | 100.00%   | 100.00%         |
| Sanosari Energy Private Limited                       | Gurugram          | IN                               | 100,000.00        | INR      |  | Line-by-line         | Avikiran Energy India Private Limited                                       | 100.00%   | 100.00%         |
| Santo Rostro Cogeneración SA                          | Seville           | ES                               | 207,340.00        | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL  | 45.00%    | 31.55%          |
| Saugus River Energy Storage LLC                       | Dover             | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%   | 100.00%         |
| Savanna Power Solar 10 SLU                            | Seville           | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%   | 70.11%          |
| Savanna Power Solar 4 SLU                             | Madrid            | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%   | 70.11%          |
| Savanna Power Solar 5 SLU                             | Madrid            | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%   | 70.11%          |
| Savanna Power Solar 6 SLU                             | Madrid            | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%   | 70.11%          |
| Savanna Power Solar 9 SLU                             | Seville           | ES                               | 3,000.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%   | 70.11%          |
| Se Služby Inžinierskych Stavieb SRO                   | Kalná Nad Hronom  | SK                               | 200,000.00        | EUR      |  | Equity               | Slovenské elektrárne AS   | 100.00%   | 33.00%          |
| Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal) | Madrid            | ES                               | 3,010.00          | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%   | 70.11%          |

















| Company name   | Headquarters      | Country | Share capital    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
|--|-------------------|---------|------------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Servicio de Operación y Mantenimiento para Energías Renovables S de RL de Cv | Mexico City       | MX      | 3,000.00         | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Guatemala SA<br>Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv | 0.01%<br>99.99% | 99.99%          |
| Servicios de Internet Eni Chile Ltda   | Santiago de Chile | CL      | 2,768,688,228.00 | CLP      |    | Equity               | Ixx Networks Ltd<br>Ixx/eni - Spc IV Inc.  | 0.10%<br>99.90% | 20.60%          |
| Servizio Elettrico Nazionale SpA   | Rome              | IT      | 10,000,000.00    | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Italia SpA  | 100.00%         | 100.00%         |
| SetyI Srl  | Bergamo           | IT      | 100,000.00       | EUR      |    | Equity               | Yousave SpA  | 27.50%          | 27.50%          |
| Seven Cowboy Wind Project LLC  | Andover           | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Seven Cowboys Solar Project LLC  | Andover           | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Shiawassee Wind Project LLC  | Wilmington        | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Shield Energy Storage Project LLC  | Wilmington        | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)        | 100.00%         | 100.00%         |
| Shikhar Surya (One) Private Limited  | Gurugram          | IN      | 100,000.00       | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%         | 100.00%         |
| SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA                   | Piacenza          | IT      | 697,820.00       | EUR      |  | Equity               | Enel Innovation Hubs Srl   | 41.55%          | 41.55%          |
| Silt Solar I LLC   | Andover           | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Silver Dollar Solar Project LLC  | Andover           | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Sistema Eléctrico de Conexión Valcaire SL                                    | Madrid            | ES      | 175,200.00       | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL   | 28.13%          | 19.72%          |
| Sistemas Energéticos Mañón Ortigueira SA                                     | La Coruña         | ES      | 2,007,750.00     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 96.00%          | 67.30%          |
| Skyview Wind Project LLC   | Andover           | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.  | 100.00%         | 100.00%         |
| Sleep Hollow Solar I LLC   | Andover           | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Brick Road Solar Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Slovak Power Holding BV  | Amsterdam         | NL      | 25,010,000.00    | EUR      |  | Equity               | Enel Produzione SpA  | 50.00%          | 50.00%          |
| Slovenské elektrárne - Energetické Služby SRO                                | Bratislava        | SK      | 4,505,000.00     | EUR      |  | Equity               | Slovenské elektrárne AS  | 100.00%         | 33.00%          |

| 1  | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                 |                 |
|--|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                 |                 |
| Company name   | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                                    | % holding       | Group % holding |
| Slovenské elektrárne AS  | Bratislava        | SK                               | 1,269,295,724.66  | EUR      |    | Equity               | Slovak Power Holding BV                    | 66.00%          | 33.00%          |
| Slovenské elektrárne Česká Republika SRO   | Moravská Ostrava  | CZ                               | 295,819.00        | CZK      |    | Equity               | Slovenské elektrárne AS                    | 100.00%         | 33.00%          |
| Smartenergy Sol20120017 SL   | Valencia          | ES                               | 3,010.00          | EUR      |    | -                    | Enel Green Power España SL                 | 4.98%           | 3.49%           |
| Smoky Hill Holdings II LLC   | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC                            | 100.00%         | 100.00%         |
| Smoky Hills Wind Farm LLC  | Topeka            | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | EGPNA Project HoldCo 1 LLC                 | 100.00%         | 100.00%         |
| Smoky Hills Wind Project II LLC  | Lenexa            | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | EGPNA Project HoldCo 1 LLC                 | 100.00%         | 100.00%         |
| Snyder Wind Farm LLC   | Hermleigh         | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Texkan Wind LLC                            | 100.00%         | 100.00%         |
| Socibe Energia SA  | Niterói           | BR                               | 12,969,032.25     | BRL      |   | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda | 100.00%         | 82.27%          |
| Sociedad Agrícola de Cameros Ltda  | Santiago de Chile | CL                               | 5,738,046,495.00  | CLP      |  | Line-by-line         | Enel Chile SA                              | 57.50%          | 37.33%          |
| Sociedad Eólica de Andalucía SA  | Seville           | ES                               | 4,507,590.78      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 64.75%          | 45.39%          |
| Sociedad Eólica El Puntal SL   | Seville           | ES                               | 1,643,000.00      | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL                 | 50.00%          | 35.05%          |
| Sociedad Eólica Los Lances SA  | Seville           | ES                               | 2,404,048.42      | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                 | 60.00%          | 42.06%          |
| Sociedad para el Desarrollo de Sierra Morena Cordobesa SA  | Cordoba           | ES                               | 86,063.20         | EUR      |  | -                    | Endesa Generación SA                       | 1.82%           | 1.27%           |
| Sociedad Portuaria Central Cartagena SA  | Bogotá            | CO                               | 89,714,600.00     | COP      |  | Line-by-line         | Emgesa SA ESP Inversora Codensa SAS        | 94.94%<br>5.05% | 39.87%          |
| Società di sviluppo, realizzazione e gestione del gasdotto Algeria-Italia via Sardegna SpA in liquidation (Galsi SpA in liquidation) | Milan             | IT                               | 37,419,179.00     | EUR      |  | -                    | Enel Produzione SpA                        | 17.65%          | 17.65%          |
| Società Elettrica Trigno Srl   | Trivento          | IT                               | 100,000.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl                | 100.00%         | 100.00%         |
| Soetwater Wind Farm (RF) (Pty) Ltd   | Johannesburg      | ZA                               | 1,000.00          | ZAR      |  | AFS                  | Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd      | 60.00%          | 60.00%          |

| Company name                       | Headquarters           | Country | Share capital    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding        | Group % holding |
|------------------------------------|------------------------|---------|------------------|----------|---|----------------------|---|------------------|-----------------|
| Solas Electricity Srl              | Bucharest              | RO      | 2,000.00         | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Soliloquoy Ridge LLC               | Minneapolis            | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 51.00%           | 51.00%          |
| Somersworth Hydro Company Inc.     | Wilmington             | US      | 100.00           | USD      |    | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Sona Enerji Üretim Anonim Şirketi  | Istanbul               | TR      | 50,000.00        | TRY      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi                             | 100.00%          | 100.00%         |
| Sonak Solar Project LLC            | Andover                | US      | -                | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| Sotavento Galicia SA               | Santiago de Compostela | ES      | 601,000.00       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL  | 36.00%           | 25.24%          |
| South Rock Wind Project LLC        | Andover                | US      | 1.00             | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%          | 100.00%         |
| South Wind Energy Srl              | Bucharest              | RO      | 2,000.00         | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl  | 100.00%          | 100.00%         |
| Southwest Transmission LLC         | Cedar Bluff            | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 100.00%          | 100.00%         |
| Spartan Hills LLC                  | Minneapolis            | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 51.00%           | 51.00%          |
| Spinazzola SPV Srl                 | Rome                   | IT      | 10,000.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl   | 100.00%          | 100.00%         |
| Spring Wheat Solar Project LLC     | Andover                | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Stampede Solar Project LLC         | Andover                | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Stillman Valley Solar LLC          | Wilmington             | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Stillwater Woods Hill Holdings LLC | Wilmington             | US      | 1.00             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Stipa Nayaá SA de Cv               | Mexico City            | MX      | 1,811,016,348.00 | MXN      |  | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl | 55.21%<br>40.16% | 95.37%          |
| Stockyard Solar Project LLC        | Andover                | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |
| Strinestown Solar I LLC            | Andover                | US      | -                | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%          | 100.00%         |



















| 1  | 2              | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |  |                 |                 |
|--|----------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|--|-----------------|-----------------|
| Enel Group   | Governance     | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |  |                 |                 |
| Company name   | Headquarters   | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding       | Group % holding |
| Suave Energía S de RL de Cv                                    | Mexico City    | MX                               | 1,000.00          | MXN      |    | Line-by-line         | Enel Green Power México S de RL de Cv<br>Enel Rinnovabile SA de Cv | 0.10%<br>99.90% | 100.00%         |
| Sublunary Trading (RF) (Pty) Ltd                               | Bryanston      | ZA                               | 13,750,000.00     | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                                     | 57.00%          | 57.00%          |
| Sugar Pine Solar Project LLC                                   | Andover        | US                               | 1.00              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Suggestion Power (Unipessoal) Lda                              | Paço de Arcos  | PT                               | 50,000.00         | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Generación Portugal SA                                      | 100.00%         | 70.11%          |
| Suministradora Eléctrica de Cádiz SA                           | Cadiz          | ES                               | 12,020,240.00     | EUR      |    | Equity               | Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)                               | 33.50%          | 23.49%          |
| Suministro de Luz y Fuerza SL                                  | Barcelona      | ES                               | 2,800,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Hidroeléctrica de Catalunya SL                                     | 60.00%          | 42.06%          |
| Summit Energy Storage Inc.                                     | Wilmington     | US                               | 1,000.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.                                | 75.00%          | 75.00%          |
| Sun River LLC  | Bend           | US                               | -                 | USD      |    | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC   | 51.00%          | 51.00%          |
| Sundance Wind Project LLC                                      | Dover          | US                               | 100.00            | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Sunflower Prairie Solar Project LLC                            | Andover        | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Swather Solar Project LLC                                      | Andover        | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Sweet Apple Solar Project LLC                                  | Andover        | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Tae Technologies Inc.  | Pauling        | US                               | 53,207,936.00     | USD      |  | -                    | Enel Produzione SpA<br>Tae Technologies Inc.                       | 1.12%<br>0.00%  | 1.12%           |
| Tauste Energía Distribuida SL                                  | Zaragoza       | ES                               | 60,508.00         | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 51.00%          | 35.75%          |
| Tecnatom SA  | Madrid         | ES                               | 4,025,700.00      | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación SA   | 45.00%          | 31.55%          |
| Tecnoquat SA   | Guatemala City | GT                               | 30,948,000.00     | GTQ      |  | Line-by-line         | ESSA2 SpA  | 75.00%          | 61.70%          |
| Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA | Lisbon         | PT                               | 5,025,000.00      | EUR      |  | Equity               | Endesa Generación SA   | 43.75%          | 30.67%          |
| Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv          | Mexico City    | MX                               | 2,892,643,576.00  | MXN      |  | Equity               | Enel Green Power SpA   | 32.89%          | 32.90%          |



| Company name                          | Headquarters         | Country | Share capital  | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding                | Group % holding |
|---------------------------------------|----------------------|---------|----------------|----------|---|----------------------|--|--------------------------|-----------------|
| Teploprogress JSC                     | Sredneuralsk         | RU      | 128,000,000.00 | RUB      |    | Line-by-line         | Enel Russia PJSC   | 60.00%                   | 33.86%          |
| Tera Renewables India Private Limited | Gurugram             | IN      | 100,000.00     | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Termoeléctrica José de San Martín SA  | Buenos Aires         | AR      | 7,078,298.00   | ARS      |    | -                    | Central Dock Sud SA<br>Enel Generación Costanera SA<br>Enel Generación El Chocón SA                            | 0.42%<br>1.68%<br>5.60%  | 4.22%           |
| Termoeléctrica Manuel Belgrano SA     | Buenos Aires         | AR      | 7,078,307.00   | ARS      |    | -                    | Central Dock Sud SA<br>Enel Generación Costanera SA<br>Enel Generación El Chocón SA                            | 0.47%<br>1.89%<br>6.23%  | 4.71%           |
| Termotec Energía AIE in liquidation   | La Pobra de Vallbona | ES      | 481,000.00     | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power España SL   | 45.00%                   | 31.55%          |
| Terrer Renovables SL                  | Madrid               | ES      | 5,000.00       | EUR      |    | Equity               | Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)<br>Baylio Solar SLU<br>Dehesa de los Guadalupe Solar SLU | 9.08%<br>11.66%<br>8.83% | 20.73%          |
| Testing Stand of Ivanovskaya GRES JSC | Komsomolsk           | RU      | 118,213,473.45 | RUB      |    | -                    | Enel Russia PJSC   | 1.65%                    | 0.93%           |
| Texkan Wind LLC                       | Andover              | US      | -              | USD      |    | Line-by-line         | Enel Texkan Inc.   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Thar Surya 1 Private Limited          | Gurgaon              | IN      | 100,000.00     | INR      |  | Line-by-line         | Avikiran Surya India Private Limited   | 100.00%                  | 100.00%         |
| Thunder Ranch Wind Holdings I LLC     | Dover                | US      | 100.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Thunder Ranch Wind Holdings LLC       | Wilmington           | US      | -              | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Thunder Ranch Wind Project LLC        | Dover                | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Thunder Ranch Wind Holdings LLC  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Thunderegg Wind Project LLC           | Andover              | US      | 1.00           | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC  | 100.00%                  | 100.00%         |
| Tico Solar 1 SLU                      | Zaragoza             | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Tico Solar 2 SLU                      | Zaragoza             | ES      | 3,000.00       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL   | 100.00%                  | 70.11%          |
| Tobivox (RF) (Pty) Ltd                | Johannesburg         | ZA      | 10,000,000.00  | ZAR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd   | 60.00%                   | 60.00%          |
| Toledo PV AIE                         | Madrid               | ES      | 26,887.96      | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL   | 33.33%                   | 23.37%          |
| Toplet Power Park Srl                 | Bucharest            | RO      | 2,000.00       | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl   | 100.00%                  | 100.00%         |

















| 1   | 2                 | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |                           |                 |
|---|-------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|---------------------------|-----------------|
| Enel Group  | Governance        | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |                           |                 |
| Company name  | Headquarters      | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding                 | Group % holding |
| Topwind Energy Srl  | Bucharest         | RO                               | 2,000.00          | RON      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl  | 100.00%                   | 100.00%         |
| Torrepalma Energy 1 SLU                                   | Madrid            | ES                               | 3,100.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL  | 100.00%                   | 70.11%          |
| Tradewind Energy Inc.                                     | Wilmington        | US                               | 1,000.00          | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Transmisora de Energía Renovable SA                       | Guatemala City    | GT                               | 233,561,800.00    | GTQ      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Guatemala SA<br>Generadora Montecristo SA<br>ESSA2 SpA       | 0.00%<br>0.00%<br>100.00% | 82.27%          |
| Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda                    | Santiago de Chile | CL                               | 4,404,446,151.00  | CLP      |    | Equity               | Enel Generación Chile SA  | 50.00%                    | 30.37%          |
| Transportadora de Energía SA-TESA                         | Buenos Aires      | AR                               | 2,584,473,416.00  | ARS      |    | Line-by-line         | Enel Argentina SA<br>Enel Brasil SA<br>Enel CIEN SA                           | 0.00%<br>60.15%<br>39.85% | 82.27%          |
| Transportes y Distribuciones Eléctricas SA in liquidation | Girona            | ES                               | 72,121.45         | EUR      |    | Line-by-line         | Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)                       | 73.33%                    | 51.41%          |
| Trévago Renovables SL                                     | Madrid            | ES                               | 3,000.00          | EUR      |    | Equity               | Furatena Solar 1 SLU<br>Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal) | 17.73%<br>17.77%          | 24.89%          |
| Tsar Nicholas LLC   | Minneapolis       | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 51.00%                    | 51.00%          |
| Tula WPS LLC  | Tula              | RU                               | -                 | RUB      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Rus Limited Liability Company                                | 100.00%                   | 100.00%         |
| Tulip Grove Solar Project LLC                             | Andover           | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Tunga Renewable Energy Private Limited                    | Gurugram          | IN                               | 100,000.00        | INR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited  | 100.00%                   | 100.00%         |
| TWE Franklin Solar Project LLC                            | Andover           | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%                   | 100.00%         |
| TWE ROT DA LLC  | Andover           | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Twin Lake Hills LLC                                       | Minneapolis       | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC  | 51.00%                    | 51.00%          |
| Twin Saranac Holdings LLC                                 | Wilmington        | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%                   | 100.00%         |
| Tyme Srl  | Bergamo           | IT                               | 100,000.00        | EUR      |  | Equity               | Yosave SpA  | 50.00%                    | 50.00%          |
| Ufnet Argentina SA  | Buenos Aires      | AR                               | 9,745,583.00      | ARS      |  | Equity               | Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Panamá SA  | 99.95%<br>0.05%           | 20.60%          |

| Company name                       | Headquarters      | Country | Share capital     | Currency | Activity | Consolidation method | Held by   | % holding                         | Group % holding |
|------------------------------------|-------------------|---------|-------------------|----------|----------|----------------------|---|-----------------------------------|-----------------|
| Ufnet Brasil Participações Ltda    | Santo André       | BR      | 45,784,638.00     | BRL      | ✘        | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Latam SLU   | 0.00%<br>100.00%                  | 20.60%          |
| Ufnet Brasil SA                    | Barueri           | BR      | 29,800,000.00     | BRL      | ✘        | Equity               | Ufnet Brasil Telecomunicação Ltda   | 60.00%                            | 12.36%          |
| Ufnet Brasil Telecomunicação Ltda  | Santo André       | BR      | 45,784,638.00     | BRL      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Brasil Participações Ltda                            | 0.00%<br>100.00%                  | 20.60%          |
| Ufnet Chile SpA                    | Santiago de Chile | CL      | 233,750,000.00    | CLP      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%                           | 20.60%          |
| Ufnet Colombia Participaciones SAS | Bogotá            | CO      | 1,001,000.00      | COP      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%                           | 20.60%          |
| Ufnet Colombia SA                  | Bogotá            | CO      | 1,180,000,000.00  | COP      | ✘        | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Honduras SA<br>Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Panamá SA | 0.00%<br>0.00%<br>90.00%<br>0.00% | 18.54%          |
| Ufnet Costa Rica SA                | San José          | CR      | 25,000.00         | USD      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%                           | 20.60%          |
| Ufnet Ecuador Ufec SA              | Quito             | EC      | 9,865,106.00      | USD      | ✘        | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Latam SLU   | 0.00%<br>100.00%                  | 20.60%          |
| Ufnet El Salvador SA de Cv         | San Salvador      | SV      | 10,000.00         | USD      | ✘        | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Latam SLU   | 0.01%<br>99.99%                   | 20.60%          |
| Ufnet Guatemala SA                 | Guatemala City    | GT      | 3,000,000.00      | GTQ      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Panamá SA  | 99.99%<br>0.01%                   | 20.60%          |
| Ufnet Honduras SA                  | Tegucigalpa       | HN      | 194,520.00        | HNL      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Panamá SA  | 99.99%<br>0.01%                   | 20.60%          |
| Ufnet Latam SLU                    | Madrid            | ES      | 15,906,312.00     | EUR      | ✘        | Equity               | Zacapa Sàrl   | 100.00%                           | 20.60%          |
| Ufnet México S de RL de Cv         | Mexico City       | MX      | 7,635,430.00      | MXN      | ✘        | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Latam SLU   | 1.31%<br>98.69%                   | 20.60%          |
| Ufnet Nicaragua SA                 | Managua           | NI      | 2,800,000.00      | NIO      | ✘        | Equity               | Ufnet Guatemala SA<br>Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Panamá SA                      | 0.50%<br>99.00%<br>0.50%          | 20.60%          |
| Ufnet Panamá SA                    | Panama City       | PA      | 1,275,000.00      | USD      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%                           | 20.60%          |
| Ufnet Paraguay SA                  | Asunción          | PY      | 79,488,240,000.00 | PYG      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 75.00%                            | 15.45%          |
| Ufnet Perú SAC                     | Lima              | PE      | 2,836,474.00      | PEN      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU<br>Ufnet Panamá SA  | 100.00%<br>0.00%                  | 20.60%          |
| Ufnet US LLC                       | Wilmington        | US      | 1,000.00          | USD      | ✘        | Equity               | Ufnet Latam SLU   | 100.00%                           | 20.60%          |

| 1  | 2                          | 3                                | 4                 | 5        | 6   |                      |   |           |                 |
|--|----------------------------|----------------------------------|-------------------|----------|---|----------------------|---|-----------|-----------------|
| Enel Group                                       | Governance                 | Group Strategy & Risk Management | Group Performance | Outlook  | Condensed interim consolidated financial statements                                 |                      |   |           |                 |
| Company name                                     | Headquarters               | Country                          | Share capital     | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding | Group % holding |
| Ukuqala Solar (Pty) Ltd                          | Johannesburg               | ZA                               | 1,000.00          | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                        | 100.00%   | 100.00%         |
| Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU       | Las Palmas de Gran Canaria | ES                               | 190,171,520.00    | EUR      |    | Line-by-line         | Endesa Generación SA                                  | 100.00%   | 70.11%          |
| Upington Solar (Pty) Ltd                         | Johannesburg               | ZA                               | 1,000.00          | ZAR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power RSA (Pty) Ltd                        | 100.00%   | 100.00%         |
| USME ZE SAS                                      | Bogotá                     | CO                               | 104,872,000.00    | COP      |    | Line-by-line         | Bogotá ZE SAS   | 100.00%   | 39.74%          |
| Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS                   | Řež                        | CZ                               | 524,139,000.00    | CZK      |    | Equity               | Slovenské elektrárne AS                               | 27.77%    | 9.17%           |
| Valdecaballero Solar SL                          | Madrid                     | ES                               | 3,000.00          | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                            | 100.00%   | 70.11%          |
| Vayu (Project 1) Private Limited                 | Gurugram                   | IN                               | 10,000,000.00     | INR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power India Private Limited                | 100.00%   | 100.00%         |
| Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi              | Istanbul                   | TR                               | 3,500,000.00      | TRY      |    | AFS                  | Enel SpA  | 100.00%   | 100.00%         |
| Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA | Niterói                    | BR                               | 4,727,414.00      | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda            | 100.00%   | 82.27%          |
| Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis SA   | Maracanaú                  | BR                               | 1,754,031.00      | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda            | 100.00%   | 82.27%          |
| Ventos de São Roque Energias Renováveis SA       | Maracanaú                  | BR                               | 9,988,722.00      | BRL      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Brasil Participações Ltda            | 100.00%   | 82.27%          |
| Vientos del Altiplano SA de Cv                   | Mexico City                | MX                               | 1,455,854,094.00  | MXN      |  | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv | 60.80%    | 20.00%          |
| Villanueva Solar SA de Cv                        | Mexico City                | MX                               | 205,316,027.15    | MXN      |  | Equity               | Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv | 60.80%    | 20.00%          |
| Viruleiros SL                                    | Santiago de Compostela     | ES                               | 160,000.00        | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power España SL                            | 67.00%    | 46.97%          |
| Viva Labs AS                                     | Oslo                       | NO                               | 104,724.90        | NOK      |  | Line-by-line         | Enel X International Srl                              | 60.00%    | 60.00%          |
| Wapella Bluffs Wind Project LLC                  | Andover                    | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                 | 100.00%   | 100.00%         |
| Waseca Solar LLC                                 | Waseca                     | US                               | -                 | USD      |  | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC                          | 100.00%   | 74.13%          |
| Waypost Solar Project LLC                        | Andover                    | US                               | 1.00              | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.                                 | 100.00%   | 100.00%         |

| Company name                         | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by   | % holding       | Group % holding |
|--------------------------------------|--------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|---|-----------------|-----------------|
| Weber Energy Storage Project LLC     | Wilmington   | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) | 100.00%         | 100.00%         |
| Wespire Inc.                         | Boston       | US      | 1,625,000.00  | USD      |    | Equity               | Enel X North America Inc.   | 11.21%          | 11.21%          |
| West Faribault Solar LLC             | Wilmington   | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%         | 74.13%          |
| West Hopkinton Hydro LLC             | Wilmington   | US      | -             | USD      |    | AFS                  | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| West Waconia Solar LLC               | Wilmington   | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Aurora Distributed Solar LLC  | 100.00%         | 74.13%          |
| Western New York Wind Corporation    | Albany       | US      | 300.00        | USD      |    | Line-by-line         | Enel Green Power North America Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Wharton-El Campo Solar Project LLC   | Andover      | US      | 1.00          | USD      |    | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| White Cloud Wind Holdings LLC        | Andover      | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| White Cloud Wind Project LLC         | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | White Cloud Wind Holdings LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| White Peaks Wind Project LLC         | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Whitetail Trails Solar Project LLC   | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Whitney Hill Wind Power Holdings LLC | Andover      | US      | 99.00         | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Whitney Hill Wind Power LLC          | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Whitney Hill Wind Power Holdings LLC  | 100.00%         | 100.00%         |
| Whittle's Ferry Solar Project LLC    | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Wild Run LP                          | Alberta      | CA      | 10.00         | CAD      |  | Line-by-line         | Enel Alberta Wind Inc.<br>Enel Green Power Canada Inc.                      | 0.10%<br>99.90% | 100.00%         |
| Wildcat Flats Wind Project LLC       | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Wilderness Range Solar Project LLC   | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Enel Kansas LLC   | 100.00%         | 100.00%         |
| Wind Belt Transco LLC                | Andover      | US      | 1.00          | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.   | 100.00%         | 100.00%         |
| Wind Energy Green Park Srl           | Bucharest    | RO      | 2,000.00      | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl  | 100.00%         | 100.00%         |

| 1   | 2            | 3       | 4                                | 5        | 6   |                      |  |           |                 |  |
|---|--------------|---------|----------------------------------|----------|---|----------------------|--|-----------|-----------------|--|
| Enel Group                                      | Governance   |         | Group Strategy & Risk Management |          | Group Performance   | Outlook              | Condensed interim consolidated financial statements            |           |                 |  |
| Company name                                    | Headquarters | Country | Share capital                    | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by  | % holding | Group % holding |  |
| Wind Parks Anatolis - Priniias Single Member SA | Maroussi     | GR      | 1,218,188.00                     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Bolibas SA                           | Maroussi     | GR      | 551,500.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Distomos SA                          | Maroussi     | GR      | 556,500.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Folia SA                             | Maroussi     | GR      | 424,000.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Gagari SA                            | Maroussi     | GR      | 389,000.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Goraki SA                            | Maroussi     | GR      | 551,500.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Gourles SA                           | Maroussi     | GR      | 555,000.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Kafoutsi SA                          | Maroussi     | GR      | 551,500.00                       | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Katharas Single Member SA            | Maroussi     | GR      | 778,648.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Kerasias Single Member SA            | Maroussi     | GR      | 945,990.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Milias Single Member SA              | Maroussi     | GR      | 1,034,774.00                     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Mitikas Single Member SA             | Maroussi     | GR      | 772,639.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Paliopirgos SA                       | Maroussi     | GR      | 2,239,800.00                     | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas SA                                     | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Petalo SA                            | Maroussi     | GR      | 575,000.00                       | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Platanos Single Member SA            | Maroussi     | GR      | 635,467.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Skoubi SA                            | Maroussi     | GR      | 472,000.00                       | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |
| Wind Parks Spilias Single Member SA             | Maroussi     | GR      | 857,490.00                       | EUR      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA | 100.00%   | 100.00%         |  |
| Wind Parks Strouboulas SA                       | Maroussi     | GR      | 576,500.00                       | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power Hellas SA                                     | 30.00%    | 30.00%          |  |

| Company name                       | Headquarters | Country | Share capital | Currency | Activity  | Consolidation method | Held by                            | % holding | Group % holding |
|------------------------------------|--------------|---------|---------------|----------|---|----------------------|------------------------------------|-----------|-----------------|
| Wind Parks Vitalio SA              | Maroussi     | GR      | 361,000.00    | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA         | 30.00%    | 30.00%          |
| Wind Parks Vourlas SA              | Maroussi     | GR      | 554,000.00    | EUR      |    | Equity               | Enel Green Power Hellas SA         | 30.00%    | 30.00%          |
| Winter's Spawn LLC                 | Minneapolis  | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Chi Minnesota Wind LLC             | 51.00%    | 51.00%          |
| Wkn Basilicata Development PE1 Srl | Rome         | IT      | 10,000.00     | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power Italia Srl        | 100.00%   | 100.00%         |
| Woods Hill Solar LLC               | Wilmington   | US      | -             | USD      |    | Line-by-line         | Stillwater Woods Hill Holdings LLC | 100.00%   | 100.00%         |
| Xaloc Solar SLU                    | Valencia     | ES      | 3,000.00      | EUR      |    | Line-by-line         | Enel Green Power España SL         | 100.00%   | 70.11%          |
| X-bus Italia Srl                   | Milan        | IT      | 15,000.00     | EUR      |    | Equity               | Enel X Italia Srl                  | 20.00%    | 20.00%          |
| Yacylec SA                         | Buenos Aires | AR      | 20,000,000.00 | ARS      |    | Equity               | Enel Américas SA                   | 33.33%    | 21.67%          |
| Yedesa-Cogeneración SA             | Almería      | ES      | 234,394.72    | EUR      |  | Equity               | Enel Green Power España SL         | 40.00%    | 28.04%          |
| Yosave SpA                         | Bergamo      | IT      | 500,000.00    | EUR      |  | Line-by-line         | Enel X Italia Srl                  | 100.00%   | 100.00%         |
| Zacapa HoldCo Sàrl                 | Luxembourg   | LU      | 76,180,812.49 | EUR      |  | Equity               | Zacapa Topco Sàrl                  | 100.00%   | 20.60%          |
| Zacapa LLC                         | Wilmington   | US      | 100.00        | USD      |  | Equity               | Zacapa Sàrl                        | 100.00%   | 20.60%          |
| Zacapa Sàrl                        | Luxembourg   | LU      | 82,866,475.04 | USD      |  | Equity               | Zacapa HoldCo Sàrl                 | 100.00%   | 20.60%          |
| Zacapa Topco Sàrl                  | Luxembourg   | LU      | 30,000,000.00 | EUR      |  | Equity               | Enel X International Srl           | 20.60%    | 20.60%          |
| Zephir 3 Constanta Srl             | Bucharest    | RO      | 15,000.00     | RON      |  | Line-by-line         | Enel Green Power Romania Srl       | 100.00%   | 100.00%         |
| Zoo Solar Project LLC              | Andover      | US      | -             | USD      |  | Line-by-line         | Tradewind Energy Inc.              | 100.00%   | 100.00%         |

Concept design and realization

**HNTO**

Text revision

**postScriptum** by **Paola Urbani**

Publication not for sale

Edited by

Enel Communications

Disclaimer

This Report issued in Italian  
has been translated into  
English solely for the convenience  
of international readers

Enel

Joint-stock company

Registered office in Rome

Viale Regina Margherita, no. 137

Share capital €10,166,679,946 entirely paid in

Tax ID and CCIAA no. 00811720580

R.E.A. of Rome no. 756032 V.A.T. no. 15844561009

© Enel SpA

00198 Rome, Viale Regina Margherita, no. 137



**OPEN POWER  
FOR A BRIGHTER  
FUTURE.**

enel

[enel.com](https://www.enel.com)