

Allegati da B.1 a B.42

Allegato B.1

Concessionario uscente	A2A S.P.A.
Codice falda	SO D/122
Denominazione concessione	VALCHIAVENNA (LIRO-MERA)
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Madesimo (SO) Campodolcino (SO) San Giacomo Filippo (SO) Mese (SO) Prata Camportaccio (SO) Gordona (SO)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Isolato-Spluga:</u> Torrente Ferré Torrente Liro (invaso dello Spluga) <u>Impianto Isolato-Madesimo:</u> Torrente Scalcoggia e affluenti (Acque Rosse, Acque Bianche, Rosse sussidiarie e Sorgenti) <u>Impianto Prestone:</u> Torrente Valle di Starleggia Torrente Valle Zoccaccia Torrente Liro Torrente Scalcoggia Lago Nero d'Angeloca Torrente Rabbiosa Torrente Gualdera Torrente Val Boeti Torrente Caurga Torrente Averò <u>Impianto San Bernardo-Drogo:</u> Torrente Sancia Torrente Val Servizio Lago Forato Lago Nero Lago Truzzo Torrente Val Drogo <u>Impianto Mese:</u> Torrente Liro Torrente Val Tarda Torrente Drogo Torrente Val Genasca Torrente Val Rossedo Torrente Valle Crezza Torrente Val Pilotera Torrente Bodengo Torrente Valle di Gazzelli Torrente Soé <u>Impianto Gordona:</u> torrente Boggia e affluente <u>Impianto Drogo:</u> Torrente Drogo
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Cardenello (Arch. S.N.D. 27) Diga di Stuetta (Arch. S.N.D. 27B) Diga di Madesimo (Arch. S.N.D. 505)

	Diga di Isolato (Arch. S.N.D. 520) Diga di Lago Truzzo (Arch. S.N.D. 54)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Isolato-Spluga: 1.129,4 Impianto Isolato-Madesimo: 1.150,7 Impianto Prestone: 5.002,2 (ramo Liro) + 350,5 (ramo Caurga) Impianto San Bernardo: 480,9 (ramo Truzzo) + 231,7 (ramo Sancia) Impianto Mese: 9.464,20 Impianto Gordona: 16.794,5 DMV diga di Isolato: 385,00 Impianto Drogo: 6,12 per complessivi 35.601,58
Salto nominale (m)	Impianto Isolato-Spluga: 644,34 Impianto Isolato-Madesimo: 278,06 Impianto Prestone: 184,88 Impianto San Bernardo: 1.024,55 (ramo Truzzo) + 967,24 (ramo Sancia) Impianto Mese: 760,25 Impianto Gordona: 38,14 DMV diga di Isolato: 27,07 Impianto Drogo: 36,36
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Isola-Spluga: 7.134,5 Impianto Isolato-Madesimo: 3136,9 Impianto Prestone: 9.702,0 Impianto San Bernardo: 7.027,6 di cui 4.830,4 (ramo Truzzo) + 2.197,2 (ramo Sancia) Impianto Mese: 70.540,8 Impianto Gordona: 6.279,8 DMV diga di Isolato: 102,18 Impianto Drogo: 218,28 per complessivi 104.142,06
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Isolato-Spluga: 51,00 (2*25,50) Impianto Isolato-Madesimo: 51,00 (2*25,50) Impianto Prestone: 28,00 (2*14,00) Impianto San Bernardo: 40,50 (20,50+20,00) Impianto Mese: 175,00 (4*43,75) Impianto Gordona: 19,00 (10,00+9,00) DMV Diga di Isolato DMV: 0,149 Impianto Drogo: 0,328
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	129,45
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 235 del 22 gennaio 1922, disciplinare n. 472 del 14 dicembre 1920 R.D. n. 221 del 14 dicembre 1931, disciplinare n. 675 del 02 gennaio 1926 e disciplinare n. 1079 del 26 maggio 1931 D.M. n. 5332 del 31 maggio 1932 D.M. n. 1878 del 28 febbraio 1933, disciplinare n. 1079 del 26 maggio 1931 e disciplinare suppletivo n. 1114 del 08 giugno 1932 R.D. n. 8204 del 20 gennaio 1938, disciplinare n. 1444 del 17 aprile 1937 e disciplinare aggiuntivo n. 1459 del 09 agosto 1937 D.M. n. 7109 del 30 settembre 1938 R.D. n. 7692 del 12 dicembre 1938, disciplinare n. 1534 del 25 giugno 1938 D.I. n. 1720 del 17 aprile 1959, disciplinare n. 3997 del 16 novembre 1956

	D.M. n. 384 del 06 marzo 1965 D.M. n. 2481 del 13 giugno 1983, disciplinare suppletivo n. 207 del 26 gennaio 1982 D.d.u.o. n. 16197 del 02 ottobre 2003 D.d.u.o. n. 2969 del 27 marzo 2007, disciplinare n. 10552 del 27 marzo 2007 D.d.u.o. n. 5439 del 16 giugno 2011 D.d.u.o. n. 2815 del 02 aprile 2014, disciplinare integrativo n. 11081 del 27 marzo 2014 D.d.u.o. n. 6969 del 22 luglio 2014, disciplinare integrativo n. 11090 del 15 luglio 2014 D.d.u.o. n. 13550 del 20 dicembre 2016
--	--

Allegato B.2

Concessionario uscente	A2A S.P.A.
Codice faldone	SO D/136A
Denominazione concessione	MERA I (CHIAVENNA) e MERA II (PRATA)
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Villa di Chiavenna (SO) Piuro (SO) Chiavenna (SO) Prata Camportaccio (SO)
Corpi idrici interessati	Fiume Mera
Invasi (legge 584/1994)	Diga Villa di Chiavenna (Arch. S.N.D. 531)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Su impianto Chiavenna (Mera I): 8.562,00 Su impianto Prata (Mera II): 8.411,00 Su impianto DMV alla diga di Chiavenna: 644,00 per complessivi 17.617,00
Salto nominale (m)	Su impianto Chiavenna (Mera I): 329,80 Su impianto Prata (Mera II): 18,76 Su impianto DMV alla diga di Chiavenna: 16,48
Potenza nominale media annua (kW)	Su impianto Chiavenna (Mera I): 27.683,80 Su impianto Prata (Mera II): 1.546,96 Su impianto DMV alla diga di Chiavenna: 104,05 per complessivi 29.334,81
Potenza elettrica installata (MVA)	Su impianto Chiavenna (Mera I): 84 (28*3) Su impianto Prata (Mera II): 38,80 Su impianto DMV alla diga di Chiavenna: 0,155
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	198,14
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 9287 del 15 ottobre 1925, disciplinare n. 663 del 31 maggio 1925 D.I. n. 1843 del 23 settembre 1940 R.D. n. 2038 del 25 luglio 1941 D.I. n. 3873 del 14 agosto 1943 D.P.R. n. 5229 del 30 gennaio 1949, disciplinare n. 2861 del 02 luglio 1948 D.P.R. n. 7956 del 31 agosto 1955, disciplinare n. 3023 del 15 febbraio 1949 D.M. n. 6242 del 16 febbraio 1960 D.M. n. 34 del 29 aprile 1960 D.d.g. n. 16197 del 02 ottobre 2003 D.d.u.o. n. 15502 del 22 dicembre 2008, disciplinare suppletivo n. 10731 del 27 luglio 2009 D.d.u.o. n. 4985 del 13 maggio 2010 D.d.u.o. n. 2823 del 02 aprile 2014, disciplinare n. 1082 del 27 marzo 2014 D.d.u.o. n. 13548 del 20 dicembre 2016 D.d.u.o. n. 10023 del 04 luglio 2023

Allegato B.3

Concessionario uscente	ACINQUE INNOVAZIONE S.R.L.
Codice faldone	CO D/394
Denominazione concessione	GRAVEDONA
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Gravedona e Uniti (CO) Dosso del Liro (CO) Peglio (CO) Livo (CO) Domaso (CO)
Corpi idrici interessati	Torrente S. Jorio Torrente Liro Torrente Ronzone Torrente Dangri Torrente Livo e affluenti Torrente Barres Torrente Valle Pilota
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	1.664,75
Salto nominale (m)	446,67
Potenza nominale media annua (kW)	7.290,14
Potenza elettrica installata (MVA)	19 (2*9,5)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	57,31
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 5207 del 27 giugno 1929, disciplinare n. 1209 del 03 ottobre 1928 R.D. n. 4739 del 9 luglio 1936, disciplinare suppletivo n. 1742 del 20 aprile 1936 R.D. n. 4654 del 29 agosto 1942, disciplinare integrativo n. 2343 del 14 aprile 1942 D.M. LL.PP. n. 3144 del 4 agosto 1950 D.d.s. n. 1315 del 08 febbraio 2006 D.d.u.o. n. 631 del 01 febbraio 2012, disciplinare integrativo n. 319 del 21 dicembre 2011 D.d.u.o. n. 13547 del 20 dicembre 2016 D.d.u.o. n. 6139 del 03 maggio 2018 D.d.u.o. n. 4556 del 02 aprile 2019 D.d.u.o. n. 1190 del 04 febbraio 2021

Allegato B.4

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	1A/VA
Denominazione concessione	PORTO DELLA TORRE
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Somma Lombardo (VA) Varallo Pombia (NO)
Corpi idrici interessati	Fiume Ticino
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Porto della Torre (Arch. S.N.D. 638)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	145.550
Salto nominale (m)	6,65
Potenza nominale media annua (kW)	9.489,29
Potenza elettrica installata (MVA)	14,50
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	49,79
Provvedimenti di concessione	D.P.R. n. 5843 del 28 gennaio 1953, disciplinare n. 16978 del 22 settembre 1952 D.M. LL.PP. n. 7337/55 del 22 dicembre 1956 D.d.u.o. n. 6406 del 09 luglio 2013, disciplinare suppletivo n. 9093 del 08 luglio 2013 D.d.u.o. n. 2324 del 19 marzo D.d.u.o. n. 3129 del 09 marzo 2020 D.d.u.o. n. 267 del 18 gennaio 2021

Allegato B.5

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.p.A.
Codice faldone	BG D/229D
Denominazione concessione	SAN PIETRO D'ORZIO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Oltre il Colle (BG) Serina (BG) Dossena (BG) San Giovanni Bianco (BG) Lenna (BG)
Corpi idrici interessati	Fiume Brembo Torrente Parina Valle Vedra Valle Carnera Valle del Lino
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Su salto Brembo: 6.963 Su salto Parina: 378 per complessivi 7.341
Salto nominale (m)	Salto Brembo: 40,75 Salto Parina: 412,73
Potenza nominale media annua (kW)	Su salto Brembo: 2.781,79 Su salto Parina: 1.529,53 per complessivi 4.311,32
Potenza elettrica installata (MVA)	10,30 (3*1,80 + 2*4,25)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	24,62
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 8889 del 16 ottobre 1919, disciplinare n. 17 del 28 maggio 1919 R.D. n. 3913/6623 del 08 maggio 1927, disciplinare n. 112 del 25 novembre 1926 R.D. n. 5641 del 24 agosto 1928, disciplinare n. 167 del 20 dicembre 1927 D.d.u.o. n. 4917 del 19 maggio 2009 D.d.u.o. n. 9774 del 28 ottobre 2013, disciplinare integrativo n. 2873 del 27 maggio 2013 D.d.u.o. n. 4635 del 16 aprile 2020

Allegato B.6

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.p.A.
Codice falda	BG D/239
Denominazione concessione	BONATE E MARNE
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Ponte San Pietro (BG) Presezzo (BG) Bonate Sopra (BG) Bonate Sotto (BG) Madone (BG) Filago (BG)
Corpi idrici interessati	Fiume Brembo
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Bonate: 15.810 Impianto Marne: 10.885 (103,10 mod da 16/04 a 14/10 e poi 114,60 mod)
Salto nominale (m)	Impianto Bonate: 25,60 Impianto Marne: 30
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Bonate: 3.968,00 Impianto Marne: 3.201,47 per complessivi 7.169,47
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Bonate: 7,38 (3*2,46) Impianto Marne: 7,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	43,79
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 2726 del 17 maggio 1928, disciplinare n. 165 del 06 dicembre 1927 R.D. n. 6365 del 19 settembre 1935, disciplinari suppletivi n. 394 del 04 giugno 1934 e n. 476 del 28 gennaio 1935 D.d.u.o. n. 4912 del 19 maggio 2009 D.d.u.o. n. 9771 del 28 ottobre 2013, disciplinare n. 2872 del 27 maggio 2013 D.d.u.o. n. 5226 del 07 giugno 2016 D.d.u.o. n. 853 del 27 gennaio 2020 D.d.u.o. n. 4635 del 16 aprile 2020

Allegato B.7

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.p.A.
Codice faldone	BG D/241
Denominazione concessione	LUDRIGNO SERIO-ACQUALINA
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Gromo (BG) Ardesio (BG)
Corpi idrici interessati	Fiume Serio Torrente Acqualina Valle dei Lacci Rio Vandeul
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Su salto Serio: 5.110 Su salto Acqualina: 785 per complessivi 5.895
Salto nominale (m)	Su salto Serio: 86,30 Su salto Acqualina: 272,43
Potenza nominale media annua (kW)	Su salto Serio: 4.323,46 Su salto Acqualina: 2.095,77 per complessivi 6.419,23
Potenza elettrica installata (MVA)	15, 90 (3*3,40 + 5,70)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	41,19
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 11493 del 12 novembre 1922, disciplinare n. 48 del 8 luglio 1922 D.M. n. 6888 del 6 agosto 1925 R.D. n. 1106 del 21 luglio 1927, disciplinare suppletivo n. 121 del 24 gennaio 1927 R.D. n. 5882 del 12 settembre 1935, secondo disciplinare suppletivo n. 441 del 13 aprile 1935 R.D. n. 2622 del 25 aprile 1938, terzo disciplinare suppletivo n. 653 del 21 settembre 1937 D.M. LL.PP. n. 819 del 27 febbraio 1951 D.d.u.o. n. 4914 del 19 maggio 2009 D.d.u.o. n. 4635 del 16 aprile 2020 D.d.u.o. n. 11005 del 31 luglio 2025
Note	Ludrigno-Serio fuori esercizio. Utenza esercita in base ai contenuti dell'istanza in sanatoria del 10 maggio 2006

Allegato B.8

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.p.A.
Codice faldone	BG D/295
Denominazione concessione	GANDELLINO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Valbondione (BG) Gandellino (BG)
Corpi idrici interessati	Fiume Serio Torrente Fiumenero Torrente Grabiasca Torrente Sedornia
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	2.960
Salto nominale (m)	104
Potenza nominale media annua (kW)	3.018,04
Potenza elettrica installata (MVA)	7,365 (3*2,455)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	18,71
Provvedimenti di concessione	D.Lgt. n. 7207 del 11 luglio 1918, disciplinare n. 4 del 27 aprile 1918 R.D. n. 6492 del 13 settembre 1928, disciplinare n. 140 del 25 giugno 1927 R.D. n. 4753 del 16 giugno 1939, disciplinare n. 711 del 29 settembre 1938 D.d.u.o. n. 4913 del 19 maggio 2009 D.d.u.o. n. 9766 del 28 ottobre 2013, disciplinare n. 2874 del 27 maggio 2013 D.d.u.o. n. 4635 del 16 aprile 2020

Allegato B.9

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.p.A.
Codice faldone	BG D/322
Denominazione concessione	ZOGNO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	San Pellegrino Terme (BG) Zogno (BG)
Corpi idrici interessati	Fiume Brembo
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	10.210
Salto nominale (m)	57,74
Potenza nominale media annua (kW)	5.780
Potenza elettrica installata (MVA)	8,904 (4*2,226)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	34,56
Provvedimenti di concessione	Decreto del Prefetto della Provincia di Bergamo n. 11449 del 09 ottobre 1901, disciplinare n. 543 del 22 dicembre 1900 Decreto Prefettizio n. 1684 del 16 febbraio 1903, disciplinare n. 743 del 14 febbraio 1903 D.M. n. 1187 del 07 marzo 1928 R.D. n. 12338 del 07 dicembre 1933, disciplinare n. 331 del 01 maggio 1933 D.M. n. 4407 del 22 luglio 1940 D.M. n. 743 del 17 aprile 1958 D.d.u.o. n. 8984 del 08 agosto 2008, disciplinare n. 1850 del 01 febbraio 2008 D.d.u.o. n. 4918 del 19 maggio 2009 (subentro Enel Green Power S.p.A.) D.d.u.o. n. 2642 del 25 marzo 2013 D.d.u.o. n. 2695 del 27 marzo 2013 D.d.u.o. n. 4635 del 16 aprile 2020
Note	Impianto fuori esercizio

Allegato B.10

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.p.A.
Codice faldone	BG D/368
Denominazione concessione	POVO E VALBONA
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Vilminore di Scalve (BG)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Povo:</u> Torrente Gleno Rio Bellavalle <u>Impianto Valbona:</u> Torrente Gleno Torrente Nembo Torrente Civinata
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Povo: 355 Impianto Valbona: 716 (comprensiva della portata immessa dallo scarico dell'impianto Povo)
Salto nominale (m)	Impianto Povo: 516,50 Impianto Valbona: 193,20
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Povo: 1.797,62 Impianto Valbona: 1.356,18 per complessivi 3.153,80
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Povo: 5,00 Impianto Valbona: 3,60
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	14,76
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 9307 del 29 gennaio 1940, disciplinare n. 738 del 29 aprile 1939 e disciplinare suppletivo n. 757 del 25 ottobre 1939 D.M. n. 6578 del 01 luglio 1940 D.M. n. 1387 del 03 giugno 1958 D.d.u.o. n. 4919 del 19 maggio 2009 D.d.u.o. n. 4635 del 16 aprile 2020
Note	Utenza esercita in base ai contenuti dell'istanza in sanatoria del 20 febbraio 2007

Allegato B.11

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	BS D/218
Denominazione concessione	PAISCO E FORNO ALLIONE
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Schilpario (BG) Cerveno (BS) Paisco Lovenò (BS) Capo di Ponte (BS) Sellero (BS) Berzo Demo (BS)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Paisco:</u> Torrente Vivione Torrente Sellero Torrente Val Busa Torrente Valle del Piano Torrente Val Largone Torrente Valle dei Mulini Torrente Valle di Scala <u>Impianto Forno:</u> Torrente Allione Torrente Valle dei Mulini Torrente Valle Sparsinica
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Paisco: 900 l/s Impianto Forno Allione: 1.391 l/s
Salto nominale (m)	Impianto Paisco: 582,23 Impianto Forno Allione: 335,12
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Paisco: 5.137 Impianto Forno Allione: 4.570 per complessivi 9.707,76
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Paisco: 10,00 Impianto Forno Allione: 8,90 (3,40 + 5,50)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	40,46
Provvedimenti di concessione	D.Lgt. n. 9411 del 29 settembre 1918, disciplinare n. 395 del 04 giugno 1918 e disciplinare n. 403 del 03 settembre 1918 D.M. n. 7176 del 12 luglio 1922 D.M. n. 232 del 15 gennaio 1924 D.M. n. 4575 del 10 maggio 1926 D.M. n. 13445 del 08 gennaio 1927 D.M. n. 148/2049 del 8 settembre 1933 D.M. n. 1843 del 23 settembre 1940 D.M. n. 3890 del 20 dicembre 1946 D.I. n. 4255 del 23 ottobre 1961, disciplinare suppletivo n. 6254 del 30 agosto 1956 D.d.u.o. n. 3535 del 10 aprile 2009 D.d.u.o. n. 4884 del 23 aprile 2020

Allegato B.12

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	BS D/330
Denominazione concessione	CETO E BRAONE
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Ceto (BS) Braone (BS) Paspardo (BS) Cimbergo (BS)
Corpi idrici interessati	Torrente Palobbia Torrente Tredenus Torrente Val di Braone
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Ceto: 876 Impianto Braone: 876
Salto nominale (m)	Impianto Ceto: 502,50 Impianto Braone: 68,20
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Ceto: 4.315,32 Impianto Braone: 585 per complessivi 4.900,32
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Ceto: 8,00 Impianto Braone: 9,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	47,70
Provvedimenti di concessione	D.Lgt. n. 6651 del 01 ottobre 1917, disciplinare n. 378 del 09 agosto 1917 D.M. n. 655 del 24 gennaio 1921, disciplinare suppletivo n. 466 del 31 maggio 1920 R.D. n. 717 del 15 febbraio 1937, disciplinare n. 1738 del 29 luglio 1936 D.P.R. n. 659 del 20 marzo 1950, disciplinare n. 4561 del 23 luglio 1949 D.P.R. n. 6335 del 18 gennaio 1951, disciplinare n. 4586 del 10 agosto 1949 D.M. n. 6203 del 22 febbraio 1955 D.d.u.o. n. 3534 del 10 aprile 2009 D.d.u.o. n. 4884 del 23 aprile 2020

Allegato B.13

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	BS D/557
Denominazione concessione	LOZIO E MALEGNO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Lozio (BS) Cerveno (BS) Malegno (BS)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Lanico I (Lozio):</u> Torrente Lanico <u>Impianto Lanico II:</u> Torrente Onder Torrente Lanico Torrente Valle Gè Torrente Valle S. Cristina Torrente Valle Calcinera Torrente Valle del Latte Torrente Poit <u>Impianto Lanico III (Malegno):</u> Torrente Lanico Torrente Valle Pauli Torrente Veno Torrente Barega Torrente Predelle Torrente Valle dei Monti
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Lanico I (Lozio): 230 Impianto Lanico II: 520 Impianto Lanico III (Malegno): 628 per complessivi 1.378
Salto nominale (m)	Impianto Lanico I (Lozio): 266,10 Impianto Lanico II: 755,20 Impianto Lanico III (Malegno): 240,56
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Lanico I (Lozio): 600,40 Impianto Lanico II: 3.851,60 Impianto Lanico III (Malegno): 1.481,09 per complessivi 5.933,09
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Lanico I (Lozio): 1,47 Impianto Lanico II: 6,00 Impianto Lanico III (Malegno): 3,30
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	10,43
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 2383 del 23 marzo 1924, disciplinare n. 657 del 3 novembre 1923 D.P.R. n. 1049 del 25 marzo 1950, disciplinare n. 4660 del 11 novembre 1949 D.M. n. 6166 del 14 gennaio 1958 D.M. n. 2336 del 12 agosto 1960, disciplinare n. 657 del 3 novembre 1923 e disciplinare aggiuntivo n. 7279 del 15 luglio 1960 D.M. n. 3010/3083 del 04 maggio 1931

	D.M. n. 2336 del 12 agosto 1960 D.M. n. 737 del 01 marzo 1963 D.d.u.o. n. 4985 del 20 maggio 2009 D.d.u.o. n. 4884 del 23 aprile 2020
--	--

Allegato B.14

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	CO D/325
Denominazione concessione	CORENNO PLINIO-DERVIO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Premana (LC) Casargo (LC) Pagnona (LC) Tremenico (LC) Introzzo (LC) Sueglio (LC) Vestreno (LC) Dervio (LC)
Corpi idrici interessati	Torrente Varrone Torrente Varroncello Torrente Avano Torrente Molini Torrente Roggio
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Pagnona (arch. S.N.D. 45)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	1.563
Salto nominale (m)	473,95
Potenza nominale media annua (kW)	6.123,93
Potenza elettrica installata (MVA)	22 (11*2)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	21,25
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 3307 del 13 marzo 1927, disciplinare n. 898 del 29 ottobre 1926 D.M. n. 5874 del 22 dicembre 1927 D.M. n. 13363 del 27 dicembre 1927 D.L. n. 3165 del 24 luglio 1959, disciplinare n. 4834 dell'11 marzo 1959 D.d.u.o. n. 1460 del 17 febbraio 2009, disciplinare suppletivo n. 399 del 30 luglio 2009 D.d.u.o. n. 5899 del 15 giugno 2009 D.d.u.o. n. 2469 del 26 febbraio 2020

Allegato B.15

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice falda	MI D/459A
Denominazione concessione	VIZZOLA
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Somma Lombardo (VA) Vizzola Ticino (VA)
Corpi idrici interessati	Fiume Ticino
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	117.200,00
Salto nominale (m)	29,33
Potenza nominale media annua (kW)	33.700,75
Potenza elettrica installata (MVA)	36,00 (3*12,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	217,25
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 1143 del 08 aprile 1939, disciplinare n. 3096 del 09 novembre 1936 e disciplinare 1° suppletivo n. 3274 del 19 gennaio 1938, disciplinare 2° suppletivo n. 3483 del 06 dicembre 1938 D.d.s. n. 12289 del 20 novembre 2009 D.g.r. n. 6585 del 12 maggio 2017 D.d.s. n. 3203 del 11 marzo 2020 D.d.u.o. n. 16648 del 30 dicembre 2020, disciplinare aggiuntivo n. 12657 del 3 dicembre 2020

Allegato B.16

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	MI D/459B
Denominazione concessione	TORNAVENTO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Vizzola Ticino (VA) Lonate Pozzolo (VA)
Corpi idrici interessati	Fiume Ticino (scarico centrale di Vizzola)
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	116.200,00
Salto nominale (m)	7,12
Potenza nominale media annua (kW)	8.111,22
Potenza elettrica installata (MVA)	10,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	39,12
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 4555 del 26 settembre 1941, disciplinare n. 3921 del 21 dicembre 1941 e suppletivo n. 4319 del 03 febbraio 1943 D.d.s. n. 12289 del 20 novembre 2009 D.g.r. n. 6585 del 12 maggio 2017 D.d.s n. 3203 del 11 marzo 2020 D.d.u.o. n. 16648 del 30 dicembre 2020, disciplinare aggiuntivo n. 12657 del 03 dicembre 2020

Allegato B.17

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	MI D/459C
Denominazione concessione	TURBIGO SUPERIORE
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Lonate Pozzolo (VA) Nosate (MI) Castano Primo (MI) Turbigo (MI)
Corpi idrici interessati	Fiume Ticino (scarico centrale di Tornavento)
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	116.200
Salto nominale (m)	9,20
Potenza nominale media annua (kW)	10.480,78
Potenza elettrica installata (MVA)	15,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	44,42
Provvedimenti di concessione	D.M. n. 352 del 07 marzo 1988, disciplinare n. 1088 del 04 novembre 1987 D.d.s. n. 12289 del 20 novembre 2009 D.g.r. n. 6585 del 12 maggio 2017 D.d.s. n. 3203 del 11 marzo 2020 D.d.u.o. n. 16648 del 30 dicembre 2020, disciplinare aggiuntivo n. 12657 del 03 dicembre 2020

Allegato B.18

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	MI D/565
Denominazione concessione	TREZZO "TACCANI"
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Capriate San Gervasio (BG) Trezzo sull'Adda (MI)
Corpi idrici interessati	Fiume Adda
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Trezzo (Arch. S.N.D. 1276)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	132.000
Salto nominale (m)	7,8
Potenza nominale media annua (kW)	10.100,00
Potenza elettrica installata (MVA)	13,20 (6*2,20)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	50,46
Provvedimenti di concessione	R.D. del 2 giugno 1904 D.Lgt. 01 agosto 1915 D.Lgt. del 01 agosto 1915 D.p.c.s. n. 2652/4388 del 29 maggio 1947, disciplinare n. 4101 del 20 novembre 1941 e disciplinare aggiuntivo n. 7165 del 14 aprile 1945 D.d.s. n. 12289 del 20 novembre 2009 D.d.s. n. 3203 del 11 marzo 2020
Note	Utenza esercita in base ai contenuti dell'istanza in sanatoria del 26 ottobre 2001

Allegato B.19

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	SO D/113
Denominazione concessione	BAGHETTO-BOFFETTO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Piateda (SO) Chiuro (SO) Castello dell'Acqua (SO) Ponte in Valtellina (SO) Poggiridenti (SO)
Corpi idrici interessati	Fiume Adda
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	3.300
Salto nominale (m)	44,5
Potenza nominale media annua (kW)	7.621,99
Potenza elettrica installata (MVA)	14,10 (3*4,70)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	59,13
Provvedimenti di concessione	D.Lgt. n. 1697 del 10 marzo 1918, disciplinare n. 443 del 31 gennaio 1917 e disciplinare suppletivo n. 346 del 14 agosto 1917 R.D. n. 14530 del 26 dicembre 1920, disciplinare n. 458 del 6 ottobre 1920 R.D. 14938 del 28 dicembre 1922, disciplinare n. 585 del 24 ottobre 1922 D.M. n. 1471 del 04 ottobre 1985, disciplinare n. 323 del 25 febbraio 1985 D.d.u.o. n. 15292 del 18 dicembre 2008 D.d.u.o. n. 2545 del 17 marzo 2009 D.d.u.o. n. 4727 del 20 aprile 2020

Allegato B.20

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	SO D/193A1
Denominazione concessione	MALLERO I E II
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Chiesa in Valmalenco (SO) Lanzada (SO) Caspoggio (SO) Torre Santa Maria (SO) Spriana (SO) Montagna in Valtellina (SO) Sondrio (SO)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Mallero I</u> Torrente Mallero e affluenti (Lago Pirola e Lago Palù) Torrente Lanterna Rio Caspoggio Rio Torno Rio Dagua <u>Impianto Mallero II</u> Torrente Mallero
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Mallero I: 1.020 Impianto Mallero II: 3.328
Salto nominale (m)	Impianto Mallero I: 495 Impianto Mallero II: 64,89
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Mallero I: 3.753,04 Impianto Mallero II: 1.636,55 per complessivi 5.389,59
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Mallero I: 6,00 Impianto Mallero II: 6,00 (2*3,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	71,00
Provvedimenti di concessione	Decreto del Prefetto della Provincia di Sondrio n. 618 del 23 gennaio 1908 Decreto del Prefetto della Provincia di Sondrio n. 6390 del 19 giugno 1911, disciplinare 01 marzo 1911 D.P.R. 15197 del 31 ottobre 1914 R.D. n. 1938 del 27 aprile 1931, disciplinare n. 1031 del 28 febbraio 1931 D.M. n. 2457 del 20 luglio 1960, disciplinare n. 4195 del 3 giugno 1959 D.M. n. 1205 del 23 maggio 1979 D.d.u.o. n. 13906 del 28 novembre 2008 D.d.u.o. n. 2549 del 17 marzo 2009 D.d.u.o. n. 2552 del 17 marzo 2009

Allegato B.21

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	SO D/354
Denominazione concessione	MASINO-RUSCHEDO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Valmasino (SO) Ardenno (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Masino
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	998
Salto nominale (m)	417,86
Potenza nominale media annua (kW)	4.088,47
Potenza elettrica installata (MVA)	14,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	24,77
Provvedimenti di concessione	Decreto del Prefetto della Provincia di Sondrio n. 15862 del 26 novembre 1907 Decreto del Prefetto della Provincia di Sondrio n. 2868 del 03 marzo 1912 D.d.u.o. n. 6033 del 22 aprile 2005, disciplinare n. 10450 del 22 aprile 2005 D.d.u.o. n. 14118 del 17 dicembre 2009, disciplinare n. 10811 del 17 dicembre 2009 D.d.u.o. n. 4729 del 20 aprile 2020

Allegato B.22

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	SO D/93
Denominazione concessione	POSCHIAVINO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Tirano (SO) Villa di Tirano (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Poschiavino (tramite lo scarico della centrale svizzera di Piattamala)
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	4.513,00
Salto nominale (m)	91,35
Potenza nominale media annua (kW)	4.042,00
Potenza elettrica installata (MVA)	9,40 (2*4,70)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	36,79
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 9224 del 31 ottobre 1919, disciplinare n. 387 del 28 gennaio 1919 D.d.u.o. n. 13672 del 20 settembre 2005, disciplinare n. 10472 del 23 settembre 2005 D.d.u.o. n. 2547 del 17 marzo 2009 D.d.u.o. n. 4730 del 20 aprile 2020

Allegato B.23

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	60B/BS
Denominazione concessione	VOBARNO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Idro (BS) Treviso Bresciano (BS) Vobarno (BS)
Corpi idrici interessati	Fiume Chiese
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	16.980
Salto nominale (m)	104,82
Potenza nominale media annua (kW)	17.466,25
Potenza elettrica installata (MVA)	40,00 (2*11,50 + 17,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	126,62
Provvedimenti di concessione	D.Lgt. n. 5456 del 25 ottobre 1917, disciplinare n. 381 del 05 ottobre 1917 R.D. n. 7861 del 17 ottobre 1929, disciplinare n. 1086 del 28 marzo 1929 R.D. n. 9610 del 28 settembre 1934, disciplinare suppletivo n. 1516 del 26 marzo 1934 D.d.u.o. n. 9662 del 04 ottobre 2016, disciplinare integrativo n. 15576 del 28 settembre 2016 D.d.s. n. 3534 del 15 marzo 2019

Allegato B.24

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	BG D/207
Denominazione concessione	DOSSI E GAVAZZO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Valbondione (BG)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Dossi</u> Fiume Serio e suoi affluenti (Valsecca, Valle Tendina, Val del Salto, Valle del Gro, Val Soliva, Dosso del Ferro, Val Brunona, Valle Aser, Valle Secreti, Valle Antica o Cascina Ecla, Valle del Fosso, Valle Avert, Valle Schitol, Valle Trappola, Valle Camù, Valle Coca, Valli Piccinella, Valle Polledrino) Val Morta <u>Impianto Gavazzo</u> Scarico centrale Dossi (bacino di compensazione Dossi)
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Piano Barbellino (Arch. S.N.D. 124) Diga di Valmorta (Arch. S.N.D. 42)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Dossi: 2.234,5 Impianto Gavazzo: 1.300
Salto nominale (m)	Impianto Dossi: 955,25 Impianto Gavazzo: 23,50
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Dossi: 20.926,53 Impianto Gavazzo: 300 per complessivi 21.226,53
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Dossi: 55,00 (2*27,50) Impianto Gavazzo: 0,50
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	1,49
Provvedimenti di concessione	D.M. n. 10516 del 8 ottobre 1916, disciplinare n. 2748 del 23 agosto 1916 R.D. n. 4637 del 31 maggio 1923, disciplinare n. 54 del 19 febbraio 1923 D.M. n. 6046 del 01 luglio 1930 R.D. n. 3436 del 25 giugno 1936, disciplinare n. 527 del 1°maggio 1936 D.P.R. n. 7113 del 22 novembre 1955, disciplinare n. 2141 del 29 aprile 1955 D.M. n. 1187 del 26 marzo 1958, disciplinare aggiuntivo n. 2142 del 29 aprile 1955 D.M. n. 1192 del 26 marzo 1958, disciplinare aggiuntivo n. 2890 del 28 agosto 1954 D.M. n. 5358 del 23/12/1960, disciplinare n. 2162 del 23 luglio 1955 e disciplinare suppletivo n 2506 del 27 agosto 1960 D.d.u.o. n. 791 del 09 febbraio 2016, disciplinare n. 3278 del 21 gennaio 2016

Allegato B.25

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.p.A.
Codice faldone	BG D/229A
Denominazione concessione	SARDEGNANA-PAGLIARI-CARONA-BORDOGNA-LENNA-DMV
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Carona (BG) Branzi (BG) Isola di Fondra (BG) Roncobello (BG) Moio de Calvi (BG) Valnegrà (BG) Lenna (BG)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Sardegnana</u> Torrente Borleggia (Lago Colombo e Laghi Gemelli) <u>Impianto Carona-Pagliari</u> Fiume Brembo <u>Impianto Carona</u> Canale di gronda orientale: Torrente Valle del Monte Sasso e affluenti, Lago del Diavolo, Valle Mersa, Valle Armentarga, Lago Rotondo, Lago Fregaborgia, Valle Cabianca, Valle Baita della Capra, Lago Valdifratì Canale di gronda occidentale: Lago Colombo, Laghi Gemelli, Lago Pian di Casere, Lago Marcio, Lago del Becco, Valle Foppone, Valle Bonone <u>Impianto Bordogna</u> Torrente Carisole Torrente Brembo di Valleve Torrente Brembo Valle Borleggia Valle Scura Valle della Gardata Valle di Pietra Quadra Valle del Vendulo Torrente Valsecca <u>Impianto Lenna</u> Fiume Brembo
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Lago Colombo (Arch. S.N.D. 48) Diga di Laghi Gemelli (Arch. S.N.D. 128A) Diga di Lago del Diavolo (Arch. S.N.D. 239B) Diga di Lago Fregaborgia (Arch. S.N.D. 595) Diga di Lago Valdifratì (Arch. S.N.D. 239A) Diga di Lago Sardegnana (Arch. S.N.D. 48B) Diga di Lago Marcio (Arch. S.N.D. 48A) Diga di Pian di Casere (Arch. S.N.D. 128B) Diga di Carona (Arch. S.N.D. 142) Diga di Valnegrà (Arch. S.N.D. 386)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Sardegnana: 381 Impianto Carona-Pagliari: 145 Impianto Carona: 1.641 Impianto Bordogna: 3.686 Impianto Lenna: 4.193 Impianto DMV della diga Valnegrà: 810 per complessivi 10.856

Salto nominale (m)	Impianto Sardegnana: 202 Impianto Carona-Pagliari: 157 Impianto Carona: 600 Impianto Bordogna: 552,45 Impianto Lenna: 45,00 Impianto DMV della diga Valnegra: 15,20
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Sardegnana: 754,53 Impianto Carona-Pagliari: 223,19 Impianto Carona: 9.652,94 Impianto Bordogna: 19.964,03 Impianto Lenna: 1.849,85 Impianto DMV della diga Valnegra: 120,70 per complessivi 32.565,24
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Sardegnana: 5,00 Impianto Carona + Carona Pagliari: 243,00 (52,00 + 188,00) Impianto Bordogna: 67,00 (45,00 + 22,00) Impianto Lenna: 5,00 Impianto DMV della diga Valnegra: 0,15
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	196,83
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 5217 del 4 giugno 1922, disciplinare n. 39 del 21 luglio 1921 R.D. n. 9435 del 22 ottobre 1922, disciplinare n. 40 del 26 aprile 1922 R.D. n. 8858 del 16 luglio 1927, disciplinare suppletivo n. 117 del 21 dicembre 1926 R.D. n. 5572 del 26 novembre 1931, disciplinare n. rep. 232 del 26 marzo 1930 e suppletivo n. 268 del 22 giugno 1931 D.M. LL.PP. n. 2985 del 9 maggio 1932 R.D. n. 1285 del 17 agosto 1941, 4° disciplinare suppletivo n. 758 del 06 novembre 1939 R.D. n. 5306 del 3 febbraio 1942, 5° disciplinare suppletivo n. 819 del 12 aprile 1941 D.M. LL.PP n. 807/71 del 14 marzo 1973, disciplinare di n. 3261 del 23 novembre 1970 D.d.u.o. n. 209 del 17 gennaio 2014, disciplinare n. 2897 del 06 agosto 2013 D.d.u.o. n. 10972 del 3 novembre 2016, disciplinare n. 3360 del 24 ottobre 2016
Note	Istanza di rinuncia del 24 dicembre 2018 delle varianti accordate con d.d.u.o. n. 10972 del 03 novembre 2016

Allegato B.26

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.p.A.
Codice faldone	BG D/265
Denominazione concessione	AVIASCO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Valgoglio (BG)
Corpi idrici interessati	Torrente Goglio e affluenti (lago di Aviasco, lago Campelli, Lago Nero, Lago Succotto, lago Cernello) Torrente Valle delle Portate Torrente Valle Pegherola Torrente Aviasco
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Lago di Aviasco (Arch. S.N.D. 41B) Diga di Lago Campelli (Arch. S.N.D. 41C) Diga di Lago Cernello (Arch. S.N.D. 41E) Diga di Lago Succotto (Arch. S.N.D. 41D) Diga di Lago Nero (Arch. S.N.D. 41A)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Su salto lago Nero: 253,7 Su salto lago Succotto: 171,4 per complessivi 425,1
Salto nominale (m)	Su salto lago Nero: 1.026,30 Su salto lago Succotto: 876
Potenza nominale media annua (kW)	Su salto lago Nero: 2.552,67 Su salto lago Succotto: 1.472,02 per complessivi 4.024,69
Potenza elettrica installata (MVA)	8,80
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	27,57
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 8829 del 16 ottobre 1919, disciplinare n. 20 del 23 giugno 1919 R.D. n. 690 del 30 marzo 1933, disciplinare n. 276 del 12 novembre 1931 D.M.LL.PP. n. 9984 del 29 settembre 1934 D.C.P.S. n. 4354 del 14 febbraio 1947, disciplinare n. 816 del 22 marzo 1941 D.M. n. 433 del 08 marzo 1974, disciplinare suppletivo n. 3569 del 22 maggio 1972 D.d.u.o. n. 4344 del 13 aprile 2017, disciplinare integrativo n. 3415 del 7 aprile 2017

Allegato B.27

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.p.A.
Codice faldone	BG D/265A
Denominazione concessione	GROMO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Valgoglio (BG) Gromo (BG)
Corpi idrici interessati	Torrente Goglio Torrente Sanguigno Rio Re
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	1.144
Salto nominale (m)	320,76
Potenza nominale media annua (kW)	3.597,54
Potenza elettrica installata (MVA)	7,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	21,38
Provvedimenti di concessione	Decreto del Prefetto della Provincia di Bergamo n. 9498 del 23 giugno 1902, disciplinare n. 650 del 29 aprile 1902 R.D. n. 5743 del 26 gennaio 1928, disciplinare n. 136 del 28 maggio 1927 D.M. LL.PP. n. 4688 del 6 giugno 1929 D.d.u.o. n. 4344 del 13 aprile 2017, disciplinare integrativo n. 3415 del 7 aprile 2017

Allegato B.28

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice falda	BS D/279E
Denominazione concessione	SALARNO-CAMPELLIO-CEDEGOLO-SAN FIORANO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Sonico (BS) Saviore dell'Adamello (BS) Cevo (BS) Cimbergo (BS) Cedegolo (BS) Paspardo (BS)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Salarno Dosazzo</u> Torrente Poia di Salarno (Lago Dosazzo e Lago Salarno) <u>Impianto Salarno Miller</u> Torrente Remulo Lago Miller Lago Baitone <u>Impianto Campellio</u> Torrente Poia di Salarno (Lago Salarno) Torrente Poia <u>Impianto Cedegolo</u> Torrente Poia di Salarno Torrente Poia Torrente Poia d'Arno <u>Impianto San Fiorano</u> Lago d'Arno
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Lago Baitone (Arch. S.N.D. 182) Diga di Lago Salarno (Arch. S.N.D. 50) Diga del Lago d'Arno (Arch. S.N.D. 43)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Salarno Dosazzo: 400 Impianto Salarno Miller: 900 Impianto Campellio: 2.695 Impianto Cedegolo: 600 Impianto San Fiorano: 3.420 Impianto Sellero: 1.872
Salto nominale (m)	Impianto Salarno Dosazzo: 63,6 Impianto Salarno Miller: 88,6 Impianto Campellio: 157,8 Impianto Cedegolo: 478,3 Impianto San Fiorano: 1.396,5 Impianto Sellero: 12,00
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Salarno Dosazzo: 410,8 Impianto Salarno Miller: 781,8 Impianto Campellio: 4.169,3 Impianto Cedegolo: 2.813,6 Impianto San Fiorano: 46.823,82 Impianto Sellero: 2.202,0 per complessivi 54.588,49
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Salarno, Dosazzo, Miller: 4,50 (3*1,50) Impianto Campellio: 9,20 (2*4,60) Impianto Cedegolo: 16,00

	Impianto San Fiorano: 620,00 (4*155)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	231,39
Provvedimenti di concessione	Decreto del Prefetto della Provincia di Brescia n. 17420 del 30 luglio 1910, disciplinare n. 1574 del 23 luglio 1910 L.Lgt. 20 dicembre 1917 R.D. 31 ottobre 1919 D.M. n. 6440 del 09 giugno 1924 R.D. n. 5657 del 27 maggio 1926, disciplinare principale n. 698 del 01 settembre 1924 – 29 dicembre 1925, disciplinare suppletivo n. 771 del 15 marzo 1926 R.D. n. 498 del 26 gennaio 1928, disciplinare n. 946 del 24 ottobre 1927 R.D. n. 9538 del 02 marzo 1939 R.D. n. 9597 del 02 marzo 1939, disciplinare suppletivo n. 2024 del 16 aprile 1938 D.M. n. 3773 del 09 luglio 1955 D.M. n. 6532 del 10 maggio 1958 D.M. n. 29465 del 26 luglio 1958 D.l. n. 1020 del 27 settembre 1980, disciplinare n. 95 del 28 giugno 1979 D.l. n. 1339 del 27 settembre 1980, disciplinare n. 94 del 8 giugno 1979 D.l. n. 1340 del 27 settembre 1980, disciplinare n. 93 del 28 giugno 1979 D.M. n. 1644 del 08 luglio 1983, disciplinare suppletivo n. 12221 del 28 gennaio 1976
Note	D.l. n. 1644 del 08 luglio 1983 annullato con Sentenze TSAP n. 60 e n. 61 del 10 ottobre 1988 e della Suprema Corte di Cassazione n. 6855 del 17 giugno 1991 e n. 7659 del 10 luglio 1991 Utenza esercita in base ai contenuti dell'istanza in sanatoria del 04 agosto 1992

Allegato B.29

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	BS D/669
Denominazione concessione	VALVESTINO-GARGNANO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Tremosine sul Garda (BS) Tignale (BS) Magasa (BS) Valvestino (BS) Gargnano (BS)
Corpi idrici interessati	Torrente San Michele Torrente Toscolano
Invasi (legge 584/1994)	Diga Ponte Cola (Arch. S.N.D. 760)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	3.100
Salto nominale (m)	415,1
Potenza nominale media annua (kW)	12.599,5
Potenza elettrica installata (MVA)	15,00 (2*7,5)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	69,87
Provvedimenti di concessione	D.M. n. 5960 del 27 novembre 1958, disciplinare rep. n. 6739 del 14 luglio 1958 D.I. n. 167 del 20 novembre 1974, disciplinare suppletivo n. 11434 del 30 marzo 1972 D.M. n. 556 del 27 dicembre 1979, disciplinare suppletivo n. 89 del 06 giugno 1979 D.d.u.o. n. 14649 del 26 novembre 2020

Allegato B.30

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	BS D/824
Denominazione concessione	PANTANO D'AVIO-EDOLO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Ponte di Legno (BS) Temù (BS) Edolo (BS) Incudine (BS) Sonico (BS)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto Pantano D'Avio</u> Torrente Avio (Lago Veneroloco e Lago di Pantano) Vedretta dei Frati <u>Impianto Edolo</u> Torrente Narcanello Torrente Val Seria Torrente Valle dei Buoi Torrente Salimmo Torrente Valle Invacata Torrente Re d'Aviolo Torrente Avio (Lago Benedetto, Lago d'Avio, Laghetto d'Avio)
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Venerocolo (Arch. S.N.D. 728) Diga di Pantano d'Avio (Arch. S.N.D. 447) Diga di Lago Benedetto (Arch. S.N.D. 371) Diga del Lago d'Avio (Arch. S.N.D. 51) Diga della Vasca di Edolo (Arch. S.N.D. 1531)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Pantano D'Avio: 550 Impianto Edolo: 2.460
Salto nominale (m)	Impianto Pantano D'Avio: 431,6 Impianto Edolo: 1.236,4
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Pantano D'Avio 2.327,00 Impianto Edolo 29.819,80 per complessivi 31.934,54
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Pantano D'Avio: 28,20 (2*14,10) Impianto Edolo: 1.280,00 (8*160,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	324,77
Provvedimenti di concessione	D.lgs. n. 8219 del 11 agosto 1918, disciplinare n. 401 del 25 giugno 1918 R.D. n. 5846 del 10 giugno 1926, disciplinare suppletivo n. 641 del 23 giugno 1923 e atto aggiuntivo n. 776 del 24 marzo 1926 R.D. n. 81 del 23 gennaio 1936, disciplinare suppletivo n. 1687 del 6 novembre del 1935 D.P.R. n. 1095 del 23 maggio 1952, disciplinare n. 4438 del 20 febbraio 1949 D.M. n. 5022 del 11 novembre 1953, disciplinare n. 5528 del 17 settembre 1953 D.I. n. 160 del 26 gennaio 1959, disciplinare aggiuntivo n. 6253 del 30 agosto 1956 D.M. n. 5582 del 29 giugno 1960 D.M. n. 2095 del 28 dicembre 1964 D.M. n. 573/574 del 31 maggio 1975

	D.M. n. 481 del 23 luglio 1976 D.M. n. 1126 del 08 novembre 1979 D.M. n. 645 del 21 gennaio 1989, disciplinare n. 175 del 15 giugno 1981 e suppletivo n. 399 del 28 ottobre 1987
Note	D.M. n. 645 del 21 gennaio 1989 annullato con Sentenza TSAP n. 92 del 14 giugno 1993. Utenza esercita in base ai contenuti della domanda del 30 marzo 1995

Allegato B.31

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/150
Denominazione concessione	TALAMONA I E II
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Tartano (SO) Talamona (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Tartano
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Campo Tartano (Arch. S.N.D. 55)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Talamona I: 1.605 Impianto Talamona II: 1.587 per complessivi 2.192
Salto nominale (m)	Impianto Talamona I: 568,08 Impianto Talamona II: 103,94
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Talamona I: 8.938,90 Impianto Talamona II: 1.617,18 per complessivi 10.556,08
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Talamona I: 20,00 Impianto Talamona II: 3,30
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	68,37
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 5872 del 9 febbraio 1928, disciplinare n. 740 del 04 maggio 1927 R.D. n. 9586 del 10 novembre 1932, disciplinare n. 1108 del 27 aprile 1932 D.d.g. n. 3923 del 10 marzo 2003 D.d.u.o. n. 13678 del 20 settembre 2005, disciplinare n. 10471 del 23 settembre 2005 D.d.u.o. n. 13471 del 28 novembre 2006 D.d.u.o. n. 7517 del 08 agosto 2011

Allegato B.32

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/193B1
Denominazione concessione	CAMPO MORO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Lanzada (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Scerscen Torrente Cormor Rio Scarolda
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Alpe Gera (Arch. S.N.D. 957)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	3.197
Salto nominale (m)	138,60
Potenza nominale media annua (kW)	5.823,53
Potenza elettrica installata (MVA)	40,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	36,50
Provvedimenti di concessione	D.l. n. 2607 del 20 giugno 1960, disciplinare n. 4303 del 20 novembre 1959 e 20 maggio 1960 D.M. n. 605 del 28 gennaio 1980, disciplinare n. 3408 del 7 novembre 1979 D.d.u.o. n. 13906 del 28 novembre 2008

Allegato B.33

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/193B3
Denominazione concessione	LANZADA
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Lanzada (SO) Montagna in Valtellina (SO) Caspoggio (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Cormor Torrente Antognasco Torrente Prabello Torrente Campagneda
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Campo Moro 1 (Arch. S.N.D. 681) Diga di Campo Moro 2 (Arch. S.N.D. 681A)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	4.328
Salto nominale (m)	982,00
Potenza nominale media annua (kW)	38.762,93
Potenza elettrica installata (MVA)	210,00 (3*70,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	307,84
Provvedimenti di concessione	D.l. n. 2607 del 20 giugno 1960, disciplinare n. 4303 del 20 novembre 1959 e 20 maggio 1960 D.l. n. 1987 del 01 luglio 1964 D.M. n. 1792 del 17 ottobre 1986, disciplinare suppletivo n. 39 del 03 luglio 1985 D.d.u.o. n. 13906 del 28 novembre 2008

Allegato B.34

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/193B4
Denominazione concessione	SONDRIO E LANZADA AUSILIARIA
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Chiesa in Valmalenco (SO) Lanzada (SO) Caspoggio (SO) Torre S. Maria (SO) Spriana Sondrio (SO) Sondrio (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Lanterna Torrente Antognasco Torrente Mallero Lago Pirola Lago Palù
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Sondrio: 9.419 Impianto Lanzada Ausiliaria: 3.135
Salto nominale (m)	Impianto Sondrio: 661,40 Impianto Lanzada Ausiliaria: 28
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Sondrio: 52.381,42 Impianto Lanzada Ausiliaria: 467,29 per complessivi 52.848,71
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Sondrio: 151,00 (2*75, 50) Impianto Lanzada Ausiliaria: 1,35
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	309,81
Provvedimenti di concessione	D.l. n. 2607 del 20 giugno 1960, disciplinare n. 4303 del 20 novembre 1959 e 20 maggio 1960 D.M. n. 1155 del 10 giugno 1968 D.M. n. 340 del 18 marzo 1981, disciplinare suppletivo n. 3407 del 07 novembre 1979 D.d.u.o. n. 13906 del 28 novembre 2008

Allegato B.35

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/200
Denominazione concessione	BITTO-TRONA, GEROLA, PEDESINA, REGOLEDO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Introbio (LC) Gerola Alta (SO) Bema (SO) Albaredo per San Marco (SO) Pedesina (SO) Rasura (SO) Cosio Valtellino (SO)
Corpi idrici interessati	<u>Impianto di Trona</u> Lago Inferno Lago Rotondo <u>Impianto di Gerola</u> Lago Trona Torrente Valle di Tronella (affluenti) Torrente Valle di Pescegallo (affluenti) Lago di Pescegallo Torrente Valle Bomino (e affluenti) Valle dell'Inferno e affluenti (Rio Casere) Torrente Varrone e affluenti (Rio Mellasc) Torrente Troggia Valle Blandino Valle Pietra <u>Impianto di Pedesina</u> Valle di Pai Valle Vedrano Valle della Pietra Valle di Pescegallo Valle Bomino Valle Valburga Torrente Bitto di Albaredo (Valle Vesenda) Valle Pedena Valle Piazza Valle Scapoli Valle Caprino <u>Impianto di Regoledo</u> Torrente Bitto Rio Valmala Rio Fiume Rio Mellarolo
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Lago Inferno (Arch. S.N.D. 407) Diga di Lago Trona (Arch. S.N.D. 409) Diga di Lago Pescegallo (Arch. S.N.D. 563) Diga di Panigai (Arch. S.N.D. 437)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto di Trona: 54 Impianto di Gerola: 506 Impianto di Pedesina: 1.445 Impianto di Regoledo: 1.727
Salto nominale (m)	Impianto di Trona: 272,4 Impianto di Gerola: 701,5 Impianto di Pedesina: 388,65

	Impianto di Regoledo: 479
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto di Trona: 135,85 Impianto di Gerola: 4.212,74 Impianto di Pedesina: 5.882,73 Impianto di Regoledo: 11.207,69 per complessivi 21.439,01
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto di Trona: 1,695 Impianto di Gerola: 19,00 Impianto di Pedesina: 15,00 Impianto di Regoledo: 42,00 (2*21,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	137,05
Provvedimenti di concessione	D.P.R. n. 3707 del 26 settembre 1954, disciplinare n. 3696 del 15 dicembre 1953 D.I. n. 6341 del 27 novembre 1956, disciplinare n. 4527 del 9 luglio 1956 D.M. n. 2098 dell'11 dicembre 1967, disciplinare n. 5457 del 27 gennaio 1964 D.d.u.o. n. 15295 del 18 dicembre 2008, disciplinare n. 10722 del 30 giugno 2009

Allegato B.36

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/249A
Denominazione concessione	ARDENNO (PRATI DI LOTTO)
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Valmasino (SO) Ardenno (SO)
Corpi idrici interessati	Torrente Masino (Valle dei Bagni) Torrente Valle di Mello Torrente Sasso Bisolo
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	3.211
Salto nominale (m)	697.10
Potenza nominale media annua (kW)	21.945,00
Potenza elettrica installata (MVA)	60,00
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	143,32
Provvedimenti di concessione	D.M. n. 135 del 6 marzo 1965, disciplinare n. 4792 del 14 aprile 1965 D.d.g. n. 6033 del 22 aprile 2005, disciplinare n. 10450 del 22 aprile 2005

Allegato B.37

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	SO D/249C
Denominazione concessione	ARDENNO-MONASTERO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Ardenno (SO) Talamona (SO) Dazio (SO) Morbegno (SO) Civo (SO) Mello (SO) Traona (SO) Cercino (SO) Cino (SO) Mantello (SO) Dubino (SO)
Corpi idrici interessati	Fiume Adda Torrente Masino
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Ardenno (Arch. S.N.D. 972)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Monastero: 66.556 Impianto Talamona 3 (DMV): 6.939,5
Salto nominale (m)	Impianto Monastero: 63,94 Impianto Talamona 3 (DMV): 5,71
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Monastero: 41.721,00 Impianto Talamona 3 (DMV): 388,47 per complessivi 42.109,47
Potenza elettrica installata (MVA)	Impianto Monastero: 70,00 (2*35,00) Impianto Talamona 3 (DMV): 0,70
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	239,97
Provvedimenti di concessione	D.M. n. 107 del 31 gennaio 1958, disciplinare n. 4094 del 18 marzo 1958 D.M. n. 1109 del 15 marzo 1960, disciplinare n. 4529 del 13 dicembre 1961 D.d.u.o. n. 9403 del 9 agosto 2006, disciplinare n. 10514 del 10 agosto 2006 D.d.u.o. n. 2611 del 17 marzo 2008, disciplinare integrativo n. 10514 del 6 marzo 2008

Allegato B.38

Concessionario uscente	ENEL PRODUZIONE S.P.A.
Codice faldone	VA D/13
Denominazione concessione	CREVA+DMV
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Luino (VA)
Corpi idrici interessati	Fiume Tresa
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Creva (Arch. S.N.D. 183)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	Impianto Creva: 20.700 Impianto DMV: 2.300
Salto nominale (m)	Impianto Creva: 27,50 Impianto DMV: 23,50
Potenza nominale media annua (kW)	Impianto Creva: 5.580,88 Impianto DMV: 529,90 per complessivi 6.110,78
Potenza elettrica installata (MVA)	Creva: 17,55 (3*5,85) DMV: 0,7
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	29,88
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 1190 del 05 agosto 1927, disciplinare n. 968 del 22 dicembre 1926 D. M. n. 8906 del 06 novembre 1929, disciplinare suppletivo n. 1292 del 10 settembre 1929 D.M. n. 1742-2390 del 24 marzo 1931 D.M. n. 4502 del 13 giugno 1932, terzo disciplinare suppletivo n. 2263 del 28 aprile 1932 R.D. n. 2974 del 06 giugno 1935, disciplinare suppletivo n. 18 del 01 dicembre 1933 D.d.u.o. n. 11765 del 11 novembre 2009, disciplinare suppletivo n. 8998 del 4 novembre 2009 D.d.u.o. n. 11046 del 29 novembre 2012, disciplinare n. 9079 del 26 novembre 2012

Allegato B.39

Concessionario uscente	ASCO POWER S.P.A.
Codice faldone	BS D/475A
Denominazione concessione	MANTELERA (I SALTO)
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Bienno (BS) Berzo Inferiore (BS) Breno (BS)
Corpi idrici interessati	Torrente Val Bona Torrente Valle Campolaro Torrente Valle di Crocedomini Torrente Travagnolo Torrente Valdaione Torrente Grigna Torrente Val Bresciana Torrente Val Gabbia
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	10/08/2029
Portate di derivazione (l/s)	1.208,00
Salto nominale (m)	448,90
Potenza nominale media annua (kW)	5.316,38
Potenza elettrica installata (MVA)	14,00 (2*7,00)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	30,76
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 5450 del 11 agosto 1939, disciplinare n. 2318 del 10 gennaio 1939 e disciplinare suppletivo n. 2377 del 13 luglio 1939 D.C.P.S. n. 3377 del 08 novembre 1947, disciplinare suppletivo n. 3197 del 30 ottobre 1945 D.I. n. 1112 del 16 giugno 1964, disciplinare suppletivo n. 8046 del 06 dicembre 1962 D.d.u.o. n. 7294 del 03 luglio 2007, disciplinare n. 15449 del 28/06/2007 D.d.u.o n. 1449 del 17 febbraio 2009

Allegato B.40

Concessionario uscente	ASCO POWER S.P.A.
Codice faldone	BS D/475B
Denominazione concessione	ISOLA (II SALTO)
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Berzo Inferiore (BS) Blenno (BS)
Corpi idrici interessati	Torrente Val Bonina Torrente Grigna (e affluenti) Torrente Valle delle Valli
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	10/08/2029
Portate di derivazione (l/s)	1.659
Salto nominale (m)	415,14
Potenza nominale media annua (kW)	6.752,13
Potenza elettrica installata (MVA)	20 (2*10)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2015-2024 (GWh)	42,60
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 5450 del 11 agosto 1939, disciplinare n. 2318 del 10 gennaio 1939 e disciplinare suppletivo n. 2377 del 13 luglio 1939 D.C.P.S. n. 3377 del 08 novembre 1947, disciplinare suppletivo n. 3197 del 30 ottobre 1945 D.I. n. 1112 del 16 giugno 1964, disciplinare suppletivo n. 8046 del 6 dicembre 1962 D.d.u.o. n. 7296 del 03 luglio 2007, disciplinare n. 15450 del 28 giugno 2007 D.d.u.o. n. 1448 del 17 febbraio 2009

Allegato B.41

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	NO/13
Denominazione concessione	VIGEVANO
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Trecate (NO) Cassolnovo (PV) Vigevano (PV)
Corpi idrici interessati	Fiume Ticino
Invasi (legge 584/1994)	-
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	30.000
Salto nominale (m)	18,72
Potenza nominale media annua (kW)	5.506,00
Potenza elettrica installata (MVA)	6,97 (2*1,78 + 3,41)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2014-2023 (GWh)	16,09
Provvedimenti di concessione	R.D. n. 519 del 23 febbraio 1905, disciplinare n. 155 del 15 novembre 1904 e n. 168 del 9 gennaio R.D. n. 322/325 del 14 luglio 1907, disciplinare n. 402 del 18 febbraio 1907 e n. 458 del 31 agosto 1907 D.M. n. 3313 del 16 aprile 1918, disciplinare n. 144 del 21 marzo 1918 D.M. n. 6328 del 03 novembre 1925 D.M. 14 maggio 1997
Note	Utenza esercita in base al certificato di autorizzazione provvisoria del 14 maggio 1997. Di competenza amministrativa della Regione Piemonte

Allegato B.42

Concessionario uscente	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.
Codice faldone	PC-168/2
Denominazione concessione	ISOLA SERAFINI
Comuni interessati dalla presenza dei beni, opere ed infrastrutture	Monticelli d'Ongina (PC) Castelnuovo Bocca D'Adda (LO) Caorso (PC)
Corpi idrici interessati	Fiume Po
Invasi (legge 584/1994)	Diga di Isola Serafini (Arch. S.N.D. 737)
Data di scadenza	31/03/2029
Portate di derivazione (l/s)	650.000
Salto nominale (m)	9,030
Potenza nominale media annua (kW)	57.544,00
Potenza elettrica installata (MVA)	93,00 (2*23,00 + 2*23,50)
Produzione media annua dell'ultimo decennio 2009-2023 (GWh)	406,47
Provvedimenti di concessione	D.M. n. 5224 del 16 settembre 1961, disciplinare n. 10300 del 26 novembre 1960 Decreto Emilia-Romagna n. DPG/2011/3540 det. 8233, disciplinare n. 8233 del 6 luglio 2011 D.d.s. n. 6435 del 13 luglio 2011
Note	Di competenza amministrativa della Regione Emilia-Romagna