

Rapporto Annuale degli Output – 30/06/2026

In ottemperanza agli articoli 58 e 59 del “*Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell’energia Elettrica*”, Del. 617/2023 all. A, e-distribuzione ha pubblicato, entro il 30 giugno 2025, il rapporto annuale degli output del servizio di distribuzione dell’energia elettrica. Tale rapporto illustra, con riferimento al 31/12/2025, le **caratteristiche del servizio di distribuzione dell’energia elettrica** (indicando informazioni di consistenza della rete elettrica di e-distribuzione quali ad esempio, linee, cavi aerei, cavi interrati, in media e in bassa tensione, trasformatori AT/MT, trasformatori MT/BT), la **consistenza del personale in servizio** e presenta **indicatori effettivi per gli output del servizio di distribuzione** (durata e numero delle interruzioni, descrizione degli episodi di interruzioni rilevanti, indici di rischio per provincia, perdite di energia elettrica sulla rete, elenco dei contributi pubblici aggiudicati).

a) Dati di consistenza di rete e organizzazione

La struttura organizzativa di E-Distribuzione S.p.A. comprende circa 16.700 persone e prevede 4 Macro Aree (Nord-Ovest, Centro-Nord, Centro, Sud) e 12 Aree operative regionali (Piemonte Liguria, Lombardia, Veneto Friuli-Venezia Giulia, Emilia-Romagna, Toscana Umbria, Abruzzo Marche Molise, Lazio, Campania, Calabria, Puglia Basilicata, Sicilia, Sardegna), a loro volta suddivise complessivamente in 89 Unità Territoriali.

Nelle tabelle seguenti sono riportati i dati di consistenza di rete di E-Distribuzione aggiornati al 31/12/2025.

Cabine primarie	(n)	Trasformatori AT/MT (n)	Potenza installata totale (MVA)
	1.781	3.562	116.152

Cabine secondarie	(n)	Trasformatori MT/BT (n)	Potenza installata totale (MVA)
	447.980	385.703	90.562

	Conduttori nudi (km)	Cavi aerei (km)	Cavi interrati (km)	Totale (km)
Linee AT				19
Linee MT	176.860	25.347	162.520	364.727
Linee BT	100.139	420.102	271.482	791.723

	Media Tensione	Bassa Tensione
Utenti	97.419	31.023.487

b) Durata media per utente delle interruzioni (lunghe) senza preavviso

Di seguito si riporta una tabella che contiene i dati di durata media per utente delle interruzioni lunghe senza preavviso secondo una suddivisione per **provincia** servita, **causa**¹ e **origine**² dell'interruzione. In particolare, con **“tutte le cause”** si fa riferimento al totale delle interruzioni lunghe senza preavviso per tutte le origini e cause occorse durante l'anno 2025. Con **“altre cause”** si fa riferimento alle interruzioni senza preavviso lunghe occorse durante l'anno con origine sulle reti MT o BT e classificate secondo le indicazioni presenti all'art. 12.1 lettera c)³ del “Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica”, Del. 617/2023 all. A. Sono incluse le interruzioni lunghe senza preavviso per più di 8 ore aventi origine sulle reti MT o BT dell'impresa distributrice ascrivibili ad “altre cause”.

Provincia	Tutte le cause [minuti/utente]	Altre cause [minuti/utente]
VERCELLI	73,1	44,26
NOVARA	36,37	29,04
CUNEO	63,48	35,96
ASTI	64,98	34,74
ALESSANDRIA	58,18	38,2
SAVONA	58,03	40,95
GENOVA	55,06	41,13
LA SPEZIA	66,09	45,51
VARESE	25,42	20,03
COMO	39,84	28,36
SONDRIO	55,9	30,56
BERGAMO	54,66	25,02
BRESCIA	44,09	32,65
PAVIA	61,45	47,29
CREMONA	37,46	24,35
MANTOVA	34,91	25,91
VICENZA	47,25	22,05
BELLUNO	33,19	26,56
TREVISO	49,91	29,28
VENEZIA	50,6	36,66
PADOVA	66,85	41,41
ROVIGO	63,48	40,71
UDINE	53,74	27,72
GORIZIA	51,8	30,23
TRIESTE	56,44	54,79
PIACENZA	39,83	26,52
REGGIO EMILIA	43,25	30,5
MODENA	41,97	27,31

¹ Il “Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica”, Del. 617/2023 all. A, definisce **la causa dell'interruzione** all'art. 12 e le classifica per: causa “forza maggiore”, “cause esterne”, “altre cause”.

² Il “Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica”, Del. 617/2023 all. A, definisce **l'origine dell'interruzione** all'art. 11 e le classifica per: rete bassa tensione, rete media tensione, rete alta tensione, interconnessione, rete trasmissione nazionale, sistema elettrico: sicurezza sistema.

³ “Altre cause”.

BOLOGNA	39,44	27,91
FERRARA	35,66	26,12
RAVENNA	29,42	23,63
FORLI'-CESENA	29,56	21,98
PESARO E URBINO	54,95	34,19
ANCONA	33,39	26,38
MACERATA	53,66	43,12
ASCOLI PICENO	39,54	27,41
MASSA CARRARA	64,77	42,28
LUCCA	61,32	38,92
PISTOIA	54,78	35,39
FIRENZE	57,81	32,66
LIVORNO	58,79	28,05
PISA	63,17	46,58
AREZZO	59,31	36,59
SIENA	64,47	47,43
GROSSETO	79,36	44,29
PERUGIA	45,18	33,96
TERNI	54,31	39,53
VITERBO	73,99	48,88
RIETI	80,41	45,88
LATINA	72,33	43
FROSINONE	76,49	42,27
CASERTA	148,71	87,71
BENEVENTO	89,09	62,35
NAPOLI	111,03	56,89
AVELLINO	103,95	65,39
SALERNO	95,29	53,97
L'AQUILA	38,66	31,32
TERAMO	60,36	48,81
PESCARA	67,64	51,38
CHIETI	67,49	53,46
CAMPOBASSO	44,68	39,66
FOGGIA	85,45	64,32
BARI	40,73	29,77
TARANTO	79,81	59,38
BRINDISI	130,1	98,2
LECCE	105,49	62,62
POTENZA	64,14	40,2
MATERA	42,55	28,81
COSENZA	79,55	45,76
CATANZARO	65,98	52,38
REGGIO CALABRIA	78,23	54,41
TRAPANI	94,13	77,62
MESSINA	72,71	48,11
AGRIGENTO	69,88	46,59
CALTANISSETTA	60,32	45,59

ENNA	102,25	62,06
CATANIA	112,16	67,22
RAGUSA	99,42	66,78
SIRACUSA	100,24	62,68
SASSARI	83,15	71,4
NUORO	109,5	73,15
CAGLIARI	73,94	49,35
PORDENONE	38,52	25,95
ISERNIA	29,94	21,21
ORISTANO	94,58	64,14
BIELLA	93,47	26,59
LECCO	37,78	21,09
LODI	55,34	39,62
RIMINI	47,01	30,36
PRATO	53,36	28,57
CROTONE	100,47	71,83
VIBO VALENTIA	62,66	44,59
VERBANO-CUSIO-OSSOLA	44,86	27,58
MONZA E DELLA BRIANZA	42,9	26,89
FERMO	46,73	33,88
BARLETTA-ANDRIA-TRANI	62,92	47,33
SUD SARDEGNA	107,36	76,49
TORINO	51,92	35,03
IMPERIA	41,99	36,25
MILANO	86,81	32,56
VERONA	60,27	37,93
PARMA	51,62	32,51
ROMA	79,24	45,51
PALERMO	89,54	56,27
Totale e-distribuzione	66,59	42,66

c) Numero medio per utente delle interruzioni (lunghe e brevi) senza preavviso

Di seguito si riporta una tabella che contiene i dati riguardanti il numero medio per utente delle interruzioni lunghe e brevi senza preavviso secondo una suddivisione per provincia servita, causa⁴ e origine⁵ dell'interruzione. In particolare, con **“tutte le cause”** si fa riferimento al totale delle interruzioni lunghe e brevi senza preavviso per tutte le origini occorse durante l'anno 2025. Con **“altre cause”** si fa riferimento alle interruzioni senza preavviso lunghe e brevi occorse durante l'anno con origine sulle reti MT o BT e classificate

⁴ Il “Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica”, Del. 617/2023 all. A, definisce **la causa dell'interruzione** all'art. 12 e le classifica per: causa “forza maggiore”, “cause esterne”, “altre cause”.

⁵ Il “Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica”, Del. 617/2023 all. A, definisce **l'origine dell'interruzione** all'art. 11 e le classifica per: rete bassa tensione, rete media tensione, rete alta tensione, interconnessione, rete trasmissione nazionale, sistema elettrico: sicurezza sistema.

secondo le indicazioni presenti all'art. 12.1 lettera c)⁶ del “Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell’energia Elettrica”, Del. 617/2023 all. A.

Provincia	Tutte le cause [minuti/utente]	Altre cause [minuti/utente]
VERCELLI	3,875	2,802
NOVARA	3,082	2,651
CUNEO	4,661	3,154
ASTI	3,76	2,896
ALESSANDRIA	3,555	2,96
SAVONA	3,625	3,017
GENOVA	2,868	2,344
LA SPEZIA	4,987	3,924
VARESE	2,608	2,093
COMO	3,189	2,502
SONDRIO	3,922	2,925
BERGAMO	3,597	2,24
BRESCIA	3,081	2,53
PAVIA	5,048	4,29
CREMONA	3,063	2,222
MANTOVA	3,574	3,039
VICENZA	3,295	2,102
BELLUNO	2,747	2,294
TREVISO	4,098	2,898
VENEZIA	4,346	3,444
PADOVA	4,032	2,962
ROVIGO	4,664	3,667
UDINE	3,372	2,32
GORIZIA	3,602	2,641
TRIESTE	6,045	6,027
PIACENZA	3,636	2,602
REGGIO EMILIA	3,994	3,035
MODENA	3,971	3,126
BOLOGNA	2,794	2,149
FERRARA	3,246	2,522
RAVENNA	2,867	2,443
FORLI'-CESENA	2,561	1,935
PESARO E URBINO	4,406	3,447
ANCONA	3,743	3,049
MACERATA	4,807	4,155
ASCOLI PICENO	2,321	1,944
MASSA CARRARA	4,607	3,748
LUCCA	4,269	3,284
PISTOIA	3,923	2,94
FIRENZE	3,497	2,482
LIVORNO	4,97	3,278
PISA	4,927	3,873

⁶ “Altre cause”.

AREZZO	4,297	3,21
SIENA	4,181	3,216
GROSSETO	7,017	4,853
PERUGIA	4,037	3,139
TERNI	4,478	3,716
VITERBO	7,758	6,406
RIETI	6,312	4,07
LATINA	5,973	4,703
FROSINONE	6,23	4,169
CASERTA	10,365	7,411
BENEVENTO	8,835	6,676
NAPOLI	6,057	3,857
AVELLINO	11,114	8,107
SALERNO	8,351	5,761
L'AQUILA	4,798	3,913
TERAMO	6,319	5,743
PESCARA	6,357	5,488
CHIETI	6,805	5,642
CAMPOBASSO	3,923	3,736
FOGGIA	7,23	5,749
BARI	4,957	3,915
TARANTO	6,293	4,889
BRINDISI	8,94	7,555
LECCE	9,233	6,422
POTENZA	4,603	2,998
MATERA	4,054	3,142
COSENZA	6,617	4,722
CATANZARO	7,507	6,277
REGGIO CALABRIA	5,896	4,459
TRAPANI	11,351	9,963
MESSINA	6,433	4,951
AGRIGENTO	9,526	7,489
CALTANISSETTA	8,641	6,903
ENNA	8,868	6,404
CATANIA	10,392	7,679
RAGUSA	9,948	7,975
SIRACUSA	10,301	8,479
SASSARI	8,171	7,573
NUORO	5,95	4,569
CAGLIARI	5,955	4,639
PORDENONE	3,04	2,438
ISERNIA	3,436	2,767
ORISTANO	9,607	8,156
BIELLA	3,231	1,823
LECCO	2,953	1,961
LODI	4,657	3,65
RIMINI	2,84	2,178

PRATO	2,557	1,818
CROTONE	8,214	6,598
VIBO VALENTIA	7,196	6,074
VERBANO-CUSIO-OSSOLA	3,225	2,115
MONZA E DELLA BRIANZA	2,679	2,042
FERMO	5,138	4,155
BARLETTA-ANDRIA-TRANI	5,991	4,774
SUD SARDEGNA	8,842	7,563
TORINO	3,676	2,872
IMPERIA	2,595	2,284
MILANO	5,438	2,644
VERONA	3,825	2,661
PARMA	4,563	3,484
ROMA	6,196	4,6
PALERMO	8,007	6,163
Totale e-distribuzione	5,335	4,049

d) Durata media per utente delle interruzioni con preavviso

Di seguito si riporta una tabella che contiene i dati di durata media per utente delle interruzioni con preavviso per tutte le cause⁷ e per tutte le origini⁸.

Provincia	Tutte le cause [minuti/utente]	Altre cause [minuti/utente]
VERCELLI	77,98	76,22
NOVARA	62,18	60,25
CUNEO	74,1	72,96
ASTI	64,84	57,47
ALESSANDRIA	69,04	62,37
SAVONA	38,85	36,96
GENOVA	30,5	30,29
LA SPEZIA	98,71	96,91
VARESE	44,23	43,42
COMO	29,71	27,44
SONDRIO	60,57	52,26
BERGAMO	38,37	33,48
BRESCIA	56,23	54,9
PAVIA	59,71	55,49
CREMONA	27,79	27,27
MANTOVA	58,67	53,03
VICENZA	93,03	86,98
BELLUNO	66,26	59,6
TREVISO	75,64	70,75
VENEZIA	106,02	104,52

⁷ Il "Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica", Del. 617/2023 all. A, definisce **la causa dell'interruzione** all'art. 12 e le classifica per: causa "forza maggiore", "cause esterne", "altre cause".

⁸ Il "Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica", Del. 617/2023 all. A, definisce **l'origine dell'interruzione** all'art. 11 e le classifica per: rete bassa tensione, rete media tensione, rete alta tensione, interconnessione, rete trasmissione nazionale, sistema elettrico: sicurezza sistema.

PADOVA	119,3	113,36
ROVIGO	85,57	83,27
UDINE	40,44	37,85
GORIZIA	30,14	30,07
TRIESTE	30,68	29,37
PIACENZA	72,39	70,98
REGGIO EMILIA	66,67	64,58
MODENA	81,17	80,05
BOLOGNA	57,07	56,33
FERRARA	79,81	79
RAVENNA	101,05	100,95
FORLI'-CESENA	60,19	60,09
PESARO E URBINO	96,98	92,76
ANCONA	71,79	70,14
MACERATA	99,87	99,11
ASCOLI PICENO	109,59	108,83
MASSA CARRARA	118,65	89,8
LUCCA	100,29	85,61
PISTOIA	95,37	81,52
FIRENZE	40,47	32,51
LIVORNO	84,45	77,4
PISA	86,73	80,83
AREZZO	132,15	119,11
SIENA	91,44	87,77
GROSSETO	74,33	70,66
PERUGIA	103,44	98,67
TERNI	103,32	97,97
VITERBO	110,61	99,47
RIETI	186,8	141,92
LATINA	154,48	141,49
FROSINONE	166,88	146,74
CASERTA	81,21	79,47
BENEVENTO	158,56	143,57
NAPOLI	88,01	76,33
AVELLINO	99,42	85,51
SALERNO	123,39	115,8
L'AQUILA	110,31	108,43
TERAMO	160,82	150,18
PESCARA	140,6	136,8
CHIETI	163,93	161,91
CAMPOBASSO	179,11	174,08
FOGGIA	130,09	127,87
BARI	91,37	89,93
TARANTO	140,63	138,15
BRINDISI	273,68	269,43
LECCE	165,38	162,18
POTENZA	93,39	92,41

MATERA	89,93	87,25
COSENZA	108,83	106,76
CATANZARO	180,96	178,66
REGGIO CALABRIA	166,55	162,37
TRAPANI	186,69	184,8
MESSINA	172,05	168,09
AGRIGENTO	154,84	149,73
CALTANISSETTA	128,95	125,61
ENNA	168,67	167,3
CATANIA	219,47	216,22
RAGUSA	215,64	208,65
SIRACUSA	280,61	274,07
SASSARI	82,6	77,82
NUORO	79,92	79,2
CAGLIARI	147,15	144,47
PORDENONE	51,11	46,9
ISERNIA	102,18	93,04
ORISTANO	139,34	137,6
BIELLA	62,82	59,43
LECCO	28,01	25,93
LODI	19,72	19,08
RIMINI	38,22	37,85
PRATO	60,86	49,6
CROTONE	91,33	91,18
VIBO VALENTIA	155,72	152,85
VERBANO-CUSIO-OSSOLA	67,38	63,79
MONZA E DELLA BRIANZA	17,96	17,91
FERMO	91,41	90,9
BARLETTA-ANDRIA-TRANI	124,06	120,08
SUD SARDEGNA	110,98	109,43
TORINO	44,3	43,92
IMPERIA	73,65	73,09
MILANO	27,26	26,5
VERONA	101,39	96,74
PARMA	74,05	71,81
ROMA	84,05	77,41
PALERMO	148,24	143,11
Totale e-distribuzione	97,19	92,6

e) Descrizione degli episodi di interruzioni rilevanti sulla rete di distribuzione

Nell'anno 2025, non si sono verificati episodi di interruzione rilevante sulla rete elettrica di distribuzione, così come definiti da art. 68 del *Testo Integrato Della Regolazione Output-Based Del Servizio Di Distribuzione Dell'energia Elettrica*, Del. 617/2023 all. A.

f) Indici di rischio/indici di resilienza per porzioni della rete di distribuzione

Di seguito sono riportati, con dettaglio per livello di provincia, i valori dell'indice di rischio medio (\overline{IRI}), riferito alla rete di e-distribuzione nell'anno 2025.

Così come riportato nelle definizioni dell'Allegato A alla Deliberazione ARERA 566/2019, l'analisi della resilienza delle reti di distribuzione è basata su un indice di rischio (IRI) di disalimentazione degli utenti per ciascun fattore di rischio. Tale indice di rischio è determinato come il prodotto della probabilità che l'evento meteo produca un disservizio (Pr) e l'entità del danno (disalimentazione) prodotto da tale disservizio (D).

$$IRI = Pr \times D$$

La probabilità di disservizio (Pr) è a sua volta individuata come l'inverso del tempo di ritorno dell'evento (TR), mentre il danno viene quantificato in riferimento al numero di utenti coinvolti nel disservizio (N_{UD}). Pertanto, l'indice di rischio viene calcolato secondo l'espressione seguente:

$$IRI = \frac{1}{TR} \times N_{UD}$$

Questo indice di rischio viene calcolato a livello di cabina secondaria e successivamente aggregato per tutte le cabine secondarie presenti nel perimetro geografico provinciale considerato.

Al fine di normalizzare i risultati così ottenuti è stato determinato un indice di rischio medio \overline{IRI} rapportando l' IRI totale di provincia al numero di clienti serviti della provincia.

Per ciascuna provincia sono stati valorizzati gli indici di rischio medi riferiti alle cause oggetto di intervento nei Piani Resilienza di e-distribuzione. Si chiarisce che un \overline{IRI} pari a zero implica una rischiosità trascurabile per il fattore climatico considerato.

Provincia	Precipitazioni nevose di particolare intensità in grado di provocare la formazione di manicotti di ghiaccio o neve	Cadute di alberi di alto fusto su linee aeree, al di fuori della fascia di rispetto	Ondate di calore e prolungati periodi di siccità
Agrigento	0,000514	0,006987	0,065140
Alessandria	0,007581	0,023840	0,004986
Ancona	0,013880	0,000256	0,017751
Arezzo	0,013614	0,013326	0,009032
Ascoli Piceno	0,039736	0,007903	0,001443
Asti	0,001928	0,019454	0,002226
Avellino	0,009703	0,013228	0,068380
Bari	0,000758	0,000860	0,030173
Barletta-Andria-Trani	0,000183	0,000001	0,027426
Belluno	0,027403	0,013196	-
Benevento	0,013528	0,000231	0,061597
Bergamo	0,006926	0,008727	0,003445
Biella	0,009845	0,011494	-
Bologna	0,002376	0,004551	0,007784
Brescia	0,007940	0,014023	0,005867

Provincia	Precipitazioni nevose di particolare intensità in grado di provocare la formazione di manicotti di ghiaccio o neve	Cadute di alberi di alto fusto su linee aeree, al di fuori della fascia di rispetto	Ondate di calore e prolungati periodi di siccità
Brindisi	0,000022	0,000010	0,038866
Cagliari	0,000001	0,000099	0,055143
Caltanissetta	0,000101	0,000943	0,159617
Campobasso	0,036005	0,000385	0,006723
Caserta	0,001211	0,007904	0,139241
Catania	0,001352	0,002465	0,117567
Catanzaro	0,004906	0,005745	0,035841
Chieti	0,053080	0,004740	0,027975
Como	0,007244	0,020937	0,001762
Cosenza	0,014304	0,008244	0,043091
Cremona	0,000028	0,000441	0,012970
Crotone	0,005958	0,003402	0,171487
Cuneo	0,006740	0,013508	0,001521
Enna	0,001054	0,002412	0,038312
Fermo	0,047269	0,002773	0,018906
Ferrara	0,000617	0,007288	0,008334
Firenze	0,001107	0,001624	0,013063
Foggia	0,001128	0,001267	0,029869
Forlì-Cesena	0,011126	0,001507	0,006996
Frosinone	0,031520	0,006380	0,049096
Genova	0,006556	0,005559	0,005678
Gorizia	0,000002	0,002604	0,021773
Grosseto	0,003685	0,002474	0,005491
Imperia	0,000546	0,004125	-
Isernia	0,057971	0,009326	0,015628
L'Aquila	0,066913	0,002937	0,013985
La Spezia	0,004546	0,020131	0,007636
Latina	0,001404	0,012469	0,075301
Lecce	0,000000	-	0,079029
Lecco	0,006995	0,018267	0,005270
Livorno	0,000093	0,001553	-
Lodi	0,000025	0,001224	0,004231
Lucca	0,002824	0,011846	0,009107
Macerata	0,035565	0,005438	0,032352
Mantova	0,000016	0,000547	0,007835
Massa Carrara	0,021411	0,013040	0,004185
Matera	0,001228	0,000253	0,032976
Messina	0,000953	0,000937	0,061102
Milano	0,000004	0,000930	0,015167
Modena	0,000104	0,002076	0,010202
Monza E Della Brianza	0,000061	0,002429	0,004692
Napoli	0,000009	0,000261	0,116450

Provincia	Precipitazioni nevose di particolare intensità in grado di provocare la formazione di manicotti di ghiaccio o neve	Cadute di alberi di alto fusto su linee aeree, al di fuori della fascia di rispetto	Ondate di calore e prolungati periodi di siccità
Novara	0,003227	0,006245	0,005615
Nuoro	0,001154	0,000999	0,021829
Oristano	0,000004	0,000042	0,030122
Padova	0,000033	0,007532	0,011933
Palermo	0,000976	0,000268	0,192914
Parma	0,008194	0,004553	0,006076
Pavia	0,004858	0,006226	0,003889
Perugia	0,020416	0,002746	0,060223
Pesaro E Urbino	0,029604	0,002893	0,018882
Pescara	0,048607	0,000108	0,022758
Piacenza	0,009541	0,001677	0,001048
Pisa	0,000327	0,005559	0,011748
Pistoia	0,000831	0,017601	0,006935
Pordenone	0,002520	0,007816	0,018011
Potenza	0,017354	0,005636	0,025030
Prato	0,000419	0,003895	0,006488
Ragusa	0,000003	0,000664	0,128590
Ravenna	0,003344	0,001316	0,005110
Reggio Calabria	0,000284	0,000479	0,099263
Reggio Emilia	0,001050	0,005446	0,016782
Rieti	0,030928	0,019746	0,020144
Rimini	0,004662	0,000462	0,004808
Roma	0,003919	0,011294	0,083959
Rovigo	0,000204	0,000439	0,004353
Salerno	0,003282	0,002772	0,073138
Sassari	0,000165	0,000001	0,009195
Savona	0,001719	0,004225	-
Siena	0,004207	0,005964	0,008977
Siracusa	0,000000	0,001480	0,100947
Sondrio	0,037856	0,026999	-
Sud Sardegna	0,000018	0,000531	0,011132
Taranto	0,000331	0,000228	0,083745
Teramo	0,053701	0,003181	0,029497
Terni	0,022130	0,003327	0,057575
Torino	0,008114	0,008309	0,007267
Trapani	0,000001	0,000050	0,093283
Trento	-	-	-
Treviso	0,001590	0,004131	0,008920
Trieste	0,000012	-	-
Udine	0,006042	0,024258	0,010483
Varese	0,002535	0,011764	0,002900
Venezia	0,000043	0,000422	0,020792

Provincia	Precipitazioni nevose di particolare intensità in grado di provocare la formazione di manicotti di ghiaccio o neve	Cadute di alberi di alto fusto su linee aeree, al di fuori della fascia di rispetto	Ondate di calore e prolungati periodi di siccità
Verbano-Cusio-Ossola	0,031267	0,008083	0,000947
Vercelli	0,006962	0,006642	0,026811
Verona	0,006945	0,001332	0,006791
Vibo Valentia	0,000622	0,009101	0,021288
Vicenza	0,012140	0,013346	0,011936
Viterbo	0,006355	0,008488	0,056386

g) Perdite di energia elettrica sulla rete di distribuzione

Per l'anno 2025 la percentuale relativa alle perdite di energia elettrica sulla rete di e-distribuzione, è pari al 4,70%; tale valore è calcolato come differenza in percentuale tra energia immessa ed energia prelevata in rapporto all'energia immessa (immessa prelevata)/(immessa) (%).

h) Elenco dei contributi pubblici aggiudicati all'impresa distributrice durante l'anno precedente e i contributi pubblici ricevuti dall'impresa

In ottemperanza all'art. 58.2 del Testo Integrato della Regolazione Output-Based del servizio di distribuzione dell'energia elettrica" (allegato A alla Delibera 617/2023), viene fornito di seguito l'elenco dei:

- contributi pubblici **aggiudicati** da e-distribuzione nel corso dell'anno 2025;
- contributi pubblici **incassati** da e-distribuzione entro il medesimo anno.

La tabella seguente riporta, per tipologia di intervento e per Ente erogatore del contributo pubblico, limitatamente ai progetti per i quali risultano incassati contributi nell'anno 2025, le seguenti informazioni:

- **Costo di investimento complessivo**, ovvero il costo dell'investimento previsto da e-distribuzione per tutta la durata dell'intervento;
- **Totale contributo aggiudicato**, ovvero il contributo complessivamente aggiudicato mediante bando;
- **Quota di contributo incassata nell'anno 2025**, incluse le quote incassate a titolo di anticipo/acconto ed eventuali restituzioni;
- **Totale contributo incassato**, ovvero il valore cumulato dei contributi incassati dall'anno di aggiudicazione del bando fino al 2025, incluse eventuali quote incassate a titolo di anticipo/acconto ed eventuali restituzioni.

	INTERVENTO	FONTE DI FINANZIAMENTO	COSTO DI INVESTIMENTO COMPLESSIVO	TOTALE CONTRIBUTO AGGIUDICATO	QUOTA DI CONTRIBUTO INCASSATA NELL'ANNO 2025	TOTALE CONTRIBUTO INCASSATO
			(€)	(€)	(€)	(€)
1	PNRR Resilienza Abruzzo e Molise	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000099.07-02-2023	19.013.938,00	19.013.938,00	781.140,33	4.528.131,04
2	PNRR Resilienza Calabria	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000101.07-02-2023	27.060.690,00	27.060.690,00	2.580.171,01	24.352.872,23
3	PNRR Resilienza Campania	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000104.07-02-2023	38.686.135,00	38.686.135,00	3.545.334,93	28.104.222,60
4	PNRR Resilienza Emilia Romagna	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000117.07-02-2023	16.067.126,00	16.067.126,00	1.524.389,50	8.602.047,10
5	PNRR Resilienza Lombardia	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000112.07-02-2023	34.959.198,00	34.959.198,00	1.953.222,60	19.886.801,59
6	PNRR Resilienza Piemonte e Liguria	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000110.07-02-2023	29.704.271,00	29.704.271,00	1.478.157,10	26.733.345,97
7	PNRR Resilienza Puglia e Basilicata	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000103.07-02-2023	28.111.851,00	28.111.851,00	1.080.487,54	25.300.311,41
8	PNRR Resilienza Sardegna	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000100.07-02-2023	13.347.845,00	13.347.845,00	1.094.874,47	5.340.640,96
9	PNRR Resilienza Sicilia	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000102.07-02-2023	22.049.593,00	22.049.593,00	1.358.233,36	16.161.317,28
10	PNRR Resilienza Toscana e Umbria	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000114.07-02-2023	7.601.986,00	7.601.986,00	644.147,71	4.275.312,96
11	PNRR Resilienza Veneto e Friuli Venezia Giulia	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000113.07-02-2023	38.388.548,00	38.388.548,00	1.933.354,31	16.238.436,13
12	PNRR Smart Grid Abruzzo e Molise	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000152.16-02-2023	207.734.594,00	207.734.594,00	19.311.865,03	77.027.205,17
13	PNRR Smart Grid Campania	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000150.16-02-2023	362.405.637,00	362.405.637,00	18.014.733,53	137.698.565,17
14	PNRR Smart Grid Emilia Romagna	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000160.16-02-2023	332.368.577,00	332.368.577,00	27.235.471,68	114.842.313,66
15	PNRR Smart Grid Piemonte e Liguria	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000161.16-02-2023	238.064.468,00	238.064.468,00	17.411.329,80	90.794.765,65
16	PNRR Smart Grid Puglia e Basilicata	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000148.16-02-2023	390.608.451,00	390.608.451,00	23.789.596,85	170.520.300,08
17	PNRR Smart Grid Sardegna	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000151.16-02-2023	192.091.370,00	192.091.370,00	14.738.125,86	84.086.071,33
18	PNRR Smart Grid Sicilia	m_amte.MiTE.IE REGISTRO	412.499.388,00	412.499.388,00	27.410.797,29	174.357.439,95

INTERVENTO	FONTE DI FINANZIAMENTO	COSTO DI INVESTIMENTO COMPLESSIVO	TOTALE CONTRIBUTO AGGIUDICATO	QUOTA DI CONTRIBUTO INCASSATA NELL'ANNO 2025	TOTALE CONTRIBUTO INCASSATO	
		(€)	(€)	(€)	(€)	
	DECRETI(R).0000147.16-02-2023					
19	PNRR Smart Grid Veneto e Friuli Venezia Giulia	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000159.16-02-2023	229.774.964,00	229.774.964,00	26.324.856,16	118.727.760,80
20	PNRR Smart Grid Calabria	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000154.16-02-2023 m_amte.MASE.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.02196 93.29-11-2024	91.332.609,00	91.332.609,00	4.802.454,03	25.543.505,68
21	PNRR Smart Grid Lazio	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000168.16-02-2023 m_amte.MASE.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.02196 93.29-11-2024	126.032.916,00	126.032.916,00	10.458.596,99	57.383.488,06
22	PNRR Smart Grid Lombardia	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000164.16-02-2023	203.474.816,00	203.474.816,00	13.501.208,51	87.299.175,69
23	PNRR Smart Grid Marche	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000166.16-02-2023	125.942.310,00	125.942.310,00	9.328.761,57	52.903.546,56
24	PNRR Smart Grid Toscana e Umbria	m_amte.MiTE.IE REGISTRO DECRETI(R).0000158.16-02-2023	347.464.169,00	347.464.169,00	23.817.680,35	127.442.325,62
25	REPowerEU – Smart Grid Centro Nord	m_amte.MASE.PIF REGISTRO DECRETI.R.0000223.16-07-2025	200.815.000,00	200.815.000,00	60.244.500,00	60.244.500,00
26	REPowerEU – Smart Grid Mezzogiorno	m_amte.MASE.PIF REGISTRO DECRETI.R.0000224.16-07-2025	166.316.123,89	166.316.123,89	49.894.837,17	49.894.837,17
27	REPowerEU Resilienza Marche	m_amte.MASE.PIF REGISTRO DECRETI.R. 000077. 18-09-2024	3.690.313,00	3.690.313,00	373.185,30	373.185,30
28	REPowerEU Resilienza Lazio	m_amte.MASE.PIF REGISTRO DECRETI.R. 000077. 18-09-2024	21.838.558,00	21.838.558,00	2.704.010,82	2.704.010,82
29	PON	DECRETI MINISTERO - MASE (bando 2017)	107.842.844,16	107.842.844,16	16.776.558,53	80.824.933,98
30	POR	DECRETI REGIONI - (aggiudicazione 2018)	37.713.670,54	37.713.670,54	5.396.772,70	31.664.684,16
31	PON	DECRETI MINISTERO - MASE (bando 2019)	64.778.707,42	64.778.707,42	7.206.223,88	24.415.066,26
32	L'AQUILA SMART CITY	Comune dell'Aquila	16.241.000,00	16.241.000,00	7.937.083,80	10.373.233,80