

MERCATO DELLA CAPACITÀ

Rendiconto degli esiti - Asta madre 2023

Indice

• Premessa	3
• Executive Summary	4
• Esito dell'asta	5
• Capacità Assegnata.....	6
• Capacità Assegnata per Partecipante	8
• Capacità Nuova Assegnata	11
• Capacità Assegnata per Area e Partecipante	12
• Capacità Assegnata per Categoria e Partecipante.....	15
• Capacità Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante	17
• Capacità Assegnata per Tecnologia.....	20
• Capacità Assegnata Nazionale rispetto alla Potenza Massima Erogabile	21

Premessa

Il presente documento è pubblicato ai sensi dell'articolo 11.3 della Delibera 98/11 che richiede a Terna di pubblicare il rendiconto degli esiti della procedura previa verifica con il Ministero dello Sviluppo Economico e l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

I termini utilizzati nel presente documento fanno riferimento alle definizioni contenute nella Disciplina del sistema di remunerazione della disponibilità di capacità produttiva di energia elettrica - prima attuazione - approvata con Decreto Ministeriale 28 giugno 2019.

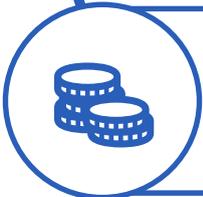
DICEMBRE 2019

Executive Summary

Il 28 novembre si è svolta la seconda asta del mercato della capacità per l'anno di consegna 2023. L'asta è terminata il giorno successivo con la sessione N°18 delle 26 disponibili. È stata inoltre attivata la sessione aggiuntiva per la selezione della capacità nuova non autorizzata. Di seguito una sintesi degli esiti.



Assegnati **43,4 GW**, di cui 39 GW di Capacità Nazionale e 4,4 GW di Capacità Estera. Tutta la capacità offerta a livello nazionale è stata assegnata.



Costo totale annuo dell'asta pari a **1,5 Mld€** (di cui 19,4 Mln€ per la capacità estera) a cui occorre aggiungere il costo della capacità nuova già assegnata con l'asta 2022, pari a **133 mln€**

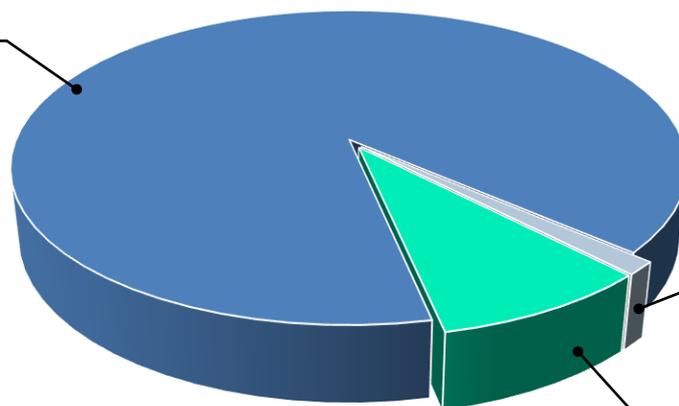


Premio di valorizzazione pari a **33 k€/MW/anno** per la capacità **esistente**, **75 k€/MW/anno** per la capacità **nuova**, **4,4 k€/MW/anno*** per la capacità **estera**. In tutte le Aree Nazionali il premio marginale è pari a **75 k€/MW/anno**



I partecipanti con **maggiore capacità assegnata nazionale** sono Enel Produzione (11,8 GW), A2A (5 GW), Eni (3,8 GW)

Capacità
esistente: 35 GW



Capacità nuova
autorizzata: 0,5 GW

Capacità nuova
non autorizzata: 3,5 GW

Figura 1: Capacità Nazionale Assegnata

* Premio medio ponderato per la capacità estera assegnata

Esito dell'Asta

Il costo totale annuo dell'asta è di 1.475 Mln€ (di cui 19,4 Mln€ per estero), con un premio di valorizzazione pari a **4,4 k€/MW/anno** per la capacità **estera*** e, in tutte le Aree nazionali, a **75 k€/MW/anno** per la capacità **nuova** e **33 k€/MW/anno** per la capacità **esistente**. Oltre ai transiti dall'Estero, risultano saturi i transiti da Centro Sud a Centro Nord e da Calabria a Sicilia. Di seguito sono riportate, per ciascuna area, le informazioni relative alla capacità assegnata e al suo costo.

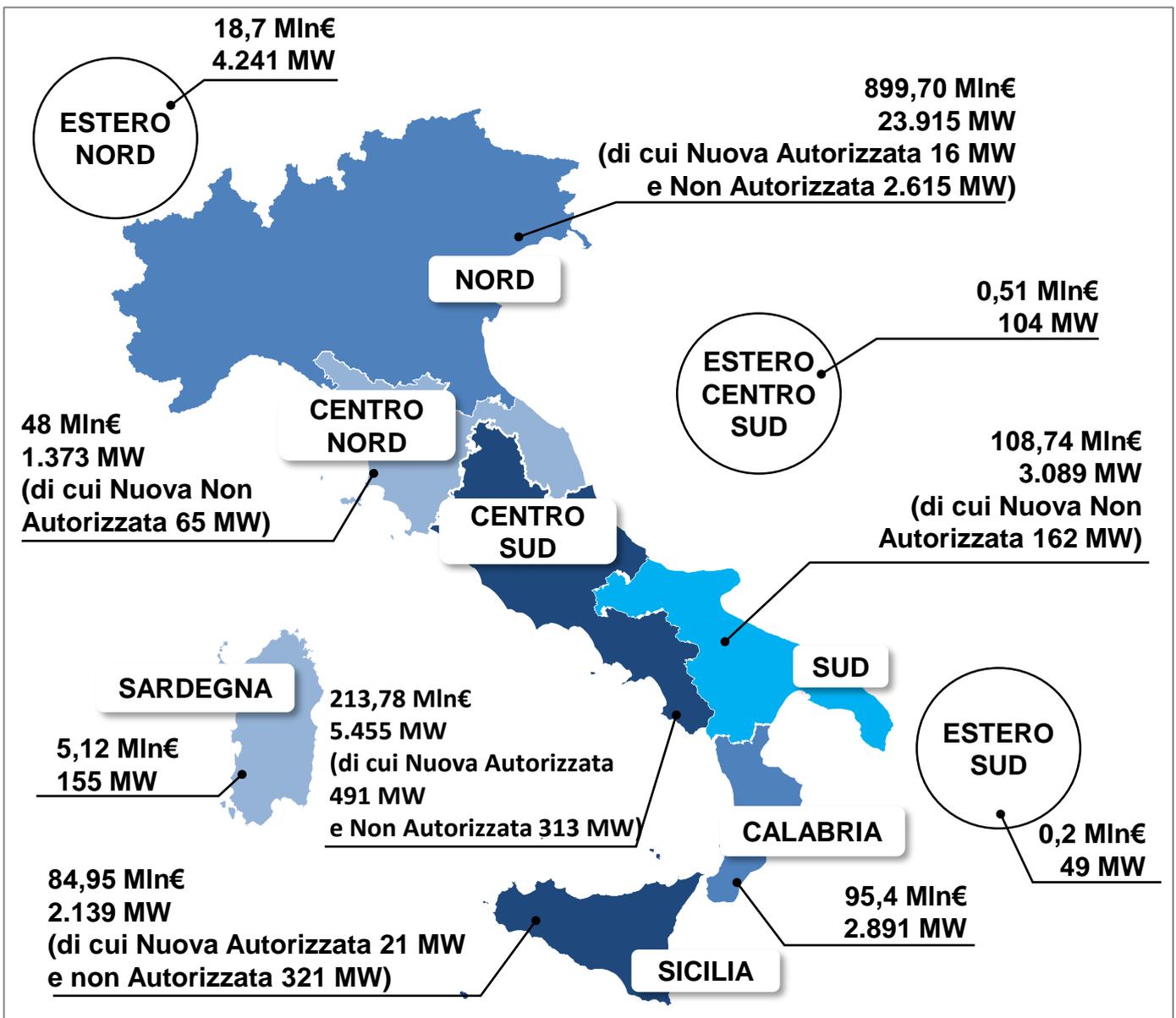


Figura 2: Esito dell'Asta

* Premio medio ponderato per la capacità estera assegnata

Capacità Assegnata

Nei grafici seguenti sono riportate alcune informazioni relative alla Capacità Disponibile in Probabilità (di seguito: CDP) assegnata per il 2023. In particolare, tutta la CDP offerta a livello nazionale è stata assegnata, ed è pari a 39.017 MW; di questa, 1,3 GW è di Fonti Rinnovabili non Programmabili (FRNP). La CDP estera assegnata è complessivamente pari a 4.394 MW.

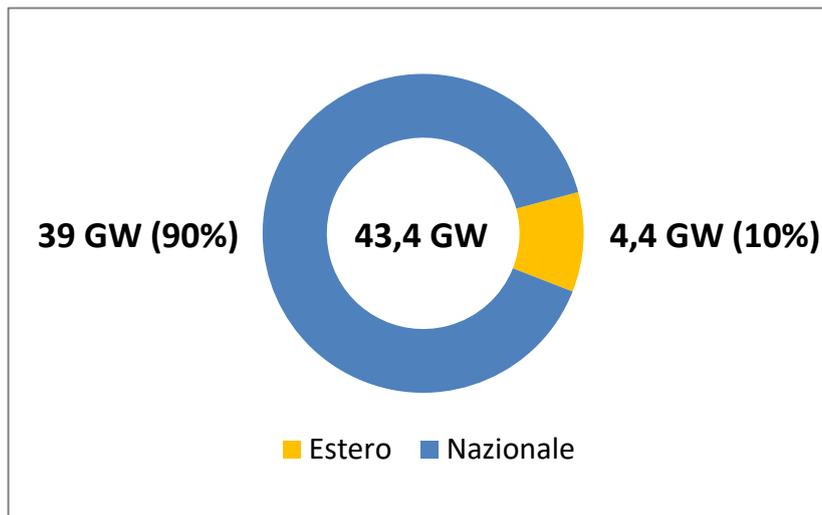


Figura 3: CDP Assegnata Nazionale/Estera

La capacità assegnata sull'estero ha avuto una valorizzazione inferiore al cap per la capacità esistente, e una diversa valorizzazione su ciascuna frontiera. Il premio marginale maggiore, pari a 4.949 €/MW/anno, è stato registrato nell'area Estero Centro Sud.

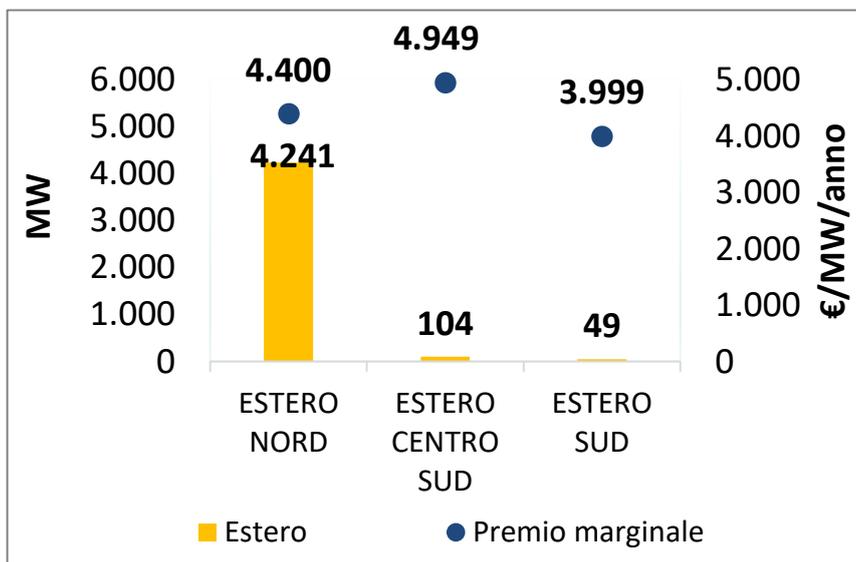


Figura 4: CDP Assegnata Estera

Tutta la CDP offerta a livello nazionale è stata assegnata; in particolare, tutta la capacità assegnata esistente è stata valorizzata al cap di 33.000 €/MW/anno mentre tutta la capacità nuova è stata assegnata al premio marginale di 75.000 €/MW/anno*.

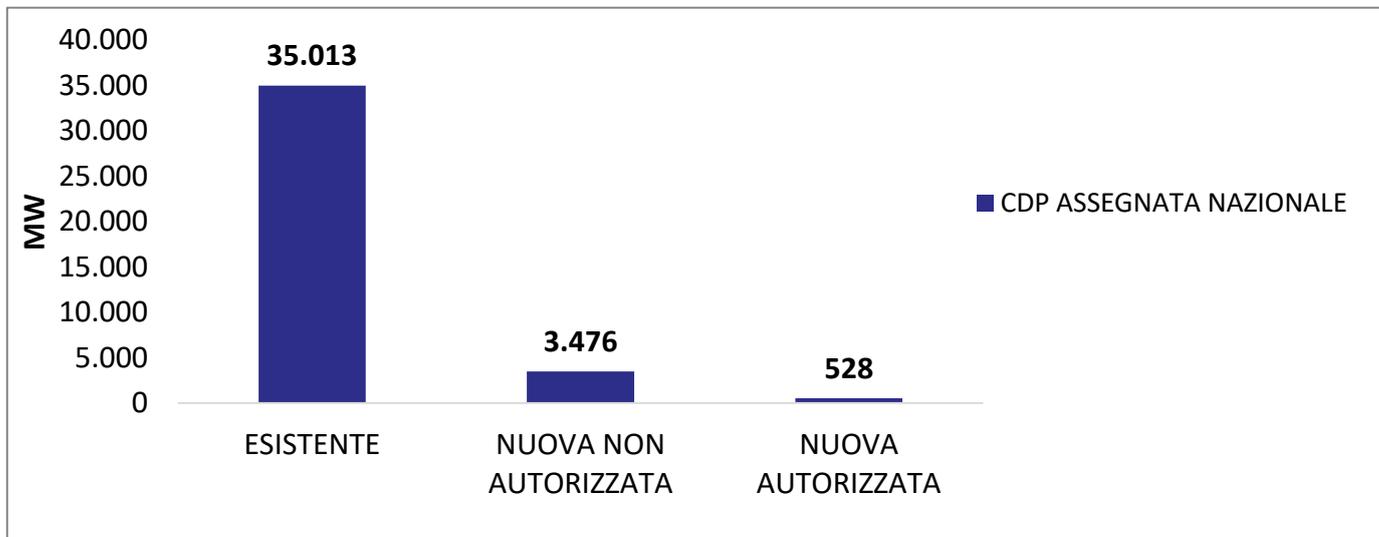


Figura 5: CDP Assegnata Nazionale

Nella figura seguente è riportata, per ciascuna area, la CDP assegnata nazionale distinta tra esistente, nuova autorizzata e nuova non autorizzata. In Calabria e Sardegna non è stata offerta capacità nuova.

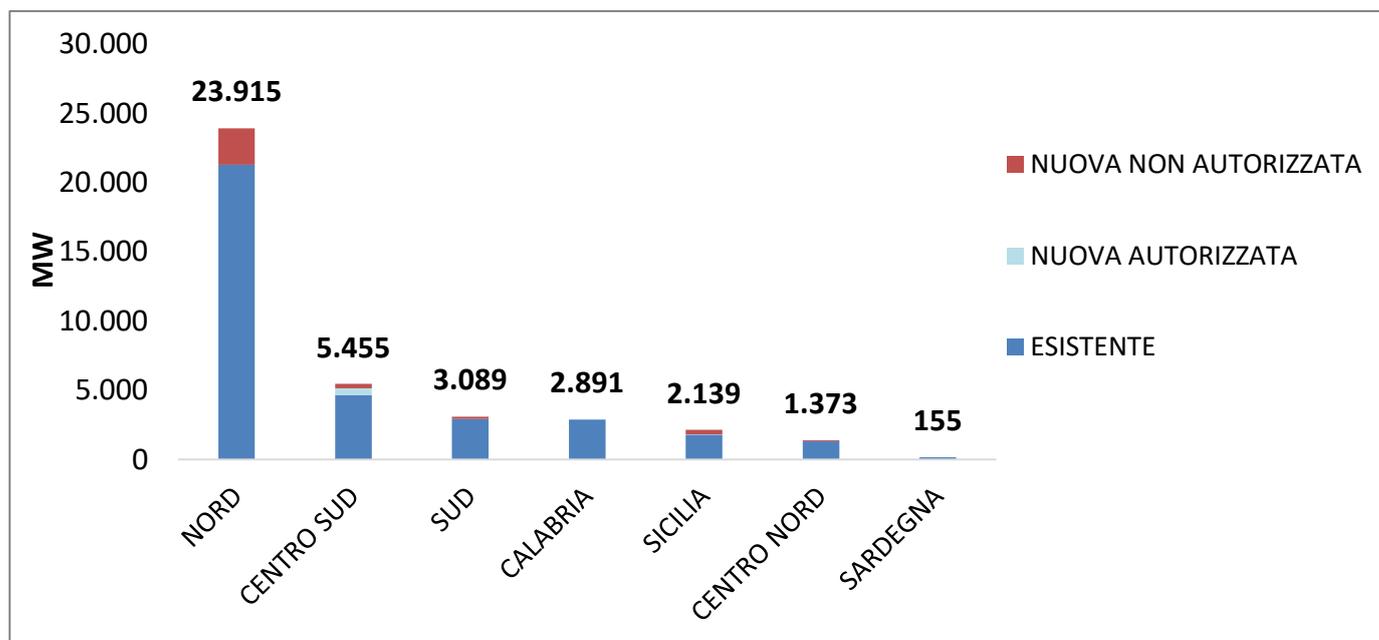


Figura 6: CDP Assegnata Nazionale per Area

*Dei 4.004 MW di CDP Nuova, 3.997 MW hanno periodo di consegna con durata di 15 anni

Capacità Assegnata per Partecipante

Nel seguito è rappresentata, per i primi 20 assegnatari, la CDP complessivamente assegnata. In tabella 1 sono disponibili i relativi dettagli per ciascun partecipante. **Enel Produzione** è l'assegnatario con la maggiore CDP assegnata nazionale (11,8 GW, pari al **30%** del totale nazionale) e CDP assegnata estera (circa 1 GW, pari al **23%** sul totale estero).

Enel Produzione è anche l'assegnatario con maggiore CDP assegnata nuova (1,92 GW su un totale di CDP nuova assegnata pari a circa 4 GW).

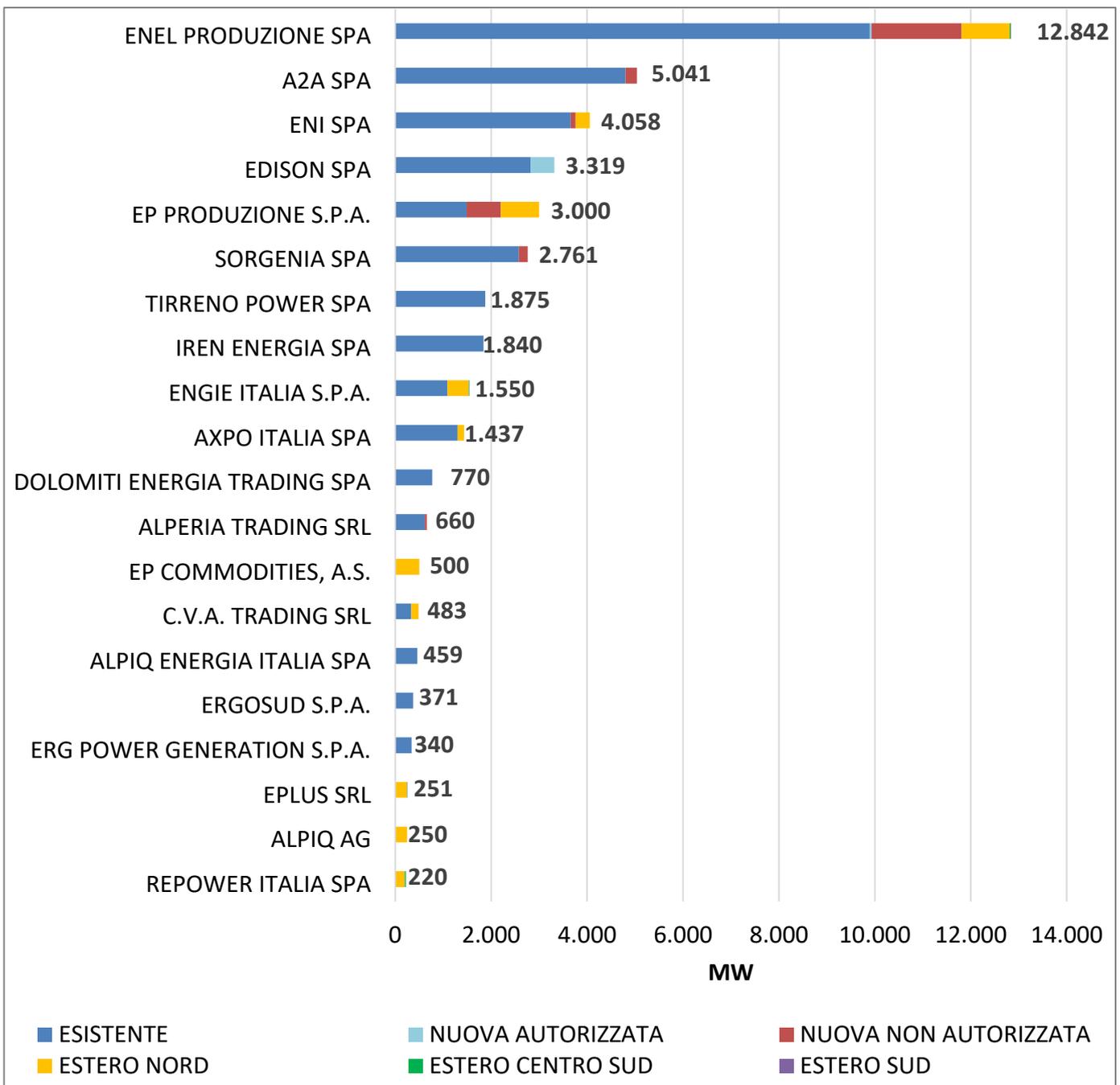


Figura 7: CDP Assegnata per Partecipante (Top 20)

Nella tabella seguente è riportata, per ciascun partecipante, la CDP assegnata nazionale (distinta tra esistente, nuova autorizzata e nuova non autorizzata) e la CDP assegnata estera (distinta per frontiera).

CDP ASSEGNATA (MW)							
PARTECIPANTE	ESISTENTE	NUOVA AUTORIZZATA	NUOVA NON AUTORIZZATA	ESTERO NORD	ESTERO CENTRO SUD	ESTERO SUD	TOTALE
ENEL PRODUZIONE SPA	9.895	37	1.880	1.000	20	10	12.842
A2A SPA	4.803		238				5.041
ENI SPA	3.657		101	300			4.058
EDISON SPA	2.829	490					3.319
EP PRODUZIONE S.P.A.	1.491		709	800			3.000
SORGENIA SPA	2.580		181				2.761
TIRRENO POWER SPA	1.875						1.875
IREN ENERGIA SPA	1.840						1.840
ENGIE ITALIA S.P.A.	1.089			443	12	6	1.550
AXPO ITALIA SPA	1.300			137			1.437
DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	770						770
ALPERIA TRADING SRL	614		46				660
EP COMMODITIES, A.S.				500			500
C.V.A. TRADING SRL	333			150			483
ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	459						459
ERGOSUD S.P.A.	371						371
ERG POWER GENERATION S.P.A.	340						340
EPLUS SRL				241	5	5	251
ALPIQ AG				250			250
REPOWER ITALIA SPA				200	20		220
ALEA ENERGIA SPA	11			170	10	10	201
ISAB SRL	190						190
ITAL GREEN ENERGY SRL			52	50	20	13	135
METAENERGIA PRODUZIONE		1	130				131
SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	125						125

Tabella 1: CDP Assegnata per Partecipante e Tipologia di Partecipazione

CDP ASSEGNATA (MW)							
PARTECIPANTE	ESISTENTE	NUOVA AUTORIZZATA	NUOVA NON AUTORIZZATA	ESTERO NORD	ESTERO CENTRO SUD	ESTERO SUD	TOTALE
BURGO ENERGIA SRL	112						112
EGO ENERGY S.R.L.	74						74
ACEA ENERGIA SPA	50		8				58
HERA TRADING SRL	55						55
DUFERCO ENERGIA S.P.A.			53				53
TAMARETE ENERGIA SRL	50						50
TERMICA COLLEFFERRO S.P.A.	32						32
SASOL ITALY SPA	32						32
POWERFLOR SRL			32				32
FREE ENERGIA S.P.A.			30				30
DXT COMMODITIES SA	4				12		16
VEOS					5	5	10
EDELWEISS ENERGIA SPA	9						9
FALCK NEXT ENERGY S.R.L.			9				9
UNIGRA' S.R.L.	2		7				9
NUOVA SOLMINE S.P.A.	7						7
BKW ITALIA SPA	5						5
EGEA COMMERCIALE SRL	4						4
BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	3						3
SUNCITY ENERGY SRL	2						2
Totale	35.013	528	3.476	4.241	104	49	43.411

Tabella 1: CDP Assegnata per Partecipante e Tipologia di Partecipazione

I partecipanti con CDP assegnata nuova (autorizzata e non autorizzata) sono Enel Produzione, A2A, Edison, Eni, EP Produzione, Sorgenia, Alperia Trading, Ital Green Energy, Metaenergia Produzione, Acea Energia, Duferco Energia, Powerflor, Free Energia, Falck Next Energy e Unigrà. Di questi, Ital Green Energy, Metaenergia Produzione, Duferco Energia, Powerflor, Free Energia e Falck Next Energy risultano assegnatari di sola CDP nuova.

Capacità Nuova Assegnata

Nel seguito è rappresentata la CDP nuova assegnata per tecnologia. A fronte di circa 4 GW di capacità nuova assegnata, gli impianti a ciclo combinato e turbogas rappresentano circa l'87,6%.

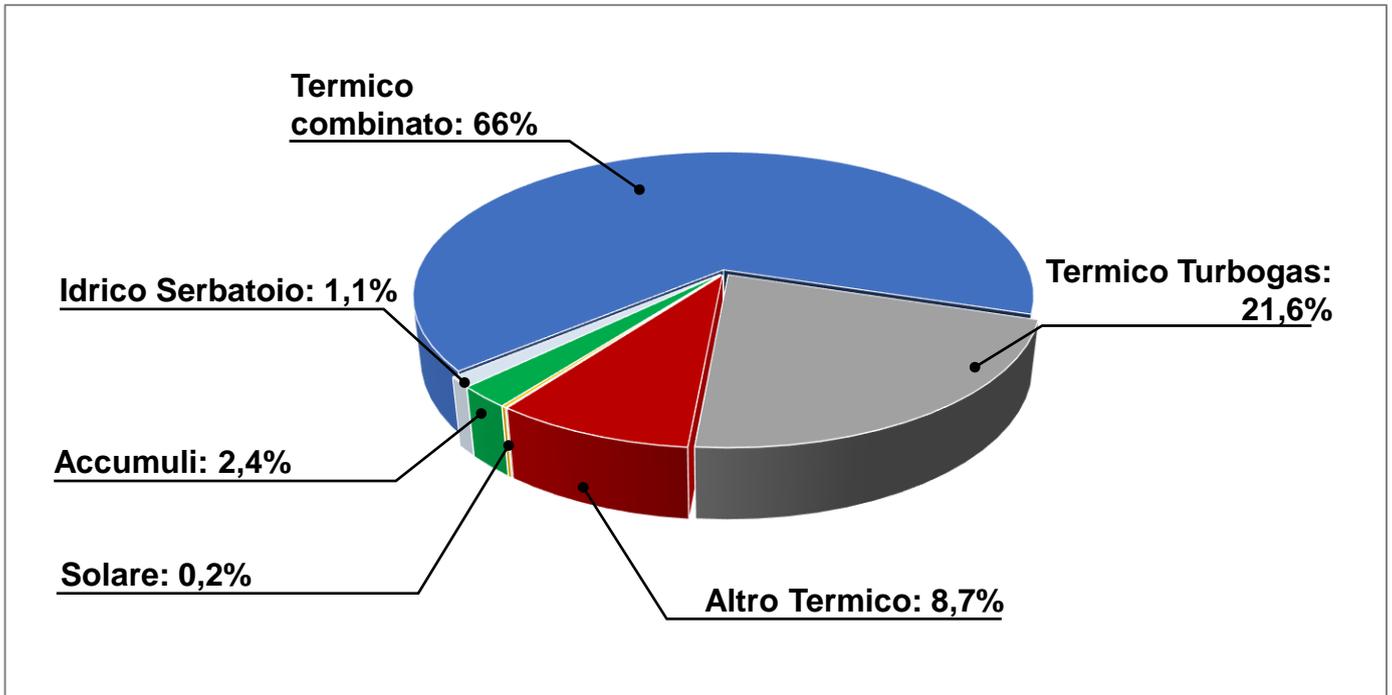


Figura 8: CDP Nuova Assegnata

Capacità Assegnata per Area e Partecipante

Nella tabella seguente è riportata la CDP assegnata nazionale per area e partecipante, distinta tra CDP esistente e CDP nuova (autorizzata e non autorizzata). Circa il 66% della CDP assegnata nuova è localizzato a Nord.

AREA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA ESISTENTE (MW)	CDP ASSEGNATA NUOVA (MW)	TOTALE (MW)
CALABRIA	EDISON SPA	1.421	0	1.421
	AXPO ITALIA SPA	651	0	651
	ERGOSUD S.P.A.	371	0	371
	ENEL PRODUZIONE SPA	239	0	239
	A2A SPA	209	0	209
	Totale Calabria	2.891	0	2.891
CENTRO NORD	ENEL PRODUZIONE SPA	690	0	690
	ENGIE ITALIA S.P.A.	346	0	346
	SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	125	0	125
	ENI SPA	85	0	85
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	65	65
	AXPO ITALIA SPA	50	0	50
	NUOVA SOLMINE S.P.A.	7	0	7
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	5	0	5
		Totale Centro Nord	1.308	65
CENTRO SUD	ENEL PRODUZIONE SPA	1.633	283	1.916
	TIRRENO POWER SPA	1.214	0	1.214
	SORGENIA SPA	680	0	680
	AXPO ITALIA SPA	575	0	575
	EDISON SPA	0	490	490
	A2A SPA	377	0	377
	ACEA ENERGIA SPA	50	0	50
	TAMARETE ENERGIA SRL	50	0	50
	TERMICA COLLEFERRO S.P.A.	32	0	32
	FREE ENERGIA S.P.A.	0	30	30
	BURGO ENERGIA SRL	27	0	27
	ALEA ENERGIA SPA	9	0	9
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	2	0	2
	EDELWEISS ENERGIA SPA	2	0	2
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	1	1
	Totale Centro Sud	4.651	804	5.455
SARDEGNA	ENEL PRODUZIONE SPA	149	0	149
	DXT COMMODITIES SA	4	0	4
	EGO ENERGY S.R.L.	2	0	2
	Totale Sardegna	155	0	155

Tabella 2: CDP Assegnata Nazionale per Area e Partecipante

AREA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA ESISTENTE (MW)	CDP ASSEGNATA NUOVA (MW)	TOTALE (MW)
SICILIA	ENEL PRODUZIONE SPA	1.219	285	1.504
	ERG POWER GENERATION S.P.A.	340	0	340
	ISAB SRL	190	0	190
	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	0	53	53
	SASOL ITALY SPA	32	0	32
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	14	0	14
	ACEA ENERGIA SPA	0	4	4
	ALEA ENERGIA SPA	2	0	2
	Totale Sicilia	1.797	342	2.139
NORD	ENEL PRODUZIONE SPA	5.708	1.349	7.057
	A2A SPA	4.217	238	4.455
	ENI SPA	2.739	101	2.840
	EP PRODUZIONE S.P.A.	1.491	709	2.200
	IREN ENERGIA SPA	1.840	0	1.840
	EDISON SPA	1.097	0	1.097
	SORGENIA SPA	673	181	854
	DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	770	0	770
	ENGIE ITALIA S.P.A.	743	0	743
	TIRRENO POWER SPA	661	0	661
	ALPERIA TRADING SRL	614	46	660
	C.V.A. TRADING SRL	333	0	333
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	144	0	144
	BURGO ENERGIA SRL	85	0	85
	EGO ENERGY S.R.L.	72	0	72
	HERA TRADING SRL	55	0	55
	AXPO ITALIA SPA	24	0	24
	UNIGRA' S.R.L.	2	7	9
	EDELWEISS ENERGIA SPA	7	0	7
	EGEA COMMERCIALE SRL	4	0	4
BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	3	0	3	
SUNCITY ENERGY SRL	2	0	2	
	Totale Nord	21.284	2.631	23.915
SUD	SORGENIA SPA	1.227	0	1.227
	ENI SPA	833	0	833
	EDISON SPA	311	0	311
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	294	0	294
	ENEL PRODUZIONE SPA	257	0	257
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	65	65
	ITAL GREEN ENERGY SRL	0	52	52
	POWERFLOR SRL	0	32	32
	FALCK NEXT ENERGY S.R.L.	0	9	9
	BKW ITALIA SPA	5	0	5
	ACEA ENERGIA SPA	0	4	4
	Totale Sud	2.927	162	3.089
Totale Italia		35.013	4.004	39.017

Tabella 2: CDP Assegnata Nazionale per Area e Partecipante

Nella tabella seguente è riportata la CDP assegnata estera per area e partecipante. Per tutte le aree estere è stato saturato il limite di scambio.

AREA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA ESTERA (MW)
ESTERO CENTRO SUD	ITAL GREEN ENERGY SRL	20
	REPOWER ITALIA SPA	20
	ENEL PRODUZIONE SPA	20
	DXT COMMODITIES SA	12
	ENGIE ITALIA S.P.A.	12
	ALEA ENERGIA SPA	10
	EPLUS SRL	5
	VEOS	5
Totale Estero Centro sud		104
ESTERO NORD	ENEL PRODUZIONE SPA	1.000
	EP PRODUZIONE S.P.A.	800
	EP COMMODITIES, A.S.	500
	ENGIE ITALIA S.P.A.	443
	ENI SPA	300
	ALPIQ AG	250
	EPLUS SRL	241
	REPOWER ITALIA SPA	200
	ALEA ENERGIA SPA	170
	C.V.A. TRADING SRL	150
	AXPO ITALIA SPA	137
	ITAL GREEN ENERGY SRL	50
Totale Estero Nord		4.241
ESTERO SUD	ITAL GREEN ENERGY SRL	13
	ALEA ENERGIA SPA	10
	ENEL PRODUZIONE SPA	10
	ENGIE ITALIA S.P.A.	6
	VEOS	5
EPLUS SRL	5	
Totale Estero Sud		49
Totale Estero		4.394

Tabella 3: CDP Assegnata Estera per Area e Partecipante

Capacità Assegnata per Categoria e Partecipante

La tabella seguente riporta la CDP assegnata distinta per categoria e partecipante.

CATEGORIA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA (MW)
ESISTENTE FRNP	ENEL PRODUZIONE SPA	744
	C.V.A. TRADING SRL	221
	ALPERIA TRADING SRL	90
	DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	70
	EGO ENERGY S.R.L.	42
	EDISON SPA	40
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	31
	A2A SPA	15
	EDELWEISS ENERGIA SPA	9
	BKW ITALIA SPA	5
	DXT COMMODITIES SA	4
	BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	3
	SUNCITY ENERGY SRL	2
	Totale Esistente FRNP	
ESISTENTE, FLESSIBILE	ENI SPA	3.559
	ALPERIA TRADING SRL	182
	C.V.A. TRADING SRL	112
	TAMARETE ENERGIA SRL	50
	TERMICA COLLEFERRO S.P.A.	32
Totale Esistente, Flessibile		3.935
ESISTENTE, NON FLESSIBILE, NON FRNP	ENEL PRODUZIONE SPA	9.113
	A2A SPA	4.788
	EDISON SPA	2.789
	SORGENIA SPA	2.580
	TIRRENO POWER SPA	1.875
	IREN ENERGIA SPA	1.840
	EP PRODUZIONE S.P.A.	1.491
	AXPO ITALIA SPA	1.300
	ENGIE ITALIA S.P.A.	1.089
	DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	700
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	428
	ERGOSUD S.P.A.	371
	ALPERIA TRADING SRL	342
	ERG POWER GENERATION S.P.A.	340
	ISAB SRL	190
	SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	125
	BURGO ENERGIA SRL	112
	ENI SPA	98
	HERA TRADING SRL	55
	ACEA ENERGIA SPA	50
	EGO ENERGY S.R.L.	32
	SASOL ITALY SPA	32
	ALEA ENERGIA SPA	11
	NUOVA SOLMINE S.P.A.	7
	EGEA COMMERCIALE SRL	4
	UNIGRA' S.R.L.	2
	Totale Esistente, Non Flessibile, Non FRNP	

Tabella 4: CDP Assegnata per Categoria e Partecipante

CATEGORIA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA (MW)
NUOVA, FRNP RILEVANTE NON AUTORIZZATA	FALCK NEXT ENERGY S.R.L.	9
	ACEA ENERGIA SPA	8
Totale Nuova, FRNP Rilevante Non Autorizzata		17
NUOVA, NON FRNP RILEVANTE AUTORIZZATA	EDISON SPA	490
	ENEL PRODUZIONE SPA	37
	METAENERGIA PRODUZIONE	1
Totale Nuova, non FRNP Rilevante Autorizzata		528
NUOVA, NON FRNP RILEVANTE NON AUTORIZZATA	ENEL PRODUZIONE SPA	1.880
	EP PRODUZIONE S.P.A.	709
	A2A SPA	238
	SORGENIA SPA	181
	METAENERGIA PRODUZIONE	130
	ENI SPA	101
	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	53
	ITAL GREEN ENERGY SRL	52
	ALPERIA TRADING SRL	46
	POWERFLOR SRL	32
	FREE ENERGIA S.P.A.	30
	UNIGRA' S.R.L.	7
Totale Nuova, non FRNP Rilevante non Autorizzata		3.459
INDISPONIBILE, NON FLESSIBILE	ENEL PRODUZIONE SPA	38
Totale Indisponibile non flessibile		38
ESTERA	ENEL PRODUZIONE SPA	1.030
	EP PRODUZIONE S.P.A.	800
	EP COMMODITIES, A.S.	500
	ENGIE ITALIA S.P.A.	461
	ENI SPA	300
	EPLUS SRL	251
	ALPIQ AG	250
	REPOWER ITALIA SPA	220
	ALEA ENERGIA SPA	190
	C.V.A. TRADING SRL	150
	AXPO ITALIA SPA	137
	ITAL GREEN ENERGY SRL	83
	DXT COMMODITIES SA	12
	VEOS	10
	Totale Estera	
Totale		43.411

Tabella 4: CDP Assegnata per Categoria e Partecipante

Capacità Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

Nella tabella seguente è riportata la CDP qualificata, offerta e assegnata per Partecipante. Il partecipante con la maggiore CDP qualificata nazionale è Enel Produzione (13,32 GW) seguito da A2A (5,45 GW) ed Eni (4 GW). La maggiore CDP estera è stata qualificata da Enel Produzione (4,39 GW).

PARTECIPANTE	CDP QUALIFICATA NAZIONALE (GW)	CDP OFFERTA E ASSEGNATA NAZIONALE (GW)	CDP QUALIFICATA ESTERA (GW)	CDP OFFERTA ESTERA (GW)	CDP ASSEGNATA ESTERA (GW)
A2A SPA	5,45	5,04	0,12		
ACCIAIERIA ARVEDI SPA			0,05		
ACEA ENERGIA SPA	0,06	0,06			
ALEA ENERGIA SPA	0,01	0,01	0,19	0,19	0,19
ALPERIA TRADING SRL	0,73	0,66			
ALPIQ AG			0,65	0,25	0,25
ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	0,46	0,46	0,65		
AXPO ITALIA SPA	1,36	1,30	2,75	0,40	0,14
BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	0,02	0,003			
BKW ITALIA SPA	0,02	0,01			
BURGO ENERGIA SRL	0,18	0,11	0,09		
C.U.R.A.CONSORZIO UTILITIES RAVENNA SCRL			0,04		
C.V.A. TRADING SRL	0,33	0,33	0,15	0,15	0,15
DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	1,09	0,77	0,03		
DUFERCO ENERGIA S.P.A.	0,05	0,05	0,40		
DXT COMMODITIES SA	0,004	0,004	1,09	0,04	0,01
EDELWEISS ENERGIA SPA	0,02	0,01	0,20		
EDF TRADING LIMITED			0,15		
EDISON SPA	4,50	3,32	1,00		
EDLO ENERGY S.P.A.			0,10		
EGEA COMMERCIALE SRL	0,01	0,004	0,01		
EGO ENERGY S.R.L.	0,09	0,07			

Tabella 5: CDP Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

PARTECIPANTE	CDP QUALIFICATA NAZIONALE (GW)	CDP OFFERTA E ASSEGNATA NAZIONALE (GW)	CDP QUALIFICATA ESTERA (GW)	CDP OFFERTA ESTERA (GW)	CDP ASSEGNATA ESTERA (GW)
ENEIDE LUCE E GAS SRL			0,00		
ENEL PRODUZIONE SPA	13,32	11,81	4,39	1,03	1,03
ENGIE ITALIA S.P.A.	1,09	1,09	0,87	0,46	0,46
ENI SPA	4,00	3,76	2,00	0,30	0,30
EP COMMODITIES, A.S.			0,50	0,50	0,50
EP PRODUZIONE S.P.A.	3,49	2,20	0,80	0,80	0,80
EPLUS SRL			0,64	0,25	0,25
ERG POWER GENERATION S.P.A.	0,40	0,34	0,10		
ERGOSUD S.P.A.	0,74	0,37			
FALCK NEXT ENERGY S.R.L.	0,02	0,01			
FREE ENERGIA S.P.A.	0,03	0,03			
GUNVOR INTERNATIONAL B.V. AMSTERDAM GENEVA BRANCH			0,44		
HERA TRADING SRL	0,08	0,06			
IREN ENERGIA SPA	1,91	1,84			
ISAB SRL	0,20	0,19			
ITAL GREEN ENERGY SRL	0,05	0,05	0,09	0,09	0,08
METAENERGIAPRODUZIONE	0,13	0,13			
NUOVA SOLMINE S.P.A.	0,01	0,01			
OPTIMA ITALIA SPA			0,10		
POWERFLOR SRL	0,03	0,03			
REPOWER ITALIA SPA			0,26	0,22	0,22
SASOL ITALY SPA	0,03	0,03	0,02		
SET SPA	0,31		0,06		
SIRAM SPA	0,01				
SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	0,17	0,13			

Tabella 5: CDP Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

PARTECIPANTE	CDP QUALIFICATA NAZIONALE (GW)	CDP OFFERTA E ASSEGNATA NAZIONALE (GW)	CDP QUALIFICATA ESTERA (GW)	CDP OFFERTA ESTERA (GW)	CDP ASSEGNATA ESTERA (GW)
SORGENIA SPA	2,85	2,76	0,50		
SORGENIA TRADING S.P.A.			0,50		
SUNCITY ENERGY SRL	0,004	0,002			
TAMARETE ENERGIA SRL	0,09	0,05			
TERMICA COLLEFERRO S.P.A.	0,03	0,03			
TERMICA MILAZZO SRL	0,02				
TIRRENO POWER SPA	1,88	1,88			
UNIGRA' S.R.L.	0,01	0,01			
VEOS			0,05	0,01	0,01
Totale	45,3	39,0	19,0	4,7	4,4

Tabella 5: CDP Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

Capacità Assegnata per Tecnologia

Nel grafico seguente sono riportate le percentuali di CDP assegnata a livello nazionale, distinta per macro-categoria tecnologica*. Poiché la partecipazione all'asta avviene secondo una logica di portafoglio, l'attribuzione della CDP assegnata a ciascuna macro-categoria è stata effettuata tramite un metodo convenzionale**.

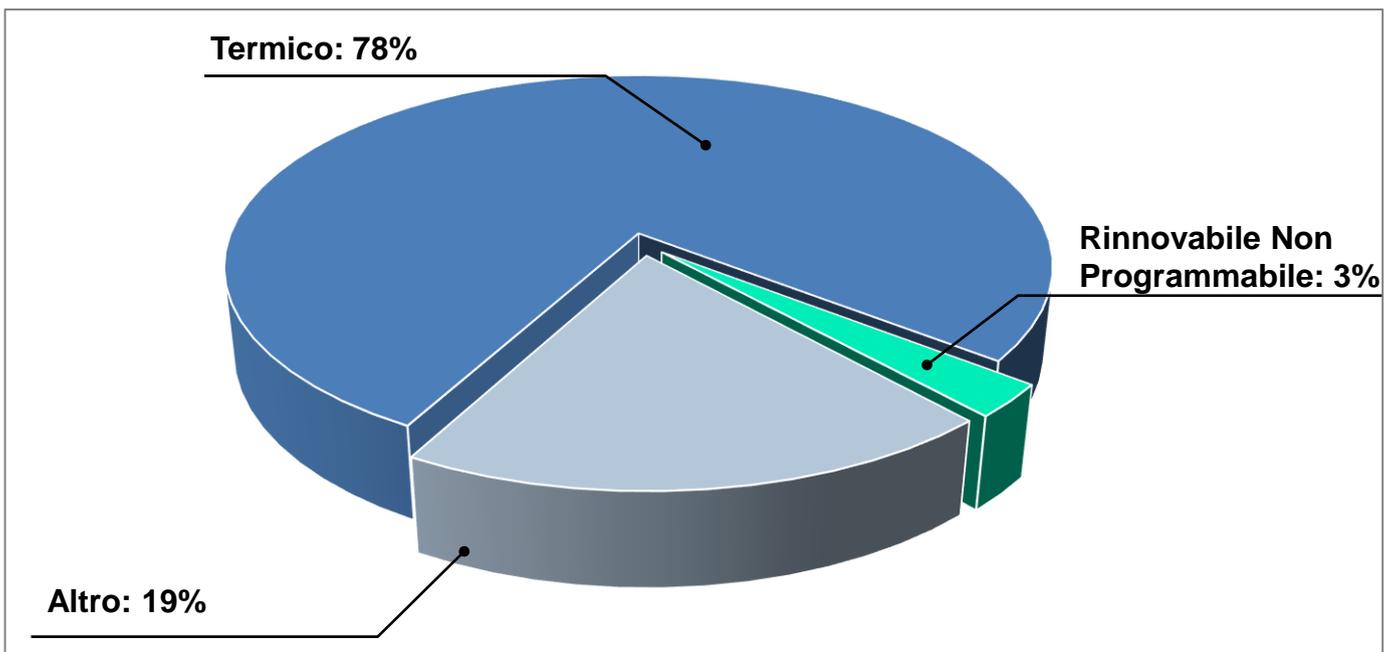


Figura 9: CDP Assegnata per categoria tecnologica

* Il Rinnovabile non Programmabile include: Eolico, Solare, Idrico Fluente e Geotermico. L'Altro include: Idrico Non Fluente, Pompaggio, Bio-combustibili e Accumuli

**Si è ipotizzato che la distribuzione della CDP assegnata per ciascuna macro-categoria tecnologica sia uguale alla distribuzione della CDP qualificata

Capacità Assegnata Nazionale rispetto alla Potenza Massima Erogabile

Nel grafico seguente sono riportate le percentuali di potenza qualificata*, CDP Qualificata e CDP Offerta/Assegnata rispetto alla potenza massima erogabile, distinta in tre macro-categorie tecnologiche**. Poiché la partecipazione all'asta avviene secondo una logica di portafoglio, l'attribuzione della CDP Assegnata a ciascuna macro-categoria è stata effettuata tramite un metodo convenzionale***. Del termoelettrico risulta selezionato in esito all'asta il 52% della potenza massima erogabile.

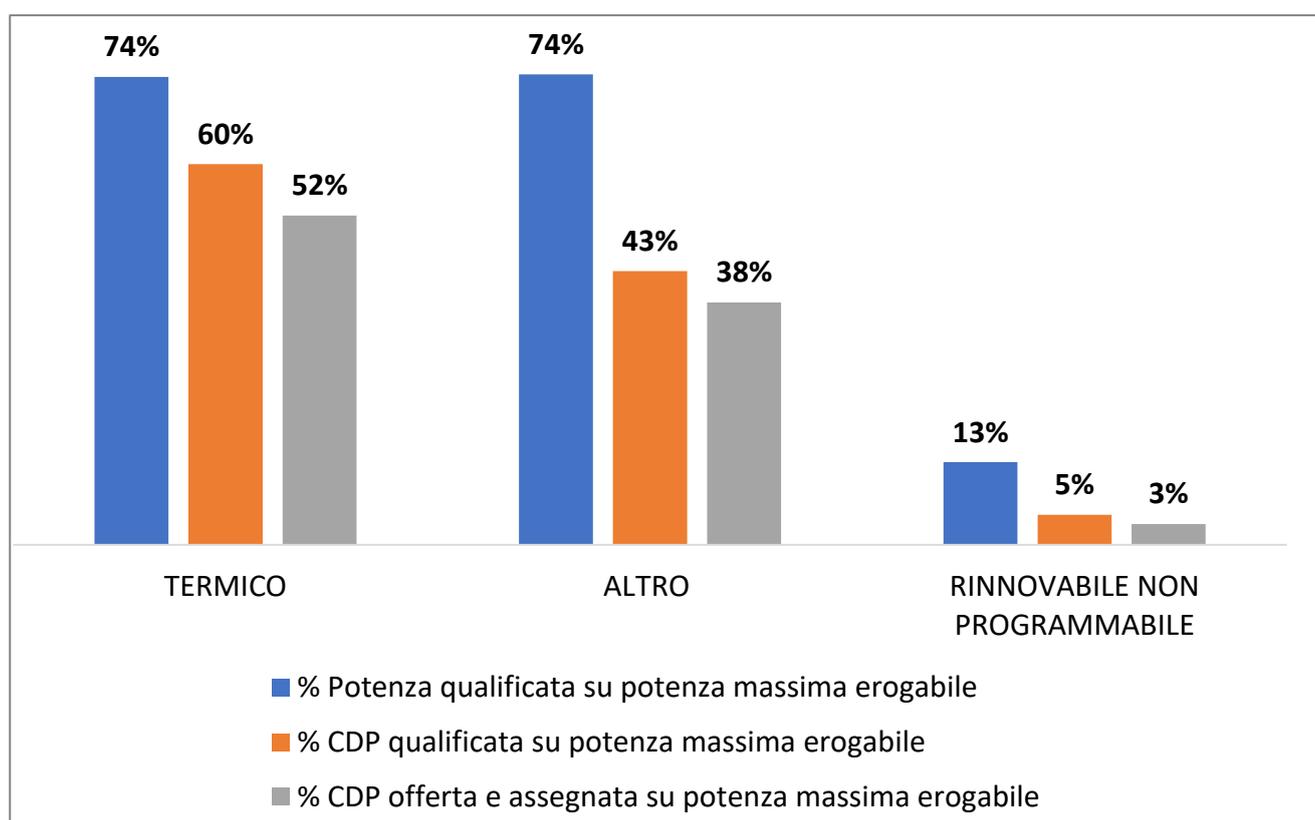


Figura 10: Capacità Assegnata Nazionale rispetto alla Potenza Massima Erogabile

* Per potenza qualificata si intende la potenza delle Unità di Produzione, comunicate dai Partecipanti ai sensi dell'articolo 8 della Disciplina

** Il Rinnovabile non Programmabile include: Eolico, Solare, Idrico Fluente e Geotermico. L'Altro include: Idrico Non Fluente, Pompaggio, Bio-combustibili e Accumuli

***Si è ipotizzato che la distribuzione della CDP assegnata per ciascuna macrocategoria sia uguale alla distribuzione della CDP qualificata