

- SISTEMA LAZIO -

FABBISOGNO ENERGETICO ANNUO **MWh 51.000** 80 % SISTEMI IRRIGUI

- CAPTAZIONI
- RILANCIO

Prima della crisi energetica (pandemia/ conflitto) **€/kWh 195**

Dopo della crisi energetica (pandemia/ conflitto) **€/kWh 310 + 59 %**

LAZIO – PRIMA INIZIATIVA PER L'UTILIZZO DEI FONDI EUROPEI POR-FESR ASSE 4.1.1 – DGRL 31 marzo 2020, n. 134

FUTURO DEI SISTEMI ENERGETICI

Incentivare piano invasi
Ottimizzazione delle riserve idriche
Efficientamento dei sistemi irrigui
Conservazione delle risorse idriche
Controllo gestione dei piani colturali – (irrigazione)

POR FESR Lazio 2014-2020.

Deliberazione Giunta Regionale del Lazio 31 marzo 2020, n. 134

Obiettivo Specifico

Riduzione dei consumi energetici negli edifici e nelle strutture pubbliche o ad uso pubblico, residenziali e non residenziali e integrazione di fonti rinnovabili

Azione 4.1.1

Promozione dell'eco-efficienza e riduzione di consumi di energia primaria negli edifici e strutture pubbliche: interventi di ristrutturazione di singoli edifici o complessi di edifici, installazione di sistemi intelligenti di telecontrollo, regolazione, gestione, monitoraggio e ottimizzazione dei consumi energetici (smart buildings) e delle emissioni inquinanti anche attraverso l'utilizzo di mix tecnologici

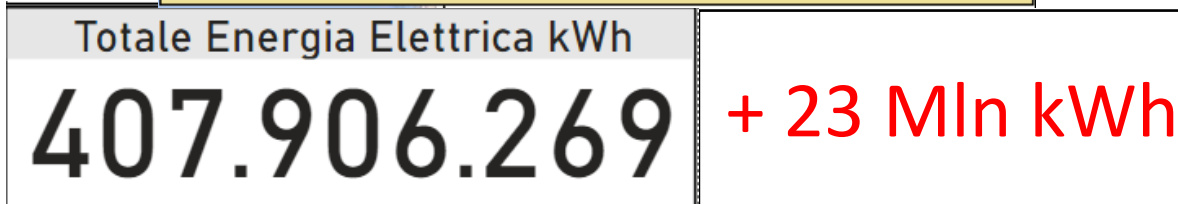
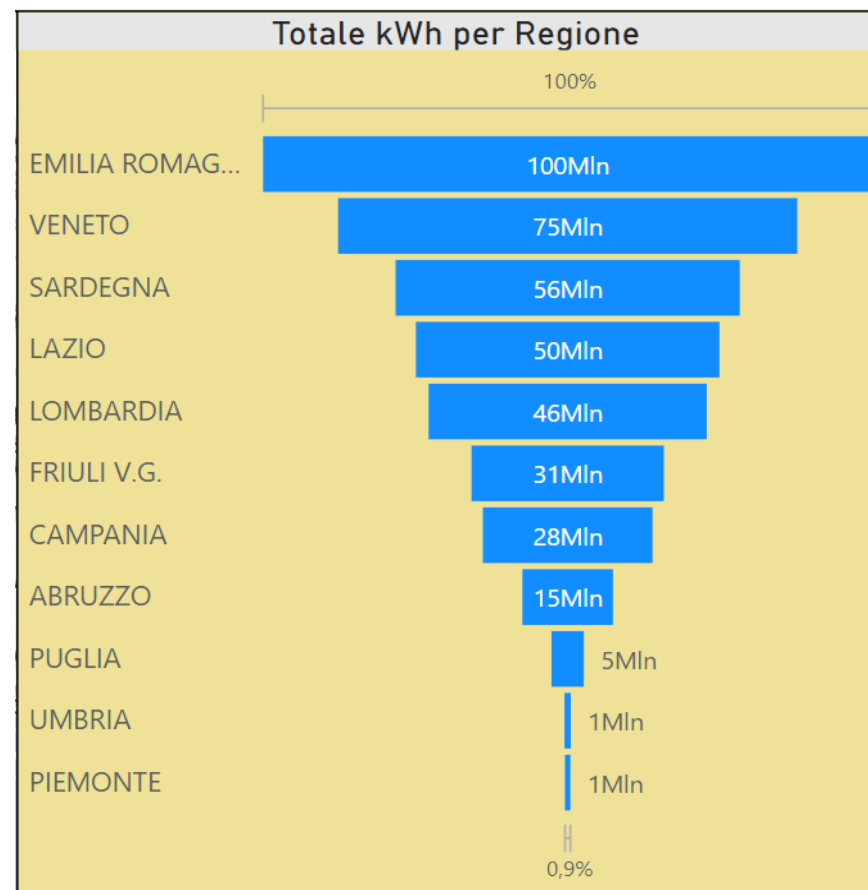
Approvazione proposte interventi
Determina Regionale -G00934/2021

26

PROGETTI

5.000.000 €

BENEFICIARIO	SITO
CdB - VALLE DEL LIRI	Impianto di rilancio acque destra Gari e sinistra Gari
CdB - AGRO PONTINO	Centrale Piegale
CdB - LITORALE NORD	Impianto Idrovoro Ostia Antica
CdB - SUD PONTINO	Centrale Irrigua Portella
CdB - LITORALE NORD	Impianto irriguo 5° Lotto - Tarquinia
CdB - CONCA DI SORA	Impianto Felci
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio uso irriguo loc. Falcianello
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio uso irriguo loc. Salcinella
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio uso irriguo loc. Valle Tafano
CdB - LITORALE NORD	Impianto Irriguo 6° Lotto - Tarquinia
CdB - LITORALE NORD	Impianto Idrovoro Campo Selva
CdB - CONCA DI SORA	Impianto Valfrancesca
CdB - CONCA DI SORA	Impianto Fontechiari
CdB - VALLE DEL LIRI	Impianto di rilancio S.Nicola
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio ad uso irriguo Valle delle Viti
CdB - CONCA DI SORA	Impianto S.Altissimo
CdB - SUD PONTINO	Centrale Irrigua Settecannelle
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Impianto idrovoro Loc. Reopasto
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Impianto irriguo Canepina-Poderetto
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio ad uso irriguo Loc. La Fratta
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio ad uso irriguo Loc. Montammara
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio ad uso irriguo Loc. Montepetrocco
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Stazione di pompaggio ad uso irriguo Loc. Cavamerli
CdB - CONCA DI SORA	Impianto Incoronata
CdB - ETRURIA MERIDIONALE E SABINA	Impianto irriguo di Campireatino
CdB - SUD ANAGNI	Sede Consortile





Totale Energia Elettrica kWh

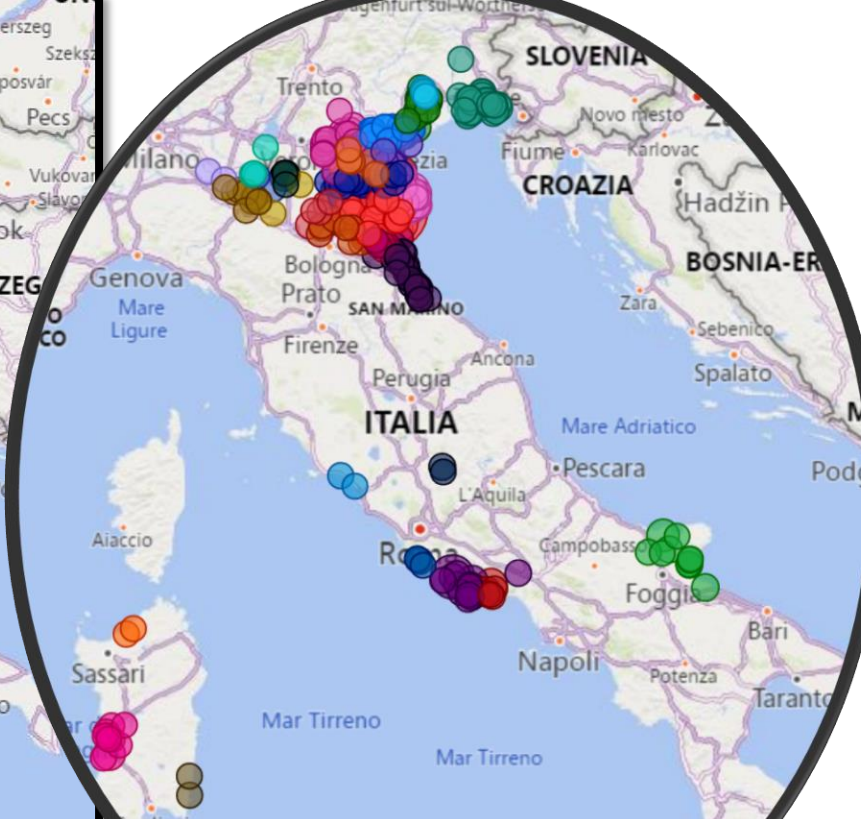
410.707.147

Nr. Impianti

4205

Tonnellate di CO2 emesse in
atmosfera

176.451



Totale Energia Elettrica kWh

59.099.600

■ Impianti di bonifica

■ Impianti di bonifica con Gruppo Elettrogeno di so...

Nr. Impianti

703

Tonnellate di CO2 emesse in
atmosfera

25.308



Totale Energia Elettrica kWh

195.169.491

■ Impianti irrigui in pressione

Nr. Impianti

695

Tonnellate di CO2 emesse in
atmosfera

84.315



Censimento Impianti FER



Tipologia Impianto

FV

Nr. Impianti

57

Totale Energia Elettrica kWh

2.802.535

Totale potenza disponibile kW

2.552

Tipologia Impianto

IE

Nr. Impianti

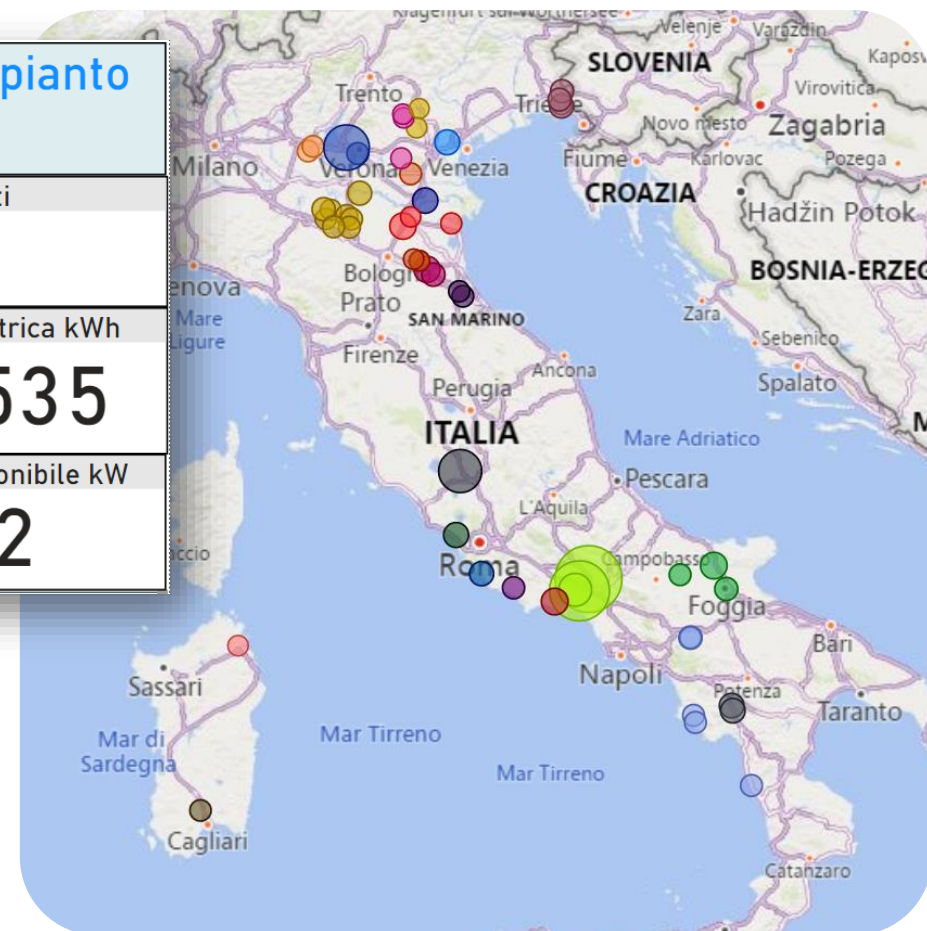
30

Totale Energia Elettrica kWh

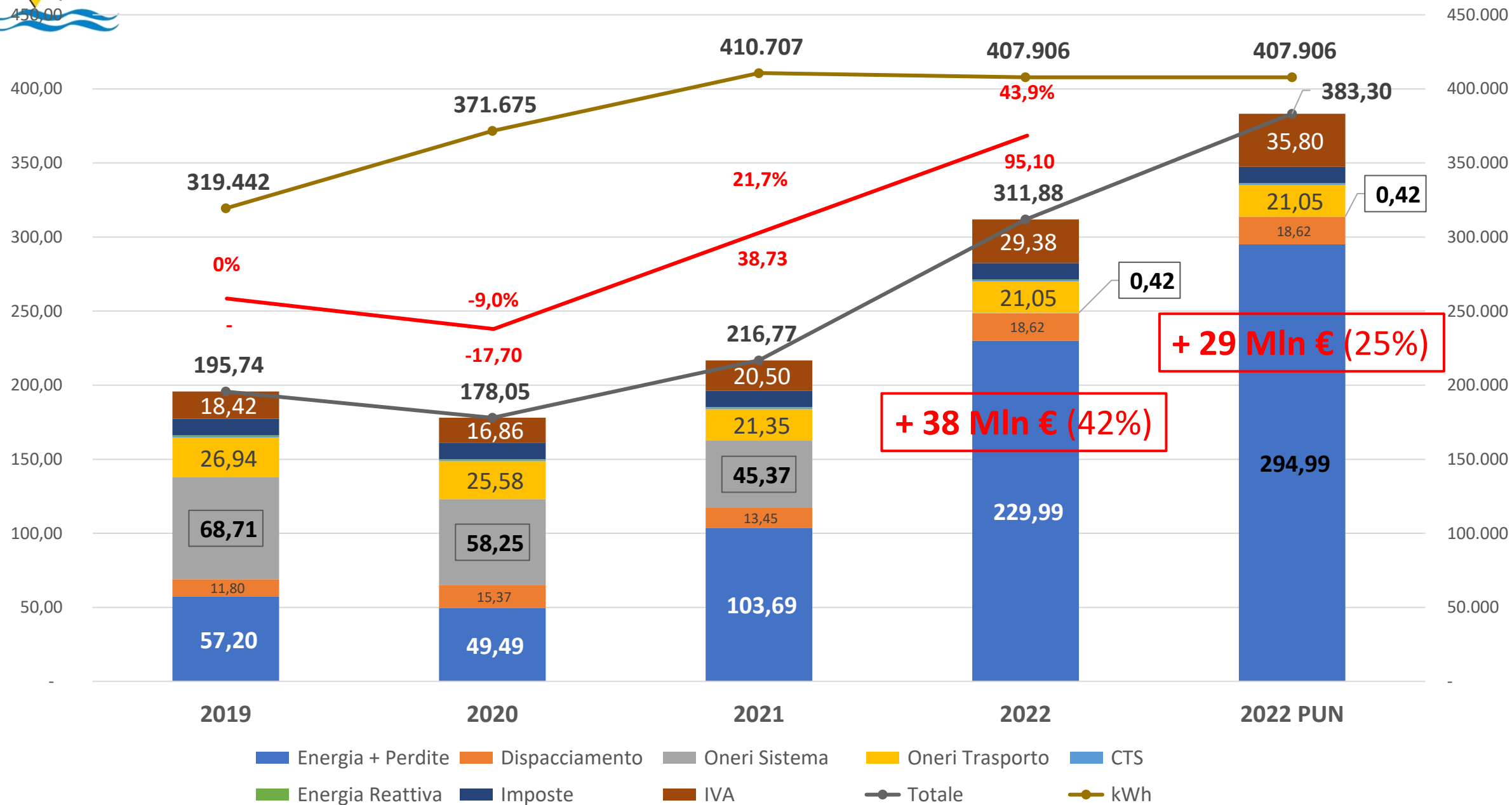
56.132.241

Totale potenza disponibile kW

13.828



CEA: MWh/ANNO E PREZZI MEDI VOCI FATTURA E.E. €/MWh





Fissazione Energia Elettrica in Piattaforma di Trading anno 2022

n.	DATA CLICK	PERIODO CLICK	PZ ACQ. €/MWh	TOT MWh
1	29/10/20	ANNO	46,70	35.040
2	20/10/21	2° TRIM.	116,93	32.760
3	29/10/21	ANNO	127,00	43.800
4	29/10/21	3° trim	114,00	22.080
5	28/03/22	mag-22	253,00	7.440
6	28/03/22	giu-22	262,00	7.200
7	22/04/22	giu-22	257,00	14.400
8	29/04/22	lug-22	265,00	7.440
9	28/03/22	ago-22	243,00	3.720
10	03/05/22	giu-22	237,00	3.600
11	03/05/22	lug-22	262,00	3.720

Tot.

181.200



Fissazione Energia Elettrica in Piattaforma di Trading anno 2022

Confronto prezzi CEA Vs PUN €/MWh

Tipo Dato	mese anno	Prezzi medi fissazioni EEX	PUN Baseload	Incidenza % E.E. assogg. PUN	Pz. Medio CEA (monorario) netto Spread	CEA-PUN (netto spread, perdite e IVA)	Prezzo applicato F1	Prezzo applicato F2	Prezzo applicato F3
CONSUNTIVO	gen-22	91,31	224,50	➡ 40%	↓ 146,95	- 77,55	157,30	155,31	140,26
ACCONTO	feb-22	91,31	211,69	➡ 39%	↓ 141,38	- 70,31	151,73	149,74	134,69
ACCONTO	mar-22	91,31	308,07	↑ 69%	↑ 245,84	- 62,23	256,19	254,20	239,15
Previsione	apr-22	107,32	245,97	↓ 25%	↓ 144,64	- 101,33	154,99	153,00	137,95
Previsione	mag-22	150,17	256,46	↓ 13%	↓ 167,02	- 89,44	177,37	175,38	160,33
Previsione	giu-22	195,27	263,92	➡ 42%	↑ 228,45	- 35,47	238,80	236,81	221,76
Previsione	lug-22	174,17	269,95	↑ 74%	↑ 249,87	- 20,08	260,22	258,23	243,18
Previsione	ago-22	132,37	270,18	↑ 78%	↑ 244,21	- 25,97	254,56	252,57	237,52
Previsione	set-22	103,25	258,73	↑ 66%	➡ 209,67	- 49,06	220,02	218,03	202,98
Previsione	ott-22	91,31	275,25	↑ 62%	➡ 208,87	- 66,38	219,22	217,23	202,18
Previsione	nov-22	91,31	268,74	➡ 38%	↓ 162,43	- 106,31	172,78	170,79	155,74
Previsione	dic-22	91,31	270,48	➡ 36%	↓ 159,35	- 111,13	169,70	167,71	152,66
Media Anno		141,94	265,25	➡ 55%	➡ 214,06	- 51,19			

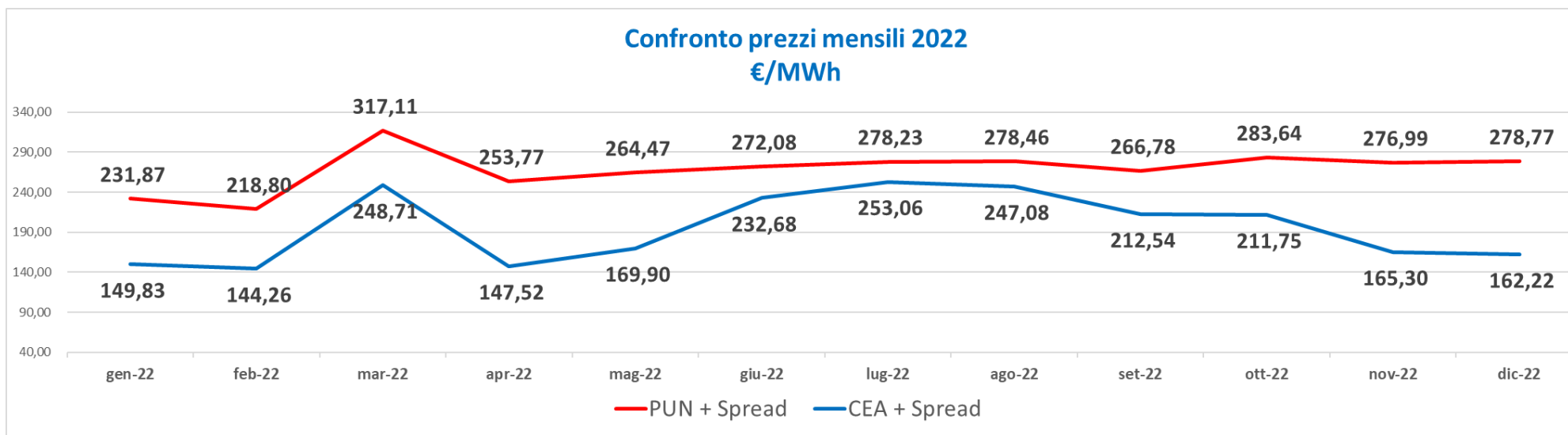


Fissazione Energia Elettrica in Piattaforma di Trading

Confronto prezzi CEA Vs PUN

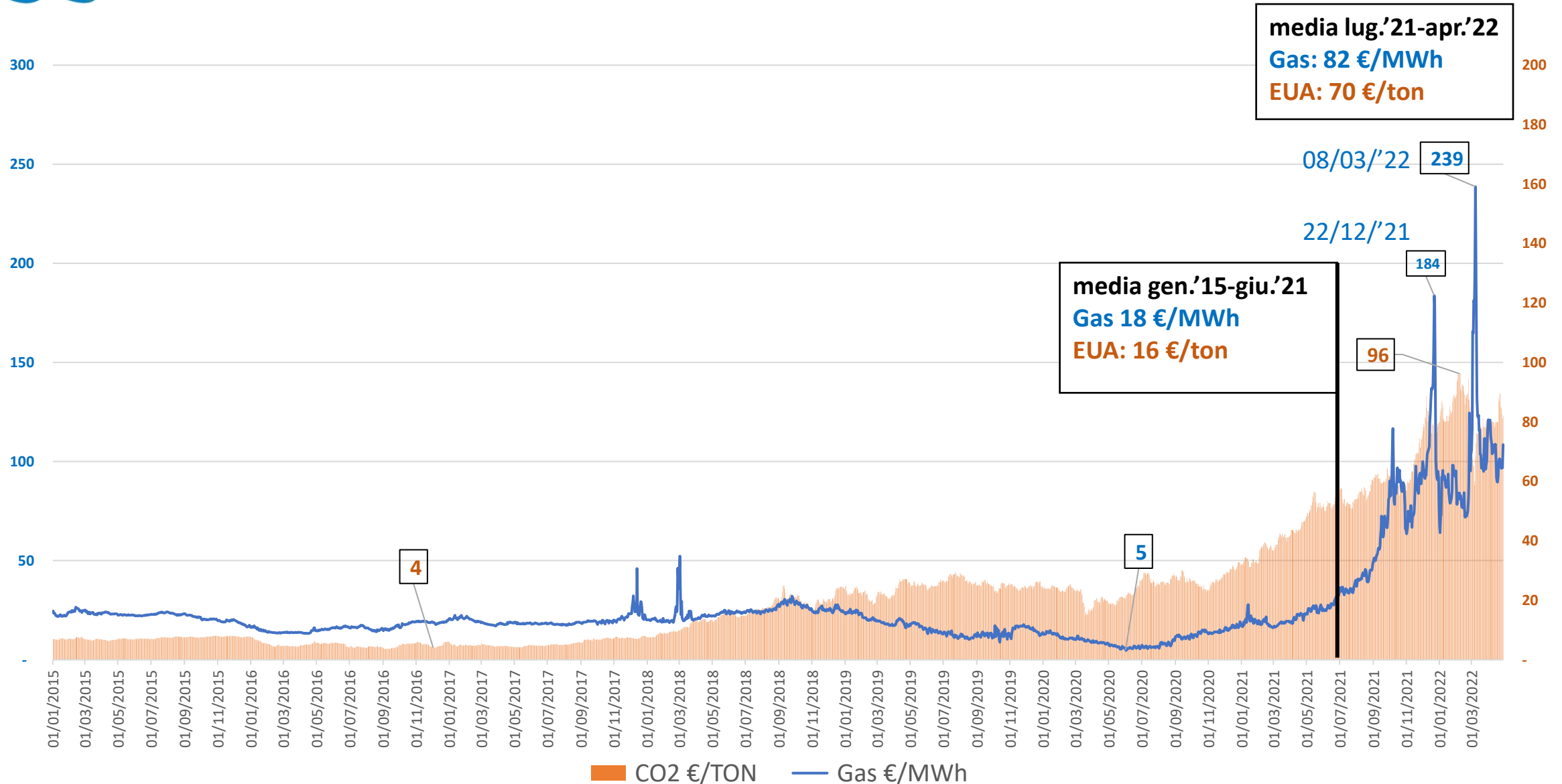
€/MWh

CONFRONTO CON PUN	gen-22	feb-22	mar-22	apr-22	mag-22	giu-22	lug-22	ago-22	set-22	ott-22	nov-22	dic-22	
Prezzo CEA - PUN compreso spread, addendum e perdite €/MWh	-84,50	-76,78	-70,45	-109,44	-97,41	-40,58	-25,93	-32,32	-55,87	-74,04	-115,04	-120,04	-20,2%
Spesa CEA - PUN € (netto IVA)	- 937.005 -	764.931 -	1.522.898 -	2.517.144 -	2.824.902 -	2.962.432 -	2.514.756 -	2.585.637 -	2.234.716 -	1.295.787 -	1.207.959 -	1.260.463 -	-22.628.628



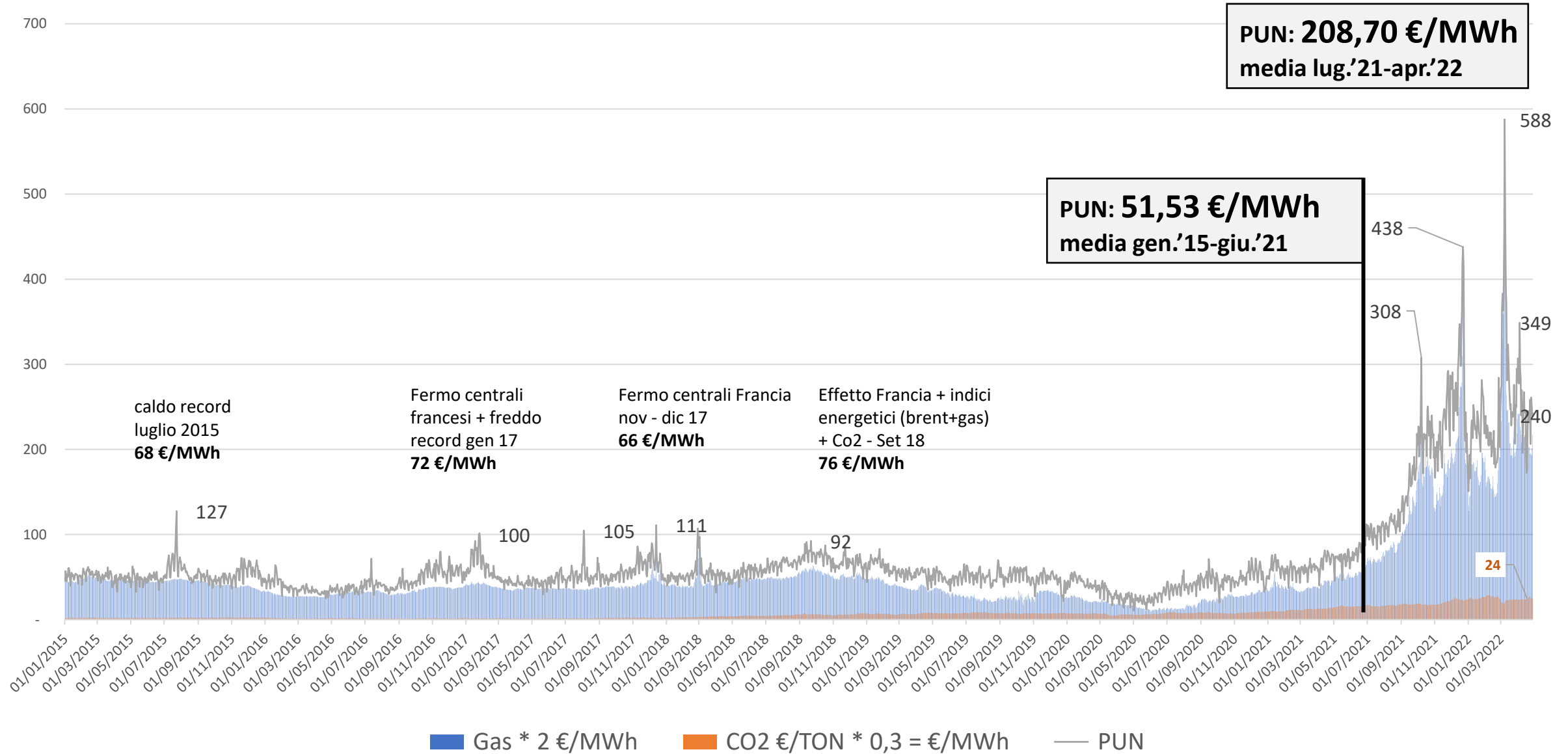


Andamento del GAS €/MWh e della CO2 €/ton (EU Allowances) che concorrono alla determinazione del PUN





COSTI VARIABILI PRODUZIONE ENERGIA DA CENTRALE A GAS (CO₂ + GAS), CHE DETERMINANO IL VALORE DEL PUN





Coordinamento Energy manager

1° incontro 6 giugno 2019, conoscitivo e per delineare strategia

2° incontro 26 settembre 2019 con ingegneri della FIRE

3° incontro 23 settembre 2020 con Esperti in Gestione Energia (EGE)

4° incontro programmato per il 25/05/2022 con EGE – argomenti:

- Note generali sugli **impianti FER** (obiettivi strategici, tipologie, ...)
- Cenni più specifici sulla **tecnologia fotovoltaica**
- Cenni sul “**processo**” per la **realizzazione ed esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica** (autorizzazione, costruzione, gestione)
- Note sui **procedimenti autorizzativi** (AU, PAS, DILA, Screening, VIA, aree idonee, ...)
- Cenni sulla **utilizzazione e valorizzazione dell’energia** (DM-FER, RID, SSP, autoconsumo, energia condivisa, ...)
- Cenni sommari sulle **analisi economiche e finanziarie**

Grazie per l'attenzione



via A. Zucchini, 13 AB – 44122 FERRARA

Tel. 0532/249724

CF/P.IVA: 01545680389

e-mail: info@ceaconsorzioenergiaacque.it

e-mail: serviziotecnico@ceaconsorzioenergiaacque.it

PEC: info@pec.ceaenergia.eu

Sito: <http://www.ceaconsorzioenergiaacque.it>



Effetto Gas su previsione PUN mese €/MWh

