

PR FESR 2021-2027

**Tipologia di intervento b1.1.1
Incentivi per l'efficiamento
energetico nelle imprese del
settore del manifatturiero –
bando 2025**



Consumi in Italia e in FVG

INFRASTRUTTURE>ENERGIA		REGIONE IN CIFRE 2025					REGIONE IN CIFRE 2025					INFRASTRUTTURE>ENERGIA	
Tav. 5.1 – ITALIA CONSUMI FINALI LORDI DI ENERGIA PER FONTE (ktep) - Anno 2022		Tav. 5.1 segue – ITALIA CONSUMI FINALI LORDI DI ENERGIA PER FONTE (ktep) - Anno 2022											
REGIONI	CONSUMI FINALI LORDI DI ENERGIA					CONSUMI FINALI LORDI DI ENERGIA							
	FER termico	Calore derivato	di cui prodotto da FER	Energia elettrica	di cui prodotta da FER	Frazione non biodegradabile dei rifiuti	Prodotti petroliferi e biocarburanti	di cui gasolio	di cui benzine	Carbone e prodotti derivati	Gas	TOTALE	% consumi finali da FER
Piemonte	813,6	390,9	33,8	2.156,6	969,0	18,2	2.837,9	1.786,4	516,1	0,3	3.167,0	9.384,5	19,4
Valle d'Aosta	34,5	15,4	5,4	96,3	293,3	0,0	127,9	92,1	20,0	0,0	72,0	346,0	96,3
Lombardia	1.547,1	503,8	109,7	5.798,3	1.565,7	88,4	7.127,0	3.810,8	1.625,9	27,3	8.053,2	23.145,1	13,9
Trentino-Alto Adige	312,6	165,8	105,6	605,8	965,5	0,2	967,9	747,4	159,0	0,0	556,4	2.608,7	53,0
Bolzano-Bozen	145,4	134,0	86,5	292,5	557,4	0,2	480,6	370,9	78,9	0,0	281,3	1.334,0	59,2
Trento	167,2	31,8	19,1	313,3	408,1	0,0	487,4	376,5	80,1	0,0	275,1	1.274,8	46,6
Veneto	1.207,4	94,4	25,3	2.724,2	715,7	45,1	4.269,2	2.546,7	746,9	0,2	3.478,6	11.819,1	16,5
FVG	424,4	19,9	2,4	876,0	280,3	3,0	694,8	383,8	186,5	80,2	1.063,1	3.161,4	22,4
Liguria	180,7	9,1	0,2	548,8	53,9	0,0	1.028,4	678,4	218,7	61,4	754,0	2.582,4	9,1
Emilia-Romagna	758,4	272,8	55,4	2.579,6	559,3	55,1	4.224,3	2.708,6	680,7	0,0	4.442,7	12.332,9	11,1
Toscana	573,3	26,9	20,9	1.748,9	714,7	14,6	2.792,8	1.724,9	623,8	1,2	2.140,3	7.297,9	17,9
Umbria	261,6	14,5	4,4	471,0	195,7	0,2	808,0	520,8	138,7	0,1	621,7	2.177,1	21,2
Marche	214,4	4,1	0,6	633,0	183,7	0,0	1.093,3	799,9	201,7	0,0	590,6	2.535,4	15,7
Lazio	744,7	39,7	8,1	2.024,8	338,8	1,9	4.583,3	2.376,9	866,2	0,0	1.787,4	9.181,8	11,9
Abruzzo	298,9	11,6	0,2	559,2	279,9	18,7	838,6	588,8	149,4	0,0	768,9	2.495,9	23,2
Molise	95,9	0,0	0,1	128,1	111,6	7,7	285,6	135,5	25,7	0,0	96,0	613,3	33,9
Campania	781,6	10,3	0,6	1.604,5	525,6	5,2	3.537,2	2.231,8	476,9	0,0	1.233,6	7.172,5	18,2
Puglia	442,4	102,8	0,2	1.641,9	946,0	8,7	2.548,4	1.774,3	372,7	1.061,0	1.518,8	7.324,1	19,0
Basilicata	175,1	12,4	0,0	275,9	333,1	20,0	512,9	255,5	44,8	0,0	163,9	1.160,3	43,7
Calabria	513,7	2,2	0,2	568,5	479,4	2,5	1.413,4	1.022,9	245,3	0,2	177,3	2.677,9	37,1
Sicilia	418,7	95,2	0,1	1.681,9	510,5	4,3	3.511,4	2.005,1	558,8	2,5	886,4	6.600,4	14,1
Sardegna	458,8	29,0	0,1	802,8	348,3	4,9	2.048,1	889,2	253,7	8,4	0,2	3.352,1	24,1
ITALIA	10.257,8	1.820,9	373,3	27.526,1	10.369,9	298,6	45.250,5	27.079,8	8.111,4	1.242,8	31.572,2	117.968,7	17,8

Nota: Fino al 2020 viene applicata la metodologia di monitoraggio definita dalla direttiva 2009/28/CE (RED I); a partire dal 2021 viene invece applicata quella definita dalla direttiva (UE) 2018/2001 (RED II).

Fonte: GSE

Nota: (segue) Le variazioni tra il 2021 e gli anni precedenti possono pertanto essere legate ad aspetti metodologici, oltre che all'andamento effettivo dei fenomeni oggetto di rilevazione.

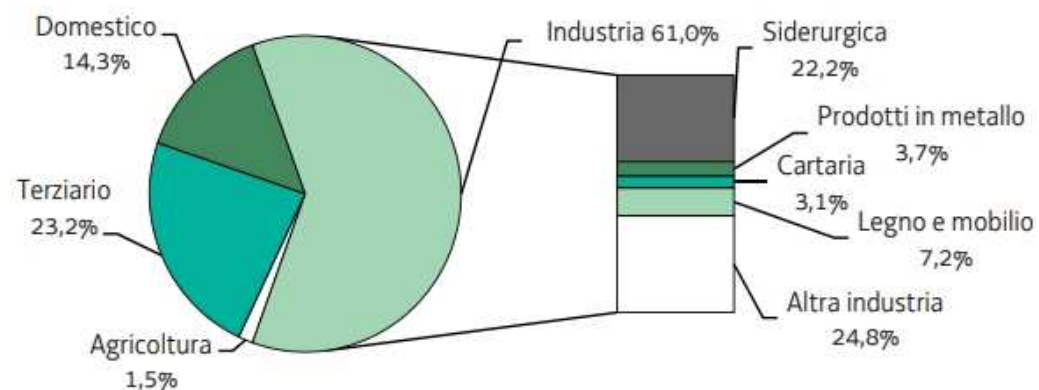
Fonte: GSE

Consumi dei settori industria e manifatturiero

REGIONE IN CIFRE 2025

INFRASTRUTTURE>ENERGIA

Graf. 5.1 - FVG CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA PER SETTORE MERCEOLOGICO (valori %) - Anno 2023



Fonte: Terna S.p.A.; elaborazione a cura del Servizio

Consumi dell'industria e del terziario

	REGIONE IN CIFRE 2025						REGIONE IN CIFRE 2025						INFRASTRUTTURE>ENERGIA		
	PORDENONE			UDINE			GORIZIA			TRIESTE			TOTALE FVG		
	2022	2023	Var. %	2022	2023	Var. %	2022	2023	Var. %	2022	2023	Var. %	2022	2023	Var. %
INFRASTRUTTURE>ENERGIA															
Tav. 5.6 - FVG CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA PER SETTORE MERCEOLOGICO E PROVINCIA (min KWh) - Anni 2022-2023	Tav. 5.6 segue - FVG CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA PER SETTORE MERCEOLOGICO E PROVINCIA (min KWh) - Anni 2022-2023														
AGRICOLTURA	52,4	50,4	-3,8	73,4	68,5	-6,7	19,5	17,6	-9,7	1,9	1,8	-5,3	147,3	138,3	-6,1
INDUSTRIA	1.148,6	1.159,9	1,0	3.823,8	3.748,7	-2,0	301,5	292,8	-2,9	554,0	335,5	-39,4	5.827,9	5.536,9	-5,0
Attività manifatturiere	1.041,5	1.049,0	0,7	3.673,9	3.600,4	-2,0	276,1	267,9	-3,0	473,0	261,0	-44,8	5.464,5	5.178,4	-5,2
Siderurgia	20,0	21,4	7,0	1.959,7	1.996,5	1,9	0,0	0,2	0,0	0,3	0,3	0,0	1.980,0	2.018,4	1,9
Legno e mobilio	207,9	189,9	-8,7	507,8	437,6	-13,8	25,0	22,3	-10,8	0,4	0,2	-50,0	741,1	650,0	-12,3
Prodotti in metallo	149,7	144,7	-3,3	129,9	127,0	-2,2	65,9	63,3	-3,9	3,0	2,4	-20,0	348,4	337,3	-3,2
Plastica e gomma	121,7	116,5	-4,3	174,3	171,0	-1,9	21,1	14,6	-30,8	3,4	3,2	-5,9	320,5	305,2	-4,8
Alimentari	65,6	63,1	-3,8	168,9	169,1	0,1	21,9	21,4	-2,3	41,8	39,6	-5,3	298,2	293,2	-1,7
Cartaria	30,6	21,8	-28,8	192,7	160,2	-16,9	40,6	40,0	-1,5	250,2	55,8	-77,7	514,1	277,8	-46,0
Ceramiche, vetrarie, min. non met.	179,1	212,9	18,9	46,5	53,0	14,0	9,3	8,3	-10,8	0,9	0,5	-44,4	235,7	274,6	16,5
Chimica	14,1	12,5	-11,3	167,0	153,9	-7,8	4,1	4,1	0,0	73,7	75,6	2,6	258,9	246,0	-5,0
App. elettriche ed elettroniche	78,2	66,8	-14,6	87,2	85,3	-2,2	13,2	14,1	6,8	34,3	26,4	-23,0	212,9	192,6	-9,5
Macchinari e apparecchiature	51,2	52,5	2,5	38,1	38,9	2,1	8,8	9,8	11,4	11,2	11,9	6,3	109,3	113,0	3,4
Mezzi di trasporto	2,1	2,1	0,0	23,9	23,8	-0,4	48,0	52,1	8,5	14,7	11,0	-25,2	88,7	89,0	0,3
Costruzioni	14,4	16,0	11,1	21,4	21,4	0,0	1,9	2,5	31,6	17,8	17,3	-2,8	55,5	57,2	3,1
Estraz. di mat. da cave e miniere	13,7	18,1	32,1	12,1	12,6	4,1	0,4	0,4	0,0	0,2	0,2	0,0	26,4	31,2	18,2
Acqua, reti fognarie, rifiuti e risanamento	66,1	63,6	-3,8	77,1	80,4	4,3	20,8	20,5	-1,4	60,0	53,9	-10,2	223,9	218,4	-2,5
Ener. elett., gas, vapore e aria cond.	13,0	13,2	1,5	39,4	33,8	-14,2	2,3	1,6	-30,4	2,9	3,1	6,9	57,6	51,7	-10,2
SERVIZI	513,4	451,9	-12,0	978,6	938,0	-4,1	214,2	218,7	2,1	527,8	498,4	-5,6	2.234,1	2.107,1	-5,7
Commercio	114,1	112,5	-1,4	219,2	204,8	-6,6	57,2	56,6	-1,0	104,0	90,3	-13,2	494,5	464,3	-6,1
Att. profess., scient. e tecniche	73,0	66,3	-9,2	97,7	97,9	0,2	18,9	22,7	20,1	101,0	119,9	18,7	290,5	306,8	5,6
Trasporti	6,2	6,2	0,0	152,2	149,9	-1,5	4,2	5,0	19,0	93,6	76,0	-18,8	256,1	237,1	-7,4
Alberghi, ristoranti e bar	43,5	41,0	-5,7	126,4	122,1	-3,4	30,7	29,1	-5,2	33,3	28,4	-14,7	233,9	220,5	-5,7
Altri servizi	100,4	53,3	-46,9	87,7	75,3	-14,1	25,6	30,0	17,2	40,3	40,6	0,7	254,0	199,1	-21,6
Amm. pubblica e difesa	65,8	68,3	3,8	54,8	51,2	-6,6	18,1	19,3	6,6	20,4	19,6	-3,9	159,1	158,3	-0,5
Sanità e ass. sociale	16,1	15,2	-5,6	60,2	61,9	2,8	14,8	12,6	-14,9	19,0	26,0	36,8	110,1	115,7	5,1
Illuminazione pubblica	26,1	25,6	-1,9	49,3	47,8	-3,0	11,2	10,7	-4,5	15,5	15,0	-3,2	102,1	99,1	-2,9
Informazione e comunic.	21,8	21,8	0,0	43,4	43,4	0,0	9,1	9,6	5,5	20,6	21,5	4,4	95,0	96,3	1,4
Immobiliare	8,5	8,4	-1,2	32,0	30,3	-5,3	9,7	9,1	-6,2	10,7	12,2	14,0	60,8	59,9	-1,5
Altro (*)	34,1	30,2	-11,4	38,7	34,8	-10,1	8,1	7,9	-2,5	40,3	32,6	-19,1	46,7	41,5	-11,1
DOMESTICO	350,3	341,6	-2,5	594,3	582,2	-2,0	141,3	142,5	0,8	234,1	229,3	-2,1	1.320,0	1.295,6	-1,8
TOTALE	2.064,8	2.003,9	-2,9	5.470,1	5.337,4	-2,4	676,6	671,7	-0,7	1.317,8	1.065,0	-19,2	9.529,3	9.078,0	-4,7

Nota: (*) Altro contiene i dati di Serv. veterinari, serv. rete autostradale, istruzione, finanza e assicurazione
Fonte: Terna S.p.A.

Nota: Il consumo elettrico dei trasporti ferroviari non è riportato in quanto non suddivisibile per provincia.
Fonte: Terna S.p.A.

Finalità

Con il presente bando si intende accompagnare le **PMI** del settore **manifatturiero** verso la **riduzione dell'impatto ambientale** dei propri sistemi produttivi attraverso:

- la **riduzione** dei consumi energetici
- il **recupero** di energia e/o la cattura dei gas serra dai cicli produttivi



Inquadramento

Priorità 2 Transizione energetica, sostenibilità, biodiversità e resilienza

Obiettivo strategico 2 Un'Europa più verde e a basse emissioni di carbonio

Obiettivo specifico RSO2.1 Promuovere l'efficienza energetica e ridurre le emissioni di gas a effetto serra

Azione b.1.1 Sostegno all'efficientamento energetico nelle imprese

Tipologia di intervento b1.1.1 Efficientamento energetico nelle imprese

Calendario
FESR:
III
Quadrimestre
2025

Obiettivi ambientali

Al 2030

Riduzione delle
emissioni nette di
gas a effetto serra
di almeno il **55%**
rispetto ai livelli
del 1990

Al 2045 – L.R. 4/2023

Raggiungimento
della **neutralità
climatica a livello
regionale**

Al 2050 – Green Deal

Raggiungimento
della **neutralità
climatica a livello
europeo**

Coerenza con la SRSvS – strategia regionale di sviluppo sostenibile



Tabella 3.6.B – Macroaree, Linee e Sottolinee di intervento della SRSvS FVG

n.	Macroarea tematica	Linea di intervento	Sottolinea di intervento	Struttura competente
6	Sviluppo Sostenibile ed Economia Circolare (SSEC)	SSEC1 - Modelli di produzione e consumo sostenibili in ottica di economia circolare		DIR. Difesa dell'ambiente, energia e sviluppo sostenibile; ARPA
		SSEC2 - Promuovere la transizione verso un'economia circolare		DIR. Attività produttive e turismo
		SSEC3 – Promuovere consumi e acquisti sostenibili dell'amministrazione pubblica		DIR. Infrastrutture e territorio

Coerenza con la SRSvS – strategia regionale di sviluppo sostenibile 2



Tabella I.A – Scelte ed obiettivi strategici della SNSvS 2017 e 2022 (segue)

AREA	SNSvS 2017		SNSvS 2022	
	SCELTE STRATEGICHE NAZIONALI	OBIETTIVI STRATEGICI NAZIONALI	SCELTE STRATEGICHE NAZIONALI	OBIETTIVI STRATEGICI NAZIONALI
PROSPERITA'	IV. Decarbonizzare l'economia	IV.1 Incrementare l'efficienza energetica e la produzione di energia da fonte rinnovabile evitando o riducendo gli impatti sui beni culturali e il paesaggio	V. Promuovere sostenibilità e sicurezza di mobilità e trasporti	V.1 Garantire infrastrutture sostenibili
		IV.2 Aumentare la mobilità sostenibile di persone e merci		V.2 Promuovere la mobilità sostenibile di persone e merci
		IV.3 Abbattere le emissioni climalteranti nei settori non-ETS	VI. Abbattere le emissioni climalteranti e decarbonizzare l'economia	VI.1 Ridurre i consumi e incrementare l'efficienza energetica
				VI.2 Incrementare la produzione di energia da fonte rinnovabile evitando o limitando gli impatti sui beni culturali e il paesaggio
				VI.3 Abbattere le emissioni climalteranti

Fonte: SRSvS

Coerenza con le strategie regionali: PER – ruolo della DCAPT

Ridurre i consumi delle imprese	08.1	Concedere contributi per la redazione di diagnosi energetiche	<p>Al fine di permettere alle imprese una maggiore conoscenza degli aspetti energetici della propria attività e di efficientare i propri processi produttivi prevedendo un cronoprogramma di interventi mirati, la Regione predispone linee contributive per la redazione di diagnosi energetiche.</p> <p>Secondo quanto disposto dal D.lgs 141/2016 la diagnosi energetica mira a ottenere un'adeguata conoscenza del profilo di consumo energetico degli edifici e degli impianti, e individua e quantifica le opportunità di risparmio energetico sotto il profilo costi-benefici. Pertanto, la diagnosi energetica va considerato come il primo passo di qualunque iniziativa di efficientamento.</p> <p>L'azione è rivolta alle imprese che non sono soggette all'obbligo imposto dal Decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102, art. 8.</p>	D.C. attività produttive e turismo

	08.2	Concedere contributi per efficientamento energetico delle imprese	<p>La Regione predispone linee contributive per interventi che favoriscano la riduzione dei consumi ed una maggiore resilienza dei processi produttivi.</p> <p>L'efficientamento delle imprese è focalizzato in primo luogo sul processo produttivo e in secondo luogo sull'involucro, fatti salvi i casi in cui l'edificio abbia grande influenza sul processo stesso.</p> <p>Questa azione partecipa ad aumentare l'elettrificazione dei processi industriali e la decarbonizzazione della generazione dell'energia elettrica.</p> <p>Si intendono inclusi i sistemi di produzione combinata di energia elettrica e calore con impianti di cogenerazione ad alto rendimento (CAR) alimentati a gas naturale.</p>	D.C. attività produttive e turismo
	08.3	Concedere contributi per la realizzazione di impianti alimentati da FER	<p>La Regione predispone linee contributive per la produzione, finalizzata all'autoconsumo, di energia elettrica e termica da fonti rinnovabili, nonché per la predisposizione di sistemi di stoccaggio.</p> <p>Oltre ai sistemi più diffusi si includono, ad esempio, pompe di calore industriali (assimilabili a FER) e tecnologie solari per usi a bassa/media temperatura.</p>	D.C. attività produttive e turismo

Fonte: Piano energetico regionale

Coerenza con il Piano Agenda FVG Manifattura 2030 (DGR 107/2025)

Ambiti prioritari di intervento

Favorire l'attrazione degli investimenti sul territorio regionale

Favorire il percorso di crescita delle imprese regionali sui mercati internazionali

Favorire processi di aggregazione e crescita dimensionale delle imprese regionali

Favorire la transizione digitale del tessuto economico-produttivo del FVG e l'applicazione di tecnologie di IA

Promuovere la transizione energetica e sostenibile delle imprese manifatturiere FVG

Intervenire strutturalmente su upskill, reskill e attrazione di forza lavoro qualificata in FVG



Dotazione finanziaria



L'attuale allocazione finanziaria ammonta a

€7.000.000

Indicatori al 2029

Di output

- **RCO01** n. imprese beneficiarie di un sostegno: **50**
- **RCO02** n. imprese sostenute mediante sovvenzioni: **50**
- **RCO104** n. di unità cogenerazione ad alto rendimento: **5**

Di risultato

- **RCR02** investimenti privati abbinati al sostegno pubblico: **12 MLN**
- **RCR26** riduzione del consumo annuo di energia: da 93.750 a **89.120 MWh/annui**
- **RCR29** emissioni stimate di gas a effetto serra: da 33.384,50 a **23.722,50 TCO₂eq/annue**

Beneficiari



B1.1.1

- **PMI del manifatturiero**
 - che svolgono nella sede legale o unità locale in cui viene realizzato l'intervento, attività primaria riferita al settore manifatturiero
 - Imprese individuali e società, anche in società consortile o rete di impresa con soggettività giuridica

- **ATECO: sezione C codici 10-33**

Requisiti
d'accesso:
diagnosi
energetica e
riduzione CO₂ ≥
30%

Progetti ammissibili – iniziative finanziabili



Progetti ammissibili – condizioni progettuali

L'investimento deve essere connesso direttamente o indirettamente al conseguimento di una riduzione di almeno il **30% delle emissioni dirette o indirette di gas a effetto serra** rispetto alle emissioni ex ante. A tal fine, verranno tenuti in considerazione:

1. La riduzione delle emissioni derivanti dai miglioramenti ottenuti con l'intervento agevolato, pari almeno al 5%;
2. La riduzione delle emissioni derivanti dai miglioramenti ottenuti dagli interventi realizzati dal 1° gennaio 2021, non oggetto di agevolazione.



Progetti ammissibili – condizioni progettuali

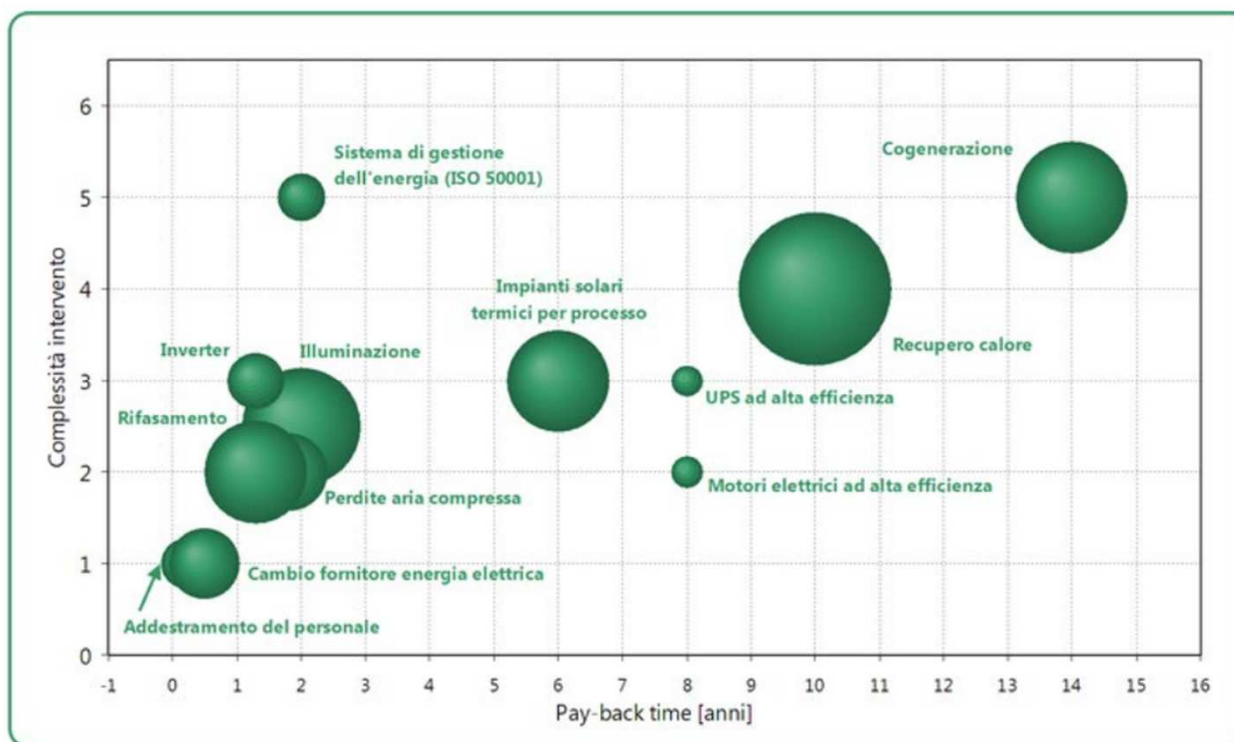
L'investimento deve essere connesso direttamente o indirettamente al conseguimento di una riduzione di almeno il **30% delle emissioni dirette o indirette di gas a effetto serra** rispetto alle emissioni ex ante. A tal fine, verranno tenuti in considerazione:

1. La riduzione delle emissioni derivanti dai miglioramenti ottenuti con l'intervento agevolato
2. La riduzione delle emissioni derivanti dai miglioramenti ottenuti dagli interventi realizzati dal 1° gennaio 2021, non oggetto di agevolazione.

Nel conteggio verranno considerati gli interventi:

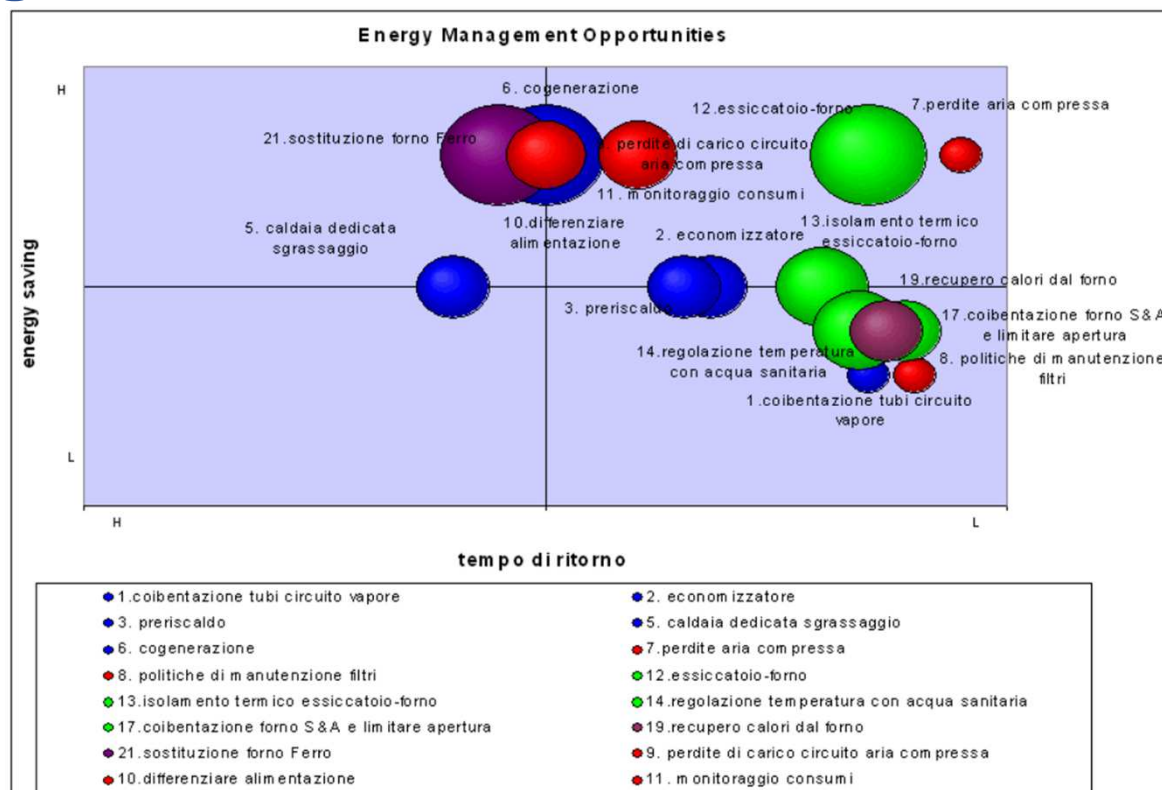
- di miglioramento e **modifica del processo produttivo**;
- di miglioramento della **dispersione termica dell'involucro** (cappotto, serramenti, etc);
- di **autoproduzione energetica da FER** (fotovoltaico, solare termico, etc);
- di **efficientamento degli impianti di illuminazione e di climatizzazione**;
- di **riduzione delle emissioni derivanti dal parco veicoli**;
- di **sostituzione del fornitore di energia elettrica** con altro che produce da fonte rinnovabile in misura maggiore.

Esempi di progetti ammissibili



Fonte: Enea

Proposte di miglioramento



Fonte: Enea

Spese ammissibili - riduzione dei consumi energetici

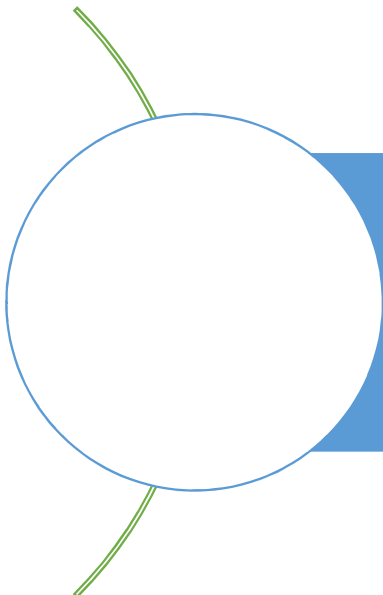
a) a) impianti e macchinari, motori, pompe, inverter, compressori, gruppi frigoriferi o pompe di calore ed altri componenti a bassa emissione ed alta efficienza. Sono esclusi macchinari a energia fossile

a) b) Impianti di **cogenerazione** o **trigenerazione** ad alto rendimento basata su fonti di energia rinnovabile o gas naturale

a) c) **opere edili di impiantistica** (automazione, movimentazione elettrica, regolazione degli impianti di produzione, di rifasamento dell'impianto elettrico, di ottimizzazione del ciclo vapore)

a) d) acquisto di impianti di climatizzazione, basati su tecnologie a bassa emissione ed alta efficienza, tra cui gruppi frigoriferi o pompe di calore ed altri componenti a bassa emissione ed alta efficienza, inverter, e componentistica

Spese ammissibili - recupero di energia e/o di cattura dei gas serra dai cicli produttivi



a)e) acquisto di motori, pompe e altre componenti necessarie per il recupero di calore e/o cattura di gas serra derivanti da forni, cogenerazioni, trasformatori, motori, compressori o da altre apparecchiature

Spese ammissibili - spese connesse e realizzate congiuntamente ad uno dei progetti precedenti

a)f) acquisto di sistemi complementari di monitoraggio e controllo intelligenti, inclusa la domotica, di programmi informatici, licenze, concernenti nuove tecnologie di prodotti o processi produttivi

g) acquisizione di servizi complementari, quali servizi per la progettazione, oneri per la sicurezza, relazioni tecniche, direzione lavori, collaudo, nonché certificazione di conformità degli impianti, dei macchinari, dei sistemi e delle opere

h) acquisizione della diagnosi energetica (ad esclusione di quella prevista dall'articolo 8 del D.Lgs. 102/2014)

i) sono ammissibili le **spese di fornitura e installazione dei sistemi di accumulo** (anche in via autonoma)

Regime ed intensità di aiuto

	Aiuti in esenzione GBER)		Aree regionali 107.3.c (solo GBER)		"De minimis"		Premialità per riduzione di CO ₂ (solo per "De minimis")		Retroattività al 1 gennaio 2025
	Piccole imprese	Medie imprese	Piccole imprese	Medie imprese	Piccole imprese	Medie imprese	Piccole e medie imprese		PMI
a) per le spese di cui all'art. 7 commi 2 (eccetto lett. b), 3, 4 (solo recupero calore), e 5 lett. a) Art. 38 GBER	25%	20%	27,5%	22,5%	40%	35%	45% PI e 40% MI per riduzione emissioni CO ₂ derivante da interventi diretti >7,5% fino al 10% o, in alternativa, per riduzione complessiva delle emissioni CO ₂ >35% fino a 40%	50% PI e 45% MI per riduzione emissioni CO ₂ derivante da interventi diretti >10% o, in alternativa, per riduzione complessiva delle emissioni CO ₂ >40%	Sì, se si opta per de minimis
b) per le spese di cui all'art. 7, comma 4, (solo cattura gas) Art. 36 GBER	25%	20%	27,5%	22,5%					Sì, se si opta per de minimis
c) per le spese di cui all'art. 7 comma 2 lett. b) e comma 3 (Co/trigenerazione) Art. 41 GBER	65%	55%	///	///					Sì, se si opta per de minimis
d) per le spese di cui all'art. 7 comma 6) (Accumulo) 41 GBER	50%	40%	///	///					Sì, se si opta per de minimis
e) per le spese di cui all'art. 7 comma 5 lett. c) Solo de minimis	///				100%		///	///	Sì
f) per le spese di cui all'art. 7 comma 5 lett. b) Solo de minimis	///				100% sul 6% delle spese di cui alle lettere a) b) c) e d)		///	///	Sì

Limiti di spesa e contributo



Il **limite minimo** di spesa è di €25.000,00
per le PI e €50.000,00 per le MI.

Il **contributo massimo** concedibile a
ciascuna impresa è di €300.000,00.

Tempistiche di programmazione



Tempistiche di sviluppo progettuale

I beneficiari devono avviare il progetto in **data successiva** a quella di presentazione della domanda se GBER o dal 1° gennaio 2025 se De Minimis

La **durata** massima del progetto è di **18 mesi**

È prevista la facoltà di richiedere **una proroga** fino a massimo **6 mesi**

Procedura valutativa



Procedura valutativa a sportello con
istruttoria delle domande in ordine
cronologico fino a esaurimento fondi

Punteggio minimo: **14 punti**.

Criteri di valutazione - 1

Articolazione del criterio	Punteggio
1) L'investimento prevede l'installazione di impianti di cogenerazione o trigenerazione ad alto rendimento basata su fonti di energia rinnovabile	5
2) Capacità del progetto di generare output/risultati. La capacità viene espressa in termini di rapporto fra la riduzione attesa dei consumi energetici (kWh/anno) e il costo complessivo ammissibile dell'investimento (€) Minore di 0,50 Kwh/€ Maggiore di 0,50 Kwh/€ fino a 0,75 Kwh/€ Maggiore di 0,75 Kwh/€ fino a 1 Kwh/€ Maggiore di 1 Kwh/€	4 6 8 10
3) L'investimento determina una riduzione superiore al 30% delle emissioni dirette e indirette di gas a effetto serra (T CO ₂ equivalente/anno) rispetto alle emissioni ex ante Maggiore del 30% e fino a 40% Maggiore del 40% e fino a 50% Maggiore del 50%	6 8 10

Criteri di valutazione - 2

Articolazione del criterio	Punteggio
4) L'investimento prevede l'impiego di tecnologie a bassa emissione ed alta efficienza nel settore del riscaldamento e raffrescamento (in primis le pompe di calore)	3
5) L'investimento prevede l'impiego di sistemi di monitoraggio e controllo intelligenti in grado di ridurre i costi di produzione e/o i consumi energetici	5

Criteri di premialità

Articolazione del criterio	Punteggio
6) Possesso di certificazione ambientale ISO 14001, ISO 50001 o EMAS	3
7) Rating di legalità	1
8) Aree interne	1

Documenti da allegare alla domanda

Diagnosi
energetica

Relazione
tecnica

Quadro
spese

Verifica
dimensione di
impresa e
capacità
economico-
finanziaria

Autorizzazione
a esecuzione
lavori e
contratto
(eventuale)

Imposta di
bollo



Documenti da allegare alla domanda

Diagnosi energetica

- Redatta da un EGE, EScO o auditor energetico se l'impresa è soggetta all'obbligo di legge (D.Lgs. 102/2014), altrimenti da un tecnico abilitato
- Non antecedente al 1° gennaio 2025

Relazione tecnica

- Redatta da un tecnico abilitato
- Interventi individuati devono essere coerenti con la diagnosi
- Riporta i risultati attesi in termini di riduzione di MWh/anno e TCO₂/annue

Procedimento a sportello



Procedimento a sportello

Presentazio
ne della
domanda

- Procedura valutativa a sportello con istruttoria delle domande in ordine cronologico fino a esaurimento fondi
- Istruttoria di 120 gg a partire dalla data di presentazione
- Il punteggio minimo 14 punti va mantenuto fino alla fase di rendicontazione

Procedimento a sportello

Concessione
(o non
ammissione)

- Le domande sono soggette a valutazione tecnica e amministrativa.
- Le eventuali variazioni del progetto approvato, devono essere comunicate tempestivamente.
- I contributi possono essere liquidati in via anticipata, nella misura massima del 70% dell'importo assegnato, previa presentazione di fidejussione. La richiesta va formulata entro 12 mesi dalla concessione.

Procedimento a sportello

Rendicontazione

- Il progetto ha una durata massima di 18 mesi decorrenti dalla data di ricevimento del decreto di concessione. È possibile richiedere una proroga di 6 mesi.
- La SRA ha 70 giorni per approvare il rendiconto e ulteriori 10 giorni per il controllo di ragioneria e il pagamento

Procedimento a sportello

Pagamento

- Vincolo di stabilità: l'attività d'impresa non deve cessare o essere rilocalizzata al di fuori del territorio regionale per 3 anni decorrenti dal pagamento finale al beneficiario.
- Per 5 anni dalla concessione del contributo l'impresa non deve delocalizzarsi in Stato extra UE con riduzione di personale di almeno il 30% (art. 34 Lr 3/2015)

Obblighi del beneficiario - 1

Mantenimento requisiti soggettivi

- svolgere attività primaria riferita al settore manifatturiero nella sede legale o unità locale in cui viene realizzato l'intervento
- essere costituiti e iscritti nel Registro delle imprese delle CCIAA
- avere sede legale o unità operativa in cui realizzare il progetto, attiva nel territorio regionale e regolarmente registrata presso la CCIAA di competenza
- non trovarsi in stato di liquidazione volontaria o giudiziale, concordato preventivo o ogni altra procedura concorsuale
- non essere destinatarie di sanzioni interdittive

Obblighi del beneficiario - 2

Mantenimento condizioni progettuali

- realizzazione nel territorio della regione Friuli Venezia Giulia
- riguardano un'unica sede o unità locale; la sede o l'unità locale in cui viene realizzato l'investimento può comprendere anche più unità immobiliari
- riduzione delle emissioni di gas a effetto serra (T CO₂ equivalente/anno) derivante da interventi di efficientamento energetico diretti non inferiore al 5% rispetto alla situazione presente nell'anno solare considerato dalla diagnosi energetica
- riduzione complessiva delle emissioni di gas a effetto serra, non inferiore al 30% rispetto alle emissioni ex ante
- raggiungimento e mantenimento di un punteggio di almeno 14 punti su 38 disponibili
- gli interventi devono essere realizzati sulle unità immobiliari indicate nel progetto

Obblighi del beneficiario - 3

Rispetto del vincolo di stabilità (3 anni post liquidazione)

- iscrizione al Registro delle imprese
- sede o unità operativa attiva nel territorio regionale
- mantenere un codice ISTAT appartenente al settore del manifatturiero
- non alienare o cedere a qualsiasi titolo i beni materiali ed immateriali oggetto di contributo
- non essere in stato di liquidazione, ad eccezione di liquidazione connessa a procedura concorsuale



**Grazie
dell'attenzione!**