



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU



DM Biometano – Regole applicative

*Allegato 1 al Decreto di approvazione:
incentivi per il biometano immesso nella rete del gas naturale*

13/05/2025



Indice

1. Premessa e definizioni.....	6
1.1. Premessa	6
1.1.1. Aggiornamento Regole Applicative – Versione del 30/5/2024	6
1.1.2. Aggiornamento Regole Applicative – Versione del 13/05/2025	8
1.2. Definizioni.....	10
2. Requisiti e criteri di accesso agli incentivi	20
2.1. Elementi per la verifica dei requisiti soggettivi di accesso agli incentivi.....	20
2.2. Elementi per la verifica dei requisiti oggettivi di accesso agli incentivi	22
2.3. Ulteriori precisazioni e adempimenti	27
2.3.1. Verifica del titolare effettivo e dell'assenza di conflitto di interesse	27
2.3.2. Divieto di “doppio finanziamento”	29
2.3.3. Requisiti inerenti al rispetto del principio DNSH	29
2.3.4. Requisiti inerenti al rispetto del principio “contributo all’obiettivo climatico e digitale” (<i>tagging</i>).....	30
2.3.5. Materie prime e riduzione delle emissioni di gas a effetto serra.....	30
2.3.5.1. Criteri di individuazione delle materie prime	30
2.3.5.2. Materie prime avanzate per il biometano destinato al settore dei trasporti	31
2.3.5.3. Verifica della riduzione delle emissioni di gas a effetto serra	37
2.3.6. Criteri per la definizione della capacità produttiva	38
2.3.6.1. Capacità produttiva cumulata	41
2.3.7. Precisazioni in merito all’applicazione delle disposizioni del D.L. 63/2024	42
3. Procedure competitive pubbliche	45
3.1. Modalità di svolgimento e calendario	45
3.1.1. Calendario delle procedure competitive	45
3.1.2. Contingenti di capacità produttiva e modalità di riallocazione della capacità produttiva non assegnata	46
3.2. Modalità di partecipazione.....	47
3.2.1. Presentazione delle richieste di partecipazione.....	47
3.2.2. Portale informatico per l’invio delle richieste	48
3.2.3. Modifiche successive all’invio dell’istanza di partecipazione.....	49
3.3. Riduzione percentuale offerta sulla tariffa di riferimento	50

3.4. Formazione della graduatoria	51
3.4.1. Criteri di priorità	51
3.5. Motivi di esclusione dalla graduatoria	55
3.6. Motivi di decadenza dal beneficio di accesso agli incentivi	56
3.7. Rinuncia alla posizione utile in graduatoria.....	58
4. Richiesta di accesso alla tariffa omnicomprensiva (TO)	59
4.1. Attività preliminari alla richiesta di accesso alla TO: procedura per la creazione del Punto di Ingresso Virtuale	62
5. Comunicazione di entrata in esercizio.....	63
5.1. Modalità di presentazione della comunicazione al GSE.....	63
5.2. Tempistiche rilevanti	64
5.3. Adempimenti in materia di verifiche antimafia	66
5.4. Valutazione della comunicazione di entrata in esercizio	67
5.4.1. Processo di valutazione	67
5.4.2. Richiesta di integrazione.....	69
5.4.3. Preavviso di rigetto.....	69
5.4.4. Provvedimento conclusivo	69
5.4.5. Varianti ai titoli autorizzativi/abilitativi	70
5.4.6. Motivi ostativi all'accoglimento	70
6. Elementi per la determinazione degli incentivi spettanti	73
6.1. Costi ammissibili al contributo in conto capitale	73
6.2. Determinazione del valore della tariffa incentivante.....	74
6.3. Modalità di individuazione dei consumi energetici imputabili ai servizi ausiliari degli impianti di produzione di biometano	75
6.4. Descrizione metodo e opzioni di individuazione consumi servizi ausiliari.....	77
6.4.1. Opzione 1 – Valore forfait predefinito	78
6.4.2. Opzione 2 – Aggiustamento una tantum sulla base di misure	81
6.4.3. Opzione 3 – Ricalcolo mensile del valore forfait totale.....	82
6.5. Modalità di gestione dei flussi di misura e del calcolo degli incentivi.....	86
6.5.1. Configurazione A: Impianto di produzione di biometano connesso direttamente a rete con obbligo di connessione di terzi	88
6.5.2. Configurazione B: Impianto di produzione di biometano in autoconsumo	90
6.5.3. Configurazione C: Impianto di produzione di biometano connesso mediante carri bombolai	91

6.5.4.	Configurazione D: Impianto di produzione di biometano connesso a rete con obbligo di connessione di terzi mediante carri bombolai	92
6.5.5.	Configurazione E: Impianto di produzione di biometano direttamente connesso a un impianto di liquefazione	94
6.5.6.	Configurazione F: Impianto di produzione di biometano connesso a una rete chiusa	97
6.5.7.	Configurazione multipla	98
6.5.8.	Modalità di gestione dei punti di misura	101
6.5.9.	Ricircoli e autoconsumi	102
6.5.10.	Misure dei consumi dei servizi ausiliari	103
7.	Attivazione dei contratti	106
7.1.	Tipologie di contratti	106
7.1.1.	Modalità di attivazione del contratto per la regolazione della tariffa omnicomprensiva (TO).....	106
7.1.2.	Modalità di attivazione del contratto per la regolazione della tariffa premio (TP)	107
7.2.	Comunicazione della data di entrata in esercizio commerciale	108
7.3.	Modifica del regime commerciale.....	108
7.3.1.	Passaggio dalla tariffa omnicomprensiva (TO) alla tariffa premio (TP).....	108
7.3.2.	Passaggio dalla tariffa premio (TP) alla tariffa omnicomprensiva (TO).....	109
7.3.3.	Trasferimenti di titolarità	109
8.	Modalità di erogazione del contributo in conto capitale e degli incentivi.....	111
8.1.	Contributi in conto capitale: modalità di condivisione delle informazioni tra il GSE e Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica ai fini dell'erogazione dei contributi PNRR.....	111
8.2.	Incentivi in conto esercizio: tempi e modalità di erogazione degli incentivi	111
8.3.	Incentivi in conto esercizio: precisazioni in merito alla cessione del credito e al mandato irrevocabile all'incasso	113
9.	Monitoraggio degli interventi.....	116
10.	Disciplina relativa alla vendita del biometano da parte del GSE	118
11.	Garanzie di Origine del biometano: procedure di qualifica ai fini dell'emissione delle GO.....	119
12.	Modalità di copertura degli incentivi al biometano avanzato e assolvimento degli obblighi da parte dei Soggetti Obbligati	120
12.1.	Copertura economica/finanziaria dell'incentivazione del biometano avanzato destinato al settore dei trasporti	120
12.2.	Contratti tra GSE e Soggetti Obbligati	120
12.3.	Modalità e tempistiche degli adempimenti dei Soggetti Obbligati aderenti	121

12.4.	Modalità di calcolo dei quantitativi di biometano destinato al settore trasporti.....	124
13.	Condizioni di cumulabilità	125
14.	Oneri istruttori e gestionali del GSE	126
15.	Modifiche relative agli impianti incentivati.....	127
16.	Verifiche e controlli	132
16.1.	Modalità di svolgimento delle attività di verifica di competenza GSE	132
16.2.	Violazioni rilevanti e violazioni non rilevanti: effetti sul contributo in conto capitale e sull'incentivo in conto esercizio.....	133
16.3.	Verifiche del Comitato tecnico consultivo sui biocarburanti per il biometano.....	134
16.4.	Modalità di condivisione delle informazioni tra il GSE e il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica.....	135
17.	Recupero degli importi indebitamente percepiti.....	136
18.	Misure transitorie di raccordo con il quadro normativo previgente.....	137
18.1.	D.M. 2 marzo 2018: modalità di attestazione del settore di utilizzo del biometano	137
18.2.	D.M. 2 marzo 2018: aggiornamento procedure applicative	138
	ALLEGATI.....	139
	Allegato 1 – Schemi di avviso, modelli e contratti-tipo.....	139
	Allegato 1a Schema di avviso pubblico relativo alle procedure competitive per l'accesso agli incentivi.....	139
	Allegato 1b Modello di istanza di partecipazione alle procedure competitive per l'accesso agli incentivi..	139
	Allegato 1c TP - Modello di comunicazione di entrata in esercizio.....	139
	Allegato 1c TO - Modello di comunicazione di entrata in esercizio	139
	Allegato 1d Contratto tipo ai fini del riconoscimento della Tariffa Premio	139
	Allegato 1e Contratto tipo ai fini del riconoscimento della Tariffa Onnicomprensiva.....	139
	Allegato 1f Dichiarazione di adesione del Soggetto Obbligato e accettazione delle condizioni contrattuali	139
	Allegato 1g Contratto tipo con i Soggetti Obbligati all'immissione in consumo di biocarburanti	139
	Allegato 1h Richiesta di accesso alla Tariffa Onnicomprensiva	139
	Allegato 1i Richiesta di recesso dal contratto di regolazione della Tariffa Onnicomprensiva e richiesta di accesso alla Tariffa Premio	139
	Allegato 1l Richiesta di recesso dal contratto di regolazione della Tariffa Premio e richiesta di accesso alla Tariffa Onnicomprensiva	139
	Allegato 2 – Elenco documenti.....	139
	Allegato 2a Elenco documenti da allegare all'istanza di partecipazione alle procedure competitive.....	139
	Allegato 2b Elenco documenti da allegare alla comunicazione di entrata in esercizio	139

Allegato 2c Elenco documenti da conservare ai fini delle verifiche	139
Allegato 3 – Rispetto del principio del DNSH	139
Allegato 3a Modello di dichiarazione per il rispetto del principio DNSH – Fase ex-ante	139
Allegato 3b Modello di dichiarazione per il rispetto del principio DNSH – Fase ex-post.....	139
Appendici.....	139
Appendice A. Contingenti annui e calendario delle procedure competitive	139
Appendice B. Tariffe di riferimento.....	139
Appendice C. Massimali di costi ammissibili e contributo in conto capitale erogabile	139
Appendice D. Principio DNSH	139
Appendice E. Calcolo della riduzione di emissioni di GHG	139

dell'impianto e delle opere connesse, derivanti da cause di forza maggiore o eventi calamitosi accertati dalle autorità competenti, con provvedimento che rechi espresso differimento dei termini legali e amministrativi dei procedimenti, e attestati da documenti comprovanti il nesso di causalità tra l'evento e il mancato rispetto del termine, o da altre cause di forza maggiore riscontrate dal GSE.

Ai sensi di quanto disposto dall'articolo 5-bis, comma 3, del Decreto-Legge 181/2023, i termini massimi sopra riportati per l'entrata in esercizio degli impianti, ai fini del riconoscimento della tariffa incentivante, sono da considerarsi al netto dei ritardi relativi all'attivazione, da parte del gestore di rete, del punto di connessione alla rete con obbligo di connessione di terzi nonché ritardi nel rilascio di verifiche o attestazioni da parte delle autorità e degli enti di controllo.

Ai fini dell'accesso al contributo in conto capitale, invece, resta fermo il rispetto del termine ultimo inderogabile per l'entrata in esercizio fissato al 30 giugno 2026.

Comunicazione di entrata in esercizio entro 30 giorni dalla data di entrata in esercizio

La comunicazione di entrata in esercizio per l'accesso agli incentivi deve essere presentata al GSE entro 30 giorni solari dalla data di entrata in esercizio dell'impianto, come definita al paragrafo 1.2.

La violazione di tale termine (c.d. "fuori tempo") comporta la perdita, per il riconoscimento della tariffa incentivante alla produzione netta di biometano, del periodo di incentivazione intercorrente tra la data di entrata in esercizio dell'impianto e il primo giorno del mese successivo alla data di invio della comunicazione al GSE. Pertanto, il periodo di diritto all'incentivazione decorre dalla data di entrata in esercizio commerciale per una durata pari a 15 anni (articolo 3, comma 1, lettera b), del DM 2022), eventualmente ridotta del periodo di decurtazione determinato dal "fuori tempo".

Tempo massimo per l'entrata in esercizio dall'ammissione in graduatoria

Gli impianti agricoli (come definiti al paragrafo 1.2), risultati ammessi in posizione utile nelle graduatorie, devono entrare in esercizio al più tardi entro 18 mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria; diversamente, gli impianti alimentati da rifiuti organici (come definiti al paragrafo 1.2), risultati ammessi in posizione utile in graduatoria devono entrare in esercizio al più tardi entro 24 mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria.

Il mancato rispetto dei termini appena descritti comporta l'applicazione di una decurtazione (cd. "decalage") della tariffa incentivante dello 0,5% per ogni mese di ritardo, nel limite massimo di 9 mesi di ritardo; oltre tale termine il diritto agli incentivi previsti dal DM 2022 (contributo in conto capitale e tariffa incentivante) decade.

- Tempo massimo impianto agricolo = $18 + 9 = 27$ mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria.
- Tempo massimo impianto a rifiuti = $24 + 9 = 33$ mesi dalla data di pubblicazione della graduatoria.

Termine ultimo per la comunicazione di entrata in esercizio per l'accesso agli incentivi

Per tutti gli impianti, la comunicazione di entrata in esercizio dovrà essere trasmessa entro 30 giorni dal "Tempo massimo per l'entrata in esercizio dall'ammissione in graduatoria".

La mancata trasmissione della comunicazione di entrata in esercizio entro tale termine comporta inderogabilmente la decadenza del diritto di percepire gli incentivi previsti da DM 2022 (contributo in conto capitale e tariffa incentivante).

- Termine ultimo impianto agricolo = 27 mesi + 30 giorni dalla data di pubblicazione della graduatoria.
- Termine ultimo impianto a rifiuti = 33 mesi + 30 giorni dalla data di pubblicazione della graduatoria.

Termine ultimo di entrata in esercizio per l'accesso al contributo in conto capitale

Per tutti gli impianti, fermi restando i limiti sopra indicati, l'entrata in esercizio dovrà avvenire entro il 30/06/2026; la mancata entrata in esercizio dell'impianto entro tale data comporta inderogabilmente la decadenza del diritto di percepire il contributo in conto capitale.

Termine ultimo per la comunicazione di entrata in esercizio per l'accesso al contributo in conto capitale

Per tutti gli impianti, fermi restando i limiti sopra indicati, la comunicazione di entrata in esercizio dovrà essere trasmessa entro 30/07/2026, vale a dire entro 30 giorni dal termine ultimo per l'entrata in esercizio, la mancata trasmissione della comunicazione di entrata in esercizio entro tale data comporta inderogabilmente la decadenza del diritto di percepire il contributo in conto capitale.

5.3. Adempimenti in materia di verifiche antimafia

Il Codice Antimafia prevede che le Pubbliche Amministrazioni, gli Enti pubblici nonché gli Enti e le Aziende vigilate dallo Stato o da altro Ente Pubblico e le società o imprese comunque controllate dallo Stato o da altro Ente Pubblico nonché i concessionari di lavori o di servizi pubblici, prima di stipulare, approvare o autorizzare i contratti e/o subcontratti relativi a lavori, servizi e forniture pubblici, ovvero prima di assumere i provvedimenti indicati nell'articolo 67 dello stesso Codice, devono acquisire la documentazione antimafia di cui all'articolo 84, ossia le comunicazioni o le informazioni, disciplinate rispettivamente dagli articoli 87 e 91 del Codice stesso.

Ne deriva che il GSE, nell'ambito delle attività di gestione dei meccanismi di competenza, prende atto mediante l'acquisizione dell'informazione antimafia da Parte delle Prefetture, dell'assenza di una delle cause di decadenza, sospensione o divieto di cui all'articolo 67 del D. lgs. 159/2011 nonché di eventuali tentativi di infiltrazione mafiosa tendenti a condizionare le scelte e gli indirizzi dei soggetti beneficiari dei meccanismi di incentivazione.

Ai fini dell'erogazione degli importi spettanti, il Soggetto Richiedente che rientri tra i soggetti sottoposti alla verifica antimafia ai sensi del D. lgs 159/2011 e ss.mm.ii., è pertanto tenuto a inoltrare al GSE la seguente documentazione prevista dal medesimo Decreto Legislativo, necessaria a trasmettere alle Prefetture competenti le richieste di rilascio dell'informazione antimafia:

- la dichiarazione sostitutiva del certificato di iscrizione alla Camera di Commercio, dalla quale risultino i soggetti da controllare a norma dell'articolo 85 del D.Lgs. 159/2011;
- la dichiarazione sostitutiva redatta ai sensi del DPR 445/2000, a cura dei medesimi soggetti obbligati, riferita ai loro familiari conviventi di maggiore età;