



*Il Ministro
dello Sviluppo Economico*

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, recante attuazione della direttiva 98/30/CE in materia di norme comuni per il mercato interno del gas naturale, come modificato dal decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93, e in particolare gli articoli 11, 12, 13 e 18 recanti disposizioni relative alle attività di stoccaggio di gas naturale e di fornitura ai clienti della modulazione dei consumi;

VISTO il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato in data 9 maggio 2001, relativo alla determinazione dei criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione richiesti dall'utente ai titolari di concessioni di stoccaggio, delle modalità per comunicazione da parte dei titolari di concessioni di coltivazione delle relative esigenze di stoccaggio minerario, dei limiti e delle norme tecniche per il riconoscimento delle capacità di stoccaggio strategico e di modulazione, nonché adozione di direttive transitorie per assicurare il ciclo di riempimento degli stoccaggi nazionali, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 5 giugno 2001 n.128;

VISTA la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE;

VISTO il decreto legislativo 1 giugno 2011, n.93, di seguito “decreto legislativo n.93 del 2011” recante attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE, relative a norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n.148 del 28 giugno 2011;

VISTO, in particolare, l’articolo 27 del decreto legislativo n.93 del 2011, recante disposizioni in materia di stoccaggio strategico e di modulazione;

VISTO l’articolo 14 del decreto legge 24 gennaio 2012, n.1, convertito con legge 24 marzo 2012, n. 27, come modificato dall’articolo 38, comma 2, del decreto legge 22 giugno 2012, n.83, convertito con legge 7 agosto 2012, n.134, di seguito “*articolo 14 del decreto legge n.1 del 2012*”;

VISTO l’articolo 38, comma 3, del decreto legge n.83 del 2012, convertito con legge 7 agosto 2012, n.134;

VISTO il Regolamento (UE) n. 2017/1938 del Parlamento europeo e del Consiglio concernente misure volte a garantire la sicurezza dell’approvvigionamento di gas;

VISTA la Comunicazione della Commissione Europea sulla Strategia dell’Unione Europea riguardante il GNL e lo stoccaggio di gas naturale del 16 febbraio 2016;



VISTO il comunicato del Ministero dello Sviluppo Economico in data 8 gennaio 2019 che conferma in 4,62 miliardi di metri cubi standard il volume di stoccaggio strategico per l'anno contrattuale 2019-2020, come per il precedente anno contrattuale, pari a circa 50.293.149 MWh, in riferimento a un potere calorifico superiore pari a 10,89542 kWh/Sm³ per la quota di STOGIT (4.480 milioni di metri cubi standard) e 10,57275 kWh/Sm³ per la quota di Edison Stoccaggio (circa 140 milioni di metri cubi standard);

CONSIDERATO che, ai sensi dell'articolo 12 del decreto legislativo n. 164/2000, sussiste l'obbligo di gestire in modo coordinato e integrato il complesso delle capacità di stoccaggio di working gas di cui le imprese di stoccaggio dispongono, al fine di garantire l'ottimizzazione delle capacità stesse;

CONSIDERATO che, in applicazione alle disposizioni dell'articolo 12, comma 5, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, per l'anno contrattuale di stoccaggio 2019-2020 lo spazio per lo stoccaggio minerario richiesto a questo Ministero dai titolari delle concessioni minerarie per la produzione di gas naturale e reso disponibile da STOGIT è stato di 1.639.834 MWh pari a circa 150,5 milioni di metri cubi standard;

CONSIDERATO che la capacità di stoccaggio minerario sopra indicata che non risulti richiesta alle imprese nazionali di stoccaggio è da destinare al servizio di modulazione di tipo uniforme;

RITENUTO opportuno dare continuità a quanto già occorso nel precedente Anno Termico, suddividendo l'offerta dello spazio di stoccaggio di modulazione in un prodotto di punta, in un prodotto di tipo uniforme e in altri prodotti che amplino l'offerta di flessibilità;

RITENUTO necessario, al fine di estendere a più servizi di stoccaggio le metodologie di allocazione della capacità previste per il settore dello stoccaggio del gas naturale secondo logiche di mercato, confermare le procedure di allocazione concorrenziali espresse nel decreto ministeriale del 6 febbraio 2015 in tema di stoccaggio di modulazione in applicazione dell'articolo 14 del decreto legge n.1 del 2012, anche per l'allocazione dei servizi di capacità pluriennale nonché di servizi che amplino l'offerta di flessibilità;

CONSIDERATO che per il servizio di stoccaggio pluriennale, ai sensi del art. 2 del decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 14 febbraio 2017, risultano già allocati 8.945.140 MWh pari a circa 821 milioni di metri cubi standard presso STOGIT;

RITENUTO adeguato, per le esigenze di tutela dei clienti di cui all'articolo 12, comma 7, lettera a) del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, allocare la maggior parte dello spazio di stoccaggio di modulazione secondo un prodotto stagionale con un profilo di erogazione studiato in funzione delle esigenze dei predetti clienti;

VISTE le comunicazioni ricevute da questo Ministero dalle società di stoccaggio operanti in Italia facenti riferimento alle rispettive capacità disponibili per l'anno contrattuale di stoccaggio 2019-2020;



CONSIDERATO che la quota per il servizio di bilanciamento offerto dagli operatori del trasporto per l'anno contrattuale di stoccaggio è confermata in circa 2.396.992 MWh paria a circa 220 milioni di metri cubi standard e allocata presso STOGIT;

CONSIDERATO che in data 29 dicembre 2018 è entrato in esercizio commerciale il sito di stoccaggio localizzato presso il comune di Cornegliano Laudense, in provincia di Lodi, operato dalla società Ital Gas Storage S.p.A.;

CONSIDERATO che l'anno contrattuale di stoccaggio 2019 - 2020 rappresenta il primo periodo della fase transitoria che porterà a regime l'impianto di cui sopra, durante il quale verrà utilizzato seguendo curve di invaso e svaso determinate per massimizzare le prestazioni future, soprattutto in relazione alla punta di erogazione anche in attuazione dell'articolo 37, comma 3, del decreto legge 133/2014;

CONSIDERATO che ulteriori volumi che si rendessero disponibili nel corso dell'anno contrattuale di stoccaggio 2019-2020, inclusi quelli derivanti dall'impianto di stoccaggio della società Ital Gas Storage sopra citato, potranno essere offerti nel rispetto dei criteri definiti dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito "Autorità"),

DECRETA

Articolo 1

Stoccaggio di modulazione

1. Ai sensi dell'articolo 12, comma 7, del decreto legislativo n.164 del 2000, come sostituito dall'articolo 27, comma 2, del decreto legislativo n.93 del 2011, l'Autorità determina le modalità atte a garantire a tutti gli utenti la libertà di accesso a parità di condizioni, la massima imparzialità e la neutralità del servizio di stoccaggio in condizioni di normale esercizio e gli obblighi dei soggetti che svolgono le attività di stoccaggio, per i servizi di stoccaggio di cui al presente decreto.
2. Per l'anno contrattuale di stoccaggio 1 aprile 2019 – 31 marzo 2020, lo spazio di stoccaggio di modulazione di punta, offerto dalle imprese STOGIT e Edison Stoccaggio, da assegnare secondo le procedure stabilite dall'articolo 14 del decreto legge n.1 del 2012, da destinare in via prioritaria alle esigenze di fornitura ai clienti di cui all'articolo 12, comma 7, lettera a), sopra citato, relativamente al medesimo anno di stoccaggio, è stabilito in misura di circa 82.378.039 MWh pari a circa 7.585 milioni di standard metri cubi, determinato tenendo conto dei seguenti due fattori:
 - a) il volume relativo alla domanda di gas naturale nel periodo dal 1 ottobre - 31 marzo, con riferimento ai consumi effettivi nel periodo invernale negli ultimi 10 anni;
 - b) il volume di gas tecnicamente importabile nel periodo 1 ottobre - 31 marzo mediante un utilizzo non superiore al 65% della capacità relativa alle infrastrutture di importazione disponibili nello stesso periodo, sommato alla produzione nazionale prevista nello stesso periodo e al netto delle esportazioni.



3. La prima asta per l'allocazione dello spazio di stoccaggio di modulazione di cui al comma 2 è conclusa dalla società Edison Stoccaggio, fino alla concorrenza dello spazio di stoccaggio nella sua disponibilità.
4. Le ulteriori capacità di stoccaggio disponibili, pari a circa 49.647.974 MWh corrispondenti a circa 4.558,5 milioni di standard metri cubi più la quota parte di stoccaggio minerario che non risulti effettivamente richiesta alle imprese di stoccaggio e allocata, sono assegnate dalle imprese di stoccaggio STOGIT e Edison Stoccaggio per l'anno di stoccaggio 2019-2020 mediante procedure di asta competitiva, ai sensi dell'articolo 14, comma 3, secondo periodo, del decreto legge n.1 del 2012, aperte a tutti i richiedenti, anche per servizi diversi dalla modulazione di cui all'articolo 18 del decreto legislativo n.164 del 2000, come prodotti di tipo uniforme e/o che amplino l'offerta di flessibilità.
5. La capacità di stoccaggio, di cui ai commi 2 e 4, è assegnato dalle imprese di stoccaggio secondo aste consecutive, ciascuna delle quali articolata in un'offerta di lotti di capacità secondo i seguenti prodotti:
 - i. un primo che preveda la disponibilità di capacità di iniezione dal mese successivo a quello di conferimento sino al termine della fase di iniezione - prodotto con iniezione stagionale;
 - ii. un secondo che preveda la disponibilità di capacità di iniezione in un mese successivo a quello di conferimento - prodotto con iniezione mensile.
6. Il calendario delle prime aste è pubblicato nel sito del Ministero dello sviluppo economico. Il calendario delle eventuali aste successive è definito dalle imprese di stoccaggio su indicazione dell'Autorità.
7. Restano fermi gli obblighi dei venditori di fornire ai propri clienti il servizio di modulazione secondo quanto previsto dall'articolo 18 del decreto legislativo n.164 del 2000 e successive modifiche e integrazioni.
8. Per ciascuna asta è stabilito, secondo modalità determinate dall'Autorità, un prezzo di riserva distinto per servizio, che tenga conto del valore dei prodotti e dell'evoluzione del mercato. Tali valori non sono resi noti al sistema.
9. Le imprese di stoccaggio destinano una quota dello spazio di cui al comma 4 a servizi che consentano un uso più flessibile della punta, da offrire mediante aste successive la cui procedura sarà definita dall'Autorità. In particolare:
 - STOGIT rende disponibile una quota pari almeno a 4.902.939 MWh corrispondenti a circa 450 milioni di standard metri cubi;
 - Edison Stoccaggio rende disponibile una quota pari a 635.000 MWh corrispondenti a circa 60 milioni di standard metri cubi.

Articolo 2

Servizi di stoccaggio pluriennali

1. Per l'anno contrattuale di stoccaggio 2019-2020, una quota delle capacità di cui all'articolo 1, comma 4, corrispondente a 10.895.420 MWh pari a circa 1 miliardo di metri cubi



standard, è offerta da STOGIT per servizi pluriennali di stoccaggio di tipo uniforme, aggiuntivi agli 8.945.140 MWh, pari a circa 821 milioni di metri cubi standard, già conferiti nell'anno contrattuale di stoccaggio 2018-2019.

2. Il servizio pluriennale di stoccaggio ha durata di due anni.
3. Il servizio di stoccaggio pluriennale è assegnato da STOGIT in una asta precedente a quelle per l'allocazione della capacità di cui all'articolo 1, comma 4.
4. Per l'asta di cui al comma 3 è stabilito, secondo modalità determinate dall'Autorità, un prezzo di riserva che tenga conto del valore del prodotto e dell'evoluzione del mercato. Tale valore non è reso noto al sistema.
5. Le eventuali capacità di stoccaggio di gas naturale disponibili non allocate ai sensi del presente articolo sono assegnate secondo le modalità previste per i servizi di stoccaggio di cui all'articolo 1, comma 4.

Articolo 3

Erogazione del gas naturale dal sistema degli stoccaggi

1. Fino alla realizzazione di ulteriori capacità di stoccaggio e di punta di erogazione sufficienti a garantire il funzionamento in sicurezza del sistema del gas naturale in base alle valutazioni di rischio di cui all'articolo 8 del decreto legislativo n.93 del 2011, i profili di utilizzo della capacità erogativa giornaliera dello stoccaggio di modulazione di cui all'articolo 1, comma 2, sono determinati in modo da garantire la massima disponibilità di prestazione nei mesi di gennaio e febbraio di ogni anno. Per il periodo 1 novembre 2019 - 31 marzo 2020 gli stessi profili indicativi sono riportati nell'allegato al presente decreto.
2. STOGIT è altresì tenuta a garantire al sistema nazionale del gas naturale, in caso di emergenza, una prestazione di punta massima pari a circa 1.634.313 MWh corrispondenti a circa 150 milioni di metri cubi standard per una durata di tre giorni all'inizio del mese di febbraio 2020 il cui valore viene successivamente adeguato fino al 31 marzo in funzione della effettiva erogazione.
3. Le capacità di stoccaggio di cui all'articolo 1, comma 4, dedotte quelle di cui al comma 9 dello stesso articolo, e le capacità di cui all'articolo 2, sono allocate con profilo di utilizzo uniforme della capacità erogativa, pari allo spazio allocato suddiviso per 150 giorni, come definito nei Codici di stoccaggio.
4. Le imprese di stoccaggio pubblicano nel proprio sito internet lo spazio effettivo e i profili di erogazione per i servizi di cui ai commi 1 e 2, indicando, con riferimento all'allegato, i volumi giornalieri effettivi massimi erogabili, aggiornandoli tempestivamente durante il periodo di erogazione invernale in funzione dello svasso effettivo, dell'andamento climatico e dell'eventuale indisponibilità degli impianti di stoccaggio.

Articolo 4

Modalità d'asta e disposizioni in materia di sicurezza del sistema nazionale del gas naturale



1. Le modalità di effettuazione delle aste di cui agli articoli 1 e 2 sono stabilite dall'Autorità, sentito il Ministero dello sviluppo economico per gli aspetti relativi alla sicurezza delle forniture, assicurando la massima partecipazione, trasparenza, concorrenza e non discriminazione, ed in tempo utile per consentire l'effettuazione delle aste e il regolare inizio del ciclo di iniezione per l'anno di stoccaggio 1 aprile 2019 – 31 marzo 2020.
2. Dall'attuazione del presente provvedimento non devono derivare nuovi o maggiori oneri per il sistema del gas naturale, fatto salvo l'effettivo utile già previsto dalla regolazione tariffaria in materia di garanzia dei ricavi delle imprese di stoccaggio e quanto eventualmente stabilito dall'Autorità relativamente all'ampliamento dell'offerta dei servizi di flessibilità.
3. Ai sensi dell'articolo 38, comma 3 del decreto legge n.83 del 2012, convertito con legge 7 agosto 2012, n.134, ai fini dell'attribuzione della capacità di stoccaggio a ciascun soggetto o gruppo societario, è stabilito il limite massimo del 35% della capacità complessiva offerta per l'anno contrattuale 2019-2020.
4. Qualora gli spazi complessivamente allocati per tutti i servizi di stoccaggio di cui al presente decreto risultino inferiori al volume medio di gas erogato nel periodo invernale dagli stoccaggi negli ultimi cinque anni, il Ministero dello sviluppo economico, sentito il Comitato di emergenza e monitoraggio del sistema del gas naturale di cui all'articolo 8 del decreto del Ministro delle attività produttive 26 settembre 2001 pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana del 9 ottobre 2001, e sentita l'Autorità, può stabilire le modalità per assicurare comunque una quota minima di riempimento degli stoccaggi di modulazione al fine di garantire la sicurezza di funzionamento del sistema nazionale del gas.
5. Le imprese di stoccaggio adottano le necessarie misure per adeguare i codici di stoccaggio alle disposizioni del presente decreto e le trasmettono all'Autorità.

Articolo 5

Disposizioni finali

1. Il presente decreto, avente natura provvedimentale, è destinato alle imprese del sistema del gas naturale che esercitano l'attività di stoccaggio di gas naturale.
2. Il presente decreto è comunicato alle imprese di cui al comma 1 per la sua immediata attuazione e all'Autorità ai fini dell'adozione dei provvedimenti di competenza.
3. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli idrocarburi e delle georisorse, nel sito internet del Ministero e sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma

Il Ministro



Allegato
Profili erogativi per STOGIT

Volumi mensili massimi erogabili riferiti alla prima e seconda metà del mese (milioni di metri cubi standard)

	Novembre *		Dicembre		Gennaio		Febbraio		Marzo **		TOTALE
Modulazione di punta MSm^{3***}	215	365	660	825	1.040	1.215	910	724	510	296	6.760
Modulazione di punta GWh	2.343	3.977	7.191	8.989	11.331	13.238	9.915	7.888	5.557	3.225	73.653

* il volume di novembre è comprensivo dell'eventuale erogazione richiesta per il mese di ottobre

** il volume di marzo è comprensivo dell'eventuale erogazione richiesta per il mese di aprile

*** PCS 10,89542kWh/Sm³

Volumi giornalieri massimi riferiti alla prima e seconda metà del mese (milioni di metri cubi standard)

	Novembre *		Dicembre		Gennaio		Febbraio **		Marzo		RIFERIMENTO CONTRATTUALE
Modulazione di punta MSm^{3***}	20,5	34,8	44,0	51,6	69,3	75,9	65,0	48,3	34,0	18,5	75,9
Modulazione di punta GWh	223	379	479	562	755	827	708	526	370	202	827

* Per il mese di novembre il volume giornaliero massimo è ottenuto dividendo il volume mensile massimo per 21 giorni

** Per il mese di febbraio il volume giornaliero massimo considera 29 giorni mensili (anno bisestile). Il valore relativo alla seconda metà di febbraio è calcolato su 15 giorni.

*** PCS 10,89542kWh/Sm³

Profili erogativi per Edison Stoccaggio

Volumi mensili massimi erogabili (milioni di metri cubi standard)

	Novembre	Dicembre	Gennaio	Febbraio	Marzo	TOTALE
Modulazione di punta MSm^{3*}	577,7			161,7	85,8	825,2
Modulazione di punta GWh	6.107,5			1.710,1	907,4	8.725

* PCS 10,57275 kWh/Sm³



Volumi giornalieri massimi (milioni di metri cubi standard)

	Novembre	Dicembre	Gennaio	Febbraio	Marzo	TOTALE
Modulazione di punta MSm³*		8,25		5,78	4,95	8,25
Modulazione di punta GWh		87,25		61,075	52,35	87,25

* PCS 10,57275 kWh/Sm³

Laddove sia disponibile punta di erogazione aggiuntiva, per effetto di mancati utilizzi precedenti o in corrispondenza di riduzione volontaria della prestazione futura, questa può essere offerta sotto forma di servizi di flessibilità, anche senza spazio associato secondo le modalità approvate dall'Autorità.