

Qualche commento sullo stoccaggio di NG

La scorsa settimana, il numero totale di giorni temperate (**TDD**) ha continuato a diminuire principalmente a causa di fattori stagionali. Stimiamo che i TDD siano diminuiti del 15,0% rispetto a zero, ma sono ancora superiori del 25% rispetto a un anno fa.

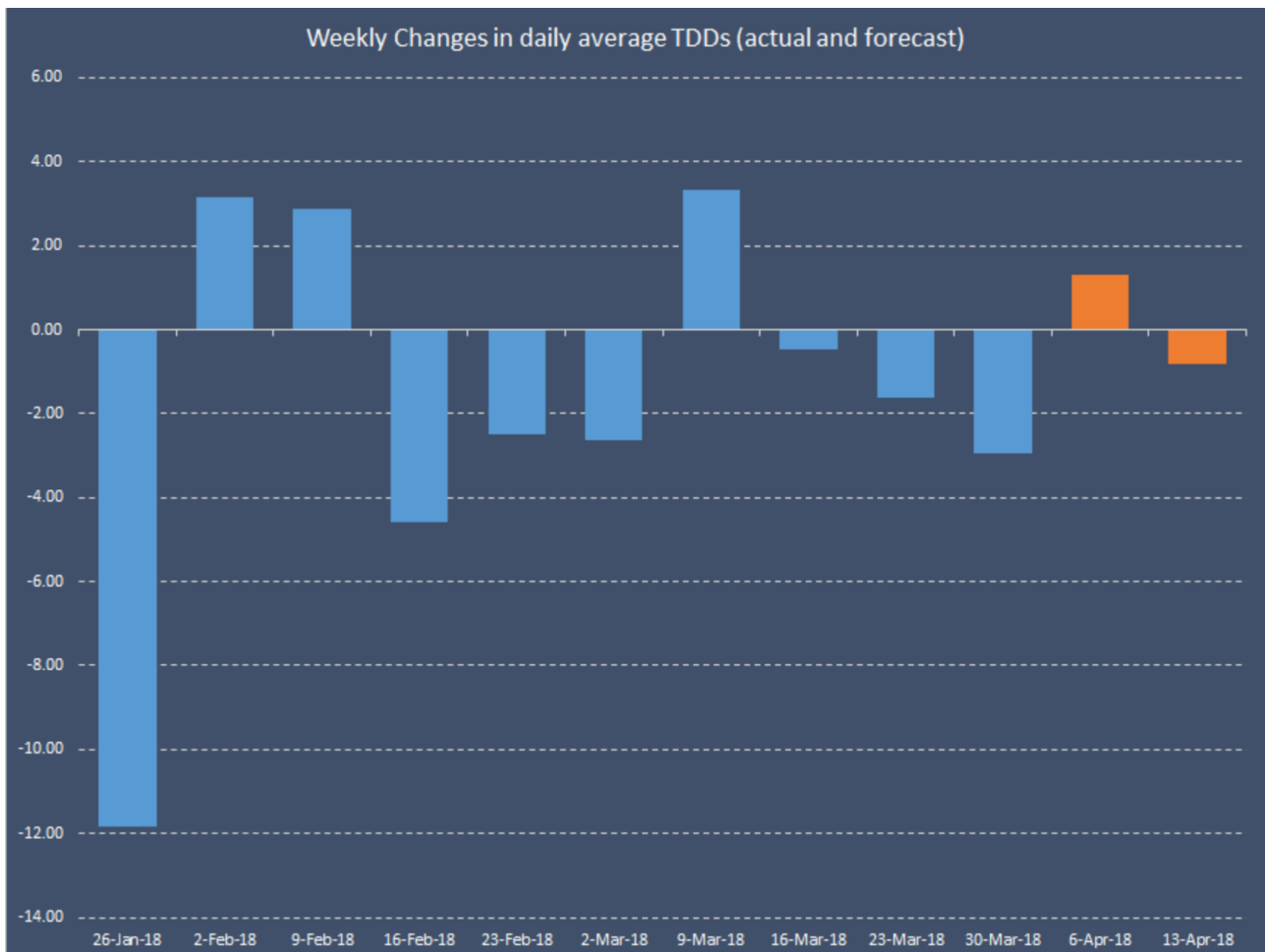
Il numero di giorni di riscaldamento (**HDD**) è diminuito del 17%, mentre il numero di giorni del raffreddamento (**CDD**) è quasi raddoppiato (da una base molto bassa).

La domanda di riscaldamento è al di sopra della media storica nelle parti centrale e del Midwest del paese, mentre la domanda di raffreddamento era superiore alla media nel sud.

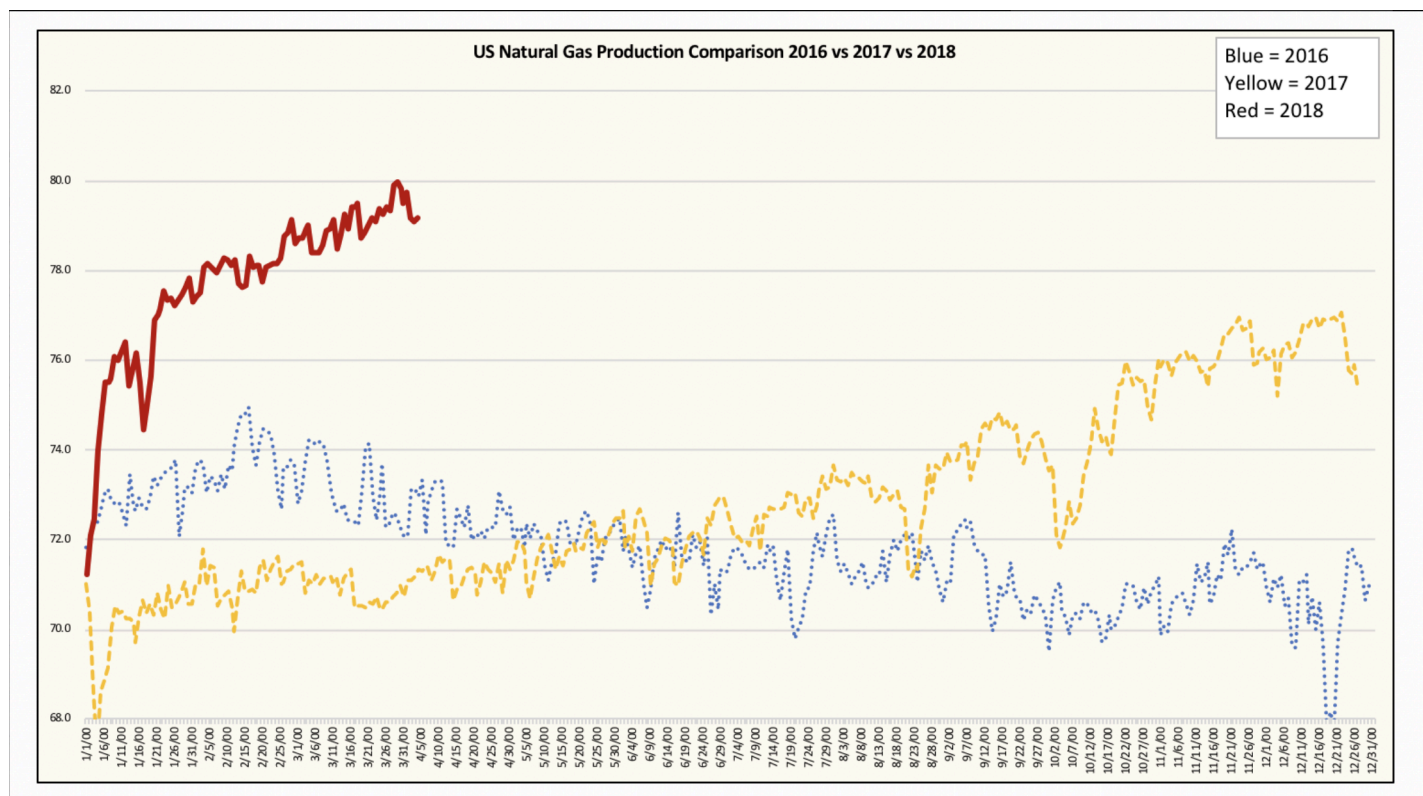
Questa settimana, il clima ha continuato a scaldarsi nel Sud e più freddo al Nord e riteniamo che il numero di TDD sia aumentato dell'8%.

La presenza di richieste di riscaldamento e raffreddamento in diverse parti degli Stati Uniti sta complicando il processo di previsione dello stoccaggio.

TDD: unità utilizzata per determinare il fabbisogno di riscaldamento degli edifici, che rappresenta una diminuzione di un grado al di sotto di una determinata temperatura media esterna (di solito 18 ° C o 65 ° F) per un giorno. (Traduzione dal report Seeking Alpha)



La produzione di NG.



NAT GAS (EUR) OPEN INTEREST														
AS OF 06/04/2018														
STRIKES	NGK8 20 DTE 2,696		NGM8 53 DTE 2,744		NGN8 82 DTE 2,804		NGO8 112 DTE 2,823		NGU8 145 DTE 2,815		NGV8 173 DTE 2,827			
	LNK8 18 DTE		LNM8 48 DTE		LNN8 80 DTE		LNQ8 110 DTE		LNU8 143 DTE		LNV8 171 DTE			
	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT
2.35		3.156	5	3.925		3.159	1	1.221		1.690		1.975	2.35	
2.40		8.694	18	9.658		6.674	3	3.426		697		681	2.40	
2.45	101	6.397	101	1.715		528	2	308		240		2.454	2.45	
2.46	102	357	102	434	1	102	1	100		100		100	2.46	
2.50	236	24.546	55	9.939		6.283	2	6.923		5.727		11.898	2.50	
2.55	280	5.510	2	6.473	1	1.517	1	315		76		154	2.55	
2.59				119		139		100					2.59	
2.60	1.183	11.789	1.104	8.306	258	4.270	226	3.435	225	2.674	225	2.586	2.60	
2.61	62	612		138		116		125		100		100	2.61	
2.65	4.208	6.485	48	4.242	50	682	51	270	50	180	25	3.705	2.65	
2.70	6.514	10.283	1.927	5.681	110	2.253	90	1.706	85	1.329	85	1.381	2.70	
2.75	16.070	9.405	6.082	9.078	3.846	6.583	1.930	5.317	2.034	5.447	1.800	7.643	2.75	
2.78	146	70											2.78	
2.79			111	22	100	17	100	8					2.79	
2.80	10.570	3.306	5.781	3.540	4.246	3.532	1.196	1.467	1.505	1.457	3.744	2.836	2.80	
2.85	7.823	2.240	7.224	1.862	3.250	3.052	1.519	855	1.940	1.757	4.307	4.144	2.85	
2.88			37										2.88	
2.90	9.793	2.673	4.364	2.450	2.159	1.689	970	1.435	3.052	1.410	1.425	1.330	2.90	
2.93			31				30						2.93	
2.95	6.725	1.328	1.557	260	763	375	238	179	126	163	1.669	2.113	2.95	
2.98	138		155		4								2.98	
3.00	15.737	976	15.622	894	8.367	1.093	5.567	794	10.928	793	11.337	1.443	3.00	
3.01	461	1	85		19		19		18		21		3.01	
3.05	4.923	59	3.271	155	1.704	66	1.015	55	1.040	55	1.088	55	3.05	
3.07	135	1	113		118		104		100		100		3.07	
3.08	216	3	262		10		10		10		11		3.08	
STRIKES	LNK8 18 DTE		LNM8 48 DTE		LNN8 80 DTE		LNQ8 110 DTE		LNU8 143 DTE		LNV8 171 DTE			
	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT	CALL	PUT
	NGK8 20 DTE 2,696		NGM8 53 DTE 2,744		NGN8 82 DTE 2,804		NGO8 112 DTE 2,823		NGU8 145 DTE 2,815		NGV8 173 DTE 2,827			
LOW HIGH														

Nat Gas (Eur) Open Interest & Volume Heat Map

NAT GAS (EUR) VOLUME (TOTAL)							
	NGK8 20 DTE 2,696	NGM8 53 DTE 2,744	NGN8 82 DTE 2,804	NGO8 112 DTE 2,823	NGU8 145 DTE 2,815	NGV8 173 DTE 2,827	
STRIKES	LNK8 18 DTE	LNM8 48 DTE	LNN8 80 DTE	LNQ8 110 DTE	LNu8 143 DTE	LNv8 171 DTE	STRIKES
2,35	1	351	101		50		2,35
2,40	213	987		1			2,40
2,45	53	2					2,45
2,46	21	81					2,46
2,50	2,233	2,790	97		102	602	2,50
2,55	190	224	112				2,55
2,59		1	1				2,59
2,60	2,281	554	204	250			2,60
2,61		20					2,61
2,65	1,005	16	252				2,65
2,70	543	578	506				2,70
2,75	653	828	592		60	400	2,75
2,78							2,78
2,79							2,79
2,80	1,331	29	1,561	102	100	25	2,80
2,85	303	147	458		2	507	2,85
2,88		1					2,88
2,90	418	584	429		60		2,90
2,93							2,93
2,95	152	11	330				2,95
2,98	22	1					2,98
3,00	1,846	709	215	102	135	1,465	3,00
3,01	2						3,01
3,05	200	90	202				3,05
3,07							3,07
3,08		1					3,08
STRIKES	LNK8 18 DTE	LNM8 48 DTE	LNN8 80 DTE	LNQ8 110 DTE	LNu8 143 DTE	LNv8 171 DTE	STRIKES
	NGK8 20 DTE 2,696	NGM8 53 DTE 2,744	NGN8 82 DTE 2,804	NGO8 112 DTE 2,823	NGU8 145 DTE 2,815	NGV8 173 DTE 2,827	
<div>LOW</div> <div></div> <div>HIGH</div>							

Andamento dei COT su NG



Molto difficile la previsione ,anche se l'indicazione della stagionalità è a favore dell'aumento dei prezzi.

Nat Gas (Eur) LNK8 Most Active Strikes: Current (apr 6 - Prelim) vs apr 5

Rank By Compare Date

CALLS				
TOTAL VOLUME	OPEN INTEREST			
	TOTAL	STRIKES ↑	STRIKES ↓	NET CHG
5,279	148,163	6	7	1,343

TOP 10 BY OPEN INTEREST CHANGE					
STRIKE PRICE	VOL	OPEN INTEREST			CHG CHART
		APR 05	APR 06	CHG	
3,00	1,846	15,016	15,737	721	
2,80	1,331	10,245	10,570	325	
2,90	418	9,591	9,793	202	
2,85	303	7,667	7,823	156	
3,05	200	4,828	4,923	95	
2,75	619	16,164	16,070	(94)	
2,95	152	6,764	6,725	(39)	
2,70	373	6,546	6,514	(32)	
2,98	22	121	138	17	
3,25	2	12,587	12,585	(2)	

PUTS				
TOTAL VOLUME	OPEN INTEREST			
	TOTAL	STRIKES ↑	STRIKES ↓	NET CHG
6,219	124,139	7	1	1,371

TOP 10 BY OPEN INTEREST CHANGE					
STRIKE PRICE	VOL	OPEN INTEREST			CHG CHART
		APR 05	APR 06	CHG	
2,50	2,233	23,186	24,546	1,360	
2,60	2,280	12,206	11,789	(417)	
2,65	999	6,368	6,485	117	
2,40	213	8,584	8,694	110	
2,70	170	10,176	10,283	107	
2,55	189	5,457	5,510	53	
2,75	34	9,371	9,405	34	
2,45	53	6,390	6,397	7	
2,25	0	10,260	10,260		
2,00	0	6,201	6,201		

Summary of Nat Gas (Eur)

CALLS				
TOTAL VOLUME	OPEN INTEREST			
	TOTAL	STRIKES ↑	STRIKES ↓	NET CHG
37,494	853,484	43	34	1,686

TOP 10 BY OPEN INTEREST CHANGE						
STRIKE PRICE	EXP	VOL	OPEN INTEREST			CHG CHART
			APR 05	APR 06	CHG	
4,00	LNH9	1,600	4,473	6,010	1,537	<div></div>
3,50	LNF9	1,175	2,659	3,834	1,175	<div></div>
3,00	LNK8	1,846	15,016	15,737	721	<div></div>
3,25	LNZ8	1,350	2,091	2,726	635	<div></div>
3,00	LNVB	1,465	11,964	11,337	(627)	<div></div>
3,00	LNZ9	1,550	2,580	2,025	(555)	<div></div>
3,00	LNH9	1,550	3,863	3,333	(530)	<div></div>
3,00	LNG9	1,550	2,557	2,027	(530)	<div></div>
3,00	LNF9	1,700	2,555	2,025	(530)	<div></div>
3,00	LNK9	1,550	2,320	1,840	(480)	<div></div>

PUTS				
TOTAL VOLUME	OPEN INTEREST			
	TOTAL	STRIKES ↑	STRIKES ↓	NET CHG
41,523	659,272	46	20	2,549

TOP 10 BY OPEN INTEREST CHANGE						
STRIKE PRICE	EXP	VOL	OPEN INTEREST			CHG CHART
			APR 05	APR 06	CHG	
2.50	LNK8	2.233	23.186	24.546	1.360	<div></div>
2.25	LNMB	1.272	7.105	8.096	991	<div></div>
2.50	LNMB	2.790	9.036	9.935	899	<div></div>
2.80	LNN8	1.555	2.803	3.532	729	<div></div>
2.40	LNMB	987	9.148	9.658	510	<div></div>
2.25	LNN8	524	6.812	7.308	496	<div></div>
2.60	LNH9	1.550	3.200	2.760	(440)	<div></div>
2.60	LNJ9	1.550	1.550	1.110	(440)	<div></div>
2.60	LNK9	1.550	1.550	1.110	(440)	<div></div>
2.60	LNM9	1.550	1.550	1.110	(440)	<div></div>

Altre utili informazioni si trovano al seguente LINK

<http://openinterestprofile.cmegroup.com/User/QuikStrikeView.aspx?pid=31&pf=15&viewitemid=IntegratedOpenInterestTool&insid=9108800>