

DISCLAIMER - Il presente esempio è finalizzato esclusivamente ad illustrare il funzionamento della nuova agevolazione energivori in vigore dal 2018 in uno dei casi di maggior difficoltà applicativa. I dati di input riferiti all'impresa considerata sono del tutto casuali. L'esempio si basa su interpretazioni dell'Unione Industriale Torino del nuovo quadro normativo che, come tale, deve ancora sedimentarsi ed essere chiarito dalle autorità competenti. Pertanto, l'esempio non deve essere adottato dalle imprese per la verifica dell'agevolabilità e la per stima dell'agevolazione delle proprie situazioni, in quanto suscettibili di correzioni/aggiornamenti. L'Unione Industriale Torino non potrà essere in nessun caso ritenuta responsabile per qualsivoglia forma di danno derivante dall'utilizzo dei contenuti del presente esempio e di quanto in esso riportato.

DECRETO MISE 21 DICEMBRE 2017 - DETERMINAZIONE NUOVA AGEVOLAZIONE ENERGIVORI

ESEMPIO - AZIENDA CON CONSUMO > 1 GWh/anno OPERANTE IN SETTORE DI CUI AD ALLEGATO 3 ALLE LINEE GUIDA CE - iVAL ≥ 20%
N.B. Per i dettagli del calcolo cliccare su ogni cella per visualizzare la formula e le grandezze in essa coinvolte

(01) Dati sul settore di appartenenza dell'impresa

(01.01) Codice ATECO prevalente in dichiarazione IVA 2016	1712
(01.02) Codice NACE	1712
(01.03) Descrizione	Fabbricazione di carta e di cartone
(01.04) Appartenenza ad Allegati 3 o 5 Linee Guida CE	Si - Allegato 3

(02) Dati sull'agevolazione

(02.01) Anno di competenza N	2018
(02.02) Periodo di riferimento (da N - 4 a N - 2)	2014-2016

(03) Calcolo dei costi per il consumo di energia elettrica

(03.01) Consumo di energia elettrica

	periodo di riferimento			media
	2014	2015	2016	
BT	17.390	15.000	17.232	16.540
MT	4.347.458	3.950.000	4.900.000	4.399.153
AT	17.872.881	18.700.000	19.100.000	18.557.627
AAT < 380 kV	-	-	-	-
AAT ≥ 380 kV	-	-	-	-
Totale	22.237.729	22.665.000	24.017.232	22.973.320

(03.02) Numero di POD

	periodo di riferimento		
	2014	2015	2016
BT	1	1	2
MT	1	1	1
AT	1	1	1
AAT < 380 kV	-	-	-
AAT ≥ 380 kV	-	-	-

Delibera AEEGSI n. 921/2017/R/EEL, Allegato A, art. 4, comma 4.2: "Ai fini dell'applicazione delle aliquote espresse in centesimi di euro per punto di prelievo, queste si applicano al numero di punti di prelievo, distintamente per livello di tensione, dichiarati per l'anno 2016"

(03.03) Prezzo di riferimento 2016, da Tabella 1, Delibera n. 921/2017/R/eel.

	€/POD/anno	c€/kWh
BT	293,49	17,35
MT	7.830,74	14,59
AT	21.179,93	11,69
AAT < 380 kV	21.179,80	11,61
AAT ≥ 380 kV	21.179,72	11,58

Delibera AEEGSI n. 921/2017/R/EEL, Allegato A, art. 4, comma 4.2: "Ai fini dell'applicazione delle aliquote espresse in centesimi di euro per punto di prelievo, queste si applicano al numero di punti di prelievo, distintamente per livello di tensione, dichiarati per l'anno 2016"

(03.04) Costi per il consumo di energia elettrica

	fisso (€)	variabile (€)	totale(€)
BT	587	2.869	3.456
MT	7.831	641.766	649.597
AT	21.180	2.169.383	2.190.563
AAT < 380 kV	-	-	-
AAT ≥ 380 kV	-	-	-
Totale	29.598	2.814.019	2.843.616

(04) Calcolo del Valore Aggiunto Lordo (VAL) - Voci del conto economico secondo lo schema definito all'art. 2425 del Codice Civile - Schema ai sensi determina AEEGSI 12 ottobre 2017 11/2017 - DIEU

	2014 (€)	2015 (€)	2016 (€)	medio (€)
A Valore della produzione				
1 Ricavi delle vendite e delle prestazioni dei servizi relativi alla gestione caratteristica dell'impresa	106.296.344	105.709.700	110.000.000	
2 Variazioni delle rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti	365.000	760.000	540.000	
3 Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	-	-	-	
4 Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	690.000	-	-	
5 Altri ricavi e proventi, con separata indicazione dei contributi in conto esercizio				
e) Ricavi e proventi diversi, di natura non finanziaria	2.500.000	2.000.000	1.900.000	
f) Contributi in conto esercizio.	59.000	-	-	
B Costi della produzione				
6 per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	56.000.000	59.000.000	55.000.000	
7 per servizi	35.000.000	37.000.000	34.000.000	
8 per godimento di beni di terzi: canoni di affitto o leasing ad esclusione di quanto relativo a beni mobiliari afferenti la produzione	4.550.000	4.850.000	6.600.000	
11 Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	- 400.000	- 220.000	800.000	
Ulteriori informazioni				
Contributo energivori considerato nel calcolo delle voci precedenti	-	-	-	
Valore Aggiunto Lordo (A1+A2+A3+A4+A5e+A5f-B6-B7-B8-B11-Contributo energivori)	14.760.344	7.839.700	14.960.000	12.520.015

(05) Calcolo dell'intensità elettrica su VAL "iVAL" ed attribuzione della classe di agevolazione VAL.x

$$iVAL = 100 \times \frac{\text{Costi per il consumo di energia elettrica}}{\text{Valore Aggiunto Lordo (VAL)}} = 100 \times \frac{2.843.616}{12.520.015} = 22,71\% \rightarrow 20\% \leq iVAL < 30\% \rightarrow \text{Classe di agevolazione} = \text{VAL.1}$$

(06) Determinazione del tetto alla contribuzione al sostegno alle rinnovabili ed alla cogenerazione tramite la componente A_{3+SOS} (= tariffa A3*) nell'anno di competenza N = 2018



(07) Determinazione del fatturato, come volume di affari dichiarato ai fini IVA

Fatturato (€)	periodo di riferimento			media
	2014	2015	2016	
	107.250.000	106.300.000	111.200.000	108.250.000

(08) Calcolo dell'intensità elettrica su fatturato "ifat" e attribuzione della classe di agevolazione FAT.x



(09) Determinazione della contribuzione al sostegno alle rinnovabili ed alla cogenerazione tramite la componente A_{3+SOS} (= tariffa A3*) nell'anno di competenza N = 2018

(09.01) Ipotesi assunte per il calcolo:

(a) POD attivi dell'impresa nel 2018 = POD attivi dell'impresa nel 2016

(b) potenze disponibili (kW):

	P. disp.
BT	> 16,5
MT	> 500
AT	7.000
AAT < 380 kV	-
AAT ≥ 380 kV	-

(b) potenze impegnate (kW):

	P. imp.	Note
POD BT N.1	40	ipotizzate costanti ogni mese
POD BT N.2	44	
POD MT	700	
POD AT	5.600	

(c) valori di A_{SOS} applicabili alla classe di agevolazione FAT.1 nel 2018. Alla data di redazione di questo esempio sono noti solo i valori relativi al 1° trim. 2018 forniti da Tabella 3 della delibera AEEGSI n. 923/2017/R/COM. Tali valori saranno aggiornati trimestralmente nel 2018 da AEEGSI. Nel calcolo si ipotizza pertanto che i valori medi per l'intero 2018 siano pari a quelli del 1° trim. 2018

Tabella 3: oneri generali relativi al sostegno delle energie da fonti rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 per le utenze in bassa tensione e CLASSE DI AGEVOLAZIONE: FAT.1

Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT	Relativi al sostegno delle energie da fonti rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (A _{SOS})		
	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia
	c€/POD/anno	c€/kW per anno	c€/kWh
Lettera d): altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile >16,5 kW	825,12	1.020,12	2,3833
Lettera f): altre utenze in media tensione con potenza disponibile >500 kW	21.943,08	901,68	2,3468
Lettera g): utenze in alta tensione	704.267,16	689,40	2,1287

Si noti che, per le imprese energivore, la A_{SOS} è composta dalla sola componente A_{3+SOS} (di pertinenza per classe di agevolazione applicabile e ridotta rispetto alla A_{3+SOS} applicabile alle imprese non energivore in Classe 0) e pertanto coincide con quest'ultima. Ciò in quanto le imprese energivore non pagano le componenti A_{ESOS} e A_{91/1450S} che, insieme alla A_{3+SOS0}, sommate concorrono a formare la componente A_{SOS} medesima.

(09.02) Calcolo della contribuzione effettiva tramite componente A_{3+SOS}

	Contribuzione effettiva tramite A _{3+SOS} (€)			
	Quota fissa	Quota potenza	Quota energia	Totale
POD BT	16,50	856,90	394,21	1.267,61
POD MT	219,43	6.311,76	103.239,31	109.770,50
POD AT	7.042,67	38.606,40	395.036,21	440.685,28
Totale	7.278,60	45.775,06	498.669,73	551.723,40

Si noti che tale calcolo può essere eseguito soltanto nel 2019, con potenze, consumi e valori della A_{SOS} a consuntivo 2018, (probabilmente verrà eseguito direttamente dalla CSEA). Durante l'anno, nelle bollette dell'impresa energivora la componente A_{SOS} sarà posta pari a zero dal venditore.

(10) Determinazione della contribuzione A_{3+SOS} (= tariffa A3*) al sostegno alle rinnovabili ed alla cogenerazione effettivamente dovuta e da versare alla CSEA nell'anno di competenza N = 2018



Tale contribuzione dovrà essere versata direttamente alla CSEA secondo modalità e tempi ancora da definirsi con successivo provvedimento AEEGSI. Di norma, tale versamento sarà ripartito in almeno due rate di pari importo.