

# IMPIANTO AGRIVOLTAICO EG ORTENSIA SRL E OPERE CONNESSE

## POTENZA IMPIANTO 24,94 MW<sub>p</sub> - COMUNE DI VITERBO (VT)

### Proponente

#### EG ORTENSIA S.R.L.

VIA DEI PELLEGRINI 22 – 20122 MILANO (MI) - P.IVA: 12084610968 – PEC: egortensia@pec.it

### Progettazione

#### Ing. Fabrizio Terenzi

PIAZZA GUGLIELMO MARCONI 25 – 00144 ROMA (RM) - P.IVA: 06741281007 – PEC: artelia.italia@pec.it  
Tel.: +39 3666286274 – email: fabrizio.terenzi@arteliagroup.com

### Coordinamento progettuale

#### ARTELIA ITALIA S.P.A.

PIAZZA GUGLIELMO MARCONI 25 – 00144 ROMA (RM) - P.IVA: 06741281007 – PEC: artelia.italia@pec.it  
Tel.: +39 06 591 933 1 – email: [contact@it.arteliagroup.com](mailto:contact@it.arteliagroup.com)

### Titolo Elaborato

#### PIANO ECONOMICO E FINANZIARIO

LIVELLO PROGETTAZIONE	CODICE ELABORATO	FILE NAME	DATA
DEFINITIVO	PD_REL26	IT-2021-0243_PD_REL26.00-PEF.docx	14/09/2022

### Revisioni

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
0	14/09/22	EMISSIONE PER PERMITTING	FTE	FTE	FTE



COMUNE DI VITERBO (VT)  
REGIONE LAZIO



# PIANO ECONOMICO E FINANZIARIO

## INDICE

### Contenuto del documento

1. SINTESI DEI COSTI DI INVESTIMENTO .....	2
2. SINTESI DEI COSTI DI MANUTENZIONE ED ESERCIZIO.....	3
3. RICA VI.....	4
4. ANALISI ECONOMICA FINANZIARIA.....	5
4.1. Regime Fiscale .....	5
4.2. Ammortamento.....	5
4.3. Inflazione.....	5
4.4. Inflazione.....	5
5. CONCLUSIONI .....	5
APPENDICE A - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL LORDO DELLE IMPOSTE ..	6
APPENDICE B - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL NETTO DELLE IMPOSTE ...	8

## 1. SINTESI DEI COSTI DI INVESTIMENTO

### 1.1. Realizzazione dell'Impianto Fotovoltaico

L'investimento complessivo per la realizzazione dell'impianto è pari a € 16.931.791,77 €, come si evince dalla seguente tabella (Rif. All. IT-2021-0243\_PD\_REL12.00-Quadro economico).

QUADRO ECONOMICO GENERALE Valore complessivo dell'opera privata			
DESCRIZIONE	IMPORTI IN €	IVA %	TOTALE € (IVA compresa)
<b>A) COSTO DEI LAVORI</b>			
A.1) Interventi previsti	12.194.229,87 €	10%	13.413.652,86 €
A.2) Oneri di sicurezza	95.856,62 €	10%	105.442,28 €
A.3) Opere di mitigazione	149.652,72 €	10%	164.617,99 €
A.4) Spese previste da Studio di Impatto Ambientale, Studio Preliminare Ambientale e Progetto di Monitoraggio Ambientale	0,00 €	22%	0,00 €
A.5) Opere connesse	2.283.540,00 €	10%	2.511.894,00 €
<b>TOTALE A</b>	<b>14.723.279,21 €</b>		<b>16.195.607,13 €</b>
<b>B) SPESE GENERALI</b>			
B.1) Spese tecniche relative alla progettazione, ivi inclusa la redazione dello studio di impatto ambientale o dello studio preliminare ambientale e del progetto di monitoraggio ambientale, alle necessarie attività preliminari, al coordinamento della sicurezza in fase di progettazione, alle conferenze di servizi, alla direzione lavori e al coordinamento della sicurezza in fase di esecuzione, all'assistenza giornaliera e contabilità,	234.134,11 €	22%	285.643,61 €
B.2) Spese consulenza e supporto tecnico	23.413,41 €	22%	28.564,36 €
B.3) Collaudo tecnico e amministrativo, collaudo statico ed altri eventuali collaudi specialistici	46.826,82 €	22%	57.128,72 €
B.4) Spese per Rilievi, accertamenti, prove di laboratorio, indagini (includere le spese per le attività di monitoraggio ambientale)	85.849,17 €	22%	104.735,99 €
B.5) Oneri di legge su spese tecniche B.1), B.2), B.4) e collaudi B.3)	15.608,94 €	22%	19.042,91 €
B.6) Imprevisti	46.826,82 €	22%	57.128,72 €
B.7) Spese varie	46.826,82 €	22%	57.128,72 €
<b>TOTALE B</b>	<b>499.486,10 €</b>		<b>609.373,04 €</b>
<b>C) EVENTUALI ALTRE IMPOSTE E CONTRIBUTI dovuti per legge (...specificare) oppure indicazione della disposizione relativa l'eventuale esonero.</b>			
C.1) Indennità di esproprio	84.999,75 €	0%	84.999,75 €
C.2) Oneri di connessione	34.272,00 €	22%	41.811,84 €
<b>TOTALE C</b>	<b>119.271,75 €</b>		<b>126.811,59 €</b>
<b>"Valore complessivo dell'opera" TOTALE (A + B + C)</b>	<b>15.342.037,06 €</b>		<b>16.931.791,77 €</b>

### 1.2. Misure compensative

Ai costi previsti per la realizzazione dell'impianto si somma l'importo relativo agli Oneri relativi alle Misure compensative, che possono essere corrisposte ai sensi del D.M. 10 settembre 2010 al Comune in cui insiste l'impianto fotovoltaico, pari 6.000

€/MWp, che saranno regolati da apposita convenzione da stipulare con il Comune di Viterbo.

## 2. SINTESI DEI COSTI DI MANUTENZIONE ED ESERCIZIO

### 2.1. Manutenzione ordinaria dell'impianto fotovoltaico

La manutenzione ordinaria è di fondamentale importanza per garantire all'impianto la piena efficienza. Alcune operazioni, molto semplici come la pulizia dei moduli fotovoltaici, sono fondamentali: anche se pioggia e vento contribuiscono alla pulizia dei pannelli, lo stratificarsi nel tempo di sporco e detriti riduce la capacità dei moduli di assorbire la luce solare, ostacolando di conseguenza la produzione di energia. In mancanza di pulizia periodica, i dati reperibili in letteratura stimano la perdita di efficienza al 15-30%, che rappresenta evidentemente un valore inaccettabile.

Un'altra conseguenza della mancanza di pulizia dei pannelli è il rischio aumentato di anomalie e danneggiamenti anche gravi (come nel caso dell'Hot-Spot).

La pulizia dei moduli è peraltro un'operazione semplice ed economica, che viene effettuata da macchine semiautomatiche che combinando l'azione meccanica di spazzoloni rotanti a quella detergente dell'acqua, senza l'uso di detergenti.

La periodicità delle operazioni di pulizia dipende dalle condizioni locali, principalmente da quanto polverose sono le attività agricole nelle campagne adiacenti.

Il sistema di monitoraggio dell'impianto, che confronta in continuo la produzione attesa dall'impianto in funzione dei parametri meteorologici di radiazione solare, ventosità e temperatura, fornisce indicazioni precise su quando è opportuno intervenire con le operazioni di pulizia.

Oltre alla pulizia, le operazioni di manutenzione ordinaria dell'impianto riguardano principalmente gli impianti elettrici e consistono nelle seguenti attività a cadenza semestrale o annuale:

- Serraggio periodico di tutti i cablaggi elettrici
- Pulizia di trasformatori e filtri
- Taratura di contatori
- Verifica delle protezioni
- Verifiche della rete di terra
- Prove di isolamento

I dati storici di riferiti a grandi impianti fotovoltaici in esercizio ormai da una decina d'anni, consentono di stimare in 6.000 €/MWp la spesa annua di manutenzione ordinaria.

### 2.2. Manutenzione straordinaria dell'Impianto Fotovoltaico

La manutenzione straordinaria di impianti fotovoltaici contemplano principalmente le seguenti categorie di intervento:

- *Interventi indifferibili*: sono interventi di sostituzione o riparazione da effettuarsi nel minor tempo possibile per evitare prolungati fermi dell'intero impianto o di sezioni importanti dello stesso. Tipicamente sono conseguenza di componenti cruciali dell'impianto, quali Interruttori e Protezioni MT, Trasformatori MT/AT e BT/MT, Inverter, Combiner Box. Al fine di minimizzare eventuali periodi di fermo, l'Impianto in progetto sarà dotato di un piccolo magazzino ricambi fornito delle principali componenti.
- *Interventi differibili*: riguardano il risono interventi che non rivestono carattere di estrema urgenza ma che però

sono fondamentali per mantenere in piena efficienza l'impianto. Tra gli interventi più rappresentativi di questa categoria, rientrano quelli di sostituzione di pannelli guasti o non performanti (cosa che avviene, ad esempio, in caso di fenomeni di Hot-Spot, di guasto ai diodi di by-pass o ai connettori); l'effetto dei guasti suddetti non pregiudicano il funzionamento dell'intero impianto (o di sezioni significative dello stesso) per il fatto che il loro effetto è limitato al più alla singola stringa. Per i suddetti motivi, gli interventi differibili sono solitamente programmati in coincidenza con gli interventi di manutenzione ordinaria.

- Una speciale categoria riguarda il *ripristino dell'impianto in conseguenza di eventi gravi e imprevedibili* (furti, atti vandalici, eventi metereologici estremi) che sono ovviamente impossibile da quantificare. A copertura di tale rischio, gli operatori del settore ricorrono a coperture assicurative che risarciscono i danni diretti e indiretti, rientrando in quest'ultima categoria la mancata produzione dell'impianto in conseguenza del sinistro.

Anche in questo caso, i dati storici di grandi impianti fotovoltaici in esercizio da anni, consentono di stimare in 4.000 €/MWp la spesa annua di manutenzione straordinaria. Questo dato contempla tutti gli interventi non soggetti a copertura assicurativa.

### 2.3. Assicurazione

Le principali Compagnie propongono pacchetti assicurativi specifici per i parchi fotovoltaici. Come già accennato, le Polizze proposte prevedono il risarcimento di danni dell'impianto in conseguenza di eventi gravi e imprevedibili (guasti gravi a componenti vitali dell'impianto, furti, atti vandalici ed eventi metereologici estremi) che sono ovviamente impossibile da quantificare. Normalmente, oltre al risarcimento del danno diretto, sono presenti anche indennizzi per la mancata produzione dell'impianto in conseguenza del sinistro.

Nel caso in oggetto, si stima in c.a. 2.500 €/MWp la spesa annua di assicurazione.

### 2.4. Canone diritto di superficie

Nel caso in oggetto è prevista la stipula per i 47,30 ha il versamento di un corrispettivo di 2.800 €/ha, a titolo di retribuzione per il diritto di superficie necessario alla realizzazione dell'impianto fotovoltaico per l'intera durata di vita dell'impianto

### 2.5. Altri costi operativi

Tra gli altri costi operativi specifici nella gestione dei campi fotovoltaici e considerati nel presente piano economico e finanziario sono:

- la tassazione ai fini IMU, soggetta ad una certa alea in conseguenza del valore di accatastamento dell'impianto, ad oggi incognita, ma con riferimento ad impianti analoghi è stata stimata in c.a. 2000 €/MWp;
- costi relativi all'Asset Management dell'impianto stimati in circa 2.500 €/MWp;
- costi gestionali relativi alla vendita dell'energia sul mercato libero stimati in 0,7 €/MWh/anno;
- I costi diretti per le attività agricole (sementi, fertilizzanti, carburante, etc...) stimati in 15.484 €/anno;
- I costi indiretti per le attività agricole (manodopera, salari, macchinari, etc..) stimanti in 14.025 €/anno.

## 3. RICAVI

Il ricavo che garantirà il sostentamento economico dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente relazione è derivante dalla vendita dell'energia sul mercato dell'energia e dai ricavi conseguenti alla produzione agricola. Non saranno previsti pertanto incentivi a sostegno dell'investimento, totalmente di natura privata.

A tal proposito, per la stima dei prezzi dell'Energia Elettrica prodotta nel periodo di vita utile dell'Impianto, si è considerato l'andamento nell'ultimo decennio dei prezzi della Borsa Elettrica Italiana (IPEX, Italian Power Exchange), verificandone la correlazione con il prezzo dei combustibili (Petrolio e Gas Naturale) utilizzati per la produzione termoelettrica. Si è infine depurato i predetti valori storici dell'inflazione nello stesso periodo.

L'analisi dei dati sintetici degli ultimi 10 anni, mostra un andamento tendenzialmente decrescente del prezzo dell'energia elettrica, con un valore asintotico per l'Area CENTRO di circa 50 €/MWh, coincidente con i costi di generazione termoelettrica, che in tale Area soddisfa oltre il 70 % della richiesta.

Queste considerazioni portano ad assumere 54 €/MWh come valore cautelativo di riferimento dell'energia prodotta ed immessa in rete dall'Impianto Fotovoltaico in questione.

## **4. ANALISI ECONOMICA FINANZIARIA**

### **4.1. Regime Fiscale**

Si ipotizza il regime fiscale di una Società a Responsabilità Limitata (S.r.l.) con sede nel Lazio.

Con queste premesse, si adottano i seguenti coefficienti di tassazione:

IRES = 24%

IRAP = 3,9%

### **4.2. Ammortamento**

La quota di ammortamento dell'impianto è calcolata con riferimento ai 35 anni di vita operativa della tecnologia utilizzata.

Con queste premesse, l'aliquota di ammortamento utilizzata è il 2,86% annuo.

### **4.3. Inflazione**

Si è considerata l'inflazione media nel periodo operativo (35 anni) pari a 2%.

L'inflazione è stata applicata sia ai costi operativi (OPEX), sia al prezzo di vendita a mercato dell'energia elettrica.

### **4.4. Inflazione**

L'investimento sarà finanziato in «Full Equity», ossia senza ricorso al Credito.

## **5. CONCLUSIONI**

La redditività dell'investimento, è stata calcolata applicando il "discounted cash flow method" DCF, stimando, attualizzandoli ad oggi, i flussi di cassa conseguenti la realizzazione, gestione e dismissione dell'impianto.

I dati sintetici dell'analisi DCF sono i seguenti:

- Internal Rate of Return IRR = 8,97 %
- Pay Back Period (1/IRR) = 11,14 anni
- Net Present Value (attualizzazione al 5%) = 28,705 Mln €

Questa redditività è in linea con i parametri tipici delle aziende del settore.

## APPENDICE A - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL LORDO DELLE IMPOSTE

EG Ortensia S.r.l  
Comune di Viterbo (VT)

- Classificazione:	Impianto Fotovoltaico a terra		
- Tecnologia impiegata:	tracker		
- Potenza installata:	24.942	kWp	
- Superficie di proprietà:	47,30	ha	
- Produzione energetica unitaria:	1.836	kWh/anno/kWp	
- Produzione annua:	45.793.732	kWh/anno	
- Data Entrata in Servizio:	2025		
- Perdita annua di efficienza dei moduli FV:	0,45%		
- CAPEX	15.865.690	€	
+ COSTO DEI LAVORI (Da quadro economico)	14.723.279	€	
+ SPESE GENERALI (Da quadro economico)	618.758	€	
+ MISURE COMPENSATIVE	149.653	€	(6.000 €/MW)
+ SPESE PER AGRIVOLTAICO	374.000	€	
- COSTI DI DISMISSIONE (Da piano di dismissione)	859.495		
- COSTI OPERATIVI (OPEX) IMPIANTO FTV	588.512	€/anno	
+ Manutenzione Ordinaria	149.653	€/anno	(6.000 €/MW/anno)
+ Manutenzione Straordinaria	99.768	€/anno	(4.000 €/MW/anno)
+ Assicurazione	62.355	€/anno	(2.500 €/MW/anno)
+ IMU:	49.884	€/anno	(2.000 €/MW/anno)
+ Asset management	62.355	€/anno	(2.500 €/MW/anno)
+ Costi gestionali vendita energia	32.056	€/anno	(0,7 €/MWh/anno)
+ Canoni d'uso Superficie:	132.440	€/anno	(2.800 €/ha/anno)
-Ricavi			
+ Tariffa incentivante	0,000	€/kWh	
+ Prezzo di Cessione dell'energia	0,054	€/kWh	
- COSTI OPERATIVI (OPEX) ATTIVITA' AGRICOLA	29.689	€/anno	
+ Costi diretti	15.484	€/anno	
+ Costi indiretti	14.205	€/anno	
-Ricavi			
+ Produzione Lorda Vendibile (PLV)	42.216	€/anno	
- Inflazione:	2,00%		
- Tasso aumento energia elettrica:	2,00%		

Anno	Produzione Energetica [kWh/anno]	Ricavi da Incentivi [€]	Ricavi da Cessione Energia [€]	Ricavi da Attività Agricola [€]	TOTALE RICAVI [€]	COSTI (OPEX) IMPIANTO FTV [€]	COSTI (OPEX) ATTIVITA' AGRICOLA [€]	TOTALE COSTI (OPEX) [€]	MARGINE OPERATIVO LORDO (EBITDA) [€]	CASH FLOW LORDO [€]	CASH FLOW CUMULATO [€]
0										-15.865.690	-15.865.690
1	45.793.732	0	2.472.862	42.216	2.515.078	-588.512	-29.689	-618.201	1.896.877	1.896.877	-13.968.813
2	45.587.661	0	2.510.968	43.060	2.554.029	-600.282	-30.283	-630.565	1.923.464	1.923.464	-12.045.349
3	45.382.516	0	2.549.662	43.922	2.593.584	-612.288	-30.888	-643.176	1.950.408	1.950.408	-10.094.941
4	45.178.295	0	2.588.953	44.800	2.633.753	-624.533	-31.506	-656.039	1.977.713	1.977.713	-8.117.228
5	44.974.992	0	2.628.848	45.696	2.674.544	-637.024	-32.136	-669.160	2.005.384	2.005.384	-6.111.844
6	44.772.605	0	2.669.359	46.610	2.715.969	-649.764	-32.779	-682.543	2.033.425	2.033.425	-4.078.418
7	44.571.128	0	2.710.494	47.542	2.758.036	-662.760	-33.435	-696.194	2.061.842	2.061.842	-2.016.577
8	44.370.558	0	2.752.263	48.493	2.800.755	-676.015	-34.103	-710.118	2.090.637	2.090.637	74.060
9	44.170.891	0	2.794.675	49.463	2.844.138	-689.535	-34.785	-724.321	2.119.817	2.119.817	2.193.877
10	43.972.122	0	2.837.741	50.452	2.888.193	-703.326	-35.481	-738.807	2.149.386	2.149.386	4.343.263
11	43.774.247	0	2.881.470	51.461	2.932.931	-717.392	-36.191	-753.583	2.179.348	2.179.348	6.522.612
12	43.577.263	0	2.925.874	52.490	2.978.364	-731.740	-36.915	-768.655	2.209.709	2.209.709	8.732.321
13	43.381.165	0	2.970.962	53.540	3.024.502	-746.375	-37.653	-784.028	2.240.474	2.240.474	10.972.795
14	43.185.950	0	3.016.744	54.611	3.071.355	-761.303	-38.406	-799.708	2.271.647	2.271.647	13.244.441
15	42.991.613	0	3.063.232	55.703	3.118.935	-776.529	-39.174	-815.703	2.303.233	2.303.233	15.547.674
16	42.798.151	0	3.110.437	56.817	3.167.254	-792.059	-39.957	-832.017	2.335.237	2.335.237	17.882.911
17	42.605.559	0	3.158.368	57.954	3.216.322	-807.900	-40.757	-848.657	2.367.665	2.367.665	20.250.576
18	42.413.834	0	3.207.039	59.113	3.266.151	-824.058	-41.572	-865.630	2.400.521	2.400.521	22.651.097
19	42.222.972	0	3.256.459	60.295	3.316.754	-840.540	-42.403	-882.943	2.433.811	2.433.811	25.084.908
20	42.032.969	0	3.306.641	61.501	3.368.142	-857.350	-43.251	-900.602	2.467.540	2.467.540	27.552.449
21	41.843.820	0	3.357.597	62.731	3.420.327	-874.497	-44.116	-918.614	2.501.714	2.501.714	30.054.162
22	41.655.523	0	3.409.337	63.985	3.473.323	-891.987	-44.999	-936.986	2.536.337	2.536.337	32.590.499
23	41.468.073	0	3.461.875	65.265	3.527.140	-909.827	-45.899	-955.726	2.571.415	2.571.415	35.161.914
24	41.281.467	0	3.515.223	66.570	3.581.793	-928.024	-46.817	-974.840	2.606.953	2.606.953	37.768.867
25	41.095.700	0	3.569.392	67.902	3.637.294	-946.584	-47.753	-994.337	2.642.957	2.642.957	40.411.824
26	40.910.770	0	3.624.397	69.260	3.693.656	-965.516	-48.708	-1.014.224	2.679.433	2.679.433	43.091.256
27	40.726.671	0	3.680.248	70.645	3.750.893	-984.826	-49.682	-1.034.508	2.716.385	2.716.385	45.807.641
28	40.543.401	0	3.736.961	72.058	3.809.019	-1.004.523	-50.676	-1.055.198	2.753.821	2.753.821	48.561.462
29	40.360.956	0	3.794.548	73.499	3.868.047	-1.024.613	-51.689	-1.076.302	2.791.744	2.791.744	51.353.207
30	40.179.332	0	3.853.022	74.969	3.927.991	-1.045.105	-52.723	-1.097.828	2.830.162	2.830.162	54.183.369
31	39.998.525	0	3.912.397	76.468	3.988.865	-1.066.007	-53.778	-1.119.785	2.869.080	2.869.080	57.052.449
32	39.818.531	0	3.972.687	77.998	4.050.685	-1.087.328	-54.853	-1.142.181	2.908.504	2.908.504	59.960.953
33	39.639.348	0	4.033.906	79.558	4.113.464	-1.109.074	-55.950	-1.165.024	2.948.439	2.948.439	62.909.393
34	39.460.971	0	4.096.068	81.149	4.177.217	-1.131.256	-57.069	-1.188.325	2.988.893	2.988.893	65.898.285
35	39.283.396	0	4.159.189	82.772	4.241.961	-1.153.881	-58.211	-1.212.091	3.029.869	3.029.869	68.928.155
36			DISMISSIONE IMPIANTO			-734.254			-734.254	-734.254	68.193.901
<b>TOTALE</b>	<b>1.486.024.708</b>	<b>0</b>	<b>113.589.896</b>		<b>115.700.463</b>	<b>-30.156.587</b>			<b>84.059.590</b>	<b>68.193.901</b>	

## APPENDICE B - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL NETTO DELLE IMPOSTE

- CAPEX	15.865.690 €
- Percentuale di ricorso al credito:	
- Percentuale di ricorso al credito:	0,00%
- Importo finanziato	0 €
- Equity:	15.865.690 €
- Durata finanziamento:	0 anni
Rate annue	1
Numero rate	0
- Tasso finanziamento:	2,35%
- Tasso di attualizzazione:	5,00%
- Modello calcolo interessi	FRANCESE
- Tassazione:	
+ IRAP	3,90%
+ IRES	24,00%
- Ammortamento impianto:	35 anni

Anno	TOTALE RICAVI [€]	TOTALE COSTI (OPEX) [€]	EBITDA [€]	Contributo AMORTAMENTO [€]	EBIT [€]	Interessi [€]	Tassazione IRAP [€]	Tassazione IRES [€]	UTILE NETTO [€]	Restituzione quota capitale [€]	Debito residuo [€]
0											
1	2.515.078	-618.201	1.896.877	-453.305	1.443.571	0	-56.299	-346.457	1.040.815	0	0
2	2.554.029	-630.565	1.923.464	-453.305	1.470.159	0	-57.336	-352.838	1.059.984	0	0
3	2.593.584	-643.176	1.950.408	-453.305	1.497.103	0	-58.387	-359.305	1.079.411	0	0
4	2.633.753	-656.039	1.977.713	-453.305	1.524.408	0	-59.452	-365.858	1.099.098	0	0
5	2.674.544	-669.160	2.005.384	-453.305	1.552.079	0	-60.531	-372.499	1.119.049	0	0
6	2.715.969	-682.543	2.033.425	-453.305	1.580.120	0	-61.625	-379.229	1.139.266	0	0
7	2.758.036	-696.194	2.061.842	-453.305	1.608.536	0	-62.733	-386.049	1.159.755	0	0
8	2.800.755	-710.118	2.090.637	-453.305	1.637.332	0	-63.856	-392.960	1.180.516	0	0
9	2.844.138	-724.321	2.119.817	-453.305	1.666.512	0	-64.994	-399.963	1.201.555	0	0
10	2.888.193	-738.807	2.149.386	-453.305	1.696.080	0	-66.147	-407.059	1.222.874	0	0
11	2.932.931	-753.583	2.179.348	-453.305	1.726.043	0	-67.316	-414.250	1.244.477	0	0
12	2.978.364	-768.655	2.209.709	-453.305	1.756.404	0	-68.500	-421.537	1.266.367	0	0
13	3.024.502	-784.028	2.240.474	-453.305	1.787.168	0	-69.700	-428.920	1.288.548	0	0
14	3.071.355	-799.708	2.271.647	-453.305	1.818.341	0	-70.915	-436.402	1.311.024	0	0
15	3.118.935	-815.703	2.303.233	-453.305	1.849.927	0	-72.147	-443.983	1.333.797	0	0
16	3.167.254	-832.017	2.335.237	-453.305	1.881.932	0	-73.395	-451.664	1.356.873	0	0
17	3.216.322	-848.657	2.367.665	-453.305	1.914.359	0	-74.660	-459.446	1.380.253	0	0
18	3.266.151	-865.630	2.400.521	-453.305	1.947.216	0	-75.941	-467.332	1.403.943	0	0
19	3.316.754	-882.943	2.433.811	-453.305	1.980.506	0	-77.240	-475.321	1.427.945	0	0
20	3.368.142	-900.602	2.467.540	-453.305	2.014.235	0	-78.555	-483.416	1.452.263	0	0
21	3.420.327	-918.614	2.501.714	-453.305	2.048.408	0	-79.888	-491.618	1.476.902	0	0
22	3.473.323	-936.986	2.536.337	-453.305	2.083.031	0	-81.238	-499.927	1.501.866	0	0
23	3.527.140	-955.726	2.571.415	-453.305	2.118.109	0	-82.606	-508.346	1.527.157	0	0
24	3.581.793	-974.840	2.606.953	-453.305	2.153.647	0	-83.992	-516.875	1.552.780	0	0
25	3.637.294	-994.337	2.642.957	-453.305	2.189.652	0	-85.396	-525.516	1.578.739	0	0
26	3.693.656	-1.014.224	2.679.433	-453.305	2.226.127	0	-86.819	-534.271	1.605.038	0	0
27	3.750.893	-1.034.508	2.716.385	-453.305	2.263.080	0	-88.260	-543.139	1.631.681	0	0
28	3.809.019	-1.055.198	2.753.821	-453.305	2.300.515	0	-89.720	-552.124	1.658.672	0	0
29	3.868.047	-1.076.302	2.791.744	-453.305	2.338.439	0	-91.199	-561.225	1.686.015	0	0
30	3.927.991	-1.097.828	2.830.162	-453.305	2.376.857	0	-92.697	-570.446	1.713.714	0	0
31	3.988.865	-1.119.785	2.869.080	-453.305	2.415.775	0	-94.215	-579.786	1.741.774	0	0
32	4.050.685	-1.142.181	2.908.504	-453.305	2.455.199	0	-95.753	-589.248	1.770.198	0	0
33	4.113.464	-1.165.024	2.948.439	-453.305	2.495.134	0	-97.310	-598.832	1.798.992	0	0
34	4.177.217	-1.188.325	2.988.893	-453.305	2.535.587	0	-98.888	-608.541	1.828.158	0	0
35	4.241.961	-1.212.091	3.029.869	-453.305	2.576.564	0	-100.486	-618.375	1.857.703	0	0
36		-734.254	-734.254	0	-734.254	0	0	0	-734.254	0	0
<b>TOTALE</b>	<b>115.700.463</b>	<b>-31.640.873</b>	<b>84.059.590</b>	<b>-15.865.690</b>	<b>68.193.901</b>	<b>0</b>	<b>-2.688.198</b>	<b>-16.542.757</b>	<b>48.962.945</b>	<b>0</b>	<b>0</b>