

## ALLEGATO 1 - VARIAZIONI DI STANZIAMENTO SUI CAPITOLI

### VARIAZIONI AL BILANCIO DI PREVISIONE

#### ENTRATE

(importi in euro)

U.P.B.	UNITA' PREVISIONALE DI BASE	VARIAZIONE 2011	VARIAZIONE 2012	VARIAZIONE 2013
	AVANZO DI AMMINISTRAZIONE ESERCIZIO PRECEDENTE	+1.899.267,29	-	-
1.1.100	ASSEGNAZIONI PER IL FUNZIONAMENTO			
1.1.200	ASSEGNAZIONI PER GLI INTERVENTI IN C/CAPITALE	+1.382.907,32	-	-
1.1.300	ASSEGNAZIONI PER GLI INTERVENTI IN ANNUALITA'			
1.2.100	ENTRATE DERIVANTI DA ASSEGNAZIONI DI ALTRI ENTI			
2.1.100	ENTRATE CONNESSE ALL'ATTUAZIONE DELL'ART. 13 DPR n. 670/72			
2.1.200	ENTRATE DERIVANTI DA PROVENTI VARI E RIMBORSI			
2.1.300	ENTRATE DERIVANTI DA INTERESSI ATTIVI			
2.2.400	ENTRATE EX ART. 1, COMMA 14, LP n. 2/09	+6.000.000,00	-	-
3.1.100	ENTRATE DERIVANTI DAL SUBENTRO NELLE ATTIVITA' DI ASPE			
	PARTITE DI GIRO	+412,40		
		+9.282.587,01	-	-

#### USCITE

(importi in euro)

U.P.B.	UNITA' PREVISIONALE DI BASE	VARIAZIONE 2011	VARIAZIONE 2012	VARIAZIONE 2013
1.1.100	SPESE PER IL FUNZIONAMENTO DEGLI ORGANI DELL'AGENZIA			
1.2.100	SPESE GENERALI DI FUNZIONAMENTO	-	-	-
1.2.200	INVESTIMENTI PER AMMINISTRAZIONE GENERALE			
1.3.100	TRASFERIMENTI AGLI EELL	+2.941,18		
2.1.100	ATTIVITA' VARIE DI NATURA TECNICA, DI STUDIO E RICERCA, DI INFORMAZIONE E COMUNICAZIONE			
2.1.200	INVESTIMENTI PER ATTIVITA' TECNICHE E DELL'INFORMAZIONE			
3.1.200	INVESTIMENTI NEL SETTORE DELL'ENERGIA E DELLE FONTI RINNOVABILI	+9.279.233,43	-	-
3.1.220	CONTRIBUTO IN ANNUALITA'			
3.1.299	CONTRIBUTI ANNUI PREGRESSI			
4.1.100	FONDI DI RISERVA			
4.1.200	FONDI DI RISERVA IN C/CAPITALE			
5.1.100	ONERI FINANZIARI E TRIBUTARI			
	PARTITE DI GIRO	+412,40		

## VARIAZIONI AL DOCUMENTO TECNICO

### ENTRATE

(importi in euro)

U.P.B.	CAPITOLO	OGGETTO DELLE PREVISIONI	VARIAZIONE 2011	VARIAZIONE 2012	VARIAZIONE 2013	note
	<b>100</b>	Avanzo di amministrazione esercizio precedente	+1.899.267,29			Riferimento Delibera GP n. 1464 del 7.7.2011
1.1.200	<b>1150</b>	Assegnazioni della P.A.T. DOCUP-FESR	+1.382.907,32	-	-	Assegnazioni 2010 e 2011 per Bando 1/2010 del Programma Operativo FESR 2007-2013-Obiettivo 2 Competitività regionale e occupazione della PAT. Deliberazioni GP n. 2372 dd 22.10.2010 e n. 1330 dd 24 giugno 2011
2.2.400	<b>2500</b>	Entrate ex art. 1, comma 14, LP n. 2/2009	+6.000.000,00			Da annullamento residui passivi
P.G.	<b>4400</b>	Proventi derivanti da canoni per l'utilizzazione di acque pubbliche (LP 4/98, art. 1bis1)	+412,40			Interessi di mora - da Hydro Dolomiti Enel s.r.l. per Val Noana e Riva del Garda

### USCITE

(importi in euro)

U.P.B.	CAPITOLO	OGGETTO DELLE PREVISIONI	VARIAZIONE 2011	VARIAZIONE 2012	VARIAZIONE 2013	note
1.2.100	<b>1250</b>	Manifestazioni, pubblicazioni, consulenze derivanti dalle leggi di settore	+50.000,00			Affidamento incarico redazione linee guida del Nuovo Piano energetico ambientale provinciale (PEAP)
1.2.100	<b>1300</b>	Altre spese d'organizzazione e funzionamento	-50.000,00			Minori esigenze di spesa
1.3.100	<b>1500</b>	Trasferimento canoni ex art. 1bis 1 L.P. n. 4/1998	+2.941,18			Interessi di mora - da Dolomiti Edison Energy s.r.l. per Taio-Santa Giustina: concessionari per euro 2.941,18 (ordine accettazione in entrata n. 200001336, registrato 19.11.2009)
3.1.200	<b>3000</b>	Contributi per interventi ex L.P. n.14/1980 e L.P. n. 16/2007	+8.779.233,43			Maggiori esigenze di spesa
3.1.200	<b>3100</b>	Contributi sui veicoli ex L.P. n. 14/80	+500.000,00			Maggiori esigenze di spesa
P.G:	<b>6400</b>	Trasferimento canoni ex art. 1bis 1 L.P. n. 4/1998	+412,40			Interessi di mora - da Hydro Dolomiti Enel s.r.l. per Val Noana e Riva del Garda