

Acquisto reti AIL secondo variante 2 - variazione transito

Fatturazione transito AIL-> AIM

	media 3 anni transito		media 3 anni energia	fatturato annuo medio totale / NES AIL		rimanente
	kWh (transito)	transito [CHF]	energia [CHF]	transito+energia [CHF]		[CHF]
Capolago	4'327'719	375'345	127'800	503'145	162'289.45	213'055.09
Tremona	2'074'723	162'005	164'479	326'483	77'802.11	84'202.58
Besazio	2'570'797	203'357	259'841	463'197	96'404.88	106'951.68
Meride	1'727'643	122'265	121'697	243'962	64'786.63	57'478.46
totali	10'700'882	862'971	673'816	1'536'787	401'283.06	461'687.81

Simulazione transito NES a monte AIL

	CHF/kWh
reti NES	0.0230
a monte	0.0145
totale a monte NES	0.0375
paragone francobollo a monte AET 2020	0.0208

Fatturazione transito AIM->cliente finale

	media 3 anni transito		media 3 anni energia	fatturato annuo medio totale
	kWh (transito)	transito [CHF]	energia [CHF]	transito+energia [CHF]
Capolago	4'327'719	341'291	288'977	630'268
Tremona	2'074'723	142'201	151'990	294'191
Besazio	2'570'797	179'084	187'824	366'908
Meride	1'727'643	122'759	123'768	246'527
totali	10'700'882	785'335	752'559	1'537'894

energia media distribuita nei compresori (kWh)	10'700'882
Margine SU [CHF/kWh]	0.008
totale margine energia su 10 GWh	80'000
Totale annuo che rimane in AIM [CHF]	541'688