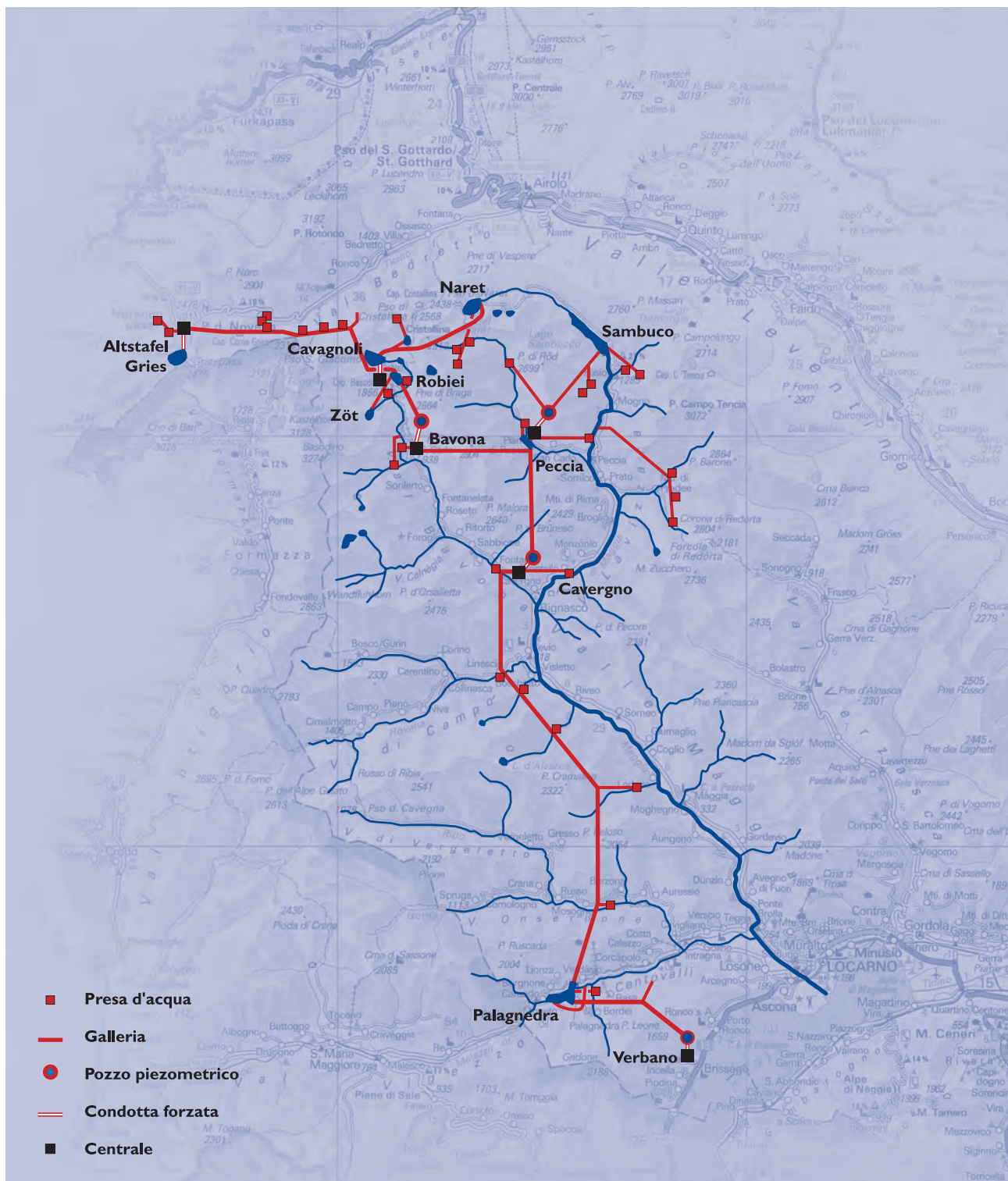




**Officine idroelettriche della Maggia SA
65° rendiconto per l'esercizio 2013/14**

Azionisti e organi societari	3
Relazione del Consiglio d'amministrazione	4
Precipitazioni	
Economia delle acque	
Produzione d'energia	
Esercizio ed organizzazione	6
Situazione quadro	
Previsione	
Esercizio, manutenzione e sorveglianza	
Organizzazione e organi societari	
Parte finanziaria	8
Relazione finanziaria	
Conto annuale	
Allegato	
Ripartizione dell'utile di bilancio	
Rapporto dell'Ufficio di revisione	22



Azionisti e organi societari

Azionisti

20.0 %	Cantone Ticino
30.0 %	Axpo Power AG, Baden
12.5 %	Alpiq AG, Olten
12.5 %	IWB Industrielle Werke Basel, Basilea
10.0 %	Città di Zurigo
10.0 %	BKW Energie AG, Berna
5.0 %	Energie Wasser Bern, Berna

Consiglio d'amministrazione

Mathis Rolf W.	Axpo Power AG, Niedergösgen, Presidente
Ferrari Massimo	Cantone Ticino, Lodrino, Vicepresidente
Brodbeck Bernhard	IWB Industrielle Werke Basel, Berikon
Bühler Guy	Axpo Power AG, Belmont-sur-Lausanne
Huwyler Jörg	Axpo Power AG, Sarnen
Moro André	Energie Wasser Bern, Berna
Plüss Christian	Alpiq AG, Uster (dal 29 marzo 2014)
Rossini Corrado	Cantone Ticino, Gnosca
Roth Martin	Città di Zurigo, Zurigo (dal 29 marzo 2014)
Rouge Nicolas	Alpiq AG, Carouge (fino al 28 marzo 2014)
Stettler Andreas	BKW Energie AG, Burgdorf

Ufficio di revisione

Ernst & Young SA, Lugano

Direzione

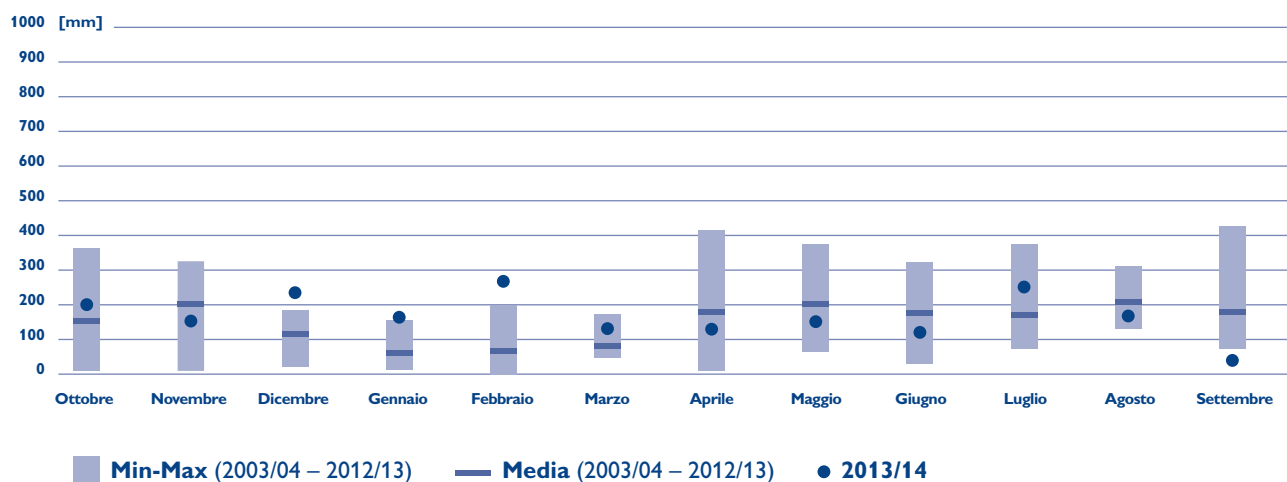
Hofstetter Marold	Direttore, Ascona
Giacchetto Gian Domenico	Vicedirettore, Ascona
Szpiro Samuele	Vicedirettore, Riazino
Baumer Andrea	Procuratore, Tegna
Buzzini Daniele	Procuratore, Ronco s/Ascona
Dell'Ora Piergiorgio	Procuratore, Brissago

Relazione del Consiglio d'amministrazione

All'Assemblea generale ordinaria degli azionisti del 27 marzo 2015

PRECIPITAZIONI

Nell'anno d'esercizio 2013/14 le precipitazioni hanno raggiunto il 113 % della media pluriennale (anno precedente 113 %): il 171 % nel semestre invernale (anno precedente 88 %) e il 77 % in quello estivo (anno precedente 130 %).



ECONOMIA DELLE ACQUE

Bacini di accumulazione	Gries	Naret	Cavagnoli	Sambuco
1° ottobre 2013:				
milioni di m ³	15.9	28.6	22.9	54.8
% dell'energia accumulabile	88.3	92.1	82.2	86.3
30 settembre 2014:				
milioni di m ³	16.5	29.6	16.6	53.3
% dell'energia accumulabile	89.4	95.2	59.2	83.8

Afflussi ai bacini di accumulazione	Gries	Naret-Cavagnoli	Sambuco
afflussi naturali:			
milioni di m ³	23.4	28.9	99.2
% della media pluriennale	91.7	115.7	120.1
acqua pompata:			
milioni di m ³		103.8	0.3

Afflussi ai bacini di compenso	Robiei	Peccia	Palagnedra
afflussi naturali:			
milioni di m ³	122.2	132.0	620.4

PRODUZIONE D'ENERGIA

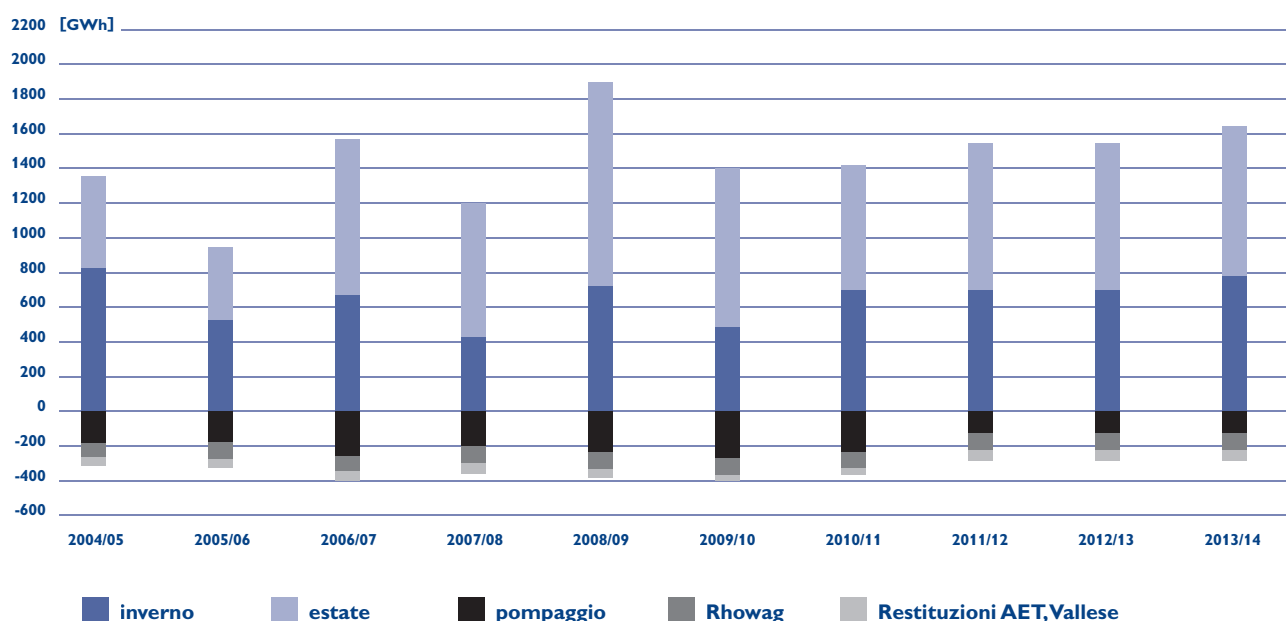
La **produzione netta** a disposizione degli azionisti (senza deduzione dell'energia di pompaggio) ammonta a 1495.6 GWh, contro i 1346.8 GWh dell'anno precedente ed è composta di 1426.1 GWh da afflussi naturali (corrispondenti al 125.6 % della produzione media annua) più 87.9 GWh dovuti al servizio reversibile di pompaggio da cui vanno dedotti 18.4 GWh per consumo proprio e perdite.

in GWh	1° ott. – 31 mar. Inverno	1° apr. – 30 sett. Estate	Anno	Pompaggio
Centrale Altstafel	13.5	5.9	19.4	
Centrale Robiei	74.8	42.0	116.8	-120.6
Centrale Bavona	151.3	180.3	331.6	
Centrale Peccia	57.0	40.2	97.2	-0.4
Centrale Caveragno	188.7	250.1	438.8	
Centrale Verbano	282.3	371.0	653.3	
Produzione totale	767.6	889.5	1657.1	-121.0
Quota parte Rhowag	-46.5	-40.9	-87.4	
Energia di compenso all'AET e al Vallese	-13.0	-42.7	-55.7	
Consumo proprio e perdite	-8.8	-9.6	-18.4	
Produzione netta	699.3	796.3	1495.6	
in % della media pluriennale	121.7	115.3	118.2	

Con acqua concessa alla Kraftwerk Aegina AG, nelle centrali di Altstafel, Bavona, Caveragno e Verbano sono stati prodotti 174.8 GWh lordi. Il 50 % della produzione lorda è stato restituito alla Rhonewerke AG. La **quota netta** Ofima quale partecipazione alla Kraftwerk Aegina AG è stata di 81.1 GWh (quota parte lorda 87.4 GWh).

Per la derivazione dell'acqua dalla Val Bedretto e dal Vallese sono stati restituiti 49.8 GWh all'Azienda Elettrica Ticinese e 5.9 GWh agli impianti vallesani a valle.

Produzione totale (incl. Aegina)



Esercizio ed organizzazione

SITUAZIONE QUADRO

Nello scorso esercizio hanno preso avvio a Berna i lavori parlamentari sulla strategia energetica 2050. Come obiettivo per l'energia idroelettrica, il disegno di legge stabilisce un incremento della produzione a 37.4 TWh fino nell'anno 2035. Inoltre il disegno eleva lo sviluppo dell'energia idroelettrica a interesse nazionale e lo porta allo stesso livello degli interessi di protezione legittimati. Con ciò il Consiglio federale intende bilanciare la ponderazione degli interessi nella valutazione di progetti nell'ambito della forza idrica.

Tuttavia, gli obiettivi della politica sono ostacolati dall'evoluzione dei prezzi sul mercato europeo dell'elettricità. Ne sono le ragioni la debolezza della domanda, i bassi prezzi dei combustibili fossili e dei certificati d'emissione nonché la distorsione del mercato, provocata dalla politica di sovvenzionamento degli stati europei.

Per raggiungere gli obiettivi di sviluppo fissati nella strategia energetica la Commissione dell'ambiente, della pianificazione del territorio e dell'energia del Consiglio nazionale propone di sostenere finanziariamente i grandi impianti idroelettrici. Nuove costruzioni ed ampliamenti devono poter beneficiare di contributi agli investimenti derivanti dai mezzi della remunerazione per l'immissione di energia a copertura dei costi. Allo stesso tempo la Commissione ha incaricato il Consiglio federale di concordare con i cantoni l'esenzione in futuro dai canoni d'acqua della produzione supplementare realizzata in questo modo.

PREVISIONE

Per il prossimo anno si delineano all'orizzonte condizioni quadro per la forza idrica ancora più difficili. L'importo massimo dei canoni d'acqua previsto dalla legge aumenterà ad inizio 2015 di un ulteriore 10 per cento. La situazione critica delle finanze pubbliche non darà praticamente a molti cantoni margine di manovra per rinunciare ad un aumento di queste tasse. Dei rappresentanti dei cantoni hanno già inoltrato delle proposte su come rafforzare la forza idrica senza che ciò vada a scapito dei canoni d'acqua. Queste vanno dal ripensamento dalle fondamenta dell'attuale sistema di sovvenzionamento all'acquisizione da parte del gestore della rete di trasmissioni di partecipazioni a centrali di regolazione. Quindi anche nei dibattimenti nel Consiglio degli Stati sulla strategia energetica 2050 si discuterà ampiamente della forza idrica.

ESERCIZIO, MANUTENZIONE E SORVEGLIANZA

Le abbondanti precipitazioni invernali non hanno intralciato l'**esercizio** degli impianti, ma l'hanno condizionato. Infatti i forti afflussi primaverili ed estivi a seguito dello scioglimento delle nevi hanno imposto, in particolare nelle centrali di Verbano e Cavergho, un servizio in banda continuo spesso a carico massimo già a partire da metà marzo e per un periodo più lungo del solito. Ne consegue che da marzo a luglio non è stato possibile offrire servizi di regolazione per la rete alta tensione.

Nell'ambito del rinnovo degli impianti anche quest'anno l'attenzione è rimasta concentrata sul progetto di modernizzazione della centrale Robiei. Dopo che nel 2013 è stato consegnato all'esercizio il gruppo 5 (Francis verticale di 25 MW), si è proceduto nel 2014 al montaggio e alla messa in servizio dei primi due gruppi principali (pompe-turbine Francis verticali di 40 MW ciascuna). Di particolare interesse è risultata la prima partenza in pompa di un gruppo lanciato da un secondo gruppo in procedura back-to-back, operazione riuscita senza particolari inconvenienti. Con la consegna all'esercizio del gruppo 3 a fine giugno 2014 e del gruppo 4 a fine settembre 2014 si è conclusa la seconda fase di progetto, mentre la terza ed ultima fase è già avviata con lo smontaggio dei gruppi 1 e 2. Pure a Robiei nella condotta che collega i bacini del Naret e del Cavagnoli sono stati posati tre nuovi cavi monopolari 16 kV ed un cavo in fibra ottica su una distanza di sei chilometri, permettendo di alimentare gli impianti in zona Naret e di trasmettere dati con essi. Nella centrale di Verbano si è proceduto alla revisione generale del gruppo 5 (Francis verticale da 50 MW) consistente nella revisione della turbina in tutte le sue componenti, nell'allineamento dell'albero, nella sostituzione delle biette e nella pulizia del generatore, come pure al trattamento anticorrosivo della

condotta d'uscita, solitamente inaccessibile. Un intervento di manutenzione urgente si è reso necessario nella centrale di Cavergho. Problemi di ermeticità nell'aggregato idraulico del regolatore di turbina degli iniettori dei gruppi 2 e 4 hanno richiesto l'anticipo della revisione dei quattro iniettori, prevista originariamente per i prossimi anni.

Altri interventi di **manutenzione** degli impianti terminati durante l'anno d'esercizio:

- Impianto Robiei: sostituzione delle celle 16 kV e del trasformatore 16 kV / 380 V a Cortino, rifacimento della distribuzione elettrica e dell'illuminazione della diga Cavagnoli
- Impianto Bavona: rifacimento della distribuzione elettrica e dell'illuminazione delle dighe Zött e Robiei
- Impianto Peccia: revisione dell'organo del pozzo piezometrico, sostituzione delle pompe e dei comandi della valvola farfalla Sambuco
- Impianto Verbano: sostituzione del riduttore di misura e dei cavi 12 kV del gruppo 5
- Prese Rovana e Isorno: montaggio della nuova sgrigliatrice telecomandata
- Prese Bavona I e Sascola: revisione delle paratoie e della carpenteria meccanica
- Bacino Robiei: rinnovo delle apparecchiature di telemisura dei dati idraulici

In ossequio alle prescrizioni in materia di **sorveglianza** degli sbarramenti idrici sono state eseguite le ispezioni annuali di tutti gli otto sbarramenti e le relative prove con scorrimento degli scarichi di fondo e, ove presente, intermedio. Ha poi avuto luogo l'ispezione quinquennale della diga di Sambuco. I risultati dei controlli effettuati confermano tutti quanti il buono stato degli impianti. Infine, le ultime due verifiche sismiche riguardanti le dighe di Cavagnoli e Peccia, consegnate nei termini previsti l'anno passato, sono state approvate dall'UFE.

ORGANIZZAZIONE E ORGANI SOCIETARI

La **65ª Assemblea generale** si è tenuta il 28 marzo 2014 presso la sede societaria a Locarno. Gli azionisti hanno approvato il rapporto annuale e il conto annuale 2012/13, la proposta d'impiego dell'utile e dato scarico ai membri del Consiglio d'amministrazione. Al posto di Nicolas Rouge e di Michael Roth, ritiratosi per la fine di settembre 2013, sono stati nominati nel Consiglio d'amministrazione Christian Plüss, Leiter Hydraulische Produktion dell'Alpiq, e Martin Roth, Leiter Produktion ewz.

Il 30 settembre 2014 il **personale** alle dipendenze della società occupava 132.0 posti di lavoro a tempo pieno, con una media sull'arco dell'anno di 131.2 unità.

Grazie alla particolare attenzione dedicata negli ultimi anni agli aspetti della **sicurezza** delle persone all'interno ed all'esterno degli impianti, anche lo scorso anno non si sono registrati infortuni di rilievo sul posto di lavoro né incidenti nei corsi d'acqua a valle delle nostre opere di captazione.

Nell'ambito della **formazione** mirata al mantenimento ed allo sviluppo delle conoscenze professionali dei collaboratori nell'esercizio 2013/14 sono stati investiti 213'000 CHF, pari ad una spesa di circa 1'620 CHF per collaboratore.

Parte Finanziaria

RELAZIONE FINANZIARIA

I costi annuali a carico degli azionisti ammontano a 69.8 mio CHF e sono quindi di circa 8.3 mio CHF o del 13.5 % superiori a quelli dell'anno precedente.

L'aumento dei costi annuali rispetto all'anno precedente è da ricondurre sostanzialmente al fatto che nell'esercizio 2012/13 vi era stato un ricavo straordinario in seguito al rimborso di 11.7 mio CHF in relazione alle tasse per prestazioni generali di servizio relative al sistema che erano state richieste negli anni 2009 e 2010 in maniera ingiustificata dalla società nazionale di rete Swissgrid. Dato che nel frattempo Swissgrid ha dovuto pure pagare interessi di mora, nell'esercizio in esame si è potuto registrare un ulteriore ricavo straordinario di 1.5 mio CHF. Per quel che concerne i costi d'esercizio, sono diminuiti rispetto all'anno precedente i costi per acquisti d'energia e l'utilizzazione della rete di 1.3 mio CHF, i costi per materiale e prestazioni di terzi di 0.6 mio CHF e gli altri costi d'esercizio di 0.1 mio CHF. L'andamento dei costi annuali è pure stato influenzato positivamente dall'evoluzione delle prestazioni proprie attivate che sono risultate di 2.4 mio CHF superiori a quelle dell'anno precedente. Un aumento dei costi si è per contro registrato per quel che concerne i costi del personale di 0.3 mio CHF, gli ammortamenti di 0.5 mio CHF e sulla posizione tasse e contributi di 0.1 mio CHF.

Sulla base del programma pluriennale di rinnovo degli impianti d'esercizio, durante l'esercizio 2013/14 sono stati effettuati investimenti in sostanza fissa materiale per complessivi 20.8 mio CHF, di cui circa 5.5 mio CHF concernono prestazioni effettuate dal proprio personale. Nell'anno precedente erano stati effettuati investimenti in sostanza fissa materiale per un totale di 35.0 mio CHF.

Al Cantone Ticino sono stati versati per l'anno d'esercizio 2013/14 canoni d'acqua per un importo di 18.5 mio CHF. Il canone corrisponde a partire dall'anno di calendario 2011 all'importo massimo previsto dalla legislazione federale di 100 CHF per chilowatt lordo.

Nell'anno d'esercizio 2013/14 sono stati rimborsati mezzi finanziari a lungo termine per un importo di 50 mio CHF e si è proceduto alla contrazione, a condizioni d'interesse sempre favorevoli, di nuovi prestiti a lungo termine per 40 mio CHF.

I costi contabilizzati per le imposte sull'utile, sul capitale ed immobiliari sono aumentati di 0.1 mio CHF rispetto all'anno d'esercizio 2012/13. I costi per imposte di 6.2 mio CHF si ripartiscono per 3.8 mio sulle imposte cantonali, per 2.1 mio sulle imposte comunali e per 0.3 mio CHF sull'imposta federale diretta.

CONTO ANNUALE

Conto economico

in CHF

	Allegato	2013/14	2012/13
Ricavi			
Costi annuali a carico degli azionisti	1	69'798'345	61'475'581
Vendita di energia a terzi		54'574	35'372
Altri ricavi per prestazioni e forniture		4'928'593	5'040'802
Attivazione di prestazioni proprie		5'541'804	3'097'519
Altri ricavi d'esercizio	2	1'224'894	1'322'845
Utile da alienazione di sostanza fissa		-	2'204'715
Totale ricavi		81'548'210	73'176'834
Costi			
Costi per acquisti d'energia e l'utilizzazione della rete		-11'332'982	-12'651'388
Materiale e prestazioni di terzi		-4'162'088	-4'750'349
Costi del personale	3	-13'673'051	-13'386'019
Ammortamenti		-15'610'730	-15'101'681
Tasse e contributi	4	-18'936'429	-18'836'367
Altre spese d'esercizio		-1'255'483	-1'355'937
Costi d'esercizio		-64'970'763	-66'081'741
Risultato d'esercizio		16'577'447	7'095'093
Ricavi finanziari	5	613'512	868'330
Costi finanziari	6	-8'537'203	-8'615'707
Risultato ordinario		8'653'756	-652'284
Ricavi e costi estranei all'esercizio	7	-48'013	203'660
Ricavi e costi straordinari	8	1'522'007	10'499'465
Risultato prima delle imposte		10'127'750	10'050'841
Imposte	9	-6'177'750	-6'100'841
Utile d'esercizio		3'950'000	3'950'000

**Bilancio
in CHF**

	Allegato	30.9.2014	30.9.2013
Attivo			
Sostanza fissa materiale	10		
Impianti d'esercizio		325'198'026	332'007'987
Beni immobili aziendali edificati		2'501'014	2'463'301
Beni immobili non aziendali edificati		5'146'042	5'010'710
Attrezzature d'esercizio e veicoli		1'095'493	1'169'366
Impianti in costruzione		18'570'046	11'201'494
Anticipi su impianti in costruzione		43'346'770	38'910'443
Sostanza fissa finanziaria			
Partecipazioni	11	6'000'000	6'000'000
Titoli della sostanza fissa		10'359'405	9'342'300
Prestiti a lungo termine		13'390'192	11'195'700
Altri immobilizzi finanziari		-	3'211'597
Sostanza fissa immateriale	12		
Concessioni		835'083	869'781
Diritti d'utilizzo		290'921	425'195
Altra sostanza fissa immateriale		112'898	67'219
Sostanza fissa		426'845'890	421'875'093
Debitori a seguito di forniture e prestazioni	13	9'002'526	9'385'167
Altri debitori	13	1'100'183	3'467'351
Ratei e risconti attivi		5'053'707	7'092'155
Liquidità		6'145'389	15'626'696
Sostanza circolante		21'301'805	35'571'369
Totale attivo		448'147'695	457'446'462
Passivo			
Capitale azionario	14	100'000'000	100'000'000
Riserva generale		16'685'000	16'485'000
Utile di bilancio		3'950'000	3'950'000
Capitale proprio		120'635'000	120'435'000
Accantonamenti a lungo termine	15	5'030'000	5'405'000
Prestiti passivi	16	300'000'000	260'000'000
Capitale di terzi a lungo termine		305'030'000	265'405'000
Creditori a seguito di forniture e prestazioni	17	7'466'375	8'357'888
Impegni finanziari a breve termine		-	50'000'000
Altri impegni		2'536'207	1'428'781
Accantonamenti a breve termine	15	320'000	270'000
Ratei e risconti passivi	18	12'160'113	11'549'793
Capitale di terzi a breve termine		22'482'695	71'606'462
Capitale di terzi		327'512'695	337'011'462
Totale passivo		448'147'695	457'446'462

**Conto del flusso di mezzi liquidi
in CHF**

	2013/14	2012/13
Utile d'esercizio	3'950'000	3'950'000
Ammortamenti	15'854'488	15'321'242
Variazione degli accantonamenti	-325'000	-337'000
Utile da alienazione di sostanza fissa	-	-2'204'715
Variazione debitori a seguito di forniture e prestazioni	382'642	1'935'503
Variazione altri debitori e ratei e risconti attivi	4'405'616	-2'580'548
Variazione creditori a seguito di forniture e prestazioni	-891'513	2'256'233
Variazione altri impegni a breve termine e ratei e risconti passivi	1'717'745	-1'385'475
Flusso di mezzi liquidi da attività aziendale (Cash Flow operativo)	25'093'978	16'955'240
Esborsi per investimenti in sostanza fissa materiale	-20'750'859	-34'971'792
Esborsi per investimenti in sostanza fissa finanziaria	-	-844'882
Esborsi per investimenti in sostanza fissa immateriale	-74'426	-581'353
Afflusso di mezzi da disinvestimenti di sostanza fissa immateriale	-	2'653'173
Afflusso di mezzi da disinvestimenti di sostanza fissa finanziaria	-	10'300'000
Flusso di mezzi liquidi da attività d'investimento	20'825'285	-23'444'854
Afflusso di mezzi da contrazione di prestiti a lungo termine	40'000'000	20'000'000
Esborsi per rimborso di prestiti a lungo termine	-50'000'000	-
Pagamento del dividendo	-3'750'000	-3'750'000
Flusso di mezzi liquidi da attività finanziarie	-13'750'000	16'250'000
Totale del flusso di mezzi monetari	-9'481'307	9'760'386
Ammontare dei mezzi monetari alla fine dell'anno precedente	15'626'696	5'866'310
Ammontare dei mezzi monetari alla fine dell'anno corrente	6'145'389	15'626'696

**Prospetto delle variazioni
del capitale proprio
in CHF**

	Capitale azionario	Riserva generale	Utile di bilancio	Totale capitale proprio
Capitale proprio 30.9.2012	100'000'000	16'285'000	3'950'000	120'235'000
Assegnazione riserva generale	-	200'000	-200'000	-
Dividendo	-	-	-3'750'000	-3'750'000
Utile d'esercizio 2012/13	-	-	3'950'000	3'950'000
Capitale proprio 30.9.2013	100'000'000	16'485'000	3'950'000	120'435'000
Assegnazione riserva generale	-	200'000	-200'000	-
Dividendo	-	-	-3'750'000	-3'750'000
Utile d'esercizio 2013/14	-	-	3'950'000	3'950'000
Capitale proprio 30.9.2014	100'000'000	16'685'000	3'950'000	120'635'000

ALLEGATO

Principio per l'allestimento dei conti

Il conto annuale della Officine idroelettriche della Maggia SA (Ofima) è stato allestito conformemente alle Raccomandazioni professionali per l'allestimento dei conti annuali (Swiss GAAP FER). La chiusura singola secondo Swiss GAAP FER corrisponde contemporaneamente alla chiusura ai fini civilistici.

Principi di valutazione

Attivi e passivi sono stati valutati secondo principi uniformi. Le più importanti regole di valutazione sono:

Sostanza fissa materiale

Gli **impianti d'esercizio** sono bilanciati in base ai costi di costruzione o d'acquisto, tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici. Gli ammortamenti avvengono linearmente e tengono conto della durata tecnica degli impianti generalmente riconosciuta nel settore. Impianti d'esercizio reversibili allo Stato senza indennizzo al momento della scadenza della concessione sono ammortizzati al massimo fino alla scadenza della concessione. In caso di investimenti di modernizzazione ed ampliamento approvati prima della loro attuazione dall'ente pubblico avente il diritto di reversione, per i quali è previsto un indennizzo del valore residuo dell'investimento allo scadere della concessione, gli impianti d'esercizio corrispondenti sono ammortizzati linearmente tenendo conto della durata tecnica generalmente riconosciuta nel settore. I **terreni** non vengono ammortizzati. Gli **edifici** aziendali sono attivati al costo d'acquisto ed ammortizzati come gli impianti d'esercizio. Gli edifici non aziendali sono ammortizzati in modo lineare in base alla loro durata d'utilizzo. Nella sostanza fissa materiale è pure incluso il materiale di riserva completamente ammortizzato. Le **attrezzature d'esercizio** vengono ammortizzate in base alla loro durata tecnica d'utilizzo. Gli **impianti in costruzione** sono bilanciati sulla base dei costi di costruzione. Durante la fase di realizzazione non vengono effettuati ammortamenti.

Le durate minime e massime d'ammortamento per le singole categorie di immobilizzazioni materiali sono le seguenti:

impianti d'esercizio (genio civile)	30–80 anni
impianti d'esercizio (elettromeccanici)	10–40 anni
edifici	50 anni
attrezzature d'esercizio	5–7 anni

Sostanza fissa finanziaria

La **sostanza fissa finanziaria** è valutata al costo d'acquisto, tenendo conto degli ammortamenti necessari.

Sostanza fissa immateriale

Le **concessioni** acquisite per l'esercizio dei propri impianti vengono ammortizzate in modo lineare sulla durata della concessione. Le stesse verranno a scadere negli anni 2035 e 2048. I **diritti di utilizzo** sono diritti acquisiti per l'utilizzo di impianti di terzi. Gli ammortamenti sono calcolati in base agli accordi contrattuali sulla durata tecnica degli impianti. L'**altra sostanza fissa immateriale** è valutata al massimo al costo d'acquisto e viene ammortizzata in modo lineare in base alla durata di utilizzo.

Crediti

I **crediti** sono bilanciati in base al valore nominale, tenendo debitamente conto di un eventuale rischio di perdite.

Liquidità

La **liquidità** è bilanciata in base al valore nominale e comprende averi di cassa, posta e banca come pure conti vincolati presso banche di durata inferiore a 90 giorni.

Accantonamenti

Gli **accantonamenti** considerano tutti gli impegni identificabili al momento della chiusura del bilancio inerenti eventi o avvenimenti aziendali del passato, per i quali l'adempimento dell'impegno appare probabile, ma la cui scadenza e importo sono incerti. L'ammontare dell'accantonamento è determinato sulla base dell'esborso previsto. Gli accantonamenti a breve termine hanno una scadenza stimata inferiore a 12 mesi.

Capitale di terzi

Tutti gli **impegni** sono bilanciati in base al valore nominale. Gli impegni finanziari a breve termine hanno una scadenza inferiore a 12 mesi.

Imposte

Si sono tenuti in conto tutti gli **oneri fiscali** derivanti dall'esercizio corrente.

Previdenza professionale

L'Ofima è affiliata ad un istituto di previdenza comune assieme ad altre imprese del settore. Si tratta di un istituto di previdenza autonomo dal punto di vista giuridico. Sono membri di questo istituto di previdenza tutti i collaboratori assunti stabilmente dalla società dal 1° gennaio dopo che hanno compiuto il 17mo anno di età. Essi sono assicurati per i rischi di morte e d'invalidità. Dal 1° gennaio dopo che hanno compiuto il 24mo anno d'età sono assicurati anche per le prestazioni di vecchiaia. Gli effetti economici sulla società da istituzioni di previdenza sono presentati come segue: un vantaggio economico derivante dall'eccedenza di copertura nell'istituzione di previdenza (per esempio sotto forma di un effetto positivo sui futuri flussi finanziari) non viene attivato, dato che non sono né adempiute le condizioni necessarie per poter procedere in tal modo, né vi è l'intenzione della società di utilizzarla per la riduzione dei contributi del datore di lavoro. Un vantaggio derivante da riserve di contributi del datore di lavoro liberamente disponibili viene esposto quale attivo. Un impegno economico (per esempio sotto forma di ripercussioni negative sui futuri flussi finanziari in conseguenza di una situazione di sottocopertura nell'istituzione di previdenza) viene contabilizzato qualora sono adempiute le condizioni per la creazione di un accantonamento. I contributi delimitati per il periodo contabile, la differenza calcolata annualmente nell'istituzione di previdenza tra i vantaggi economici da eccedenze di copertura e gli impegni, nonché la variazione della riserva dei contributi del datore di lavoro sono registrati nel conto economico sotto la voce costi del personale.

Impegni eventuali

Gli obblighi possibili o esistenti per i quali si è ritenuto improbabile che porteranno ad una diminuzione di mezzi senza generare corrispettive entrate non figurano a bilancio. Per contro vengono esposti nell'allegato al conto annuale quali impegni eventuali o altri impegni non soggetti a contabilizzazione.

Persone vicine

Quali transazioni con persone vicine si intendono le relazioni d'affari con società figlie, con azionisti della società, con società che sono integralmente consolidate dagli stessi, con società a cui Ofima partecipa in maniera determinante nonché con coloro che secondo Swiss GAAP FER 15 sono da ritenersi persone vicine. Non sono considerate parte delle transazioni con persone vicine le transazioni nonché i crediti ed i debiti riconducibili alle disposizioni degli statuti. Quali azionisti valgono i partner indicati al punto 14. Il Canton Ticino è rappresentato dall'Azienda Elettrica Ticinese.

Diminuzione di valore di attivi

Sulla base degli esistenti contratti di partenariato, gli azionisti dell'Ofima sono tenuti a pagare i costi annuali in proporzione alla loro quota di partecipazione. Grazie a ciò, il mantenimento del valore della sostanza fissa della società è garantito.

Note esplicative relative al conto economico, al bilancio e al conto del flusso di mezzi liquidi

1 Costi annuali a carico degli azionisti

I costi non coperti dagli altri ricavi sono assunti, secondo le disposizioni del contratto di costituzione, dagli azionisti in proporzione alla loro partecipazione azionaria.

2 Altri ricavi d'esercizio

in CHF	2013/14	2012/13
Ricavi da affitti di immobili e infrastrutture aziendali	882'843	781'151
Ricavi dall'esercizio pubblico della teleferica San Carlo–Robiei	195'659	262'579
Diminuzione di costi	146'392	279'115
Totale	1'224'894	1'322'845

3 Costi del personale

L'Ofima e la Officine idroelettriche di Blenio SA, che hanno i medesimi azionisti, in base ad una convenzione dispongono della stessa direzione e di servizi tecnici ed amministrativi comuni. I relativi costi del personale vengono proporzionalmente suddivisi ed addebitati tra l'Ofima (65 %) e la Officine idroelettriche di Blenio SA (35 %). Questa relazione viene verificata periodicamente. I costi totali del personale dell'Ofima inclusi i costi per il personale d'esercizio ammontano a 16'656'342 CHF prima di considerare i costi addebitati proporzionalmente alla Officine idroelettriche di Blenio SA. L'anno precedente ammontavano a 16'328'780 CHF.

4 Tasse e contributi

in CHF	2013/14	2012/13
Canoni d'acqua	-18'544'500	-18'544'500
Altre tasse e contributi	-391'929	-291'867
Totale	-18'936'429	-18'836'367

5 Ricavi finanziari

in CHF	2013/14	2012/13
Ricavi da partecipazioni	-	300'000
Ricavi da interessi	590'198	557'050
Altri ricavi finanziari	23'314	11'280
Totale	613'512	868'330

6 Costi finanziari

in CHF	2013/14	2012/13
Costo per interessi	-8'528'325	-8'608'854
Altri costi finanziari	-8'878	-6'853
Totale	-8'537'203	-8'615'707

7 Ricavi e costi estranei all'esercizio

in CHF	2013/14	2012/13
Ricavi da affitti di immobili non aziendali	494'422	514'770
Ricavi dall'esercizio dell'albergo Robiei	391'296	486'004
Ammortamenti di immobili non aziendali	-243'757	-219'561
Altri costi estranei all'esercizio	-689'974	-577'553
Totale	-48'013	203'660

8 Ricavi e costi straordinari

in CHF	2013/14	2012/13
Rimborso di tasse decretate da ordinanza degli anni precedenti e pagamento interessi di mora da parte di Swissgrid	1'594'481	11'754'110
Accredito alla Kraftwerk Aegina AG per tasse decretate da ordinanza degli anni precedenti e per interessi di mora	-72'474	-1'254'645
Totale	1'522'007	10'499'465

9 Imposte

in CHF	2013/14	2012/13
Imposte sull'utile	-2'190'750	-2'110'154
Imposte sul capitale ed immobiliari	-3'987'000	-3'990'687
Totale	-6'177'750	-6'100'841

10 Sostanza fissa materiale

in migliaia CHF	Impianti d'esercizio	Beni immobili aziendali edificati	Beni immobili non aziendali edificati	Impianti in costruzione e anticipi su impianti in costruzione	Attrezzature d'esercizio	Totale sostanza fissa materiale
Costo di costruzione 1.10.2012	871'700	9'863	9'446	47'296	4'389	942'694
Investimenti	7'038	23	397	27'301	214	34'972
Riporto	21'858	-	593	-22'485	34	-
Diminuzioni	-15'087	-	-	-2'000	-31	-17'118
Costo di costruzione 30.9.2013	885'509	9'886	10'436	50'112	4'606	960'548
Ammortamenti accumulati 1.10.2012	-553'535	-7'226	-5'206	-	-3'148	-569'115
Ammortamenti 2012/13	-12'987	-196	-220	-	-319	-13'722
Diminuzioni	13'021	-	-	-	31	13'052
Ammortamenti accumulati 30.9.2013	-553'501	-7'422	-5'426	-	-3'148	-569'785
Valore di bilancio 1.10.2012	318'165	2'637	4'240	47'296	1'241	373'579
Valore di bilancio 30.9.2013	332'008	2'463	5'011	50'112	1'169	390'763
Costo di costruzione 1.10.2013	885'509	9'886	10'436	50'112	4'606	960'548
Investimenti	5'575	238	267	14'447	224	20'751
Riporto	2'469	-	112	-2'581	-	-
Diminuzioni	-12'258	-40	-130	-61	-35	-12'523
Costo di costruzione 30.9.2014	881'295	10'084	10'685	61'917	4'795	968'776
Ammortamenti accumulati 1.10.2013	-553'501	-7'422	-5'425	-	-3'436	-569'785
Ammortamenti 2013/14	-13'981	-200	-244	-	-298	-14'722
Diminuzioni	11'385	40	130	-	35	11'589
Ammortamenti accumulati 30.9.2014	-556'097	-7'583	-5'539	-	-3'700	-572'918
Valore di bilancio 1.10.2013	332'008	2'463	5'011	50'112	1'169	390'763
Valore di bilancio 30.9.2014	325'198	2'501	5'146	61'917	1'095	395'857

**Composizione degli impianti d'esercizio
in CHF**

	30.9.2014	30.9.2013
Bacini d'accumulazione Naret, Cavagnoli, Sambuco	219'140'414	219'140'414
Impianto Robiei	93'242'963	103'634'248
Impianto Bavona	164'750'252	164'334'817
Impianto Peccia	60'785'266	59'331'165
Impianto Caveragno	100'719'722	100'550'376
Impianto Verbano	193'320'095	191'719'487
Stazioni di smistamento e linee	15'568'179	15'473'914
Centro comando, automazione, telecomunicazione	36'530'790	34'087'084
Costo di costruzione (concessioni incluse)	884'057'681	888'271'505
dedotte le concessioni	-2'762'500	-2'762'500
Costo di costruzione	881'295'181	885'509'005
dedotti gli ammortamenti accumulati	-556'097'155	-553'501'018
Valore di bilancio	325'198'026	332'007'987
Valore assicurativo della sostanza fissa materiale (parti idrauliche assicurate solo parzialmente contro il rischio d'incendio)	478'430'000	479'472'000

**11 Partecipazioni
in CHF**

	30.9.2014	30.9.2013
Partecipazione Kraftwerk Aegina AG	6'000'000	6'000'000
Totale partecipazioni	6'000'000	6'000'000

L'Ofima partecipa con il 50 % al capitale di 12 mio CHF della Kraftwerk Aegina AG, Ulrichen. Le azioni di questa società sono detenute dall'Ofima dal 1962.

In considerazione del principio di materialità l'Ofima rinuncia, come nell'anno precedente, all'allestimento di un conto consolidato al 30 settembre 2014 e presenta di seguito le cifre salienti della KW Aegina AG.

Gli azionisti della Kraftwerk Aegina AG sono tenuti, in base al vigente contratto di partenariato, a far fronte ai costi annuali della società in proporzione alla loro quota di partecipazione. Nel conto economico, i costi per acquisti di energia includono 5.9 mio CHF quale partecipazione ai costi per il prelievo di energia dalla Kraftwerk Aegina AG durante l'esercizio 2013/14 (anno precedente: 6.9 mio CHF). Allo scopo di garantire una rappresentazione trasparente e completa dei costi di produzione della Kraftwerk Aegina AG, l'Ofima preleva a partire dall'anno d'esercizio 2008/09 una tassa di turbinaggio sull'elettricità prodotta nelle proprie centrali. Questa viene a sua volta, in base agli accordi contrattuali che regolano il partenariato, presa interamente a carico dall'Ofima. In data 30 settembre 2014 la somma di bilancio della Kraftwerk Aegina AG ammonta a 42.6 mio CHF (anno precedente: 45.5 mio CHF). Il valore del capitale proprio della Kraftwerk Aegina AG, che corrisponde alla quota di partecipazione dell'Ofima (determinato secondo il metodo equity), ammonta al 30 settembre 2014 a 7.0 mio CHF (anno precedente: 6.8 mio CHF).

Considerando la partecipazione alla Kraftwerk Aegina AG secondo il metodo equity, il capitale proprio dell'Ofima ammonta al 30 settembre 2014 a 121.7 mio CHF (capitale proprio consolidato nell'anno precedente: 121.3 mio CHF) e l'utile d'esercizio consolidato a 4.1 mio CHF (anno precedente: 1.6 mio CHF).

12 Sostanza fissa immateriale

in migliaia CHF	Concessioni	Diritti d'utilizzo	Altra sostanza fissa immateriale	Totale sostanza fissa immateriale
Costo d'acquisizione 1.10.2012	2'763	-	937	3'700
Investimenti	-	537	44	581
Diminuzioni	-	-	-	-
Costo d'acquisizione 30.9.2013	2'763	537	981	4'281
Ammortamenti accumulati 1.10.2012	-1'858	-	-873	-2'731
Ammortamenti 2012/13	-35	-112	-41	-188
Diminuzioni	-	-	-	-
Ammortamenti accumulati 30.9.2013	-1'893	-112	-914	-2'919
Valore di bilancio 1.10.2012	904	-	64	969
Valore di bilancio 30.9.2013	870	425	67	1'362
Costo d'acquisizione 1.10.2013	2'763	537	981	4'281
Investimenti	-	-	74	74
Diminuzioni	-	-	-	-
Costo d'acquisizione 30.9.2014	2'763	537	1'056	4'355
Ammortamenti accumulati 1.10.2013	-1'893	-112	-914	-2'919
Ammortamenti 2013/14	-35	-134	-29	-198
Diminuzioni	-	-	-	-
Ammortamenti accumulati 30.9.2014	-1'927	-246	-943	-3'117
Valore di bilancio 1.10.2013	870	425	67	1'362
Valore di bilancio 30.9.2014	835	291	113	1'239

13 Crediti

in CHF	30.9.2014	30.9.2013
nei confronti di azionisti	6'033'629	5'945'184
nei confronti di persone vicine	3'260'518	5'355'787
nei confronti di terzi	808'562	1'551'547
Totale	10'102'709	12'852'518

14 Capitale azionario

Il capitale sottoscritto ammonta a 100 mio CHF ed è costituito da 1000 azioni nominative del valore nominale di 100'000 CHF. Gli azionisti sono:

Cantone Ticino	20.0 %
Axpo Power AG, Baden	30.0 %
IWB Industrielle Werke Basel, Basilea	12.5 %
Alpiq AG, Olten	12.5 %
Città di Zurigo	10.0 %
BKW Energie AG, Berna	10.0 %
Energie Wasser Bern, Berna	5.0 %

15 Accantonamenti

in migliaia CHF	Per rischi relativi all'esercizio degli impianti	Per personale pensionato	Totale accantonamenti
Valore di bilancio 1.10.2012	2'272	3'740	6'012
Assegnazione	-	-	-
Utilizzo	-52	-285	-337
Scioglimento	-	-	-
Valore di bilancio 30.9.2013	2'220	3'455	5'675
Di cui con una scadenza stimata < 12 mesi	-	270	270
Valore di bilancio 1.10.2013	2'220	3'455	5'675
Assegnazione	-	-	-
Utilizzo	-40	-285	-325
Scioglimento	-	-	-
Valore di bilancio 30.9.2014	2'180	3'170	5'350
Di cui con una scadenza stimata < 12 mesi	65	255	320

L'accantonamento per rischi relativi all'esercizio degli impianti copre l'esborso previsto in relazione ai rischi identificabili in questo ambito al momento della chiusura del bilancio. Si tratta essenzialmente dei costi stimati per danni già verificatisi e per porre rimedio a situazioni che compromettono il regolare esercizio degli impianti. L'accantonamento per personale pensionato concerne il rincaro che viene concesso sulle attuali rendite della cassa pensione.

16 Prestiti passivi

in CHF	30.9.2014	30.9.2013
rimborsabili entro 1–5 anni	140'000'000	120'000'000
rimborsabili dopo 5 anni	160'000'000	140'000'000
Totale	300'000'000	260'000'000

17 Creditori a seguito di forniture e prestazioni

in CHF	30.9.2014	30.9.2013
nei confronti di azionisti	2'082'012	2'179'928
nei confronti di persone vicine	1'140'385	3'548'284
nei confronti di terzi	4'243'978	2'629'676
Totale	7'466'375	8'357'888

18 Ratei e riscontri passivi

in CHF	30.9.2014	30.9.2013
Imposte	3'893'371	2'772'849
Interessi pro rata	2'039'719	2'217'289
Diversi	6'227'023	6'559'655
Totale	12'160'113	11'549'793

Ulteriori informazioni

19 Istituzioni di previdenza

Vantaggio / impegno economico e costi per la previdenza in migliaia CHF	Sovra-/sottocopertura		Quota parte economica dell'organizzazione		Scostamento rispetto ad anno precedente risp. registrazione a conto economico nell'anno d'esercizio	Contributi delimitati per il periodo contabile		Costi per la previdenza nei costi del personale	
	2013/14	2012/13	2013/14	2012/13		2013/14	2012/13	2013/14	2012/13
Istituzioni di previdenza senza sovra-/sottocopertura					-	974	785	974	785
Totale	-	-	-	-	-	974	785	974	785

La determinazione delle ripercussioni economiche da istituzioni di previdenza fa riferimento alla situazione finanziaria dell'istituto di previdenza come da ultima chiusura d'esercizio. Inoltre si tiene conto di sviluppi sostanziali subentrati dall'ultima chiusura d'esercizio. L'istituto di previdenza comune, a cui è affiliato l'Ofima, ha chiuso il suo ultimo anno d'esercizio in data 31 marzo 2014 (anno precedente: 31 marzo 2013). Il grado di copertura ammontava al 101.7 % al 31 marzo 2014, data di chiusura dell'esercizio dell'istituto di previdenza (anno precedente: 109.0 %).

20 Impegni eventuali e altri impegni non soggetti a contabilizzazione

Al 30 settembre 2014 sussistono impegni eventuali per un importo di 0.2 mio CHF (anno precedente: 0.2 mio CHF) in connessione con fideiussioni a favore di terzi. Siccome la società non si aspetta alcun impegno da ciò, nessun importo è stato accantonato.

Non sussistono altri impegni non soggetti a contabilizzazione che andrebbero esposti oltre a quanto segnalato al punto 11, relativo alla società Kraftwerk Aegina AG.

21 Transazioni con persone vicine in CHF

	2013/14	2012/13
Acquisti d'energia	11'327'402	12'641'641
Forniture e prestazioni della Officine idroelettriche di Blenio SA	228'540	268'539
Altre forniture e prestazioni	597'294	926'682
Totale forniture e prestazioni di persone vicine	12'153'236	13'836'862
Costi annuali a carico degli azionisti	69'798'345	61'475'581
Forniture e prestazioni alla Officine idroelettriche di Blenio SA	3'440'608	3'305'544
Forniture e prestazioni all'Ofima Rete SA	-	729'216
Altre forniture e prestazioni	2'745'953	3'504'202
Totale forniture e prestazioni a persone vicine	75'984'906	69'014'543

Gli acquisti d'energia concernono il prelievo dell'energia dalla Kraftwerk Aegina AG (cfr. punto 11) e la fornitura da parte dei partner, ad un prezzo che si orienta al valore di mercato, dell'energia necessaria per il pompaggio. In contropartita per il ritiro dell'energia elettrica prodotta, i partner rimborsano all'Ofima i costi annuali da essa generati. Le forniture e prestazioni tra l'Ofima e la Officine idroelettriche di Blenio SA, che hanno i medesimi azionisti, rispettivamente nell'anno precedente tra l'Ofima e la sua ex società figlia Ofima Rete SA si sono basate su accordi contrattuali oppure sono avvenute a condizioni di mercato. Le altre forniture e prestazioni concernono transazioni effettuate nell'ambito della normale attività aziendale della società. Esse si sono svolte a normali condizioni di mercato. I crediti e i debiti nei confronti di persone vicine ed azionisti sono già stati esposti ai punti 11, 13 e 17 dell'allegato al conto annuale.

22 Indicazioni sull'esecuzione di una valutazione dei rischi

Il Consiglio d'amministrazione ha incaricato la direzione di eseguire la valutazione dei rischi. I principi relativi alla gestione dei rischi sono stati fissati in un concetto approvato dal Consiglio d'amministrazione in data 28 agosto 2009. In esso sono contenute direttive concernenti la raccolta sistematica e l'analisi dei rischi, la fissazione delle priorità, la valutazione del loro impatto sull'intera azienda nonché l'implementazione ed il controllo delle misure atte a gestire i rischi identificati. I rischi sistematicamente raccolti, analizzati e messi in ordine di priorità sono stati riassunti in un inventario dei rischi, che è stato trattato dal Consiglio d'amministrazione il 29 agosto 2014. Sono state verificate e implementate delle misure concrete per la gestione dei rischi identificati. È stato impostato un reporting periodico al Consiglio d'amministrazione relativo alla gestione dei rischi. Eventi straordinari vengono comunicati immediatamente. A causa della necessità di procedere nell'ambito dell'esame dei rischi a supposizioni riguardo a futuri sviluppi, la valutazione dei rischi è contraddistinta da un certo margine di incertezza.

23 Avvenimenti dopo il giorno di chiusura del bilancio

Il 15 agosto 2013 l'EiCom ha rivisto parzialmente la sua decisione dell'11 novembre 2010 relativa alla definizione ed alla delimitazione della rete di trasporto e decretato che tutti gli impianti operanti ad un livello di tensione di 220/380 kV appartengono definitivamente alla rete di trasporto. Sulla base di questa decisione impianti d'esercizio con un valore contabile al 30 settembre 2014 di 4.9 mio CHF verranno trasferiti a Swissgrid SA nel prossimo anno d'esercizio. Il relativo contratto di conferimento in natura è stato approvato dal Consiglio d'amministrazione in data 27 novembre 2014.

Dopo il 30 settembre 2014, giorno di chiusura del bilancio, non si sono verificati altri avvenimenti che andrebbero menzionati. Avvenimenti verificatisi dopo il giorno di chiusura del bilancio sono stati considerati fino al 27 novembre 2014, data in cui il conto annuale è stato approvato dal Consiglio d'amministrazione della Officine idroelettriche della Maggia SA.

RIPARTIZIONE DELL'UTILE DI BILANCIO AL 30 SETTEMBRE 2014

(Proposta del Consiglio d'amministrazione)

in CHF	30.9.2014	30.9.2013
Riporto dall'anno precedente	-	-
Utile d'esercizio	3'950'000	3'950'000
Utile di bilancio	3'950'000	3'950'000
Dividendo	-3'750'000	-3'750'000
Assegnazione alla riserva generale	-200'000	-200'000
Riporto a saldo nuovo esercizio	-	-

L'art. 22 degli Statuti stabilisce che il dividendo sul capitale azionario deve essere, in cifra tonda, fino ad un massimo dell'1 % superiore all'interesse medio corrisposto sui prestiti emessi dalla società. L'interesse medio per l'esercizio 2013/14 ammonta a 2.77 % (anno precedente: 2.84 %). Ne risulta un dividendo del 3.75 %.

Locarno, 27 novembre 2014

A nome del Consiglio d'amministrazione:

Il Presidente

Rolf W. Mathis

Rapporto dell'Ufficio di revisione



Ernst & Young SA
Corso Elvezia 33
Casella postale
CH-6901 Lugano

Telefono +41 58 286 24 24
Telefax +41 58 286 24 00
www.ey.com/ch

All'Assemblea generale della

Officine Idroelettriche della Maggia SA, Locarno

Lugano, 27 novembre 2014

Rapporto dell'Ufficio di revisione sul conto annuale

In qualità di Ufficio di revisione abbiamo verificato l'annesso conto annuale della Officine Idroelettriche della Maggia SA, costituito da bilancio, conto economico, conto dei flussi di mezzi liquidi, prospetto delle variazioni del capitale proprio e allegato, per l'esercizio chiuso al 30 settembre 2014.

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto annuale in conformità agli Swiss GAAP FER, nonché alla legge svizzera e allo statuto. Questa responsabilità comprende la concezione, l'implementazione e il mantenimento di un sistema di controllo interno relativamente all'allestimento di un conto annuale che sia esente da anomalie significative imputabili a irregolarità o errori. Il Consiglio d'amministrazione è inoltre responsabile della scelta e dell'applicazione di appropriate norme di presentazione del conto annuale, nonché dell'esecuzione di stime adeguate.

Responsabilità dell'Ufficio di revisione

La nostra responsabilità consiste nell'esprimere un giudizio sul conto annuale in base alle nostre verifiche. Abbiamo effettuato la nostra verifica conformemente alla legge svizzera, agli Standard svizzeri di revisione, i quali richiedono che la stessa venga pianificata ed effettuata in maniera tale da ottenere sufficiente sicurezza che il conto annuale sia privo di anomalie significative.

Una revisione comprende l'esecuzione di procedure di verifica volte ad ottenere elementi probativi per i valori e le altre informazioni contenuti nel conto annuale. La scelta delle procedure di verifica compete al giudizio professionale del revisore. Ciò comprende una valutazione dei rischi che il conto annuale contenga anomalie significative imputabili a irregolarità o errori. Nell'ambito della valutazione di questi rischi il revisore tiene conto del sistema di controllo interno, nella misura in cui esso è rilevante per l'allestimento del conto annuale, allo scopo di definire le procedure di verifica richieste dalle circostanze, ma non per esprimere un giudizio sull'efficacia del sistema di controllo interno. La revisione comprende inoltre la valutazione dell'adeguatezza delle norme di allestimento del conto annuale, dell'attendibilità delle valutazioni eseguite, nonché un apprezzamento della presentazione del conto annuale nel suo complesso. Siamo dell'avviso che gli elementi probativi da noi ottenuti costituiscano una base sufficiente ed adeguata per la presente nostra opinione di revisione.

Opinione di revisione

A nostro giudizio il conto annuale per l'esercizio chiuso al 30 settembre 2014 presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale, finanziaria e reddituale in conformità agli Swiss GAAP FER, alla legge svizzera e allo statuto.

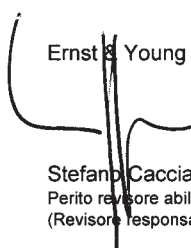
Rapporto in base ad altre disposizioni legali

Confermiamo di adempiere i requisiti legali relativi all'abilitazione professionale secondo la Legge sui revisori (LSR) e all'indipendenza (art. 728 CO e art. 11 LSR), come pure che non sussiste alcuna fattispecie incompatibile con la nostra indipendenza.

Conformemente all'art. 728a cpv. 1 cifra 3 CO e allo Standard svizzero di revisione 890 confermiamo l'esistenza di un sistema di controllo interno per l'allestimento del conto annuale concepito secondo le direttive del Consiglio d'amministrazione.

Confermiamo inoltre che la proposta d'impiego dell'utile di bilancio è conforme alla legge svizzera e allo statuto e raccomandiamo di approvare il presente conto annuale.

Ernst & Young SA



Stefano Caccia
Perito revisore abilitato
(Revisore responsabile)



Jasmin Gyga
Perito revisore abilitato



In copertina e in questa pagina:
Centrale Verbano, valvola sferica
del gruppo 5



Officine idroelettriche della Maggia SA

Via in Selva 11
CH-6604 Locarno

Tel +41 91 756 66 66
Fax +41 91 751 80 92

maggia@ofima.ch
www.ofima.ch