

Assemblea Ordinaria

ALL

ROGATO 23554

Badge Titolare

Tipo Rap. Deleganti / Rappresentati legalmente

Ordinaria

6356	ABATE ISABELLA		0
1	D MELE DOMENICO GIOVANNI BATTISTA		5
		Totale azioni	5
			0,000000%
6928	ACCANITO CIRO		100
			0,000003%
7272	ADINOLFI VINCENZO		140.000
			0,003852%
7333	ADR IN PERSONA DI ROSICA MASSIMO		0
1	D CITIBANK NEW YORK A.D.R. DEPT		58.172.686
		Totale azioni	58.172.686
			1,600708%
7024	AGOSTINI ANTONIO		0
586	D 1290 FUNDS - 1290 SMARTBETA EQUITY FUND		1.400
1.095	D AB CAP FUND, INC. - AB ALL MARKET INCOME PORTFOLIO		9.392
790	D AB CFAO		4.320
931	D ABERDEEN INVESTMENT FUNDS UK ICVC II - ABERDEEN EUROPEAN EQUITY ENHANCED INDEX FUND		116.609
932	D ABERDEEN INVESTMENT FUNDS UK ICVC II - ABERDEEN EUROPEAN EQUITY TRACKER FUND		5.525
930	D ABERDEEN INVESTMENT FUNDS UK ICVC II - ABERDEEN WORLD EQUITY ENHANCED INDEX FUND		25.010
200	D ABERDEEN MONCEAU		10.423
721	D ABP IARD		26.306
343	D ABU DHABI RETIREMENT PENSIONS AND BENEFITS FUND		265.576
280	D ACCIDENT COMPENSATION CORPORATION		412.075
431	D ACHMEA PENSIOEN- EN LEVENSVZERZEKERINGEN		2.090.761
519	D ACM IARD		311.920
518	D ACM MUT FONDS GENERAL		689.500
517	D ACM VIE S.A. CM CIC RETRAITE		27.700
520	D ACM VIE SA FDS GENERAL		2.573.931
1.178	D ACWI EX-US INDEX MASTER PORTFOLIO OF MASTER INVESTMENT PTF		4.865
749	D ADP DIVERSIFIE DYNAMIQUE		15.491
300	D ADVANCE INTERNATIONAL SHARE INDEX FUND		214.269
78	D ADVISOR MANAGED TRUST - TACTICAL OFFENSIVE EQUITY FUND		45.058
933	D AEGON CUSTODY B.V		162.441
934	D AEGON CUSTODY B.V		409.386
935	D AEGON CUSTODY B.V		106.638
711	D AF DYNAMIC MULTI FACTO GLOBAL EQ		13.805
211	D AG2R REUNICA ARRCO		28.037
109	D AGI FDS EJS STIFTUNGSFDS		12.751
771	D AGIRA RETRAITE DIVERSIFIE		90.408
936	D AHL ALPHA MASTER LIMITED C/O CITCO TRUSTEES (CAYMAN) LIMITED		6.652
868	D AHL DESERTWOOD FUND LIMITED C/O CITCO TRUSTEES (CAYMAN) LIMITED		22.017
937	D AHL DIRECTIONAL EQUITIES MASTER LIMITED		21.999
938	D AHL EVOLUTION LTD SHARMAINE BERKELEY ARGONAUT LTD		360.968

83942/201

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
939	D	AHL GENESIS 2 LIMITED C/O MAPLES CORPORATE SERVICES LIMITED	25.427
940	D	AHL GENESIS LIMITED	14.849
869	D	AHL GLOBAL INVESTMENTS SERIES 2 LTD	438
870	D	AHL INSTITUTIONAL SERIES 3 LTD	9.823
626	D	AI BALANCED LIFE FUND	11.927
625	D	AJ BALANCED PENSION FUND	162.338
627	D	AI CAUTIOUS PENSION FUND	1.967
628	D	AI DISTRIBUTION LIFE FUND	50.540
629	D	AI GLOBAL EQUITY FUND	40.690
623	D	AI STRATEGIC GLOBAL EQUITY FUND	757.691
633	D	AI UK EQUITY INCOME FUND	107.634
611	D	ALL GL IN ASIA FD-ALLIANZ SEI, EU EQY DIV	95.558
1.096	D	ALLIANCEBERNST VAR PROD SER F INC.ALLIANCEB DYN ASSET ALL PTF	24.216
1.094	D	ALLIANCEBERNSTEIN GLOBAL RISK ALLOCATION FUND INC	4.936
100	D	ALLIANZI FONDS ABF	12.320
655	D	ALLIANZ CGI SUBFONDS EQUITIES	40.000
606	D	ALLIANZ CHOICE BEST STYLES EUROPE FUND	70.030
661	D	ALLIANZ FAD EUROPE HIGH DIVIDEND	536.307
102	D	ALLIANZ GI FONDS RANW II	70.000
1.106	D	ALLIANZ GLOBAL INV GMBH FOR ALLIANZGI-FONDS SFT2	38.711
789	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS FRANCE	7.378
662	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS GMBH	2.268.707
1.099	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS GMBH FOR ALLIANZGI-FONDS INDU	5.324
1.078	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS GMBH FOR DBI-FONDS SFT 4	14.750
656	D	ALLIANZ GLR EM AGI EUR HIGH DIVIDEND	645.183
1.217	D	ALLIANZ INT INV FDS- ALLIANZ BEST STYLES GLOBAL AC EQUITY FUND	14.576
663	D	ALLIANZ PV-WS RCM SYSPRO INDEXING EUROLAND	30.261
664	D	ALLIANZ PV-WS RCM SYSPRO VALUE EUROPE	203.516
1.218	D	ALLIANZ UK+EUROPEAN INV FDS-ALLIANZ EUROPEAN EQUITY INCOME FD	83.220
142	D	ALLIANZGI FONDS AESAN	57.070
139	D	ALLIANZGI FONDS AENV	325.106
134	D	ALLIANZGI FONDS AFF	187.887
108	D	ALLIANZGI FONDS ALLRA	3.500
112	D	ALLIANZGI FONDS ALPEN	3.473
143	D	ALLIANZGI FONDS AMEV	39.770
99	D	ALLIANZGI FONDS APNIESA	132.105
116	D	ALLIANZGI FONDS AVP	2.068
119	D	ALLIANZGI FONDS BFKW	33.425
147	D	ALLIANZGI FONDS CAESAR	9.420
122	D	ALLIANZGI FONDS COEN2	18.500
111	D	ALLIANZGI FONDS DPF DILLINGER PENSIONSFO	19.249
149	D	ALLIANZGI FONDS DPWS	6.859
129	D	ALLIANZGI FONDS DUNHILL	5.050
126	D	ALLIANZGI FONDS ELK	86.351
148	D	ALLIANZGI FONDS ESMT	4.230
101	D	ALLIANZGI FONDS FEV	4.916
114	D	ALLIANZGI FONDS FIB	40.000

83942/202

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
		Tipo Rap. Deleganti / Rappresentati legalmente	
113	D	ALLIANZGI FONDS GANO	1.257
103	D	ALLIANZGI FONDS GANO 2	6.110
121	D	ALLIANZGI FONDS GDP	10.000
133	D	ALLIANZGI FONDS HNE	143.000
117	D	ALLIANZGI FONDS KDCO	38.000
127	D	ALLIANZGI FONDS MAV	3.549
123	D	ALLIANZGI FONDS NICO	1.323
150	D	ALLIANZGI FONDS OB PENSION	21.223
146	D	ALLIANZGI FONDS PAK	2.873
135	D	ALLIANZGI FONDS PF1	318.144
138	D	ALLIANZGI FONDS PF2	178.290
104	D	ALLIANZGI FONDS PFD	2.458
128	D	ALLIANZGI FONDS PGD	11.801
136	D	ALLIANZGI FONDS PTV2	283.725
125	D	ALLIANZGI FONDS RBB	65.521
105	D	ALLIANZGI FONDS REINVEST	3.855
110	D	ALLIANZGI FONDS SCHLUO	21.000
131	D	ALLIANZGI FONDS SIV	13.000
145	D	ALLIANZGI FONDS STIFTUNGSFONDS WISSENSCH	11.334
120	D	ALLIANZGI FONDS TOB	6.180
140	D	ALLIANZGI FONDS TOSCA	18.632
107	D	ALLIANZGI FONDS UGF	7.000
124	D	ALLIANZGI FONDS USES	10.230
115	D	ALLIANZGI FONDS VEMK	4.990
130	D	ALLIANZGI FONDS VSBW	37.050
98	D	ALLIANZGI FONDS VSF	2.421
106	D	ALLIANZGI FONDS WERT	3.500
141	D	ALLIANZGI SVKK	1.911
378	D	ALLIANZGI-FONDS DSPT	100.065
867	D	ALPHANATICS MASTER FUND LIMITED C/O APPLEBY TRUST (CAYMAN LTD)	47.333
1.128	D	ALPS INTERNATIONAL SECTOR DIVIDEND DOGS ETF	322.193
523	D	AMADABLUM PAN EUROPEAN EQUITY FUND	71.243
1.208	D	AMEC FOSTER WHEELER PENSION PLAN	164.549
1.195	D	AMERICAN AIRLINES INC., MASTER FIXED BENEFIT PENSION TRUST	495.120
1.112	D	AMERICAN BUREAU OF SHIPPING	2.256
1.123	D	AMERICAN CENT WORLD MUT FDS, INC-NT NON-U.S. INTRINSIC VALUE FD	696.721
1.125	D	AMERICAN CENTURY ETF TRUST - AMERICAN CENT QUALITY DIV INT ETF	10.305
1.116	D	AMERICAN CENTURY QUANT BQ FDS INC- MULTI-ASSET REAL RETURN FD	1.139
1.120	D	AMERICAN CENTURY QUANTITATIVE EQUITY FUNDS, INC. INT CORE EQ	15.183
1.124	D	AMERICAN CENTURY RETIREMENT DATE TRUST	460.012
1.118	D	AMERICAN CENTURY STRAT ASSET ALL, INC. STRAT ALL MODERATE F	110.616
1.119	D	AMERICAN CENTURY STRAT ASSET ALL, INC. STRATEGIC ALL AGGR F	96.885
1.117	D	AMERICAN CENTURY STRATEGIC ASSET ALL, INC. STRAT ALL CONS F	36.387

Elenco Intervenuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

83942/2023

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.122	D	AMERICAN CENTURY WORLD MUTUAL FUNDS INC - NT INT VALUE FUND	661.073
1.121	D	AMERICAN CENTURY WORLD MUTUAL FUNDS, INC. INT'L VALUE F	34.053
549	D	AMONIS NV	31.652
176	D	AMP CAP UNHEDGED GL SHS MULTI MAN FUND	69.249
184	D	AMP CAPITAL SPEC INTERN SHARE FUND	225.190
177	D	AMP INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND HEDG	15.193
186	D	AMP LIFE INTERNATIONAL EQUITIES FUND	70.465
537	D	AMPLI MUTUELLE	17.400
801	D	AMUNDI ACTIONS EURO ISR	209
798	D	AMUNDI ACTIONS EUROPE ISR	7.338
844	D	AMUNDI ACTIONS RESSOURCES	11
797	D	AMUNDI ACTIONS RESTRUCTURATIONS	34.973
778	D	AMUNDI APPOLINE ACTIONS EUROPE	255.798
855	D	AMUNDI ETF FTSE ITALIA PIR UCITS	53.091
698	D	AMUNDI EURO STOXX 50	340.380
802	D	AMUNDI EUROPE MONDE	6.649
705	D	AMUNDI FUNDS EQUITY EURO RISK	2.020
702	D	AMUNDI FUNDS EQUITY EURO SELECT	131.231
703	D	AMUNDI FUNDS EQUITY EUROPE RISK	53.575
701	D	AMUNDI FUNDS EQUITY GLOBAL	10
696	D	AMUNDI FUNDS GLOBAL PERSPECTIVES	6.277
699	D	AMUNDI FUNDS MULTI ASSET	10.298
605	D	AMUNDI HK MPF SER- AMU GREEN PLANET FUND	29.140
604	D	AMUNDI HK PORT GROWTH FUND	5.075
774	D	AMUNDI HORIZON	36.937
693	D	AMUNDI INDEX EQUITY GLOBAL MULTI	17
691	D	AMUNDI INDEX MSCI EMU	47.284
690	D	AMUNDI INDEX MSCI EUROPE	609.385
707	D	AMUNDI INDEX MSCI JAPAN	250.000
692	D	AMUNDI INDEX MSCI WORLD	67.002
746	D	AMUNDI LABEL DYNAMIQUE	63.508
738	D	AMUNDI LABEL EQUILIBRE	84.050
745	D	AMUNDI LABEL PRUDENCE	48.596
710	D	AMUNDI MSCI EUROPE EX UK	3.137
814	D	AMUNDI PATRIMOINE PEA	361.843
828	D	AMUNDI PATRIMOINE	7.981
800	D	AMUNDI RENDEMENT PLUS	19
805	D	AMUNDI RESA ACTIONS EURO	1.906
806	D	AMUNDI RESA ACTIONS EUROPE	10.750
804	D	AMUNDI RESA ACTIONS FRANCE	19.743
811	D	AMUNDI RESA ESG ACTIONS EURO	914.898
688	D	AMUNDI SGR SPA / AZIONARIO EUROPA	340.709
689	D	AMUNDI SIF GLOBAL ETHICAL EQUITIES	12.395
848	D	AMUNDI STRATEGIES ACTIONS EUROPE	16.744
489	D	ANTIPODES GLOBAL FUND	2.002.557
490	D	ANTIPODES GLOBAL FUND - LONG ONLY	554.775
241	D	ANTIPODES GLOBAL FUND - UCITS	135.506
495	D	ANTIPODES GLOBAL SHARES (QUOTED MANAGED)	10.625
274	D	ANZ WHOLESALE INTERN.SHARE NO. 1 FUND	8.459
451	D	AQR FUNDS - AQR INTERNATIONAL CORE EQUIT	1.896.476

Assemblea Ordinaria

83942/204

Budget	Titolare			Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
1.216	D	ARAB AUTHORITY FOR AGRICULTURAL INVESTMENT AND DEVELOPMENT		5.623
202	D	ARABELLE INVESTISSEMENTS		4.500
1.130	D	ARCHITAS MULTI-MANAGER GLOBAL FUNDS UNIT TRUST		118.357
1.114	D	ARIZONA STATE RETIREMENT SYSTEM		117.112
14	D	ARK LIFE ASSURANCE COMPANY LIMITED		132.508
1.036	D	ARKWRIGHT, LLC		6.426
794	D	ARRCO LONG TERME B NATIXIS INVEST		105.035
753	D	ARRCO LONG TERME D ACTIONS		278.263
1.230	D	ARROWSTREET ACQI EX US ALPHA EXTENSION TRUST FUND U		32.697
878	D	ARROWSTREET ACWI ALPHA EXTENSION FUND III CAYMAN LIMITED		18.425
879	D	ARROWSTREET ACWI EX US ALPHA EXTENSION TRUST FUND U		4.959
1.227	D	ARROWSTREET CAPITAL GLOBAL ALJ. COUNTRY ALPHA EXTENSION FUND		509.611
1.229	D	ARROWSTREET EAFE ALPHA EXTENSION TRUST		221.968
1.131	D	ARROWSTREET GLOBAL EQUITY ACWI TRUST FUND		96.524
1.133	D	ARROWSTREET INTERNATIONAL EQUITY ACWI EX US TRUST FUND		1.430.164
1.132	D	ARROWSTREET INTERNATIONAL EQUITY EAFE TRUST FUND		165.605
1.134	D	ARROWSTREET INTL EQ ACWI EX US ALPHA EXTENSION TRUST FUND		92.251
415	D	ARTEMIS GLOBAL EQUITY INCOME FUND		87.548
328	D	ASPIRANT RISK MANAGED GLOBAL EQUITY FUN		161.646
719	D	ASSISTANCE PROTECTION JURIDIQUE (A)		28.995
500	D	ASSOCIATION BIENF RETR POL VILLE MONTREAL		53.600
803	D	ASSURDIX		1.088
941	D	ATLAS QUANTITATIVE TRADING FUND LTD		146.705
835	D	ATOUT EUROLAND CORE +		24.441
836	D	ATOUT EUROLAND RESTRUCTURATION		50.578
831	D	ATOUT EUROPE HAUT RENDEMENT		8.806
832	D	ATOUT EUROPE SMART BETA		9.747
840	D	ATOUT FRANCE CORE PLUS		5.254
807	D	ATOUT MODERATIONS		6.461
730	D	ATOUT PULSATIONS		10
864	D	AUDIENS ACTIONS INTERNATIONALES		50.000
480	D	AURION GLOBAL EQUITY FUND		9.393
174	D	AUSTRALIAN CATHOLIC SUPERAN RETIREM FUND		36.420
880	D	AUSTRALIAN NATIONAL UNIVERSITY		82.662
259	D	AUSTRALIANSUPER		171.411
540	D	AXA AA DIVERSIFIE INDICIEL 1		132.196
532	D	AXA ASSICURAZIONI SPA		75.000
438	D	AXA BELGIUM S A		2.537
568	D	AXA EQUITABLE LIFE INSURANCE CO		25.576
530	D	AXA EURO DIVIDEND D		6.400
531	D	AXA EURO DIVIDEND L		9.600
529	D	AXA EURO DIVIDEND S		56.300
538	D	AXA INDICE EURO		215.690
1.135	D	AXA INVESTMENT MANAGERS DEUTSCHLAND GMBH FOR AXA EUROPA		9.700

Elenco Intervenuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

Assemblea Ordinaria

85942/205

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
1.136	D		AXA INVESTMENT MANAGERS DEUTSCHLAND GMBH FOR AXA WELT	6.100
942	D		AXA LIFE INSURANCE SINGAPORE PTE LTD	9.600
539	D		AXA OR E MATIERES PREMIERES	61.841
1.137	D		AXA ROSENBERG EQUITY ALPHA TRUST	54.000
297	D		BANCO CENTRAL DE TIMOR-LESTE (BCTL)	318.422
671	D		BANK JULIUS BAER & CO LTD	5.056
513	D		BANK OF AMERICA NA	296
449	D		BANK OF MAURITIUS	10.847
224	D		BANQUE PICTET & CIE SA	31.564
310	D		BAPTIST HEALTH SOUTH FLORIDA INC	253.845
724	D		BARCLAYS WEALTH MANAGERS FRANCE	32.600
1.043	D		BARINGS ACTIVE PASSIVE EQUITY DIRECT SAFE LLC	1.224
536	D		BARYUM QUANT	51.200
843	D		BBM V-FLEX	57.446
388	D		BBP INKA	25.134
189	D		BDF-FONDS E ACT. EUROPE	48.718
1.143	D		BEAR CREEK INC.	9.123
1.029	D		BEAUMONT HEALTH MASTER RETIREMENT TRUST	5.521
15	D		BELFIUS EQUITIES B	46.774
16	D		BELFIUS PENSIONFUNDS	189.420
943	D		BERESFORD FUNDS PLC	591.223
944	D		BERESFORD FUNDS PLC - SETANTA INCOME OPPORTUNITIES FUND	19.984
594	D		BEST INVESTMENT CORPORATION	219.831
791	D		BFT LCR ACTIONS BETA NEUTRE-POC	67.305
945	D		BHC MOMENTUM MASTER FUND LP C/O WALKERS CORPORATE LIMITED	13.510
946	D		BHC MULTI-FACTOR MASTER FUND LP	64.314
96	D		BI FINANZFONDS	22.315
1.199	D		BLACKROCK AM DE AG FOR (SHARES EURO STOXX 50 UCITS ETF (DE)	6.703.149
1.200	D		BLACKROCK AM SCHWEIZ AG OBO BIFS WORLD EX SWITZ EQ INDEX FUND	57.184
1.174	D		BLACKROCK CDN MSCI EAFE EQUITY INDEX FUND	1.043.838
1.176	D		BLACKROCK CDN MSCI EAFE INDEX PLUS FUND	19.162
1.175	D		BLACKROCK CDN WORLD INDEX FUND	83.447
311	D		BLACKROCK FISSION INDEXED INTL EQUITY FD	94.981
246	D		BLACKROCK FUNDS IICAV	1.150
11	D		BLACKROCK INDEX SELECTION FUND	2.014.519
245	D		BLACKROCK INSTITUTIONAL POOLED FUNDS PLC	385.930
425	D		BLACKROCK INSTITUTIONAL TRUST COMPANY N.A. INVESTMENT FUNDS FOR EMPLOYEE BENEFIT TRUSTS	20.957.890
419	D		BLACKROCK INTERNATIONAL INDEX V.I.FUND OF BLACKROCK VARIABLE SERIES FUNDS INC.	33.876
420	D		BLACKROCK MANAGED VOLATILITY V.I. FUND OF BLACKROCK VARIABLE SERIES FUNDS INC	4.843
427	D		BLACKROCK MSCI EAFE EQUITY INDEX NON-LENDABLE FUND	620.776
421	D		BLACKROCK TACTICAL OPPORTUNITIES FUND OF BLACKROCKFUNDS	22.041
13	D		BLACKROCK UCITS FUNDS	994

83942/2006

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentanti legalmente		
947	D	BLUE MOUNTAIN CREDIT ALTERNATIVES MASTER FUND LP CO M AND C CORP SERVICES LTD	16.744
948	D	BLUEMOUNTAIN GUADALUPE PEAK FUND L.P.CO CORPORATION SERVICE COMPANY	3.220
949	D	BLUEMOUNTAIN KICKING HORSE FUND L.P. C/O MAPLES CORPORATE SVCS LTD	406
950	D	BLUEMOUNTAIN SYSTEMATIC MASTER FUND LP MAPLES CORP SERVICES LTD	11.557
376	D	BMW AG	40.371
161	D	BNP PARIBAS A FUND	78.193
163	D	BNP PARIBAS EASY	437.374
162	D	BNP PARIBAS LI	49.401
497	D	BOMBARDIER TRUST(CANADA) GLOBAL EQUITY FU	68.550
751	D	BOURBON I ROTHSCHILD ET CIE GESTIO	93.000
171	D	BPCB DPF ECCLESTON G	34.393
152	D	BPSS FRANCFORT /INTERNATIONALE KAG MBH F BI FINANZFONDS MINIMUM	71.190
160	D	BPSS LUXEMBOURG/ANUS HENDERSON HORIZON FUND TOTAL RETURN	9.378
221	D	BPSS NEW YORK/JH GLOBAL EQUITY INC FD	4.972.427
169	D	BPTCJ DPF REVUEH CITIBK RH FD SERV JERSEY	2.091
1.051	D	BRANDES GLOBAL EQUITY FUND	48.572
1.053	D	BRANDES GLOBAL EQUITY INCOME FUND	2.057
1.052	D	BRANDES GLOBAL OPPORTUNITIES VALUE FUND	6.616
1.187	D	BRANDES INTERNATIONAL EQUITY FUND	1.019.158
1.145	D	BRANDES INVESTMENT FUNDS PLC	994.092
1.188	D	BRIGHTHOUSE FUNDS TRUST II - MFS TOTAL RETURN PORTFOLIO	100.690
251	D	BRITISH COAL STAFF SUPERANNUATION SCHEME	196.394
1.041	D	BRUNEI INVESTMENT AGENCY	2.576
282	D	BRUNEI SHELL RETIREMENT BENEFIT FUND	7.214
290	D	BT WHOLESALE MULTI MANAG INTL SHARE FUND	80.848
389	D	BUREAU OF LABOR FUNDS - LABOR RETIREMENT FUND	11.506
390	D	BUREAU OF LABOR FUNDS - LABOR RETIREMENT FUND	2.267
398	D	BUREAU OF LABOR FUNDS - LABOR RETIREMENT FUND	70.436
399	D	BUREAU OF LABOR FUNDS - LABOR RETIREMENT FUND	63.850
583	D	BUREAU OF LABOR FUNDS - LABOR RETIREMENT FUND	60.969
394	D	BUREAU OF LABOR FUNDS- LABOR PENSION FUND	267.411
395	D	BUREAU OF LABOR FUNDS- LABOR PENSION FUND	652.040
396	D	BUREAU OF LABOR FUNDS- LABOR PENSION FUND	30.522
397	D	BUREAU OF LABOR FUNDS- LABOR PENSION FUND	135.903
582	D	BUREAU OF LABOR FUNDS- LABOR PENSION FUND	41.056
584	D	BUREAU OF LABOR FUNDS- LABOR PENSION FUND	124.542
391	D	BUREAU OF LABOR FUNDS-LABOR INSURANCE FUND	17.409
392	D	BUREAU OF LABOR FUNDS-LABOR PENSION FUND	34.594
393	D	BUREAU OF LABOR FUNDS-LABOR PENSION FUND	6.844
365	D	C&J CLARK PENSION FUND	50.099
199	D	CALCIUM QUANT	160.700
168	D	CAM DESIGNATED CLT EUR TREATY	700
167	D	CAM DESIGNATED CLT GBP TREATY	13.250
195	D	CAMGESTION CONVERTIBLE EUROPE	350.000
201	D	CAMGESTION DEEP VALUE	645.377

83942/207

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
197	D	CAMGESTION EXPERT PATRIMOINE	10.000
951	D	CANADA LIFE ASSURANCE EUROPE LIMITED	2.104.181
242	D	CANDRIAM EQUITIES L	235.109
534	D	CARDIF ASSURANCE RISQUES DIVERS	26.304
533	D	CARDIF ASSURANCE VIE	1.725.000
198	D	CARDIF LUX VIE	189.997
881	D	CARE SUPER	289.036
754	D	CARP - INDO	252.953
767	D	CARPIMKO ACTIONS LO	130.000
266	D	CAVERSHAM FUND	4.219
952	D	CBOSC ATF CW BK GRP SUP WGSS08	45.201
953	D	CBOSC-CBGS-WGSS07	49.740
1.177	D	CDN MSCI WORLD EX-CANADA MINIMUM VOLATILITY INDEX FUND	27.511
713	D	CENTRAL BANK OF IRELAND	17.791
621	D	CENTRAL FINANCE BOARD METHODIST CHURCH	11.906
954	D	CFSIL - COLONIAL FIRST STATE GLOBAL ASSET MANAGEMENT MULTI SECTOR TRUST 1	1.480
955	D	CFSIL - COMMONWEALTH GLOBAL SHARE FUND	762.890
956	D	CFSIL ATF CMLA INTERNATIONAL SHARE FUND	36.761
957	D	CFSIL RE COLONIAL FIRST STATE INVESTMENT FUND 10	108.462
1.127	D	CHANG I IWA COMM BK AMCO NOMURA GLOBAL HIGH DIVIDEND FUND	17.972
281	D	CHINA LIFE INSURANCE COMPANY LIMITED	226.202
566	D	CHINATRUST COMMERCIAL BANK LTD. AS	6.672
958	D	CHUNG I IWA POST CO LTD	134.675
494	D	CI CORPORATE CLASS LTD	80.000
959	D	CITIBANK INTERNATIONAL PLC AS TRUSTEE CITIBANK INT. PLC	4.650.057
960	D	CITITRUST LIMITED AS TRUSTEE OF BLACKROCK PREMIER FUNDS-BLACKROCK WORLD EQUITY INDEX FUND	8.985
961	D	CITITRUST LTD	87.656
741	D	CL EPARGNE DYNAMIQUE	33.551
872	D	CLASS N AHL ALPHA 2.5 XL EUR TRADING LIMITED	11.396
503	D	CLOSE PRIVATE ASSET MANAGEMENT LIMITED	104.573
756	D	CNP ACP ACTIONS LT	87.816
857	D	CNP ASSUR EUROPE NEUFLIZE OBC	334.668
816	D	CNP ASSUR VALEURS	5.995
815	D	CNP ASSUR VALUE ET MOMENTUM	25.202
222	D	CNP DNCA VALUE EUROPE	318.803
1.080	D	COHEN & STEERS REAL ASSETS FUND, INC.	17.352
1.079	D	COHEN & STEERS, INC	1.081
53	D	COHEN&STEERS REAL ASSETS MULTI STRAT FUN	143.783
830	D	COLOMBES 6	102.019
962	D	COLONIAL FIRST STATE INVESTMENT FUND.	30.909
453	D	COLUMBIA CAPITAL ALLOCAT MODER CONSER PO	8.944
457	D	COLUMBIA CAPITAL ALLOCATION AGGRESSIVE P	7.222
456	D	COLUMBIA CAPITAL ALLOCATION CONSERVAT PO	5.847
454	D	COLUMBIA CAPITAL ALLOCATION MODER AGG P	6.095
455	D	COLUMBIA CAPITAL ALLOCATION MODERATE POR	8.741
302	D	COMMING PENS TR FU EU DYN HED EQ O JPM N	499.009

83942/208

Assemblea Ordinaria

Ridg	Titolare		
Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente		Ordinaria
267	D	COMMINGLED PENSION TRUST FUND (INTERNATIONAL ADVANTAGE) OF JPMORGAN CHASE BANK	884.905
468	D	COMMINGLED PENSION TRUST FUND (INTREPID INTERNATIONAL) OF JPMORGAN CHASE BANK	702.994
963	D	COMMONFUND STRATEGIC SOLUTIONS GLOBAL EQUITY LLC	24.790
298	D	CONNECTICUT GENERAL LIFE INSURANCE COMPANY	29.794
299	D	CONNECTICUT GENERAL LIFE INSURANCE COMPANY	30.800
1.172	D	CONNECTICUT GENERAL LIFE INSURANCE COMPANY	6.380
258	D	CONSTRUCTION AND BUILDING UNIONS SUPERANNUATION FUND	259.651
260	D	CONSTRUCTION AND BUILDING UNIONS SUPERANNUATION FUND	51.118
788	D	CONTI DIVERSIFIE	60.000
964	D	CORECOMMODITY MANAGEMENT - FOUNDERS ABSOLUTE RETURN MASTER FUND LTD	1.784
81	D	CORNERSTONE ADVISORS GLOBAL PUBLIC EQUITY FUND	14.754
511	D	COVEA ACTIONS EURO	276.663
510	D	COVEA ACTIONS EUROPE OPPORTUNITIES	527.429
796	D	COVEA ACTIONS RENDEMENT	1.132.031
729	D	COVEA FINANCE ACT. EUROPE	419.858
820	D	COVEA FINANCE ACT. EUROPE	387.163
765	D	COVEA FINANCE EUROPE	105.676
809	D	CPR CONSOMMATEUR ACTIONNAIRE	16.702
813	D	CPR EURO HIGH DIVIDEND	308.179
818	D	CPR EUROLAND	491.463
827	D	CPR EUROLAND PREMIUM	199.556
819	D	CPR EUROPE ESG	15
812	D	CPR EUROPE NOUVELLE	2.619
708	D	CPR INVEST - GEAR WORLD	100.000
709	D	CPR INVEST GLOBAL EQUITY ESG	8.900
694	D	CPR INVEST-EUROPE SPECIAL	35.527
275	D	CTIVP - LAZARD INTERNATIONAL EQUITY ADVANTAGE FUND	892.580
677	D	D. E. SHAW ALL COUNTRY GLOBAL ALPHA EXTENSION	819.568
675	D	D. E. SHAW VALUE ALL COUNTRY ALPHA EXTENSION	109.386
676	D	D. E. SHAW WORLD ALPHA EXTENSION PORTFOLIOS LLC	2.065.069
589	D	DANSKE BANK PULJER	250.582
239	D	DANSKE INVEST SICAV	151.623
735	D	DASSAULT SYSTEM DYNAMIQUE	47.862
118	D	DBI FONDS EBB	8.030
1.194	D	DEPARTMENT OF STATE LANDS	136.566
63	D	DEVELOPED INTERNATIONAL EQUITY SELECT ETF	2.859
434	D	DHL EMPLOYEE BENEFIT FUND OFF DE	263.295
1.140	D	DIGNITY HEALTH	131.080
1.141	D	DIGNITY HEALTH RETIREMENT PLAN TRUST	149.715
157	D	DNCA INVEST	1.844.022
223	D	DNCA MF VALUE EUROPE	173.334
542	D	DNCA VALUE EUROPE	989.522
823	D	DORVAL CONVICTIONS	161.542
821	D	DORVAL CONVICTIONS PEA	80.238

83942/209

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
		Tipo Rap. Deleganti / Rappresentati legalmente	
512	D	DPAM EQUITY L	220.000
1.050	D	DUPONT PENSION TRUST	135.420
736	D	DYNAMIQUE-JAS HENNESSY CO	12.651
863	D	EDMOND DE ROTHSCHILD ASSET	185.580
865	D	EDMOND DE ROTHSCHILD EQUITY EUROPE	240.006
861	D	EDMOND DE ROTHSCHILD FUND EQUITY	793.460
860	D	EDMOND DE ROTHSCHILD FUND II -	40.917
858	D	EDMOND DE ROTHSCHILD FUND INCOME	230.470
859	D	EDR FUND GLOBAL VALUE	160.470
763	D	EGEPARGNE 2	26.242
377	D	ENBW ENERGIE BADEN-WUERTTEMBERG AG	200.829
173	D	ENHANCED INDEX INTERNATIONAL SHARE FUND	22.256
734	D	EPARGNE EQUILIBRE FCPE	34.554
737	D	EPARGNE PRUDENCE THALES	68.947
866	D	EPOQUE	85.464
373	D	EPS	67.838
574	D	EQ ADV DYNAMIC MODERATE GROWTH PORTFOLIO	99.859
573	D	EQ ADV TRUST EQ/INT. EQ. INDEX PORTFOLIO	579.193
580	D	EQ ADVISORS TRUST - 1290 VT SMARTBETA EQ	2.100
335	D	EQ ADVISORS TRUST - ATM INTERNATIONAL MANAGED VOLATILITY PORTFOLIO	278.264
576	D	EQ ADVISORS TRUST - AXA / AB DYNAMIC GROWTH PORTFOLIO	22.450
323	D	EQ ADVISORS TRUST - AXA INTERNATIONAL CORE MANAGED VOLATILITY PORTFOLIO	315.778
336	D	EQ ADVISORS TRUST - AXA INTERNATIONAL MANAGED VOLATILITY PORTFOLIO	372.726
320	D	EQ ADVISORS TRUST- AXA/TEMPLETON GLOBAL EQUITY MANAGED VOLATILITY PORTFOLIO	196.651
321	D	EQ ADVISORS TRUST-AXA GLOBAL EQUITY MANAGED VOLATILITY PORTFOLIO	111.546
351	D	EQ ADVISORS TRUST-AXA INTL.VALUE MANAGED	219.362
572	D	EQ ADVISORS TRUST-AXA NATURAL RESOURCES	21.088
768	D	ERISA ACTIONS EUROPE N2	137.264
279	D	ETFS EURO STOXX 50 ETF	39.206
507	D	EULER HERMES PATRIMONIA	454.866
548	D	EUROBEN LIFE PENSION DAC	10.828
76	D	EUROPEAN EQUITY FUND OF KOKUSAI TRUST INTERTRUST TRUSTEES	28.331
739	D	EVIAN A EQUILIBRE	13.519
728	D	EVOLUTIS	344.905
165	D	FAM SERIES UCITS ICAV	70.525
1.205	D	FAMILY INVESTMENTS CHILD TRUST FUND	74.290
1.206	D	FAMILY INVESTMENTS GLOBAL ICVC FAMILY BALANCED INT FUND	51.638
210	D	FCP AG2R LA MONDIALE ACT EUROPE ISR	710.000
209	D	FCP ALM ACT ZONE EUR ISR	2.370.000
207	D	FCP ALM ACTIONS EURO	1.006.543
203	D	FCP BNP PARIBAS ACTIONS EUROPE	9.915
196	D	FCP CAMGEST VALEURS EURO	437.301
758	D	FCP CARPIMKO EUROPE	151.749
212	D	FCP EPARGNE EUR DYNAMIQUE	73.385

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipologia	Deleganti / Rappresentati legittimati	Ordinaria
204	D	FCP FCB INVEST EURO		411.571
190	D	FCP FIAO		240.040
205	D	FCP FRANCE INVEST. INTER		239.226
215	D	FCP FRANCE PLACEMENT INTERNATIONAL		237.683
192	D	FCP GERISO		6.723
733	D	FCP HAMELIN DIVERSIFIE FLEX H		19.133
541	D	FCP INDEP ACTIONS ISR BAS		23.000
191	D	FCP R IPSA ACTIONS		34.500
214	D	FCP SAKKARAH G		56.200
208	D	FCP SYCOMORE L/S MARKET NEUTRAL		80.000
193	D	FCPE HORIZON EP. ACTION		29.586
833	D	FDC A2 POCLIE TITRES		54.028
752	D	FDRN AMUNDI		85.065
847	D	FEDERAL ETHI-PATRIMOINE		10.654
829	D	FEDERAL OPTIMAL (PART P)		71.600
12	D	FEDERATED UNIT TRUST		366.442
678	D	FFG EUROPEAN EQUITIES SUSTAINABLE		15.019
718	D	FIDELIA ASSISTANCE		3.497
526	D	FIDELITY COMMON CONTRACTUAL FUND H		160.836
69	D	FIDELITY CONCORD STREET TRUST: FIDELITY SERIES INTERNATIONAL INDEX FUND		12.800
24	D	FIDELITY FUNDS SICAV		179.742
75	D	FIDELITY GROUP TRUST FOR EMPLOYEE BEN PL		1.081.030
417	D	FIDELITY INVESTMENT FUNDS - FIDELITY INDEX EUROPE EX UK FUND		118.160
414	D	FIDELITY INVESTMENT FUNDS - FIDELITY INDEX WORLD FUND		87.695
289	D	FIDELITY INVESTMENTS MONEY MANAGEMENT INC		1.800
57	D	FIDELITY PURIT TR FID SER INTRINSIC OPP		10.000
42	D	FIDELITY PURITAN TR LOW PRICE STOCK FUND		7.245.003
1.040	D	FIDELITY RUTLAND SQUARETRUST II: STRATEGIC ADVISERS INT F		2.157.462
39	D	FIDELITY SAL ST FIDELITY GLOBAL EX US IN		655.152
55	D	FIDELITY SALEM STR T FID TOTAL INT IND F		241.564
68	D	FIDELITY SALEM STREET TRUST: FIDELITY ZERO INTERNATIONAL INDEX FUND		110.734
65	D	FIDELITY UCITS II ICAV		7.249
569	D	FIDUCIARY TRUST COMPANY INTERNATIONAL AS AGENT FORUS CLIENTS		337
84	D	FIRST TRUST DYNAMIC EUROPE EQUITY INCOME		502.955
37	D	FIRST TRUST EUROPE ALPHADDEX FUND		170.374
79	D	FIRST TRUST EUROZONE ALPHADDEX ETF		26.332
56	D	FIRST TRUST HORIZON MANAGED VOLATILITY D		19.838
87	D	FIRST TRUST RIVERFRONT DYN DEV INT ETF		151.460
86	D	FIRST TRUST RIVERFRONT DYNAMIC EUROPE ET		45.650
527	D	FISHER INVEST ALL WORLD EQ COLLECTIVE FD		165.796
524	D	FISHER INVESTMENTS ALL FOREIGN EQ COL FD		9.697
525	D	FISHER INVESTMENTS FOREIGN EQUITY COLL F		147.671
333	D	FLEXSHARES INTERNATIONAL QUALITY DIVIDEND DEFENSIVE INDEX FUND		29.584
334	D	FLEXSHARES INTERNATIONAL QUALITY DIVIDEND INDEX FUND		534.711

Elenco Interventuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

83942/211

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
687	D		FLEXSHARES INTL QUALITY DIVIDEND DYNAMIC	13.806
329	D		FLEXSHARES MORNINSTAR DEVELOPED MARKETS EX-US FACTOR TILT INDEX FUND	139.357
337	D		FLEXSHARES MORNINSTAR GLOBAL UPSTREAM N	2.561.864
352	D		FLEXSHARES STOXX GLOBAL ESG IMPACT INDEX	7.590
853	D		FLORISSIME DYNAMISME	3.235
854	D		FLORISSIME EQUILIBRE	2.051
164	D		FONDAZIONE ROMA SIF	14.194
220	D		FONDS DE RESERVE POUR LES RETRAITES	311.818
231	D		FOREIGN STOCK INDEX MOTHER FUND	70.000
1.215	D		FP RUSSELL INVESTMENTS ICVC-FP RUSSELL INV INT GROWTH ASSTS FD	8.974
1.214	D		FP RUSSELL INVESTMENTS ICVC-FP RUSSELL INV UK GROWTH ASSETS FD	17.006
219	D		FRANCE INVESTISSEMENT CAPITALISATIONS MOYENNES	157.049
206	D		FRANCE PLACEMENT EURO	1.453.222
349	D		FRANKLIN T. VARIABLE INS.PROD.FOREIGN VIP	674.349
1	D		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	11.351.033
642	D		FRANKLIN TEMPLETON SHARIAH FUNDS SA	119.514
315	D		FRANKLIN TEMPLETON VARIAB. INSURANCE	1.507.144
630	D		FRIENDS LIFE AND PENSIONS LIMITED PIXHAM END	28.100
631	D		FRIENDS LIFE FUNDS LIMITED	36.941
620	D		FTSE ALL WORLD INDEX FUND	140.846
492	D		FU715 FONDS INDUSTRIELLE ALLIANCE	42.035
571	D		FUNDACAO CALOUSTE GULBENKIAN	58.301
158	D		GA FUND L	8.923
670	D		GAM INVESTMENT MANAGEMENT (SWI	3.800
669	D		GAM INVESTMENT MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG ON BEHALF OF INST	3.412
668	D		GAM INVESTMENT MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG ON BEHALF OF INST BVG/LPP FLEXIBLE FUND	100.917
1.197	D		GENERAL CONFERENCE CORPORATION OF SEVENTH DAY ADVENTISTS	76.532
235	D		GIVI GLOBAL EQUITY FUND A SERIES TRUST OF GLOBAL MULTI STRATEGY	28.070
1.189	D		GLOBAL INTREPID - CANADA FUND	33.879
82	D		GLOBAL X SCIENTIFIC BETA EUROPE ETF	1.793
1.102	D		GMAM GROUP PENSION TRUST II	125.830
1.101	D		GMAM GROUP PENSION TRUST III	394.083
716	D		GMF ASSURANCES (A) EUROPE	233.928
715	D		GMF-VIE CANTON D (A) EUROPE	805.931
356	D		GOLDMAN SACHS INTER EQUITY INSIGHTS FUND	1.182.475
1.087	D		GOLDMAN SACHS TRST II-GOLDMAN SACHS MULTI-MNGR GLOBAL EQT FUND	4.950
353	D		GOLDMAN SACHS TRUST - GOLDMAN SACHS ABSOLUTE RETURN TRACKER FUND	24.200
354	D		GOLDMAN SACHS TRUST - GOLDMAN SACHS INTERNATIONAL EQUITY DIVIDEND AND PREMIUM FUND	88.622
1.089	D		GOLDMAN SACHS TRUST- GOLDMAN SACHS GLOBAL MANAGED BETA FUND	20.551
1.088	D		GOLDMAN SACHS TRUST II - MULTI-MANAGER INTERNI. EQUITY FUND	167.322

Assemblea Ordinaria

03942/212

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati	Ordinaria
355	D	GOLDMAN SACHS VARIABLE INS TRUST - G SACHS STRATEGIC INTER EQUITY FUND	51.917
965	D	GOTHAM CAPITAL V.L.L.C.	692
876	D	GOVERNMENT OF NORWAY	57.122.062
776	D	GRD 20 ACTIONS	409.432
793	D	GRD ACTIONS ZONE EURO - POCHE	114.004
33	D	GUINNESS ATKINSON GLOBAL ENERGY FUND	46.860
257	D	H.E.S.T. AUSTRALIA LIMITED	223.898
732	D	HAMELIN DIVERSIFIÉ FLEX I	27.000
598	D	HANG SENG INSURANCE COMPANY LIMITED	120.469
1.219	D	HBOS INTERNATIONAL INV FUNDS ICVC- EUROPEAN FUND	171.187
1.220	D	HBOS INTERNATIONAL INV FUNDS ICVC- INTERNATIONAL GROWTH FUND	284.775
1.034	D	HC CAPITAL TRUST - THE ESG GROWTH PORTFOLIO	85.108
1.031	D	HC CAPITAL TRUST - THE INTERNATIONAL EQUITY PORTFOLIO	171.060
1.035	D	HC CAPITAL TRUST- THE CATHOLIC SRI GROWTH PORTFOLIO	5.545
1.033	D	HC CAPITAL TRUST THE COMMODITY RETURNS STRATEGY PORTFOLIO	74.181
1.032	D	HC CAPITAL TRUST- THE INSTITUTIONAL INTERNATIONAL EQUITY PTF	539.762
137	D	HFZH COFONDS	18.000
647	D	HGIF GLOB EQ VOLATILITY FO	170.765
966	D	HOTPLUS POOLED SUPERANNUATION TRUST	51.574
825	D	HSBC ACTIONS MONDE	41.127
1.207	D	HSBC AS TRUSTEE FOR SSGA EUROPE EX UK EQUITY TRACKER FUND	2.184.470
645	D	HSBC ETFS	76.238
646	D	HSBC ETFS PLC	90.406
640	D	HSBC ETFS PLC 1 28 NORTH WALL QUAY	146.791
799	D	HSBC EURO EQUITY VOL FOCUSED	40.000
597	D	HSBC EURO MULTI-ASSET INCOME FUND	24.030
637	D	HSBC EUROPEAN INDEX FUND	640.851
632	D	HSBC GLOBAL ASSET MANAGEMENT LTD	2.434
635	D	HSBC GLOBAL FUND ICAV	1.844
622	D	HSBC GLOBAL INVESTMENT FUNDS	112.741
595	D	HSBC GLOBAL POWER RESOURCES EQUITY FUND	60.699
233	D	HSBC GLOBAL RESOURCES ENERGY MOTHER FUND	68.066
1.104	D	HSBC INKA INVESTMENT AG TGV FOR TGV LH STRATEGY	77.690
612	D	HSBC LIFE (INTERNATIONAL) LIMITED	225.695
615	D	HSBC MANAGED BALANCED FUND	9.275
616	D	HSBC MANAGED GROWTH FUND	15.628
613	D	HSBC MANAGED STABLE FUND	979
614	D	HSBC MANAGED STABLE GROWTH FUND	1.204
641	D	HSBC MSCI EUROPE UCITS ETF	88.025
822	D	HSBC MULTI-ASSET DYNAMIC EURO	192.876
608	D	HSBC P IN F HSBC POOLED GLOBAL EQUITY FD	32.855
824	D	HSBC SUSTAINABLE GLOBAL EQUITY	41.585
967	D	HUTCHISON PROVIDENT AND RETIREMENT PLAN	12.895
968	D	HUTCHISON PROVIDENT FUND	20.846
481	D	JA CLARINGTON GLOBAL VALUE FUND	135.018

Elenco Intervenuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

33942/1213

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
488	D	IAC INTERNATIONAL EQUITY FD	34.900
272	D	IAG NRMA SUPERANNUATION PLAN	102.676
276	D	IBBOTSON INTERNATIONAL SHARES (UNHEDGED)	364.791
1.193	D	IBM 401K PLUS PLAN	466.704
726	D	IBM FRANCE	48.000
727	D	IBM H	6.300
305	D	IBM PERSONAL PENSION PLAN TRUST	146.777
312	D	IBM PERSONAL PENSION PLAN TRUST	34.430
570	D	IBM PERSONAL PENSION PLAN TRUST	15.477
1.103	D	IBM RETIREMENT PLAN	16.326
766	D	ICARE	18
535	D	INDEP ACTIONS CROISSANCE	169.000
850	D	INDOSUEZ ALLOCATION PEA	181.660
852	D	INDOSUEZ EUROPE PATRIMOINE	109.290
851	D	INDOSUEZ EUROPE RENDEMENT	45.600
491	D	INDUSTRIAL ALLIANCE INSURANCE & FINANCIA	354.828
522	D	ING DIRECT	208.067
808	D	ING RENDEMENT EUROPE	110.000
97	D	INKA PROCURA	11.610
1.107	D	INSTITUTIONAL RETIREMENT TRUST	25.509
969	D	INTERNATIONAL EQUITIES FUND	19.913
1.044	D	INTERNATIONAL MONETARY FUND	75.909
970	D	INTERNATIONAL RESEARCH EQUITY EXTENDED MASTER FUND (CAYMAN) L.P. C/O INTERTRUST CORP SVCS (CAYMAN) LTD	106.255
1.105	D	INTERNATIONALE KAG MBH FOR 189600 LIPPENCO	11.000
1.058	D	INTERNATIONALE KAPITAL MBH FOR LI-PRIVATRENTE-AKTIE	150.000
648	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH	1.660.898
1.042	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH FOR ANP INKA	6.611
372	D	INTERNATIONALE KAPITALSANLAGEGESELLSCHAFT	16.346
971	D	INVESCO POOLED INVESTMENT FUND-EUROPE FUND	357.616
590	D	INVEST DANSKE INV EUROPA HOF UDDEBYTTE	370.676
1.203	D	INVESTEC FUNDS SERIES I - ENHANCED NATURAL RESOURCES FUND	85.763
1.202	D	INVESTEC FUNDS SERIES II GLOBAL ENERGY FUND	143.063
236	D	INVESTIMO	112.038
217	D	IPA CORPORATE ACTIONS AND INCOME	118.840
179	D	IPAC SPEC INV STR INT SHARE STR NO 9	118.141
178	D	IPAC SPECIALIST INVESTMENT STRATEGIES - INTERNATIONAL SHARE STRATEGY NO.1	839
493	D	IRISH LIFE ASSURANCE PLC	1.644.925
972	D	IRISH LIFE ASSURANCE.	3.617
973	D	IRISH LIFE ASSURANCE.	12.852
974	D	IRISH LIFE ASSURANCE.	53.233
975	D	IRISH LIFE ASSURANCE.	968.982
309	D	ISHARES ALLCOUNTRY EQUITY INDEX FUND	11.252
1.158	D	ISHARES CORE MSCI EAFE ETF	9.710.631
1.162	D	ISHARES CORE MSCI EAFE IMI INDEX ETF	298.873
1.166	D	ISHARES CORE MSCI EUROPE ETF	851.527

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
1.160	D	ISHARES CORE MSCI INTERNATIONAL DEVELOPED MARKETS ETF	186.245
1.159	D	ISHARES CORE MSCI TOTAL INTERNATIONAL STOCK ETF	1.509.870
1.165	D	ISHARES EDGE MSCI INTL MOMENTUM FACTOR ETF	51.792
1.169	D	ISHARES EDGE MSCI INTL SIZE FACTOR ETF	286
1.168	D	ISHARES EDGE MSCI INTL VALUE FACTOR ETF	82.106
306	D	ISHARES EDGE MSCI WORLD MINIMUM VOLATILI	1.253
1.167	D	ISHARES ESG MSCI EAFE ETF	131.912
1.164	D	ISHARES ESG MSCI EAFE INDEX ETF	793
601	D	ISHARES EURO STOXX 50 INDEX ETF	3.723
1.149	D	ISHARES EUROPE ETF	552.576
1.152	D	ISHARES GLOBAL ENERGY ETF	948.210
1.171	D	ISHARES GLOBAL MONTHLY DIVIDEND INDEX ETF (CAD-HEDGED)	52.434
1.170	D	ISHARES INTERNATIONAL FUNDAMENTAL INDRX ETF	42.027
1.156	D	ISHARES INTERNATIONAL SELECT DIVIDEND ETF	5.106.617
1.147	D	ISHARES MSCI ACWI ETF	515.989
1.148	D	ISHARES MSCI ACWI EX US ETF	428.472
1.150	D	ISHARES MSCI EAFE ETF	11.435.554
1.151	D	ISHARES MSCI EAFE VALUE ETF	2.241.413
1.163	D	ISHARES MSCI EUROPE IMI INDEX ETF	55.338
1.153	D	ISHARES MSCI EUROZONE ETF	3.956.158
1.157	D	ISHARES MSCI GLOBAL ENERGY PRODUCERS ETF	53.880
1.154	D	ISHARES MSCI ITALY ETF	2.194.353
1.155	D	ISHARES MSCI KOKUSAI ETF	9.702
1.161	D	ISHARES MSCI WORLD ETF	36.595
303	D	ISHARES WHOLESALE INTERN EQ INDEX FUND	176.231
308	D	ISHARES WHOLESALE SCREENED INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	19.852
185	D	JANUS HENDER GLOBAL NATURAL RESOURCES FD	60.457
976	D	JANUS HENDERSON CAPITAL FUNDS PLC	39.152
166	D	JANUS HENDERSON INSTITUTIONAL EUROPEAN INDEX OPPORTUNITIES FUND	202.932
20	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	14.849
21	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	5.525
28	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	24.898
36	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	78.090
38	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	23.280
58	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	2.635
71	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	124.009
83	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD	10.370
977	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD. AS TRUSTEE FOR SMTB KOKUSAI QUANTITATIVE EQUITY MOTHER FUND	87.931
978	D	JAPAN TRUSTEE SERVICES BANK LTD. AS TRUSTEE FOR STB GS GLOBAL (EX JAPAN) QUANT EQUITY MOTHER FUND	91.997
680	D	JEFFREY LLC	6.206
385	D	JNL/BLACKROCK GLOBAL ALLOCATION FUND	17.631
338	D	JNL/BLACKROCK NATURAL RESOURCES FUND	450.750
332	D	JNL/FRANKLIN TEMPLETON GLOBAL GROWTH FUN	744.137
331	D	JNL/MELLON CAPITAL INTNAL INDEX FUND	315.070
979	D	JOHN HANCOCK FUNDS II GLOBAL ABSOLUTE RETURN STRATEGIES FUND	507.932

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolo		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati	
980	D	JOHN HANCOCK FUNDS II INTERNATIONAL STRATEGIC EQUITY ALLOCATION FUND	132.715
981	D	JOHN HANCOCK FUNDS II INTERNATIONAL VALUE FUND	326.904
1.055	D	JOHN HANCOCK FUNDS II STRATEGIC EQUITY ALLOCATION FUND	239.425
1.056	D	JOHN HANCOCK HEDGED EQUITY AND INCOME FUND	26.379
1.097	D	JOHN HANCOCK LIFE AND HEALTH INSURANCE COMPANY	127.926
1.054	D	JOHN HANCOCK VAR INS TRUST STRATEGIC EQUITY ALLOCATION TRUST	573.739
982	D	JOHN HANCOCK VARIABLE INSURANCE TRUST GLOBAL TRUST	170.472
983	D	JOHN HANCOCK VARIABLE INSURANCE TRUST INTERNATIONAL EQUITY INDEX TRUST	90.809
984	D	JOHN HANCOCK VARIABLE INSURANCE TRUST INTERNATIONAL VALUE TRUST	408.878
288	D	JP MORGAN CHASE RETIREMENT PLAN	129.619
1.126	D	JP TR SERV BK LTD ATF MATB MSCI KOKUSAI INDEX MOTHER F	13.103
359	D	JPM EUROPE DYNAMIC (BX UK) FUND	1.397.894
313	D	JPM FUND ICVC-JPM MULTI-ASSET INCOME FD	18.478
447	D	JPMORGAN BETABUILDERS EUROPE ETF	1.189.347
269	D	JPMORGAN CHASE BANK - PB - CANADA PARTNERSHIPS	32.755
681	D	JPMORGAN CHASE BANK - PB - UNITED STATES INDIVIDUALS	5.419
683	D	JPMORGAN CHASE BANK - PB - UNITED STATES PARTNERSHIP	6.261
682	D	JPMORGAN CHASE BANK - PB - UNITED STATES TRUSTS	3.188
458	D	JPMORGAN DIVERSIFIED FUND	43.072
446	D	JPMORGAN DIVERSIFIED RETURN EUROPE EQUITY ETF	3.833
440	D	JPMORGAN DIVERSIFIED RETURN GLOB EQ ETF	21.645
445	D	JPMORGAN DIVERSIFIED RETURN INTERNATIONAL EQUITY ETF	236.536
619	D	JPMORGAN EUROPE STRATEGIC DIVIDEND FUND	32.780
384	D	JPMORGAN EUROPEAN INVESTMENT TRUST PLC	194.412
360	D	JPMORGAN FUND ICVC - JPM EUROPE FUND	45.798
5	D	JPMORGAN FUNDS	5.555.792
10	D	JPMORGAN FUNDS (IRELAND) ICAV	1.533
443	D	JPMORGAN GLOBAL ALLOCATION FUND	244.626
460	D	JPMORGAN INCOME BUILDER FUND	236.394
452	D	JPMORGAN INSURANCE TRUST INCOME BUILDER	1.305
444	D	JPMORGAN INTERNATIONAL ADVANTAGE FUND	2.145.679
441	D	JPMORGAN INTERNATIONAL VALUE FUND	218.672
442	D	JPMORGAN INTREPID EUROPEAN FUND	694.849
2	D	JPMORGAN INVESTMENT FUNDS	2.137.324
361	D	JPMORGAN LIFE LIMITED	6.242
610	D	JPMORGAN MULTI BALANCED FUND	3.178
603	D	JPMORGAN MULTI INCOME FUND	100.289
271	D	JPMORGAN SAR EUROPEAN FUND 50/F	484.935
725	D	JUNON ACTIONS OBLIGATIONS	77.121
1.039	D	KAISER FOUNDATION HOSPITALS	229.540
1.030	D	KAISER PERMANENTE GROUP TRUST	1.795.352

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
685	D		KATHERINE C. MOORE CHARITABLE LEAD ANNUITY TRUST II	2.180
882	D		KL EUROSTOXX50 DB	47.431
144	D		KREBSHILFE 2 FONDS	5.900
740	D		L.S. DYNAMIQUE ET SOLIDAIRE	8.461
194	D		LA MONDIALE	1.170.000
714	D		LA SAUVEGARDE (A) EUROPE	12.942
742	D		LATECOERE A	5.764
985	D		LATVIJAS BANKA	11.075
1.046	D		LAUDUS INTERNATIONAL MARKETMASTERS FUND	16.283
856	D		LAUSANNE N 6	21.660
1.073	D		LAZARD ASSET MANAGEMENT LLC	3.318
1.077	D		LAZARD GLOBAL DYNAMIC MULTI ASSET PORTFOLIO	1.562
1.076	D		LAZARD INTERNATIONAL EQUITY ADVANTAGE PORTFOLIO	360
1.075	D		LAZARD MANAGED EQUITY VOLATILITY PORTFOLIO	3.314
1.074	D		LAZARD RETIREMENT GLOBAL DYNAMIC MULTI ASSET PORTFOLIO	13.410
41	D		LCAM GLOBAL EQUITY FUNDS	38.922
862	D		LCF PHARMA INTERNATIONAL	68.260
838	D		LCL ACTIONS EURO CORE+	13.308
839	D		LCL ACTIONS EURO RESTRUCTURATION	23.996
841	D		LCL ACTIONS EUROPE	5.591
849	D		LCL ACTIONS EUROPE CORE + EURO	6.139
837	D		LCL ACTIONS FRANCE CORE PLUS	117
834	D		LCL ACTIONS MONDE HORS EUROPE EURO	133.208
986	D		LEGAL AND GENERAL ASSURANCE PENSIONS MANAGEMENT LIMITED	10.720.394
987	D		LEGAL AND GENERAL ASSURANCE SOCIETY LIMITED	179.114
990	D		LEGAL AND GENERAL COLLECTIVE INVESTMENT TRUST.	372.412
988	D		LEGAL AND GENERAL COLLECTIVE INVESTMENT TRUST..	823
989	D		LEGAL AND GENERAL COLLECTIVE INVESTMENT TRUST..	6.081
991	D		LEGAL AND GENERAL INVESTMENT MANAGEMENT	535
992	D		LEGG MASON INC.	1.034
487	D		LEGG MASON QS INVESTORS GLOBAL EQUITY FU	11.462
187	D		LEMBAGA TABUNG AMANAH PEKERJA	31.518
543	D		LGT SELECT FUNDS	97.591
697	D		LOF EUROPE ALL CAP LEADERS.	1.500
588	D		LOMBARD ODIER ASSET MANAGEMENT (SWITZERLAND) SA	439
54	D		LOS ANGELES CAPITAL GLOBAL FUND PLC	44.819
262	D		LUCRF PTY LTD FOR THE LABOUR UNION CO-OPERATIVE RETIREMENT FUND	47.181
747	D		LV CHALLENGE	75.589
723	D		MAAF SANTE	10.873
720	D		MAAF VIE ACTIF GENERAL	407.196
722	D		MAAF VIE WINNEO PERP	1.443
993	D		MACQUARIE INVESTMENT MANAGEMENT LIMITED	1.291.620
994	D		MACQUARIE MULTI FACTOR FUND	46.063
7	D		MAINFIRST SICAV	68.000
874	D		MAN AHL DIVERSIFIED MARKETS EU BEUR- WORLD TRADE CENTER	320
871	D		MAN FUNDS VII ICAY-MAN AHL DIVERSIFIED.	3.324
995	D		MAN NUMERIC INTERNATIONAL ALPHA (US) LP	89.740

83942/214

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Deleganti / Rappresentati legittimati	Ordinaria
Tip. Rap.			
1.213	D	MANAGED PENSION FUNDS LIMITED	392.316
273	D	MANAGEMENT BOARD PUBLIC SERVICE PENSION	7.001
1.081	D	MANNING AND NAPIER	28.145
996	D	MANULIFE GLOBAL FUND.	127.452
486	D	MANULIFE INTERNATIONAL EQUITY FUND UT	790.206
464	D	MASTER TRUST FOR SIEMENS PENSION PLANS	38.618
465	D	MASTER TRUST FOR SIEMENS SAVINGS PLANS	152.981
634	D	MAUDSLEY CHARITY	25.422
997	D	MCKINLEY NON US DEVELOPED 130 30 GROWTH ONSHORE FUND LP C O MCKINLEY C.MGMT.LLC	19.339
175	D	MERCER UNHEDGED OVERSEAS SHARES TRUST	142.609
515	D	MERRILL LYNCH PROFESSIONAL CLEARING CORP	62.430
1.086	D	MFS BLENDED RESEARCH INTERNATIONAL EQUITY FUND	231.448
1.082	D	MFS DEVELOPMENT FUNDS, LLC	1.059
325	D	MFS DIVERSIFIED INCOME FUND	683.065
1.084	D	MFS EQUITY INCOME FUND	132.263
459	D	MFS GLOBAL ALTERNATIVE STRATEGY FUND	3.587
344	D	MFS GLOBAL TOTAL RETURN FUND	1.347.128
1.085	D	MFS HERITAGE TRUST COMPANY COLLECTIVE INVESTMENT TRUST	224.130
326	D	MFS INSTITUTIONAL INTERNATIONAL EQUITY F	6.087.060
463	D	MFS INTERNATIONAL RESEARCH EQUITY LLC	22.975
1.191	D	MFS RESEARCH INTERNATIONAL FUND	4.329.478
1.190	D	MFS VAR INSURANCE TRUST II-MFS GLOBAL TACTICAL ALLOCATION PTF	78.190
1.083	D	MFS VARIABLE INSURANCE TRUST - MFS TOTAL RETURN SERIES	319.198
1.192	D	MFS VARIABLE INSURANCE TRUST II - MFS RESEARCH INT PORTFOLIO	210.721
404	D	MINEWORKERS PENSION SCHEME	629.818
347	D	MINISTRY OF ECONOMY AND FINANCE	313.849
402	D	MISSOURI EDUCATION PENSION TRUST	1.083.279
883	D	MLC INVESTMENTS, MLC LIMITED	966.582
717	D	MMA IARD SA (A) EUROPE	345.180
88	D	MONDRIAN ALL COUNTRIES WORLD EX-U.S	453.428
64	D	MONDRIAN INT.EQ.COLLECTIVE.INV.TRUST	750.275
90	D	MONDRIAN INTERNATIONAL EQUITY FUND	1.004.106
795	D	MONGELAS	35.433
6	D	MORGAN STANLEY INVESTMENT FUNDS	831.885
432	D	MSCI EUROPE EQUITY ESG SCREENED INDEX FU	3.394
578	D	MTB GOVERNMENT PENSION INVESTMENT FUND 4	7.431.856
304	D	MTBJ DAIDO LIFE FOREIGN EQUITY MOTHER FD	3.210
469	D	MULTI-MANAGER DIRECTIONAL ALTERNATIVE STRATEGIES FUND	53.235
471	D	MULTI-MANAGER INTERNATIONAL EQUITY STRATEGIES FUND	331.862
743	D	N 1 RENDEMENT USINOR	17.268
760	D	NATEXIS PERFORMANCE 9	42.694
998	D	NATIONAL COUNCIL FOR SOCIAL SEC FUND	22.615
363	D	NATIONAL FARMERS UNION MUTUAL INSURANCE	289.855
679	D	NATIONAL GRID UK PENSION SCHEME	169.792
383	D	NATIONWIDE BAILARD INTERNATIONAL EQUITY F	60.000

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
382	D	NATIONWIDE INTERNATIONAL INDEX FUND	244.261
757	D	NATIXIS IONIS	7.546
846	D	NATIXIS LCR ACTIONS EURO	59.681
1.211	D	NATWEST TR+DEP SERV LTD ATO ST. JAMES'S PL MULTI ASS UN TR	134.900
1.212	D	NATWEST TR+DEP SERV LTD ATO ST. JAMES'S PL STRAT INC UN TR	137.913
1.209	D	NATWEST TRU+DEP SERV LTD ATO ST. JAMES'S PL GL EQ UN TR	202.862
587	D	NBIMC EAFE EQUITY INDEX FUND - CLASS N	58.456
1.111	D	NEUBERGER BERMAN ALTERNATIVE FUNDS - NB MULTI-STYLE PREMIA FD	5.803
1.110	D	NEUBERGER BERMAN ALTERNATIVE FUNDS NB MULTI-ASSET INCOME FUND	1.246
1.201	D	NEUBERGER BERMAN GLOBAL ALLOCATION FUND	1.767
59	D	NEUBERGER BERMAN INVESTM FUNDS PLC	18.295
748	D	NEUPLIZE VIE OPPORTUNITES	45.000
1.184	D	NEW ENGLANDTEAMSTERS AND TRUCKING INDUSTRY PENSION PLAN	32.760
467	D	NEW MEXICO STATE INVESTMENT COUNCIL	361.975
401	D	NEW YORK STATE COMMON RETIREMENT FUND	463.842
403	D	NEW YORK STATE COMMON RETIREMENT FUND	63.300
999	D	NEWBURG NOMINEES LIMITED INVESTORS WHOLESALE GLOBAL EQUITY (INDEX) TRUST	110.164
248	D	NFS LIMITED TRAFALGAR COURT ADMIRAL	304.411
602	D	NH-AMUNDI PRIVATE SECURITIES INVESTMENT TRUST D1(EQUITY BALANCED-DERIVATIVES)	8.061
591	D	NIKKO AM WORLD FDS-AM INTECH GLOBAL CORE FUND	112
674	D	NMM5 GHDI SCH ACCOUNT	877.074
25	D	NN (L)	615.022
877	D	NORGES BANK	840.228
686	D	NRGE TRADING LTD	25.000
1.000	D	NUMERIC SOCIALLY AWARE MULTI-STRATEGY FUND LTD	22
317	D	NVIT INTERNATIONAL INDEX FUND	359.512
319	D	NVIT MULTI-MANAGER INTERNATIONAL VALUE F	322.380
374	D	OB 2	83.809
784	D	OCIRP ACTIONS P	107.000
1.001	D	OLD MUTUAL GLOBAL EQUITY FUND A SUB FUND OF OLD MUTUAL INVESTMENT FUND S SERIES II	197.168
1.002	D	OLD MUTUAL GLOBAL INVESTORS	59.916
873	D	OLD NORTH STATE HEDGED EQUITY MWT LLC	110.230
278	D	ONEPATH GLOBAL SHARES - LARGE CAP (UNHEDGED) INDEX POOL	251.495
277	D	ONEPATH LOW VOLATILITY GLOBAL EQ IN POOL	24.041
1.090	D	OREGON PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	2.778.471
450	D	OSSHARES FTSE EUROPE QUALITY DIVIDEND ETF	16.973
810	D	PALATINE ENTREPRISES FAMILIALES IS	10.000
85	D	PANAGORA RISK PARITY M.A.C.FD	1.255
1.027	D	PARTNERS HEALTHCARE SYSTEM INC	184.970
156	D	PARVEST	457.498
501	D	PAVILION INTERNAT FOCUSED EQUITY POOL	13.000
1.057	D	PENSION BENEFIT GUARANTY CORPORATION	620.546

83942/219

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.228	D	PEOPLE'S BANK OF CHINA	5.882.850
502	D	PERPETUAL ECONOMIC DIVERSIF. GLOB EQUI F	37.002
782	D	PEYREAU	8.000
638	D	PHOENIX LIFE LIMITED	416.957
159	D	PICTET TR	525.236
230	D	PICTET-EUROLAND INDEX	131.695
229	D	PICTET-EUROPE INDEX	475.652
496	D	PICTON MAHONEY FORTIFIED EQUITY FUND	20.000
1.108	D	PIMCO VARIABLE INSUR TR-PIMCO GLO MULTI-ASSET MANAGED ALLO PTIF	32.999
89	D	PINEBRIDGE DYNAMIC ASSET ALLOCATION FUND	9.847
1.003	D	PINEBRIDGE FUND SERIES PINEBRIDGE EUROPE EQUITY FUND	184.012
35	D	PIONEER FLEXIBLE OPPORTUNITIES FUND	235.650
783	D	PJD	7.500
1.113	D	PLYMOUTH COUNTY RETIREMENT ASSOCIATION	6.674
1.004	D	PM MANAGER FUND SPC-SEGREGATED PORT FOLIO 31 C/O INTERTRUST CORPORATE SERVICES (CAYMAN) LIMITED	30.380
781	D	PORTFOLIO LCR ACTIONS	4.398
483	D	POWER CORPORATION SUPERANNUATION PLAN	92.508
775	D	PREDICA ISR EUROPE - ACTIONS	30.362
777	D	PREDIQUANT A2 ACTIONS EUROPE	49.270
826	D	PREDIQUANT EUROCREISSANCE A2	70.874
1.183	D	PRINCE GEORGES COUNTY SUPPLEMENTAL PENSION PLAN	13.900
700	D	PRIVILEGE - JP MORGAN PAN EUROPEAN	7.426
1.179	D	PROXY TEAM PARAMETRIC PORTFOLIO ASSOCIATES	982
369	D	PRUDENTIAL LEGACY INSURANCE COMPANY NJ	51.092
357	D	PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF OHIO	1.825.278
636	D	PUTM ACS EUROPEAN EX UK FUND	87.696
644	D	PUTM BOTHWELL EUROPE FUND	510.487
643	D	PUTM EUROPEAN UNIT TRUST	27.196
1.062	D	PUTNAM DYNAMIC ASSET ALLOCATION BALANCED FUND	176.444
1.063	D	PUTNAM DYNAMIC ASSET ALLOCATION CONSERVATIVE FUND	57.882
1.072	D	PUTNAM DYNAMIC ASSET ALLOCATION EQUITY FUND	8.959
1.061	D	PUTNAM DYNAMIC ASSET ALLOCATION GROWTH FUND	262.564
1.059	D	PUTNAM DYNAMIC RISK ALLOCATION FUND	6.191
1.066	D	PUTNAM RETIREMENT ADVANTAGE GAA BALANCE PORTFOLIO	88.335
1.067	D	PUTNAM RETIREMENT ADVANTAGE GAA CONSERVATIVE PORTFOLIO	23.854
1.069	D	PUTNAM RETIREMENT ADVANTAGE GAA EQUITY PORTFOLIO	45.158
1.065	D	PUTNAM RETIREMENT ADVANTAGE GAA GROWTH PORTFOLIO	150.974
1.068	D	PUTNAM RETIREMENT ADVANTAGE GAA INCOME STRATEGIES PORTFOLIO	23.604
1.070	D	PUTNAM TOTAL RETURN FUND, LLC	8.936
1.064	D	PUTNAM TOTAL RETURN TRUST	17.049
1.060	D	PUTNAM VARIABLE TRUST - PUTNAM VT GLOBAL ASSET ALLOCATION F	8.392
544	D	QUAESTIO CAPITAL FUND	241.198

Assemblea Ordinaria

83942/220

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
731	D	QUERCUS	415.417
1.005	D	QUILTER INVESTORS	101.153
695	D	R MONTJOLY INVESTISSEMENTS POOL AX	6.639
750	D	R PHARMA DVSF	70.000
227	D	RAIFFEISEN INDEX FONDS EURO STOXX 50	54.102
508	D	RBC ISB - COVEA ACT EUROPE INSTIT III	191.753
509	D	RBC ISB - MMA VIE SA	819.520
476	D	RBC O'SHAUGHNESSY GLOBAL EQUITY FUND	11.911
477	D	RBC O'SHAUGHNESSY INTL EQUITY FUND	334.094
475	D	RBC PRIVATE OVERSEAS EQUITY POOL	243.087
474	D	RBC QUANT EAFE EQUITY LEADERS ETF	5.481
624	D	REASSURE LIMITED	705.527
482	D	REGIME DE RETRAITE DU PERSONNEL DES CPE	136.246
316	D	RETIREMENT INCOME PLAN OF SAUDI ARABIAN OIL COMPANY	10.093
461	D	RETIREMENT PLAN FOR EMPLOYEES OF AETNA INC	75.932
327	D	REYNOLDS AMERICAN DEFINED BENEFIT MASTER	243.218
1.038	D	ROBERT L MCNEIL COMPLEX TRUST	53.960
567	D	ROCKEFELLER & CO., INC	166.452
761	D	ROPS EURO P	677.591
792	D	ROPS-SMART INDEX EURO	441.823
213	D	ROTHSCHILD AND CO ASSET MANAGEMENT	25.500
779	D	ROTONDE	45.000
1.006	D	ROUNDTABLE EVERKEY GLOBAL FOCUS FUND C/O WELLS CAPITAL MANAGEMENT INCORPORATED	32.685
639	D	ROYAL LONDON GROUP PENSION SCHEME	61.877
786	D	RSI ACTIONS EUROPEENNES 2	220.000
1.185	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY II PLC	154.443
1.223	D	RUSSELL INVESTMENTS GLOBAL OPPORTUNITIES FUND	202.128
1.222	D	RUSSELL INVESTMENTS INTERNATIONAL SHARES FUND	77.403
1.225	D	RUSSELL INVESTMENTS LOW CARBON GLOBAL SHARES FUND	19.740
1.098	D	RUSSELL TRUST CO COMMINGLED EMPLOYEE BENEFIT FUNDS TRUST	352.956
505	D	S&W MAGNUM TRUST	108.168
93	D	SAEV MASTERFONDS INKA	118.341
762	D	SAFRAN DYNAMIQUE	23.710
764	D	SAFRAN MIXTE SOLIDAIRE	4.669
1.196	D	SAN DIEGO CITY EMPLOYEES' RETIREMENT SYSTEM	342.534
77	D	SANLAM GLOBAL FUNDS PLC	77.450
261	D	SAS TRUSTEE CORPORATION	79.444
562	D	SAS TRUSTEE CORPORATION	42.978
563	D	SAS TRUSTEE CORPORATION	91.063
324	D	SBC MASTER PENSION TRUST	307.453
577	D	SBC MASTER PENSION TRUST	113.196
575	D	SBC MASTER PENSION TRUST 208	60.755
406	D	SCHRODER ADVANCED BETA GLOBAL EQUITY SMA	13.384
380	D	SCHRODER DIVERSIFIED GROWTH FUND	256.231
466	D	SCHRODER DIVERSIFIED GROWTH PORTFOLIO, L	10.365
46	D	SCHRODER DIVERSIFIED GROWTH TRUST	13.987
412	D	SCHRODER EUROPEAN ALPHA PLUS FUND	546.902
411	D	SCHRODER EUROPEAN RECOVERY FUND	1.267.862

83942/221

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
27	D	SCHRODER GAIA	19.029
607	D	SCHRODER GLOBAL ALLOCATOR FUND	1.597
413	D	SCHRODER GLOBAL EQUITY INCOME FUND	1.209.576
407	D	SCHRODER GLOBAL MULTI-FACTOR EQUITY FUND	227.469
301	D	SCHRODER GLOBAL RECOVERY FUND	334.449
609	D	SCHRODER IN.P.F.ADV.GL.EQUITY.FU	28.375
410	D	SCHRODER INCOME MAXIMISER	1.861.647
405	D	SCHRODER INCOME_FUND	3.411.155
8	D	SCHRODER INTERNATIONAL SELECTION FUND	18.976.117
379	D	SCHRODER MOORGATE I FUND	129.588
307	D	SCHRODER PENSION MANAGEMENT LTD	107.165
409	D	SCHRODER RESPONSIBLE VALUE UK EQUITY FUN	104.967
408	D	SCHRODER SUSTAINABLE MULTI FACTOR EQT FID	154.136
1.049	D	SCHWAB FUNDAMENTAL INTERNATIONAL LARGE COMPANY INDEX ETF	1.705.006
43	D	SCHWAB FUNDAMENTAL INTERNATIONAL LARGE COMPANY INDEX FUND	568.335
1.047	D	SCHWAB INTERNATIONAL CORE EQUITY FUND	295.189
1.048	D	SCHWAB INTERNATIONAL EQUITY ETF	2.597.444
17	D	SCHWAB INTERNATIONAL INDEX FUND	902.621
1.007	D	SDA INTL EQUITY INDEX FID-WORLD	67.918
151	D	SDK K3 FONDS	4.080
817	D	SEBYOND ACTIONS EUROPEENNES	173.876
842	D	SEBYOND EQTY FACTOR INV EUR	14.069
706	D	SEBYOND EQUITY FACTOR INVESTING	5.587
712	D	SEBYOND EUROPE MINVARIANCE	566.970
29	D	SEI INST INV TRU SCREENED WOR EQ EX US F	15.450
19	D	SEI INST INVEST TRUST WORLD EQ EX-US FUN	1.385.362
32	D	SEI INSTITUT INTE TRUST INTERNAT EQTY FU	51.489
45	D	SEI INSTITUT MANAGED TRUS MULTI AS ACC F	26.389
62	D	SEI INSTITUT INV.TRUST WORLD SELEQU.FUN	6.388
188	D	SENTOSA DEVELOPMENT CORPORATION	8.768
362	D	SHELL PENSIONS TRUST LIMITED AS TRUSTEE OF SHELL CONTRIBUTORY PENSION FUND	159.578
249	D	SHELL TRUST (BERMUDA) LIMITED AS TRUSTEE OF THE SHELL INTERNATIONAL PENSION FUND	35.621
247	D	SHELL TRUST (BERMUDA) LTD AS TRUSTEE OF THE SHELL OVERSEAS CONTRIBUTORY PENSION FUND	88.202
250	D	SHELL TRUST BERMUDA LTD AS TRUSTEE OF THE SHELL OVERSEAS CONTRIBUTORY PENSION FUND	50.811
232	D	SHINKO GLOBAL EQUITY INDEX MOTHER FUND	2.829
243	D	SINGLE SELECT PLATFORM	339.490
94	D	SIVE	44.819
67	D	SIX CIRCLES INTERNAT UNCONSTRAIN EQ FUND	1.278.610
70	D	SIX CIRCLES INTERNATIONAL	2.861.912
73	D	SIX CIRCLES MANAGED EQUITY POR	64.382
74	D	SIX CIRCLES MANAGED EQUITY PORTFOLIO INTERNATIONAL UNCONSTRAINED FUND	250.980
506	D	SMITH & WILLIAMSON EUROPEAN EQUITY FUND	30.000
504	D	SMITH & WILLIAMSON UK RESIDENTS 474	12.040
172	D	SMITH & WILLIAMSON OVERSEAS	650
155	D	SMITH & WILLIAMSON INVESTMENT FUNDS PLC	354.633

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
665	D	SONDERVERMOEGEN ALLIANZ VGI I FONDS	98.159
666	D	SONDERVERMOEGEN ALLIANZ VKA FONDS	814.590
654	D	SONDERVERMOEGEN BAM	12.643
650	D	SONDERVERMOEGEN DIM-MAGDEBURG-FONDS	13.895
657	D	SONDERVERMOEGEN ALLIANZGI-FONDS DEW-CO	31.567
658	D	SONDERVERMOEGEN ALLIANZGI-FONDS DHCO	10.968
660	D	SONDERVERMOEGEN ALLIANZGI-FONDS DSW-CO	19.235
659	D	SONDERVERMOEGEN ALLIANZGI-FONDS DSW-DREFONDS	10.164
651	D	SONDERVERMOEGEN AM 4	50.231
652	D	SONDERVERMOEGEN INKA LUCK FONDS	35.536
667	D	SONDERVERMOEGEN INKA TERTIUS	9.756
649	D	SONDERVERMOEGEN PKMF INKA	48.954
653	D	SONDERVERMOEGEN TOSCA II	25.246
1.182	D	SONOMA COUNTY EMPLOYEES RETIREMENT ASSOCIATION	204.794
342	D	SOUTHERN COMPANY SYSTEM MASTER RETIREMEN	807.160
1.224	D	SPDR S+P WORLD EX AUSTRALIA FUND	9.156
557	D	SPP AKTIEFOND EUROPA	224.349
556	D	SPP AKTIEFOND GLOBAL	145.612
560	D	SPP GENERATION 40 TAL	3.932
555	D	SPP GENERATION 50 TAL	32.435
554	D	SPP GENERATION 60-TAL	111.765
559	D	SPP GENERATIONSFOND 70 TAL	70.145
553	D	SPP GENERATIONSFOND 80-TAL	12.871
1.186	D	SSGA INTERNATIONAL STOCK SELECTION FUND	230.420
1.008	D	STANDARD INVESTMENT RESEARCH HEDGED EQUITY MASTER FUND LTD	616.398
170	D	STANDARD LIFE WEALTH INTERNATIONAL LTD	1.500
1.138	D	STATE OF ALASKA RETIREMENT AND BENEFITS PLANS	2.020.686
263	D	STATE OF CALIFORNIA MASTER TRUST	13.470
264	D	STATE OF CALIFORNIA SAVINGS PLUS PROGRAM MASTER TRUST	270.743
400	D	STATE OF WYOMING	373.369
1.146	D	STATE STREET GLOBAL ADVISORS LUXEMBOURG SICAV	821.267
1.221	D	STATE STREET GLOBAL INDEX PLUS TRUST	58.017
216	D	STICHT BEDRIJFST FONDS VOOR DE MEDIA PNO	209.628
218	D	STICHTING AHOLD DELHAIZE PENSIOEN	162.176
1.009	D	STICHTING ALGEMEEN PENSIOENFONDS	101.029
1.139	D	STICHTING BEDRIJFSPENSIOENFONDS VOOR HET BAKKERSBEDRIJF	87.277
547	D	STICHTING DEPOSITARY APG DEVELOPED MARKE	1.486.943
433	D	STICHTING PENSIOENFONDS GRONTMIJ	10.611
435	D	STICHTING PENSIOENFONDS VOOR VERLOSKUNDIGEN	340.744
561	D	STICHTING SHELL PENSIOENFONDS	346.101
550	D	STOREBRAND LIVSFORSIKRING	97.489
439	D	SUCCESSOR COEUR D'ALENE CUSTODIAL AND WORK TRUST	2.641
132	D	SUEWE COFONDS	25.000
485	D	SUN LIFE MFS DIVIDEND INCOME FUND	32.846
479	D	SUN LIFE MFS GLOBAL TOTAL RETURN FUND	106.302
499	D	SUN LIFE MFS LOW VOLATILY INTERNATIONAL	1.920
478	D	SUN LIFE MFS MONTHLY INCOME FUND	8.084
564	D	SUPER FUNDS MANAG CORP SOUTH AUSTRALIA	24.816
787	D	SURAVENIR ACTIONS PROTECT	383.000

Elenco Interventuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

83942/223

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
		Tipo Rap. Deleganti / Rappresentati legalmente	
546	D	SUST. GLOBAL EQUITY EX CH CONCEPT	37.000
375	D	SUZUKA INKA	66.537
225	D	SWISS LIFE LUXEMBOURG SA	90.361
226	D	SWISS LIFE LUXEMBOURG SA	201.594
228	D	SWISS LIFE LUXEMBOURG SA	50.029
673	D	SWISS NATIONAL BANK	11.377.063
237	D	SWISSCANTO (LI) EQUITY FUND	10.146
672	D	SWISSCANTO FONDSLEITUNG AG	1.101.897
1.037	D	SYLVAN PARTNERS, LLC	5.406
339	D	T ROWE CONCENTRATED INTERNAT EQUITY FUND	277.577
341	D	T ROWE PRICE GLOBAL ALLOCATION FUND INC	41.801
330	D	T ROWE PRICE INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	112.118
3	D	T. ROWE PRICE FUNDS SICAV	219.440
4	D	T. ROWE PRICE FUNDS SICAV	99.183
9	D	T. ROWE PRICE FUNDS SICAV	16.872
244	D	T. ROWE PRICE FUNDS SICAV	1.818
348	D	T. ROWE PRICE INT INC. EUROPEAN STOCK FU	1.350.831
340	D	T. ROWE PRICE INTERNATIONAL CONCENTRATED	118.306
416	D	T. ROWE PRICE FUNDS OEIC - CONTINENTAL EU	2.246
565	D	TCORPIM INDEXED INTERNATIONAL SHARE (LNHEDGED) FUND	28.642
875	D	TEACHER RETIREMENT SYSTEM OF TEXAS	100.787
1.028	D	TEACHERS' RETIREMENT SYSTEM OF THE STATE OF ILLINOIS	1.543.935
769	D	TECHNIP DYNAMIQUE	29.465
770	D	TECHNIP EQUILIBRE	32.696
268	D	TEMPLETON EAFE DEVELOPED MARKETS FUND	289.718
617	D	TEMPLETON EUROPEAN EQUITY MASTER FUND	4.955
296	D	TEMPLETON EX-JAPAN GLOBAL EQUITY FUND LT	14.784
345	D	TEMPLETON FOREIGN FUND	6.975.084
618	D	TEMPLETON GLOBAL EQUITY MASTER FUND	12.250
293	D	TEMPLETON GLOBAL EQUITY TRUST	859.751
286	D	TEMPLETON GLOBAL GROWTH FUND LIMITED	164.223
284	D	TEMPLETON GLOBAL STOCK TRUST	450.036
285	D	TEMPLETON GLOBAL TRUST FUND	81.668
371	D	TEMPLETON GROWTH FUND INC	10.332.692
295	D	TEMPLETON GROWTH FUND, LTD.	390.220
350	D	TEMPLETON INSTIT. FUNDS-INTL EQUITY SERIE	3.679.109
318	D	TEMPLETON INSTITUTIONAL FUNDS - GLOBAL E	224.410
292	D	TEMPLETON INTERNATIONAL EQUITY TRUST	413.446
294	D	TEMPLETON INTERNATIONAL STOCK FUND	519.001
287	D	TEMPLETON INTERNATIONAL STOCK TRUST	292.218
283	D	TEMPLETON MASTER TRUST - SERIES 1	352.685
322	D	TEMPLETON NVIT INTERNATIONAL VALUE FUND	265.947
1.010	D	TEMPLETON SELECT GLOBAL EQUITY FUND	6.909
346	D	TEMPLETON WORLD FUND	3.201.494
773	D	TESLA POCHÉ ACTIONS	39.900
437	D	TFL PENSION FUND	28.754
1.198	D	THE ARROWSTREET COMMON CONTRACTUAL FUND	981.164
364	D	THE BARCLAYS BANK UK RETIREMENT FUND	39.735
498	D	THE BOMBARDIER TRUST (UK)	50.050

Elenco Interventuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

Assemblea Ordinaria

83942/224

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
596	D		THE HSBC GROUP HONG KONG LOCAL STAFF RETIREMENT BENEFIT SCHEME	11.733
684	D		THE KATHERINE MOORE REVOCABLE TRUST	1.441
599	D		THE KOWLOON MOTOR BUS COMPANY (1933) LIMITED DAILY RATED EMPLOYEES RETIREMENT FUND SCHEME	16.343
1.115	D		THE MAS TR BK OF JAPAN, LTD. ATF GL BL RK CON FD K(FOR QH ONLY)	10.313
18	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	46.105
22	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	1.880
23	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	2.186
26	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	30.000
30	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	10.539
31	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	597
34	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	972
60	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	4.563
72	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	35.485
358	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	561.884
370	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	4.846.934
381	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	312.144
387	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	30.638
422	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	4.525
423	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	221.279
424	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	14.363
521	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	11.400
528	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	156.600
581	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	80.778
585	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	1.098.191
579	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN, LTD. AS TRUSTEE FOR GOVERNMENT PENSION INVESTMENT FUND 400045828	140.041
366	D		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN, LTD. AS TRUSTEE FOR MUTB400045792	568.539
1.100	D		THE MASTER TRUST BK OF JP LTD: HITACHI FOREIGN EQ INDEX MF	59.067
1.129	D		THE MASTER TRUST BK OF JP RE F RUSSELL INV (JP) INTL EQUITY F	44.310
1.011	D		THE NOMURA TRUST AND BANKING CO LTD	69.176
1.012	D		THE NOMURA TRUST AND BANKING CO LTD	4.526
234	D		THE NOMURA TRUST AND BANKING CO., LTD. AS THE TRUSTEE OF NIKKO GLOBAL WRAP (DEVELOPED EUROPE EQUITY MOTHER FUND)	154.130
484	D		THE NOVA SCOTIA HEALTH EMPLOYEES PENSION PLAN	1.360
1.181	D		THE RETIREMENT ANN PL FOR EMPL OF THE ARMY&AIR FORCE EX SERV	209.200
1.071	D		THE STATE OF NEVADA	17.773
472	D		THE THALIDOMIDE CHILDRENS TRUST	27.929
1.226	D		THE TRUSTEES OF BP PENSION FUND	390.200
1.204	D		THE TRUSTEES OF CONOCOPHILLIPS PENSION PLAN	38.751
1.210	D		THE TRUSTEES OF THE GE UK PENSION COMMON INVESTMENT FUND	418.480
1.013	D		THE TRUSTEES OF THE STANDARD LIFE SCHEME ATTN DOUGLAS WILSON	615.244

Assemblea Ordinaria

83942/225

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.144	D	THE WALT DISNEY COMPANY RETIREMENT PLAN MASTER TRUST	64.309
44	D	THORNBURG GLOBAL INVESTMENT PLC	25.956
1.109	D	THORNBURG INVESTMENT INCOME BUILDER FUND	15.259.852
1.015	D	THREE BRIDGES CAPITAL LP	360.295
1.014	D	THREE BRIDGES CAPITAL LP LMA SPC-MAP 201 SEGREGATED PORTFOLIO	97.869
1.016	D	THREE BRIDGES EUROPE LONG ONLY MASTER FUND LTD	131.212
1.017	D	THREE BRIDGES EUROPE MASTER FUND LTD.	4.805
448	D	THRIFT SAVINGS PLAN	8.768.905
1.018	D	TRANSAMERICA LIFE INSURANCE COMPANY	51.212
593	D	TRUST & CUSTODY SERVICES BANK LTD AS TRUSTEE FOR PENSION INVESTMENT FUND TRUST NUMBER 21	44.328
428	D	TRUST AND CUSTODY SERVICES BANK LIMITED	222.205
418	D	TRUST AND CUSTODY SERVICES BANK LTD AS TRUSTEE FOR FEDERATION OF NATIONAL PUBLIC SERVICE PERSONNEL MUTUAL AID ASSOCIATIO	124.073
592	D	TRUST E CUSTODY SERVICES BANK LTD	339.734
1.180	D	TRUST FOR RETIR MED, DENT & LIFE INS ARMY&AIR FORCE EXCH	92.756
1.019	D	TWO SIGMA EQUITY PORTFOLIO, LLC	1.250
238	D	UBI SICAV	257.559
785	D	UBP ACTIONS EURO RENDEMENT	50.688
884	D	UBS (LUX) EQUITY SICAV	191.330
900	D	UBS (LUX) EQUITY SICAV EURO COUNTRIES INCOME	749.790
885	D	UBS (LUX) SICAV 1	1.535
901	D	UBS (LUX) SICAV 1 EMU EQUITIES ENHANCED (EUR)	52.616
902	D	UBS (LUX) STRATEGY SICAV SAP DEFENSIVE (USD)	29.124
903	D	UBS (LUX) STRATEGY SICAV SAP DYNAMIC (USD)	29.755
904	D	UBS (LUX) STRATEGY SICAV SAP MEDIUM (USD)	81.869
886	D	UBS (LUX) STRATEGY XTRA SICAV	6.835
887	D	UBS ASSET MANAGEMENT (AUSTRALIA) LTD	3.998
265	D	UBS ASSET MANAGEMENT LIFE LTD	1.497.798
314	D	UBS FTSE RAFI DEVELOPED 1000 INDEX FUND	52.967
888	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	26.617
889	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	415
890	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	695.934
891	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	342
892	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	1.848
893	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	73.859
894	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	526
895	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	1.564
896	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	557
897	D	UBS FUND MANAGEMENT (SWITZERLAND) AG	1.294.901
905	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	24.712
906	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	25.206
907	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	815
908	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	2.451
909	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	9.299
910	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	20.000
911	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	7.060
912	D	UBS FUND MANAGEMENT (LUXEMBOURG) SA	657

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
913	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	231.375
914	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	4.625
915	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	2.567
916	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	30.636
917	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	3.899
918	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	8.207
919	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	1.560
920	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	49.739
921	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	9.025
922	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	2.539
923	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	1.794
924	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	3.513
925	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	10.795
926	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	4.193
927	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	574.986
928	D	UBS FUND MANAGEMENT(LUXEMBOURG) SA	19.716
898	D	UBS FUND MGT (CH) AG CH0467/UBSCHIF2-EQ GLOB	1.025
929	D	UBS FUND MGT (CH) AG CH0538 UBSCHIF2 EGXS II	4.292
845	D	UNIGESTION	26.000
180	D	UNISUPER	256.324
181	D	UNISUPER	22.135
470	D	UNITED STATES STEEL CORPORATION REPRESENTED RETIREE'S BENEFIT TRUST	2.694
1.142	D	UNITED TECHNOLOGIES CORPORATION EMPLOYEE SAVINGS PLAN	268.272
755	D	UNIVERS CNP I	77.725
95	D	UNIVERSAL-OCO	80.000
240	D	UNIVERSE THE CMI GLOBAL NETWORK FUND	322.994
1.091	D	USAA INTERNATIONAL FUND	2.205.246
1.093	D	USAA MSCI INTERNATIONAL VALUE MOMENTUM BLEND INDEX ETF	122.652
1.092	D	USAA MUTUAL FUNDS TRUST - USAA CAPITAL GROWTH FUND	366.036
704	D	VALIANT AKTIEN EUROPE	981
368	D	VANGUARD FIDUCIARY TRUST COMPANY EUROPEAN STOCK INDEX TRUST	135.485
430	D	VANGUARD FIDUCIARY TRUST COMPANY INSTITUTIONAL TOTAL INTERNATIONAL STOCK MARKET INDEX TRUST	1.032.094
40	D	VANGUARD FUNDS PLC	1.294.505
255	D	VANGUARD GLOBAL MINIMUM VOLATILITY FUND	7.389
256	D	VANGUARD GLOBAL MULTI-FACTOR FUND	721
253	D	VANGUARD GLOBAL QUANTITATIVE EQUITY FUND	1.752
252	D	VANGUARD INTERNATIONAL SHARE INDEX FUND	57.087
254	D	VANGUARD INTERNATIONAL SHARE INDEX FUND	720.785
429	D	VANGUARD INTERNATIONAL VALUE FUND I	5.571.248
47	D	VANGUARD INVESTMENT SERIES PLC	1.261.388
48	D	VANGUARD INVESTMENT SERIES PLC	990.626
49	D	VANGUARD INVESTMENT SERIES PLC	213.186
50	D	VANGUARD INVESTMENT SERIES PLC	77.174
51	D	VANGUARD INVESTMENT SERIES PLC	46.010
52	D	VANGUARD INVESTMENT SERIES PLC	679.012
367	D	VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX	38.202.869

83942/227

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
386	D		VANTAGETRUST III MASTER COLLECTIVE	237.536
66	D		INVESTMENT FUNDS TRUST	8.918
270	D		VARIABLE INSURANCE PRODUCTS FUND II: INTERNATIONAL INDEX PORTFOLIO	43.838
551	D		VARIABLE PORTFOLIO - DPA INTERNATIONAL VALUE FUND	541.981
558	D		VERDIPAPIRFONDET STOREBRAND GLOBAL ESG	38.323
552	D		VERDIPAPIRFONDET STOREBRAND GLOBAL ESG P	19.486
462	D		VERDIPAPIRFONDET STOREBRAND INDEKS-NORGE	251.202
473	D		VERMONT PENSION INVESTMENT COMMITTEE	43.000
899	D		VIA RAIL CANADA INC MASTER TRUST	86.524
1.020	D		VICTORIAN SUPERANNUATION FUND	9.210
1.021	D		VICTORY MARKET NEUTRAL INCOME FUND	19.515
1.022	D		VICTORYSHARES DEVELOPED ENHANCED VOLATILITY WTD INDEX ETF	27.766
1.023	D		VICTORYSHARES INTERNATIONAL HIGH DIV VOLATILITY WTD INDEX ETF	6.208
759	D		VICTORYSHARES INTERNATIONAL VOLATILITY WTD INDEX ETF	402.795
772	D		VILLIERS ALLEGRO	68.809
780	D		VILLIERS ALTO	24.756
1.173	D		VILLIERS DIAPASON	824
600	D		VIRGINIA RETIREMENT SYSTEM	2.455
744	D		VITASOY INTERNATIONAL HOLDINGS LIMITED DEFINED BENEFIT SCHEME	5.676
545	D		VOCATION MARCHE ARIANESPACE CONSEIL	9.300
1.024	D		VONTOBEL FUND CH SUSTAINABLE BALANCED AL	20.062
436	D		WARMAN INVESTMENTS PTY LIMITED	127.571
80	D		WASHINGTON STATE INVESTMENT BOARD	649.207
1.025	D		WELL TC NAM CONTRARIAN VALUE PORTFOLIO	1.460
1.045	D		WELLINGTON MANAGEMENT COMPANY LLP	50.000
182	D		WELLS FARGO GLOBAL DIVIDEND OPPORTUNITY FUND	15.295
183	D		WHOLESALE UNIT TRU MSCI GLOB IND SHAR FU	162.349
514	D		WHOLESALE UNIT TRUST GLOBAL SHARES F 4	66.000
516	D		WIF- EUROPE OPPORTUNITIES	77.282
426	D		WIF-EUROPE DISCOVERY FUND	989
291	D		WORLD ALPHA TILTS NON-LENDABLE FUND B	238.002
61	D		WSSP INTERNATIONAL EQUITIES TRUST	46.824
91	D		WTC-CTF INTERNATIONAL HORIZONS	34.182
153	D		ZURICH INSURANCE COMPANY LTD	72.084
92	D		ZURICH INSURANCE PLC	1.151.720
1.026	D		ZURICH INVESTMENTS LIFE S.P.A.	698.097
154	D		ZURICH LIFE ASSURANCE PLC	14.932
			ZURICH VIDA COMP DE SEGUROS Y REASEG SA	
Totale azioni				565.414.913
				15,558230%
6767			AMBRUZZI DANIELA	775
				0,000021%
7296			BELLINO ROCI MAURO	0
1	D		ALLIO GERMANA	100
Totale azioni				100
				0,000003%

Assemblea Ordinaria

Badge Titolare

Tipo Rap.

Deleganti / Rappresentati legalmente

Ordinaria

6761	BELLINO ROCI PIERCARLO	1.000	0,000028%
6181	BELLIZZI GIOVANNA	0	
1 D	NARDOZZA DOMENICO	10	
	Totale azioni	10	0,000000%
6402	BESSI GIANNI	100	0,000003%
7248	CAMPETI SANDRO	3.000	0,000083%
6847	CAMPORINI VINCENZO	5.000	0,000138%
7365	CAPUTO RITA	250	0,000007%
6235	CAVALLARI ANNA CLARA	0	
1 D	CASSA DEPOSITI E PRESTITI S.P.A.	936.179.478	
	Totale azioni	936.179.478	25,760367%
6559	COVA BRUNO LORENZO	2.300	0,000063%
6807	CRIBARI MARIO	3.500	0,000096%
6930	D'ABBIERI MICHELANGELO	50	0,000001%
6490	DEL GIUDICE MATTEO	1	
4 D	HC RENTE	22.875	
6 D	PAWL EQUITY FUND AHEAD WEALTH SOLUTIONS AG	2.850	
3 D	SIEMENS BSAV BALANCED	4.373	
1 D	SIEMENS DC BALANCED	7.721	
2 D	SIEMENS-FONDS SIEMENS-RENTE	474.982	
5 D	SIEMENS-FONDS SPT MM	11.940	
	Totale azioni	524.742	0,014439%
6148	DI BELLO GIUSEPPE	0	
1 D	CAPURSO SEBASTIANO	2	
	Totale azioni	2	0,000000%
7262	DI PIERRI MARICA	0	
1 D	MARTINI MARIA CRISTINA	3	
	Totale azioni	3	0,000000%
6535	DI STEFANO STEFANO	0	
1 D	MINISTERO DELL'ECONOMIA E DELLE FINANZE	157.552.137	
	Totale azioni	157.552.137	4,335281%
6693	DI TEODORO VITO	93	0,000003%
6647	DI TOMMASO SERGIO	2.350	

83942/229

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
6768	DORI CARLO			0,000065%
2	D GARAU CLAUDIO			1.265
1	D ROSATI GIUSEPPINA			3.130
			Totale azioni	1.250
				5.645
				0,000155%
6361	FANFANI GIUSEPPE			100
				0,000003%
6728	FIorentini GIANLUCA			10
				0,000000%
7110	FRANCHI GIULIA			0
1	D BARANES ANDREA			5
			Totale azioni	5
				0,000000%
7267	GOVONI ALESSANDRO			0
1	D ROSANIA ANNA			2
			Totale azioni	2
				0,000000%
6004	GRACI SALVATORE			0
1	D GREYL LUCIE			2
			Totale azioni	2
				0,000000%
6845	GRANATA ALFRIDO			0
1	D INARCASSA - CASSA NAZIONALE DI PREVIDENZA ED ASSISTENZA PER			6.970.550
			Totale azioni	6.970.550
				0,191805%
7497	GROTTI ALBERTO			100
				0,000003%
6790	IADICICCO ANTONIO			500
				0,000014%
7217	IBPPARIELLO ANTONIO			30.200
				0,000831%
6942	JONES PETER ST JOHN			0
1	D TRICARICO MICHELE			10
			Totale azioni	10
				0,000000%
6541	MEGGIOLARO MAURO			0
1	D FONDAZIONE FINANZA ETICA			80
			Totale azioni	80
				0,000002%
6008	NOTARFONZO ARNALDO			2.500
				0,000069%
6879	OLIVETTI ALBERTO			0
1	R FONDAZIONE ENPAM			18.268.059
			Totale azioni	18.268.059
				0,502673%
7297	PECA MAURA			1

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
6337	PREZIOSO GIUSEPPE			0,000000%
				355
6652	RAWOOT ILHAM			0,000010%
I D	GEREBIZZA ELENA			0
				5
			Totale azioni	5
				0,000000%
6063	RINELLI DOMENICO			8.630
				0,000237%
6447	RONDINELLI VIRGINIA ANNA MARIA			0
I D	CAVALLINI ANNALISA			1
			Totale azioni	1
				0,000000%
7524	ROSANIA ELMAN			2
I D	ROSANIA TIZIANA			2
			Totale azioni	4
				0,000000%
6677	ROSICA MASSIMO			0
447 D	1135 APG DME STCK SEL			4.105.961
448 D	1145 APG DME NUMERIC			1.139.040
449 D	1171 APG DME CCL			951.900
450 D	1253 APG DME CORE EU			6.233.500
451 D	1256 APG DME ENERGY			3.281.000
188 D	1262 FCP BEHR FRANCE			81
235 D	1448 FCPE GE FACTORFRANCE			3.000
268 D	1504 FCP THALES AVIONICS			3.192
234 D	1515 FCP GERARD PERRIER			1.180
237 D	1584 FCP FERTILSODEBO			3.209
490 D	1973 IRRRV TRUST OF C D WEYERHAEUSER			3.351
1.604 D	1999 VOL EMPL BEN ASS NON-REPR EMPL OF SOUT CAL EDISON CO			5.099
874 D	2 NUMERIC INVESTORS L.L.C			40.470
452 D	2048 APG DME LACM GL			720.924
453 D	2049 APG DME ARROWST			2.968.970
733 D	3M ERIP RAFI EAFE			121.453
325 D	55002 UP EUROPAEISKE AKTIER			300.634
326 D	55041 KUP GLOBALE AKTIER IV			4.457
537 D	56053 IF GLOBAL EQUITIES I			156.126
1.723 D	7IM (DUBLIN) FUNDS PLC			23.291
1.732 D	7IM AAP ADVENTUROUS FUND			38.282
1.729 D	7IM AAP BALANCED FUND			135.652
1.728 D	7IM AAP INCOME FUND			7.742
1.730 D	7IM AAP MODERATELY ADVENTUROUS FUND			82.037
1.735 D	7IM AAP MODERATELY CAUTIOUS FUND			17.418
1.733 D	7IM ADVENTUROUS FUND			10.343
1.731 D	7IM BALANCED FUND			36.289
1.736 D	7IM EUROPEAN (EX UK) EQUITY VALUE FUND			333.829
1.734 D	7IM MODERATELY ADVENTUROUS FUND			29.759
1.537 D	801 INVESTMENTS LLC			17.949
1.516 D	82A HOLDINGS, LLC			8.667

83942/23A

Elenco Interventuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolo		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
445	D	A BERGDOLL REV TR MANNING AND NAPIER	747
1.639	D	A.J.DUPONT TESTAMENTARY TRUST	57.552
954	D	AAE MC	33.000
618	D	AARP FISHER INV INTL	29.519
478	D	AARP FOUNDATION	7.820
479	D	AARP INSURANCE PLAN	9.936
633	D	AB FOODS HEXAVEST	48.879
838	D	AB SICAV I ALL MARKET INCOME	13.842
1.368	D	ABN AMRO MULTI-MANAGER FUNDS	1.630.164
785	D	ACADIAN ALL COUNTRY WORLD EX US FUND	26.066
1.781	D	ACADIAN CORE INTERNATIONAL EQUITY FUND	3.521
193	D	ACM ACTIONS	3.993
192	D	ACM ACTIONS PLUS	5.255
1.437	D	ACORN 1998 TRUST	2.631
169	D	ACTIAM RESPONSIBLE INDEX FUND EQUITY EUR	657.054
862	D	ACTIONS FRANCAISES	26.329
1.597	D	ACTIVE M INTERNATIONAL EQUITY FUND	345.225
748	D	ADEPT INVESTMENT MANAGEMENT PLC	402.575
263	D	ADREA DIVERSIFIE FRANCHE COMTE	1.054
771	D	ADVANCED SERIES TRUST AST GOLDMAN SACHS MULTI ASSET PORTFOLIO	91.369
553	D	ADVANCED SERIES TRUST AST NEW DISCOVERY ASSET	59.518
1.571	D	AECOM DC RETIREMENT PLANS SMA MASTER TRUST	295.763
594	D	AF81 LABOR SELECT INTL EQ	715.535
837	D	AFFINITY WORLD LEADERS EQUITY	1.384
868	D	AG ACTIONS EURO VALUE	215.975
958	D	AGRICACTIQUE G	24.372
596	D	AIF 21104 LPI AKT EUROPA II	210.923
506	D	AIF KAP SI H VALUE AKTIER	31.275
1.331	D	ALAMEDA COUNTY EMPLOYEES' RETIREMENT ASSOCIATION	970.366
346	D	ALAMOSA LLC	3.729
298	D	ALAS INV SERVICESMONDRION INV	84.263
1.195	D	ALASKA COMMON TRUST FUND	136.649
981	D	ALASKA ELECTRICAL PENSION PLAN	66.774
520	D	ALASKA PERMANENT FUND CORPORATION	739.122
1.424	D	ALICE A PROIETTI FAMILY TRUST (AD 09/27/13)	2.546
385	D	ALICNY BLACKROCK GBL EQUITY	1.908
561	D	ALLIANCE TRUST PLC	650.000
829	D	ALLIANCEBERNSTEIN FUND DYNAMIC	12.742
1.123	D	ALLIANCEBERNSTEIN INTERNATIONAL ALL-COUNTRY PASSIVE SERIES	14.843
1.846	D	ALLIANZ AZIONI EUROPA	226.120
1.847	D	ALLIANZ AZIONI ITALIA ALL STARS	1.190.000
1.835	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS FUND	6.904.934
1.127	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS GMBH FOR ALLIANZ EUROPAVISION	318.223
1.126	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS GMBH FOR ALLIANZ VERM. EUROPA	852.260
1.245	D	ALLIANZ GLOBAL INVESTORS GMBH FOR ALLIANZGI-FONDS VDB	19.392
1.848	D	ALLIANZ GLOBAL STRATEGY 15	8.278

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
1.849	D	ALLIANZ GLOBAL STRATEGY 30	11.151
1.850	D	ALLIANZ GLOBAL STRATEGY 70	61.087
1.851	D	ALLIANZ ITALIA 50 SPECIAL	25.000
1.834	D	ALLIANZ STIFTUNGSFONDS NACHHALTIGKEIT	60.326
1.832	D	ALLIANZ SUISSE - STRATEGY FUND	7.509
1.010	D	ALLIANZGI BEST STYLES GLOBAL EQUITY FUND	57.089
1.013	D	ALLIANZGI BEST STYLES GLOBAL MANAGED VOLATILITY PORTFOLIO	3.676
1.011	D	ALLIANZGI BEST STYLES INTERNATIONAL EQUITY FUND	12.543
1.012	D	ALLIANZGI GLOBAL DYNAMIC ALLOCATION FUND	9.146
1.006	D	ALLIANZGI GLOBAL DYNAMIC ALLOCATION LLC	3.289
957	D	ALLOC INDIANA	55.790
571	D	ALLSTATE INSURANCE CO BLACKROCK	9.893
558	D	ALLSTATE LIFE INSURANCE COMPANY	13.587
413	D	ALMEIDA FAMILY LEGACY TR MANNING	628
1.426	D	ALW 2010 FAMILY TRUST	106.618
920	D	AM SOL IT-PROG CED 05 2023	17.280
921	D	AM SOL IT-PROG CED 06 2023	14.007
919	D	AM SOL IT-PROG CED 12 2022	28.565
1.425	D	AMERGEN CLINTON NUCLEAR POWER PLANT NONQUALIFIED FUND	5.126
1.000	D	AMERICAN BEACON ADVISORS COLLECTIVE INVESTMENT TRUST	178.336
1.002	D	AMERICAN BEACON DIVERSIFIED FUND	102.310
1.001	D	AMERICAN BEACON INTERNATIONAL EQUITY FUND	1.247.163
321	D	AMERICAN ELECTRIC POWER MASTER RETIREMENT TRUST	46.500
322	D	AMERICAN ELECTRIC POWER SYSTEM RETIREE MEDICAL TRUST FOR CERTAIN UNION EMPLOYEES	12.329
753	D	AMERICAN FUNDS GLOBAL BALANCED FUND	2.800.000
1.628	D	AMERICAN HONDA MASTER RETIREMENT TRUST	329.871
1.572	D	AMERICAN MEDICAL ASSOCIATION	133.376
893	D	AMUNDI FUNDS II- EURO EQ TARGE	1.479.424
890	D	AMUNDI FUNDS II- GLOBAL EQ TAR	1.559.780
889	D	AMUNDI FUNDS II-EURO EQ	883.271
891	D	AMUNDI FUNDS II-EURO EQ VALUE	2.258.327
888	D	AMUNDI FUNDS II-GLOBAL MULTI-A	208.401
886	D	AMUNDI FUNDS II-PIONEER FLEXIB	159.319
901	D	AMUNDI S.F.DIV TARGET IN 11 21	8.006
910	D	AMUNDI S.F.-DIVERSIFIED TGT IN	9.579
887	D	AMUNDI S.F.-EURO EQ MARKET PLU	60.523
927	D	AMUNDI S.F-EQ PLAN 60	15.278
894	D	AMUNDI SOLUZIONI IT CED 12 19	61.439
906	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PR 05 21	36.447
900	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PR 09 20	84.888
902	D	AMUNDI SOLUZIONI IT- PR 12 20	38.496
903	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PR. 11 20	77.401
913	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 02 22	43.648
896	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 03 20	67.728
914	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 03 22	32.679
915	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 04 22	18.404
897	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 05 20	123.449
917	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 05 22	21.075

83942/233...

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
Tipo Rap.			
898	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 06 20	82.599
907	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 06 21	30.221
916	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 06 22	19.416
925	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 07 25	16.589
899	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 08 20	95.465
908	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 08 21	18.039
909	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 09 21	27.967
918	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 10 22	21.729
911	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 11 21	25.897
912	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 12 21	19.589
895	D	AMUNDI SOLUZIONI IT PROG 22 20	75.121
904	D	AMUNDI SOLUZIONI IT-PR 02 21	29.474
924	D	AMUNDI SOLUZIONI IT-PROG 9 22	38.804
923	D	AMUNDI SOLUZIONI IT-PROG AZION	19.980
905	D	AMUNDI SOLUZIONI PR 03 21	36.415
935	D	ANPE	34.617
878	D	ANTARIUS ROTATION SECTORIELLE	1.887
518	D	AOHIT HAI RHUMBLINE EAFE THE ARCHDIOCESE OF HARTFORD INVESTMENT TRUST	1.695
752	D	AON HEWITT COLLECTIVE INVESTMENT TRUST	27.505
1.773	D	AON HEWITT GLOBAL EQUITY FUND	25.647
732	D	AP7 EQUITY FUND	2.867.561
191	D	APA SOLIDARITE FCP	1.235
604	D	APL RB EQ DEV MIRA	26.080
1.759	D	ARBEJDSMARKEDETS TILLÆGSPENSION	1.033.498
610	D	ARC RB EQ DEV KAITOS	8.494
1.563	D	ARIA CO PTY LTD AS TRUSTEE FOR COMBINED INVESTMENTS FUND	791.448
1.564	D	ARIA INVESTMENTS TRUST	218.397
851	D	ARRCO QUANT	427.506
929	D	ARRCO QUANT 2	17.643
1.412	D	ARROWSTREET (CANADA) GLOBAL ALL-COUNTRY ALPHA EXTENSIONE FUND I	18.705
1.186	D	ARROWSTREET (CANADA) GLOBAL ALL-COUNTRY FUND I	740.907
1.187	D	ARROWSTREET (CANADA) GLOBAL ALL-COUNTRY FUND II	160.830
1.413	D	ARROWSTREET (CANADA) GLOBAL GLOBAL WORLD ALPHA EXTENSION FUND I	30.458
1.189	D	ARROWSTREET (CANADA) GLOBAL WORLD FUND I	152.269
1.190	D	ARROWSTREET (CANADA) INT DEV MARKET EX US ALPHA EXT FD II	22.020
1.188	D	ARROWSTREET (CANADA) INTL DEVELOPED MARKET EX US FUND I	101.941
395	D	ARROWSTREET COLLECTIVE INVESTMENT TRUST	14.250
885	D	ASB AXION-OPPORTUNITY FUND	12.000
1.538	D	ASCENSION ALPHA FUND, LLC	684.732
1.477	D	ASCENSION HEALTHCARE MASTER PENSION TRUST	334.063
930	D	ASI PROGETTO CEDOLA 04 2023	16.817
931	D	ASSURDIX VIAGER	303.726
554	D	AST BLKRRK GLOBAL STRAT PT TE PDDG	12.932
334	D	AST FRK K2 GAR PORT GUB EQ PDC8	7.865
768	D	AST GS MULTI ASSET PORT LIQ PDI (B	35.320
552	D	AST JPM GL THEM PORT 2 INT EME PDNB	144.524

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Delegati / Rappresentati legalmente	
598	D	AST JPM SO CAPITAL PRESERV PD4G	105.574
539	D	AST PRIJ GRWTH ALL PTF QMA EAFE PDFH	106.376
333	D	AST QMA INTL CORE EQUITY PORT PDMP	80.120
631	D	ASV RB EQ DRV MENKAR	29.452
727	D	ATFF TS W	91.400
658	D	ATIVO CAPITAL	19.010
1.491	D	ATIVO INTERNATIONAL EQUITY FUND LP	42.030
619	D	ATSE GOLDMAN INTL	43.531
310	D	AUTORIDADE MONETARIA DE MACAU	145.670
134	D	AVIVA INVESTORS INVESTMENT FUNDS ICVC AVIVA INVESTORS INTERNATIONAL INDEX TRACK	63.894
70	D	AVIVA LIFE & PENSIONS UK LIMITED	224.201
578	D	AXA MPS FINANCIAL DAC	800.000
1.233	D	AXA SWISS INSTITUTIONAL FUND - EQUITIES GLOBAL EX SWITZERLAND	12.800
1.837	D	AXA WORLD FUNDS	1.661.632
702	D	AZL BLACKROCK GLOBAL ALLOCATIONFUND	1.874
701	D	AZL INTERNATIONAL INDEX FUND	300.296
495	D	AZL NFJ INTERNATIONAL VALUE FUND	9.030
410	D	B4305 FRB S LUND RES TR FBO B LUND	1.865
411	D	B4306 FRB M LUND REV TR	1.674
1.427	D	BAE SYSTEMS PENSION FUNDS COMMON INVESTMENT FUND	100.381
189	D	BALL PACKAGING EUROPE	1.000
1.742	D	BANCO NACIONAL DE PANAMA, ACTING AS TRUSTEE OF THE FIDEICOMISO DE FONDO DE AHORRO DE PANAMA	9.772
1.490	D	BANK NEGARA MALAYSIA	177.246
1.469	D	BANK OF BOTSWANA	30.846
1.207	D	BANK OF KOREA	236.276
1.216	D	BANK OF KOREA	13.520
1.472	D	BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS DBA HIGHGROUND ADVISORS	143.669
429	D	BARBARA S BLUHM REV TR MANNING INTL	703
205	D	BARCLAYS FRANCE 30-70	5.000
1.716	D	BARING COMPONENT FUNDS	2.916
1.431	D	BATTELLE MEMORIAL INSTITUTE	14.100
281	D	BAYERN INVEST LIBI-FONDS B. KAPITALVERWALTUNGSGESELLSCHAFT	33.206
3	D	BAYERNINVEST KAPITALVERWALTUNGSGESELLSCH	60.814
145	D	BAYERNINVEST KAPITALVERWALTUNGSGESELLSCHAFT MBH	1.545.244
282	D	BAYERNINVEST VRCO-FONDS B. KAPITALVERWALTUNGSGESELLSCHAFT	22.142
10	D	BAYVK A4 FONDS	42.296
7	D	BAYVK G2 FONDS	305.756
302	D	BBVAHCO DEPOSITARIOINVEST FUNDS	360.550
474	D	BCT POOLED INVESTMENT FUND SERIES DYNAMIC EUROPEAN EQUITY FUND	319.945
475	D	BCT POOLED INVESTMENT FUND SERIES SMARTEUROPEAN EQUITY FUND	27.962
1.487	D	BEAT DRUGS FUND ASSOCIATION	2.943
1.430	D	BECHTEL NR PROGRAM PENSION MASTER TRUST	13.385

83942/235

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
792	D	BELL ATLANTIC MASTER TRUST	370.316
641	D	BELLSOUTH CORP RFA VEBB TRUST	47.526
146	D	BERNISCHE PENSIONS KASSE	338.452
33	D	BEROLINAREN DEKA	7.200
165	D	BEST INVESTMENT CORPORATION	55.305
703	D	BGF WORLD ENERGY FUND RES	1.739.628
1.209	D	BIMCOR OVERSEAS POOLED FUND	62.542
845	D	BLACKROCK GLOBAL ALLOCATION	2.646
665	D	BLACKROCK ACWI USMI	820.062
608	D	BLACKROCK ALL CAP ENERGY RESOURCES	79.400
1.369	D	BLACKROCK AM DE FOR ISHARES EURO STOXX UCITS ETF (DE)	933.696
1.370	D	BLACKROCK AM DE FOR ISHARES STOXX EUROPE 50 UCITS ETF (DE)	107.057
1.373	D	BLACKROCK AM DE FOR ISHARES STOXX EUROPE 600 UCITS ETF (DE)	1.689.466
1.371	D	BLACKROCK AM DE FOR ISHS STOXX EUROPE LARGE 200 UCITS ETF (DE)	41.239
1.738	D	BLACKROCK AUTHORISED CONTRACTUAL SCHEME I	2.108.487
505	D	BLACKROCK COMMODITY STRATEGIES FUND OF BLACKROCK FUNDS	41.278
1.312	D	BLACKROCK ENERGY AND RESOURCES TRUST	458.300
842	D	BLACKROCK GLOBAL	139.811
844	D	BLACKROCK GLOBAL ALLOCATION	42.177
579	D	BLACKROCK GLOBAL FUNDS	152.399
1.838	D	BLACKROCK GLOBAL INDEX FUNDS	167.275
843	D	BLACKROCK GLOBAL SMALLCAP	16.509
1.310	D	BLACKROCK NATURAL RESOURCES TRUST	105.425
1.313	D	BLACKROCK RESOURCES AND COMMODITIES STRATEGY TRUST	576.800
1.746	D	BLACKROCK UCITS CCF	62.625
783	D	BLACKROCK WORLD EX FLORIDA RET SYS	572.503
770	D	BLL AQUILA LIFE GLOBAL FUND	232.496
597	D	BLL AQUILA LIFE EUROPEAN EQUITY	2.148.870
603	D	BLL AQUILA LIFE FTSE RAFI DEVELOPED	579.521
602	D	BLL AQUILA LIFE MSCI WORLD FUND	472.787
599	D	BLL ASCENT LIFE EUROPEAN	10.948
1.573	D	BLUE SHIELD OF CALIFORNIA EMPLOYEES' RETIREMENT PLAN	77.749
1.276	D	BMO CORPORATE CLASS INC.	136.819
1.279	D	BMO DIVERSIFIED INCOME PORTFOLIO	48.107
498	D	BMO FBO ST LOUIS CARPENTERS TEMPLETON	159.877
1.278	D	BMO GLOBAL EQUITY FUND	63.722
1.384	D	BMO INVESTMENT FUNDS (UK) ICVC IV BMO GLOBAL EQUITY FUND	180.038
1.277	D	BMO MONTHLY INCOME FUND	130.618
982	D	BMO MSCI EAFE INDEX ETF	395.526
983	D	BMO MSCI EAFE VALUE INDEX ETF	702
984	D	BMO UCITS ETF ICAV	78.027
693	D	BNVF NSTEC FISHER GBL EQ	18.194
462	D	BNYM EB DYNAMIC GWTH MCM	139.500
645	D	BNYM INTL EQUITY INCOME FUND	342.300

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolo	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
305	D		BNYMTCIL CGF WDEQ LA	29.508
707	D		BNYMTCIL FT EURO ALPHADEX UCITS ETF	132.106
546	D		BNYMTCIL GLG EUROPEAN EQ ALTER TRAD	75.430
562	D		BNYMTCIL LAZARD GBL MANAGED VOL FD	31.301
698	D		BNYMTCIL MAN NUMERIC GLOBAL EQ TR	25.380
557	D		BNYMTCIL PS ST HDVLWVI UCITS ETF	16.999
778	D		BNYMTD BLK CONT EUR EQ TRCK FD INV	1.596.107
777	D		BNYMTD BLK NAT RES GRWTH AND INC FD	49.700
607	D		BNYMTD FTF TEMPLETON GROWTH FUND	356.758
704	D		BNYMTD RAMAM WORLD RECOVERY FUND	114.176
774	D		BNYMTD RM GLOBAL HIGH ALPHA FUND	36.300
565	D		BNYTD CF CANLIFE GLOBAL EQ INC FUND	42.437
563	D		BNYTD CF PURISIMA SAFE TOTAL RTN FD	3.506
616	D		BOA PENSION PLAN MONDRIAN	810.431
639	D		BOA PENSION SSGA	151.467
806	D		BOARD OF PENSIONS OF THE EVANGELICAL LUTHERAN CHURCH IN AMERICA	747.058
515	D		BOK KIC GAEQ16	125.840
514	D		BOK MCM DM PRQ	96.889
141	D		BOMBARDIER TRUST(CANADA) GLOBAL EQUITY FU	51.834
1.745	D		BORDER TO COAST AUTHORISED CONTRACTUAL SCHEME	897.000
1.324	D		BOSTON RETIREMENT SYSTEM	161.233
601	D		BR GLOBAL OPP PORT EQUITY SLEEVE	50.405
375	D		BRAF QUANT GLBL VAL EQTY	1.433
1.153	D		BRANDES CANADA GLOBAL EQUITY UNIT TRUST	13.171
1.152	D		BRANDES CANADA INTERNATIONAL EQUITY UNIT TRUST	251.154
1.344	D		BRANDES GLOBAL BALANCED FUND	17.559
1.346	D		BRANDES GLOBAL EQUITY FUND	306.954
1.154	D		BRANDES GLOBAL OPPORTUNITIES FUND	146.341
1.539	D		BRANDES INSTITUTIONAL EQUITY TRUST	787.731
1.345	D		BRANDES INTERNATIONAL EQUITY FUND	212.895
1.503	D		BRANDES INVESTMENT PARTNERS, LP 401(K) PLAN	26.191
473	D		BRIDGE BUILDER INTERNATIONAL EQUITY FUND	95.619
396	D		BRIDGEWATER TAILORED ALL WEATHER FUND L.P	149.667
988	D		BRIGHTHOUSE FUNDS TRUST I - JPMORGAN GBL ACTIVE ALL PORTFOLIO	125.596
1.144	D		BRIGHTHOUSE FUNDS TRUST I - PANAGORA GLOBAL DIV RISK PORTFOLIO	4.165
1.317	D		BRIGHTHOUSE FUNDS TRUST I - MFS RESEARCH INTERNATIONAL PTF	901.865
1.328	D		BRIGHTHOUSE FUNDS TRUST II - METLIFE MSCI EAFE INDEX PTF	184.398
1.739	D		BRITISH COLUMBIA INVESTMENT MANAGEMENT CORPORATION	665.326
846	D		BROWN BROTHERS HARRIMAN	10.907
306	D		BS ZURICH VIDA	69.109
63	D		BT WHOLESALE MULTI MANAG INTL SHARE FUND	28.969
421	D		BUNRATTY HOLDINGS, LLC-MANNING INTL	638
1.492	D		BUNTING INTERNATIONAL DEVELOPED EQUITY TE LLC	1.697
30	D		BVK PERSONALVORSORGE DES KANTONS ZURICH	345.974
386	D		C9W CITW FD PARAMETRIC	7.231
339	D		CADENCE GLOBAL EQUITY FUND LP	3.555

83942/237

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
999	D	CAISSE DE DEPOT ET PLACEMENT DU QUEBEC	2.617.885
19	D	CAISSE DES DEPOTS ET CONSIGNATIONS	11.404.476
20	D	CAISSE DES DEPOTS ET CONSIGNATIONS	7.301.331
164	D	CAISSE INTER ENTREP DE PREV PROFES CIEPP	168.663
290	D	CAIXABANK ASSET MANAGEMENT SGIIC SA	334.684
1.433	D	CALIFORNIA COMMUNITY FOUNDATION	8.350
1.574	D	CALIFORNIA PHYSICIANS SERVICE D/B/A BLUE SHIELD OF CALIFORNIA	251.644
1.225	D	CALIFORNIA PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	11.221.479
1.229	D	CALIFORNIA STATE TEACHERS RETIREMENT SYSTEM	9.068.981
997	D	CALVERT VP EAFE INTERNATIONAL INDEX PORTFOLIO	21.945
1.631	D	CAMPBELL PENSION PLANS MASTER RETIREMENT TRUST	63.290
1.414	D	CANADA PENSION PLAN INVESTMENT BOARD	38.521
380	D	CANDENCE GLOBAL EQUITY FUND LP	765
27	D	CAPACITY FONDS INSTITUTIONNEL-ACTIONS ETRANGERES PIB	22.096
28	D	CAPACITY FONDS INSTITUTIONNEL ACTIONS ETRANGERES	53.072
940	D	CAPIPOSTE PROROGÉ	140.350
963	D	CARE SUPER	24.810
1.494	D	CARNELIAN INVESTMENT MANAGEMENT LLC	40.491
483	D	CAROL SPEARS TWKF3506002 JOHN SPEARS	1.975
850	D	CARPILIG R2	18.000
1.493	D	CARROLL AVENUE PARTNERS LLC	1.091
708	D	CASEY FP ARROWSTREET	31.449
854	D	CASSIDIE DIVERSIFIE	92.246
1.576	D	CATERPILLAR INC MASTER RETIREMENT TRUST	293.181
1.575	D	CATERPILLAR INVESTMENT TRUST	91.464
423	D	CATHERINE SLARK TR MANNING AND NAPIER	728
1.418	D	CATHOLIC ENDOWMENT FUND, LP	12.378
951	D	CAVECO GROUPAMA DIVERSIFIE	48.450
1.105	D	CAYMAN ISLANDS CHAMBER OF COMMERCE PENSION FUND	21.616
1.809	D	CC & L INTERNATIONAL EQUITY FUND	22.600
587	D	CC COL EAFE Q UN 1	4.200
586	D	CC COL EAFE Q UN 2	5.400
1.810	D	CC&L GLOBAL EQUITY FUND	59.300
1.811	D	CC&L Q GROUP GLOBAL EQUITY FUND	5.900
491	D	CDW 73 JRR PARA GL	1.088
677	D	CE&F L&A ATIVO IE	13.430
383	D	CEMEX UK PENSION FUND PENSIONS DEPARTMENT	25.679
381	D	CENTRAL PENSION FUND OF THE INT. UNION OF OPERATINGENGINEERS AND PARTICIPATING EMPLOYERS	128.494
360	D	CENTRAL PENSION FUND OF THE INTERNATIONAL UNION OF OPERATINGENGINEERS AND PARTICIPATING EMPLOYERS	88.954
993	D	CENTRAL PROVIDENT FUND BOARD	13.501
821	D	CENTRAL STATES SOUTHEAST AND SOUTHWEST AREAS PENSION FUND	41.789
1.633	D	CENTURYLINK, INC. DEFINED BENEFIT MASTER TRUST	141.833
1.577	D	CENTURYLINK, INC. DEFINED CONTRIBUTION PLAN MASTER TRUST	91.466
746	D	CEP DEP IP EURO EX UK ENH IND FD	1.890
532	D	CEP DEP IP EUROPEAN EQTY INCOME	898.669
530	D	CEP DEP IP EUROPEAN EQUITY	4.343.984

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
Tip. Rap.			
533	D	CEP DEP IP EUROPEAN HIGH INCOME	25.065
531	D	CEP DEP IP GLOBAL EX UK ENIAN IND	5.764
534	D	CEP DEP IP GLOBAL TARGETED RE FUND	751.024
368	D	CERVURITE INTERNATIONAL LLC	41.890
464	D	CF DV DYNAMIC GROWTH FUND	29.100
463	D	CF DV INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	110.722
345	D	CF MITON UK MULTI CAP INCOME FUND	560.553
1.495	D	CHCP GLOBAL SECURITIES LP	198
1.629	D	CHEVRON MASTER PENSION TRUST	51.546
1.630	D	CHEVRON MASTER PENSION TRUST	66.731
1.435	D	CHURCH OF ENGLAND INVESTMENT FUND FOR PENSIONS	47.282
1.830	D	CIBC EUROPEAN INDEX FUND	18.156
1.829	D	CIBC INTERNATIONAL INDEX FUND	52.468
1.831	D	CIBC POOLED INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	11.541
143	D	CIDEL BANK & TRUST INC AS TRUSTEE	8.754
1.519	D	CINDY SPRINGS, LLC	69.986
1.636	D	CITY OF AUSTIN EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	4.616
1.470	D	CITY OF CLEARWATER EMPLOYEE'S PENSION FUND	79.600
1.649	D	CITY OF LOS ANGELES FIRE AND POLICE PENSION PLAN	2.219.432
1.632	D	CITY OF MILWAUKEE EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	489.990
686	D	CITY OF NEW YORK DEFERRED COMPENSATION PLAN	947.676
1.142	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	14.100
1.156	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	11.900
1.157	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	14.300
1.158	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	4.970
1.159	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	5.920
1.160	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	14.590
1.161	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	9.690
1.162	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	17.210
1.163	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	15.520
1.164	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	17.930
1.165	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	359.441
1.166	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	291.955
1.167	D	CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	277.370
995	D	CITY UNIVERSITY OF NEW YORK	2.985
426	D	CJB CRUT 5 1 01 MANNING	3.152
427	D	CJB CRUT II 11 27 06 MANNING	1.660
428	D	CJB FAMILY TR 06-15-00-MANNING	1.742
1.747	D	CLEARWATER INTERNATIONAL FUND	2.632
635	D	CLSF TEMPLETON	109.736
938	D	CNP MANDAT NAM	1.175.997
933	D	CNP-TRESOR EN EUROS	624.817
839	D	COHEN AND STEERS SICAV	1.710
1.314	D	COLLEGE RETIREMENT EQUITIES FUND	2.990.309
1.315	D	COLLEGE RETIREMENT EQUITIES FUND	245.237
969	D	COLONIAL FIRST STATE	110.044
1.698	D	COLONIAL FIRST STATE INVESTMENT FUND 50	186.270
1.701	D	COLONIAL FIRST STATE WHOLESALE GLOBAL RESOURCES FUND	362.031
1.702	D	COLONIAL FIRST STATE WHOLESALE INDEXED GLOBAL SHARE FUND	100.071
1.359	D	COMMON TRUST ITALY FUND	2.198.648

8394.2/235

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati	
994	D	COMMONFUND DIRECT SERIES LLC - CF T. ROWE PRICE EURO EQT SERIE	500.951
991	D	COMMONFUND SCREENED GLOBAL EQUITY, LLC	10.670
1.703	D	COMMONWEALTH GLOBAL SHARE FUND 29	512
1.592	D	COMMONWEALTH OF MASSACHUSETTS EMPLOYEES DEFERRED COMP PLAN	76.767
1.699	D	COMMONWEALTH SHARE FUND 17	259.996
1.700	D	COMMONWEALTH SPECIALIST FUND 13	33.870
1.318	D	CONAGRA FOODS MASTER PENSION TRUST	63.692
833	D	CONSULTING GROUP CAPITAL	66.268
836	D	CONSULTING GROUP CAPITAL MARKE	282.974
1.776	D	CO-OPERATIVE SUPERANNUATION SOCIETY PENSION PLAN	34.214
404	D	CORONATION FUND MANAGERS PTY LIMITED	11.160
1.782	D	COUNSEL DEFENSIVE GLOBAL EQUITY	5.418
726	D	COUNTY AND MUNICIPAL GOVERNMENT CAPITAL IMPROVEMENT TRUST FUND	28.000
709	D	COUNTY EMPLOYEES ANNUITY AND BENEFIT FUND OF COOK COUNTY	100.023
710	D	COUNTY EMPLOYEES ANNUITY AND BENEFIT FUND OF COOK COUNTY	34.610
1.107	D	COUNTY OF LOS ANGELES DEFERRED COMPENSATION AND THRIFT PLAN	34.560
1.121	D	COUNTY OF LOS ANGELES SAVINGS PLAN	7.185
1.122	D	COUNTY OF LOS ANGELES SAVINGS PLAN	118.527
754	D	CPA COP PSERS PSURS ACWI X US INDEX	272.597
755	D	CPA COP PSERS WELLINGTON COMMODITY COMMONWEALTH OF PENNSYLVANIA PUBLIC SCHOOL EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	359.911
26	D	CPR AM	535.599
1.635	D	CSAA INSURANCE EXCHANGE	110.109
567	D	CTJ RE STANLIB GLOBAL EQ ARK USD	117.235
566	D	CTJ RE STANLIB GLOBAL EQUITY FD AB	14.139
730	D	CYBF ATIVO CAPITAL MGMT	21.500
1.434	D	CYSTIC FIBROSIS FOUNDATION	61.964
696	D	CZ AANDELEN SSGA	23.962
296	D	D. E. SHAW VALUE ALL COUNTRY ALPHA EXTENSION	608.212
589	D	DAEC NQ SSGA TAX	1.157
590	D	DAEC Q SSGA INTL TC	4.795
861	D	DARWIN DIVERSIFI	27.122
860	D	DARWIN DIVERSIFIE	9.747
1.436	D	DAUGHTERS OF CHARITY OF ST VINCENT DE PAUL PROV OF THE WEST	70.527
577	D	DB FISHER INVEST	26.657
632	D	DBX FTSE DEV EX US COMP FACTOR	6.643
1.419	D	DE SHAW OCULUS INTERNATIONAL INC	16.921
418	D	DEBORAH A. SCHMIDT REV TR-MANNING	782
79	D	DEKA A-DIM-WETZLAR-BALANCED-FONDS	9.150
78	D	DEKA A-DIM-WETZLAR-FONDS	8.350
87	D	DEKA A-DOR-FONDS	44.687
32	D	DEKA EURO ISTOXX EX FIN DIVIDE UCITS ETF	216.079
91	D	DEKA FUND INVESTMENT RE/A-HORCH-FONDS	173.100
86	D	DEKA FUNDMASTER INVESTMENTGESELLSCHAFT M	6.334

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
127	D	DEKA INTERNATIONAL S.A RE DEKA-EURO PAGARANT	461.841
132	D	DEKA INTERNATIONAL S.A RE DEKALUX-EUROPA	220.000
125	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE DEKA PRIVATE	800
69	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE DEKA-AKTIE N E	8.675
131	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE DEKA-EUROPAVA	45.924
129	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE DEKA-EUROSOC	523.531
128	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE DEKALUX-GLOBA	100.000
126	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE DEKA-NACHHALTIGKEIT BALANCE CF	13.432
72	D	DEKA INTERNATIONAL S.A. RE HASPA MU	49.080
75	D	DEKA INTL S.A GLOBALE AKTIEN LOWRISK	1.051.985
68	D	DEKA INV GMBH RE DONAU-LCR-FUNDMASTER	36.977
81	D	DEKA INV GMBH RE FIDELITAS FUNDMASTER 8	20.932
37	D	DEKA INV. GMBH DEKA MSCI EUROPE UCITS ET	120.402
101	D	DEKA INV. GMBH RE BAUTZEN FUNDMASTER	65.000
38	D	DEKA INV. GMBH RE DEKA ST.EUR.50 UCI ETF	21.347
99	D	DEKA INV. GMBH RE ROLAND MASTERFONDS	22.369
117	D	DEKA INV. RE A-STENDALER-ROLANDFONDS I	40.000
97	D	DEKA INVE GMBH RE DEKA-PRIVATVORSORGE AS	85.000
54	D	DEKA INVEST - KOMMUNAL EUROLAND BALANCE	244.590
42	D	DEKA INVEST DEKA EURO STOXX 50 - UCITS	1.158.447
35	D	DEKA INVEST DIVIDENDENSTRATEGIE	785.600
82	D	DEKA INVEST GMBH DRUPA-FONDS	3.398
98	D	DEKA INVEST GMBH RE AGR DENA	17.575
67	D	DEKA INVEST GMBH RE A-VSA-FONDS	91.732
40	D	DEKA INVEST GMBH RE BALANCE DYNAMISCH	14.100
92	D	DEKA INVEST GMBH RE BODENSEE-FONDS	1.700
57	D	DEKA INVEST GMBH RE DEKA-BAY-FONDS	61.231
49	D	DEKA INVEST GMBH RE DEKA-BR 85	86.181
34	D	DEKA INVEST GMBH RE DEKA-PB DEFENSIV	7.293
53	D	DEKA INVEST GMBH RE SIGMA PLUS BALANCED	7.140
94	D	DEKA INVEST MAULBRONN-STROMBERG-FONDS	13.500
76	D	DEKA INVEST MBH VITUS FIRST VALUE FONDS	124.000
83	D	DEKA INVEST RE A-CRISPINUS FOND	5.000
77	D	DEKA INVEST RE DEKA TRUST BALANCED-FONDS	65.236
43	D	DEKA INVEST RE DEKA-EUROLAND BALANCE	733.250
44	D	DEKA INVEST RE DEKA-STIFTUNGEN BALANCE	22.600
88	D	DEKA INVEST RE INTER-ESSEN-FONDS	8.207
95	D	DEKA INVEST RE KOMMUNAL-TUT-BALANCED -FO	12.500
55	D	DEKA INVEST RE SIGMA PLUS KONSERVATIV	12.415
45	D	DEKA INVEST RE/DEKAFUTUR-ERTRAG	1.800
46	D	DEKA INVEST RE/DEKAFUTUR-WACHSTUM	14.300
113	D	DEKA INVEST. A-NORDHAUSEN 2-FONDS	13.350
39	D	DEKA INVEST. RE DEKA-DIVIDENDENDISCOUNT	3.200
114	D	DEKA INVEST.GMBH RE A-HAM-FONDS	17.407
110	D	DEKA INVEST.GMBH RE HUPPERTZ GLOBAL	919
116	D	DEKA INVEST.GMBH RE SYN II FONDS	24.907
36	D	DEKA INVESTGMBH RE MSCI EUROPE LC UCITS	14.358
978	D	DEKA INVESTMENT GMBH FOR KDF 1	29.980
979	D	DEKA INVESTMENT GMBH FOR KDF 3	19.400
980	D	DEKA INVESTMENT GMBH FOR SFT 3-FONDS	21.664
100	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A ABAL 91 FONDS	7.180

83942/261

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati	
109	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A WITTRING LCR F	3.650
106	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A-AMISIA-FONDS	60.000
105	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A-ASD FONDS	24.000
112	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A-GOTHA-FONDS	16.400
118	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A-JADE-FONDS	20.000
107	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A-KSK FULDA-FOND	22.000
103	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE A-SKGO-FONDS	12.500
80	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE AUW-FONDS	7.860
84	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE AWB-BS-FONDS	5.007
115	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE BRODO INVEST	7.166
111	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA BIV-B	2.048
89	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA KSG FONDS	11.752
56	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-BASIS	12.000
48	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-BR 100	338.706
93	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-BR 20	1.408
52	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-BR 35	44.853
51	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-BR 55	8.171
50	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-BR 75	19.405
59	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-DIVIDEND VA	200.000
66	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-EUROPABOND	234.995
47	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKAFUTUR-CHANCE	39.000
60	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKA-MULTI ASSET INCOME	250.000
58	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DEKASPEZIAL	25.000
85	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE DOHAMUN-FONDS DER IHK ZU DORTMUND	2.802
104	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE LANDSBERG-FONDS	5.300
102	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE PENSIONS FONDS MA	3.162
108	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE S BROKER I FONDS	4.530
90	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE SAPHIR-FONDS	7.955
96	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE VER 03-FONDS	5.254
41	D	DEKA INVESTMENT GMBH RE PKBMF	19.000
8	D	DEKA MASTER HAEK I	189.498
120	D	DEKA VALUE PLUS	73.825
286	D	DEKA VERMOEG GMBH RE PRIV BANK STRUKTUR	20.000
285	D	DEKA VERMOEGENSMANAGEMENT GMBH RE KEPPLER	25.000
288	D	DEKA VERMOEGENSMANAGEMENT GMBH RE LINGOHR	205.929
287	D	DEKA VERMOEGENSMANAGEMENT GMBH RE LINGOHR	84.334
9	D	DEKA-RAB	17.953
1.227	D	DELTA SHARES S+P INTERNATIONAL MANAGED RISK ETF	33.850
998	D	DELUXE CORPORATION MASTER TRUST	76.498
357	D	DEP QF SSGA NONUS EQUITY B1	11.378
358	D	DEP QF SSGA NONUS EQUITY B2	9.953
355	D	DEP QF SSGA NONUS EQUITY H1	10.174
356	D	DEP QF SSGA NONUS EQUITY R2	17.646
309	D	DESERET MUTUAL EMPLOYEE PENSION PLAN TRUST	50.172
1.212	D	DESJARDINS DEVEL EX-USA EX-CANADA MULTIF - CONTROLLED VOL ETF	10.652
580	D	DEUTSCHE XTRK MSCI EMU HDG EQ ETF	16.292
706	D	DEUTSCHE XTRK MSCI STH EUR HDG ETF	1.246
511	D	DEUTSCHE XTRKS MSCI ALL WORLD HDG	12.310
626	D	DEUTSCHE XTRKS MSCI EAFE CCYHDG	894.901
609	D	DEUTSCHE XTRKS MSCI EURO CCYHDG	236.066

Elenco Interventuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

Assemblea Ordinaria

83942/202

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
671	D		DIOCESE OF VENICE PENSION PLAN AND TRUST	6.602
863	D		DIVERSIFIE ACTIONS	29.324
1.264	D		DIVERSIFIED MARKETS (2010) POOLED FUND TRUST	5.194
197	D		DIVINE PROVIDENCE IMM	1.000
4	D		DKB EUROPA FONDS BAYERNINVEST LUXEMBOURG	41.139
1.496	D		DODDINGTON GLOBAL FUND LLC	181.843
1.579	D		DOMINTON RESOURCES INC. MASTER TRUST	107.448
699	D		DOW NL BRANDS	166.115
644	D		DREYFUS INDEX FUNDS INC DREYFUS INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	112.497
378	D		DRMA LTD	66.728
711	D		DRXP FRANKLIN INTL	109.754
331	D		DT INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	127.230
1.638	D		DUKE ENERGY CORPORATION MASTER RETIREMENT TRUST	109.181
795	D		DUKE ENERGY QUALIFIED NUCLEAR DECOMMISSIONING	58.430
628	D		DVHF DIV RSK HI DIV GL BQ	648
627	D		DVHF DIV RSK HI DIV US BQ	332
629	D		DVHF PAM GLBL STK SELCTR	126
1.101	D		DWS EAFE EQUITY INDEX FUND	7.847
1.099	D		DWS GLOBAL INCOME BUILDER FUND	48.977
1.100	D		DWS GLOBAL INCOME BUILDER VIP	8.375
1.497	D		DYNASTY INVEST, LTD	4.959
1.774	D		EAFE EQUITY FUND.	7.707
1.640	D		EAST BAY MUNICIPAL UTILITY DISTRICT	212.649
1.401	D		EATON VANCE (AUSTRALIA) HEXAVEST ALL-COUNTRY GL EQUITY FUND	2.557
1.022	D		EATON VANCE HEXAVEST GLOBAL EQUITY FUND	13.806
1.023	D		EATON VANCE HEXAVEST INTERNATIONAL EQUITY FUND	25.857
970	D		EATON VANCE INTERNATIONAL (IRELAND)	10.913
1.018	D		EATON VANCE TAX-MANAGED GLOBAL BUY-WRITE OPPORTUNITIES FUND	351.386
643	D		ECBSEG	109.395
960	D		ECOFI ACTIONS SCR	17.874
1.707	D		EDINBURGH PARTNERS GLOBAL OPPORTUNITY TRUST PLC	254.575
1.719	D		EDINBURGH PARTNERS OPPORTUNITIES FUND PLC	116.476
800	D		ELECTRICAL WORKERS LOCAL NO 26 PENSION TRUST FUND	53.684
840	D		ELEMENTS INTERNATIONAL PORTFOL	143.397
412	D		ELIZABETH E. RIORDAN 1997 TR MANNING	1.149
1.683	D		ELO MUTUAL PENSION INSURANCE COMPANY	733.318
1.400	D		EMERGENCY SERVICES SUPERANNUATION SCHEME	11.281
1.637	D		EMPLOYEES RETIREMENT FUND OF THE CITY OF DALLAS	19.310
507	D		EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF TEXAS	302.189
510	D		EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF TEXAS	451.455
512	D		EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF TEXAS	209.290
513	D		EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF TEXAS	134.000
1.351	D		EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF THE CITY OF PROVIDENCE	74.138
791	D		EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF THE STATE OF HAWAII	155.669
1.643	D		EMPLOYEES' RETIREMENT FUND OF THE CITY OF PORT WORTH	128.094
819	D		ENERGY INSURANCE MUTUAL LIMITED	49.437

83942/243

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
757	D	ENSIGN PEAK FISHER INVESTMENTS	283.626
1.439	D	ERIKA GLAZER	11.200
585	D	ERYF ATIVO CAPITAL	11.810
880	D	ETOILE ACTIONS INTERNATIONALES	88
875	D	ETOILE ACTIONS RENDEMENT	75
876	D	ETOILE ENERGIE EUROPE	1.686
873	D	ETOILE GESTION	59
881	D	ETOILE MATIERES PREMIERES	45.563
877	D	ETOILE SECTORIELLE EUROPE	5.905
1.343	D	EUROPE INVESTMENT FUND	73.038
1.498	D	EVA VALLEY MAI LLC	19.292
1.580	D	EXELON CORPORATION DEF CONTRIBUTION RET PLANS MASTER TR	253.261
1.461	D	EXELON CORPORATION EMPLOYEES BENEFIT TRUST FOR MNG EMPL	53.599
1.464	D	EXELON CORPORATION NUCLEAR DECOMMISSION TRUST - NON TAX QUAL	657
1.462	D	EXELON CORPORATION PENSION MASTER RETIREMENT TRUST	767.339
1.440	D	EXELON FITZPATRICK QUALIFIED FUND	12.088
1.438	D	EXELON PEACH BOTTOM UNIT 1 QUALIFIED FUND	917
209	D	F F M 26	1.469
953	D	FAGUS	113.279
248	D	FAMEM F	1.091
419	D	FANCELLA FDN, INC. (SPECIAL)-MANNING	1.475
625	D	FARMERS GROUP INC 401 K SAVINGS PLAN	263.746
1.534	D	FCM INTERNATIONAL LLC	7.137
252	D	FCP 6347	1.527
13	D	FCP AFER ACTIONS EURO	3.299.332
15	D	FCP AFER ACTIONS MONDE	136.088
256	D	FCP ARPEGE ACTIONS	20.500
251	D	FCP ASSOC GROUPE SAINT SAUVEUR	1.782
171	D	FCP AVENIR ALIZES	920
14	D	FCP AVIVA INVESTORS RESERVE EUROPE	1.089.280
202	D	FCP BHV	11.000
181	D	FCP BRONGNIART AVENIR	50.000
182	D	FCP BRONGNIART RENDEMENT	240.000
242	D	FCP BROUARDEL AVENIR	8.000
187	D	FCP C ET A	1.500
210	D	FCP C.A.A.A. 68	716
277	D	FCP CAGNI	12.140
152	D	FCP CAP SERENITE	480
185	D	FCP CAPSUGEL	3.000
200	D	FCP CASIMIRI	10.000
184	D	FCP CH RIVER LABORATOIRES FRANCE	2.066
180	D	FCP CIC TECHNO COM	73.000
172	D	FCP CM FRANCE ACTIONS	860.180
170	D	FCP CM-CIC EURO ACTIONS	180.261
247	D	FCP CONGREGATION DES SOEURS DE LA CROIX	373
241	D	FCP CRYOSTAR FRANCE	452
260	D	FCP DAY SOLVAY	12.000
199	D	FCP DOSKONIEV	700

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolo	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
240	D		FCP EPSON FRANCE DIVERSIFIE	3.000
255	D		FCP EPTA	3.317
25	D		FCP ERAFP ACTIONS EUROS4 EDRAM	3.818.300
280	D		FCP ES DYNAMIQUE	59.550
279	D		FCP ES GESTION EQUILIBRE	131.626
239	D		FCP ESSO DIVERSIFIE	40.000
238	D		FCP EUROP ASSISTANCE DIVERSIFIE	1.020
196	D		FCP FAMILLE FERRAND	949
150	D		FCP FEDERIS IRC ACTIONS	198.788
278	D		FCP GAILLON 130 30	9.645
179	D		FCP GAILLON RENDEMENT	205.809
233	D		FCP GESTION PLACEMENT 1	743
232	D		FCP GROUPE FORD FRANCE	2.648
231	D		FCP GUTENBERG	2.377
274	D		FCP JCD FIVE	10.000
267	D		FCP JET SERVICES	5.000
243	D		FCP JPA	4.200
149	D		FCP LBPAM ACTIONS EURO LARGE CAP	191.560
148	D		FCP LBPAM ACTIONS VALUE EURO	976.371
147	D		FCP LBPAM AVENIR EURO	9.155
151	D		FCP LBPAM DIVERSIFIE FOCUS OHLIG 3 5	16.113
156	D		FCP LBPAM IRC ACTIONS EURO MIN VAR	37.575
284	D		FCP MAM EUROPA SELECT	41.600
283	D		FCP MAM OPTIMA 25 125	41.300
264	D		FCP MARIE	2.467
244	D		FCP OFFENSIF AIR LIQUIDE EXPANS	8.843
198	D		FCP PACGH FINANCE	2.000
228	D		FCP PATRIMOINE PLACEMENT 2	653
227	D		FCP PATRIMOINE PLACEMENT 3	2.174
226	D		FCP PATRIMOINE PLACEMENT 5	1.036
225	D		FCP PIPE LINE SUD EUROPEEN	2.030
213	D		FCP PRIEURE MARQUET	1.697
186	D		FCP PROVENCE DIVERSIFIE	230
201	D		FCP PSGH	11.000
253	D		FCP PYRENEES GLOBAL	4.696
18	D		FCP REGARD SEL.ACT EURO.	210.000
265	D		FCP SAINT ARBOGAST	1.611
262	D		FCP SCORE 2012	1.129
273	D		FCP SCORE 620	692
194	D		FCP SCORE ACTIONS	1.000
224	D		FCP SCORE AD BESANCON	1.992
223	D		FCP SCORE AUMEX	1.776
222	D		FCP SCORE GAIJEN	2.831
212	D		FCP SCORE IMPALA	1.334
257	D		FCP SCORE M A R S	83
221	D		FCP SCORE M O	643
220	D		FCP SCORE ORMESSON	2.320
219	D		FCP SCORE PILLAUD	849
218	D		FCP SCORE SAINT JOSEPH	575
261	D		FCP SCORE SAXE	1.879
259	D		FCP SCORE SIGMA	3.810
217	D		FCP SCORE THANRY	606

83942/205

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
Tipologia			
208	D	FCP SEQUOIA	2.000
157	D	FCP TOCQUEVILLE ULYSSE	132.981
183	D	FCP TRANSAT PATRIMOINE 2	120.000
275	D	FCP TROUVU	217
195	D	FCP TVN 2018	1.000
211	D	FCP UEM DIVERSIFICATION	643
266	D	FCP UNI 1	18.790
176	D	FCP UNION EUROPE	400.173
174	D	FCP UNION FRANCE	208.195
178	D	FCP UNION LONG SHORT EUROPE	13.951
24	D	FCP VILLIERS ACTIONS EUROPE SYST	29.467
22	D	FCP VILLIERS ACTIONS EUROPE SYST AGI	233.230
258	D	FCPE ACCOR DIVERSIFIE	3.593
206	D	FCPE AI DIVERSIFIE	1.795
190	D	FCPE AREVA ACTIONS	31.896
272	D	FCPE COFACE	5.000
246	D	FCPE CONVERGENCE ACTIONS EUROPE	200
203	D	FCPE FCP OCP	5.520
245	D	FCPE FONCIL	11.110
250	D	FCPE GROUPE SAMSE	8.008
154	D	FCPE HENKEL DYS/ INT EXP	763
276	D	FCPE LAGARDERE PUBLICITE AUDIO	412
634	D	FEDERATED INTERNATIONAL LEADERS FD	1.379.258
1.017	D	FEDERATED INTERNATIONAL LEADERS FD	287.490
1.016	D	FEG SELECT, LLC	102.967
1.501	D	FIDDLER PARTNERS LLC	1.275
1.170	D	FIDELITY COMMONWEALTH TRUST II: FIDELITY INTL ENHANCED INDEX FD	717.322
1.171	D	FIDELITY COVINGTON TRUST - FIDELITY INTERNATIONAL HIGH DIV ETF	22.542
1.169	D	FIDELITY COVINGTON TRUST: FIDELITY TARGETED INT FACTOR ETF	1.020
1.172	D	FIDELITY COVINGTON TRUST-FIDELITY INT VALUE FACTOR ETF	4.334
5	D	FIDELITY FUNDS SICAV	2.281.455
1.009	D	FIDELITY GLOBAL GROWTH AND VALUE INVESTMENT TRUST	75.000
1.008	D	FIDELITY GLOBAL INTRINSIC VALUE INVESTMENT TRUST	700.000
1.174	D	FIDELITY INTERNATIONAL HIGH DIVIDEND INDEX ETF	55.107
1.020	D	FIDELITY INVESTMENTS MONEY MANAGEMENT INC	346
1.007	D	FIDELITY NORTHSTAR FUND	1.500.000
6	D	FIDELITY POC VALUE UNCONSTRAINED	206
659	D	FIDELITY PURITAN TRUST FIDELITY LOW PRICED STOCK K6 FUND	483.912
402	D	FIDELITY SALEM STREET TRUST FIDELITY SAI INTERNATIONAL INDEX FUND	1.304.681
1.558	D	FIDELITY SALEM STREET TRUST FIDELITY SERIES GLOBAL EX U.S. INDEX FUND	851.996
1.557	D	FIDELITY SALEM STREET TRUST: FIDELITY FLEX INTERN INDEX FUND	38.364
389	D	FIRE AND POLICE PENSION ASSOCIATION OF COLORADO	44.662
1.471	D	FIREMEN'S ANNUITY & BENEFIT FUND OF CHICAGO	102.602

Assemblea Ordinaria

83942/246

Badge	Titolare	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
1.483	D	FIREMEN'S RETIREMENT SYSTEM OF ST. LOUIS	36.589
1.826	D	FIRST ASSET MORNINGSTAR INTERNATIONAL VALUE INDEX ETF	33.582
1.062	D	FIRST CHURCH OF CHRIST SCIENTIST	9.965
467	D	FIRST STATE INVESTMENTS ICVC FIRST STATE DIVERSIFIED GROWTH FUND	2.505
1.402	D	FIRST STATE SUPERANNUATION SCHEME	382.320
1.024	D	FIS CALBEAR FUND, LLC	53.023
1.559	D	FISHER INVESTMENTS GLOBAL TOTAL RETURN UNIT TRUST FUND	2.072
1.019	D	FISHER INVESTMENTS INSTITUTIONAL FUNDS PLC	2.659
1.499	D	FISHER INVESTMENTS TRUST	121.576
204	D	FLONADA	720
779	D	FLORIDA RETIREMENT SYSTEM	8.670
780	D	FLORIDA RETIREMENT SYSTEM	189.291
781	D	FLORIDA RETIREMENT SYSTEM	128.464
782	D	FLORIDA RETIREMENT SYSTEM	34.840
784	D	FLORIDA RETIREMENT SYSTEM	1.853.568
1.415	D	FLOURISH INVESTMENT CORPORATION	2.099.093
139	D	FONDS COMMUN REG RETRAITE UNIVERSIT L'AV	20.028
21	D	FONDS DE RESERVE POUR LES RETRAITES	6.457
140	D	FONDS DE SOLIDARITE DES TRAV. QUEBEC FTQ	179.034
996	D	FONDS PRIVE GPD ACTIONS INTERNATIONALES	45.000
1.583	D	FORD MOTOR COMPANY DEFINED BENEFIT MASTER TRUST	91.925
1.666	D	FORD MOTOR COMPANY OF CANADA, LIMITED PENSION TRUST	15.850
486	D	FOREST FOUNDATION	443
1.500	D	FOURTH AVENUE INVESTMENT COMPANY.	9.859
1.581	D	FRANCISCAN ALLIANCE, INC	68.011
1.582	D	FRANCISCAN ALLIANCE, INC	89.369
1.028	D	FRANKLIN FTSE EUROPE EX U.K. INDEX ETF	45.216
307	D	FRANKLIN TEMP SINOAM GLB GRW FD	16.289
1.026	D	FRANKLIN TEMPLETON ETF TRUST - FRANKLIN FTSE EUROPE ETF	20.608
1.029	D	FRANKLIN TEMPLETON ETF TRUST - FRANKLIN FTSE EUROPE HEDGED ETF	1.284
1.027	D	FRANKLIN TEMPLETON ETF TRUST - FRANKLIN FTSE ITALY ETF	67.257
236	D	FREESCALE DIVERSIFIE	6.480
1.642	D	FRESNO COUNTY EMPLOYEES' RETIREMENT ASSOCIATION	105.908
547	D	FT DOW JONES GLOBAL SEL DIV IND FD	258.392
138	D	FUT15 FONDS INDUSTRIELLE ALLIANCE	9.200
1.025	D	FUNDO DE SEGURANCA SOC GOV. DA REGIAO ADM. ESPECIAL DE MACAU	63.001
1.678	D	FUTURE FUND BOARD OF GUARDIANS FOR AND OBO FUTURE FUND	694.387
440	D	G MCLACHLAN DECL TR-MANNING-NAPIER	1.051
527	D	GAMMA EMIRATES INVESTMENTS LLC	5.417
1.710	D	GARD UNIT TRUST	10.184
1.035	D	GENERAL ELECTRIC PENSION TRUST	215.125
137	D	GENUS DIVIDEND EQUITY FUND	119.100
335	D	GEORGIA TECH FOUNDATION INC	68.434

03942/2017

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
390	D	GETF GABELLI GLOBAL GOLD	450.000
391	D	GETF GABELLI NR G I	61.500
397	D	GPXF GLOBEFLXINTLALLCAPR	101.700
1.420	D	GIM EUROPEAN CAYMAN FUND LIMITED	68.028
1.421	D	GIM PORT STR FDR-EUR DY NLG-SHFD (DEP6)	76.287
387	D	GLOBAL ATLANTIC BLACKROCK DISCIPLINED INTERNATIONAL CORE PORTFOLIO	28.843
388	D	GLOBAL ATLANTIC GOLDMAN SACHS GLOBALEQUITY INSIGHTS PORTFOLIO	6.077
1.531	D	GLOBAL BOND FUND	56.887
1.795	D	GLOBAL DIVIDEND CLASS (SETANTA)	182.523
1.799	D	GLOBAL DIVIDEND FUND (SETANTA)	132.910
1.800	D	GLOBAL EQUITY CLASS (SETANTA)	80.148
363	D	GNPF COL EAFE GINNA Q	4.900
435	D	GOLDER 2007 FAM TR MANNING AND NAPIER	1.328
1.840	D	GOLDMAN SACHS FUNDS	2.146.786
742	D	GOUDSIJ LRVEN EV	42.500
1.206	D	GOV OF HM THE SULTAN AND YANG DI-PERTUAN OF BRUNEI DARUSSALAM	101.056
1.567	D	GOVERNMENT EMPLOYEES SUPERANNUATION BOARD	50.922
1.540	D	GOVERNMENT OF GUAM RETIREMENT FUND	44.160
364	D	GRANT SCHOOLS PROVIDENT FUND	991
332	D	GREAT WEST CORE STRATEGIES INTERNATIONAL EQUITY FUND	11.466
555	D	GREAT WEST INTERNATIONAL INDEX FUND	180.783
529	D	GREATLINK SUPREME ACADIAN	30.165
528	D	GREATLINK SUPREME INTECH	341
961	D	GROUPAMA ASSET MANAGEMENT	82.930
1.796	D	GROWTH AND INCOME CLASS (GWLIM)	22.986
1.793	D	GROWTH AND INCOME FUND (GWLIM)	1.307
436	D	GRUSECKI NEXGEN LLC MANNING AND NAPIER	674
575	D	GS ACTIVE BETA INTL EQUITY ETF	192.929
576	D	GS ACTIVEBETA EUROPE ETF	6.647
403	D	GS GLOBAL EQUITY FUND	82.036
662	D	GS KOKUSAI EQTY MASTER FD BNYMTCIL	78.059
574	D	GSK TEMPLETON	327.322
1.138	D	GTAA PANTHER FUND L.P	17.490
1.173	D	GTAA PINEBRIDGE LP	41.065
1.219	D	GTAAN - SL LP	131.934
508	D	GUGGENHEIM WORLD EQUITY INCOME FD	41.800
1.645	D	GUIDE STONE FUNDS INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUNDS	121.501
1.627	D	GUIDESTONE FUNDS INTERNATIONAL EQUITY FUND	687.633
509	D	GVFT SERIES D WORLD EQUITY INC SER	67.700
1.560	D	HAGFORS LIMITED	20.416
928	D	HALEVY A3	167.000
1.672	D	HALIFAX REGIONAL MUNICIPALITY MASTER TRUST	33.160
1.039	D	HAND COMPOSITE EMPLOYEE BENEFIT TRUST	29.338
1.033	D	HARBOR OVERSEAS FUND	17.354
1.120	D	HARTFORD FUNDS MANAGEMENT COMPANY, LLC	814
1.047	D	HARTFORD HEALTHCARE CORP DEFINED BENEFIT MASTER TR AGREEMENT	35.343

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.046	D	HARTFORD HEALTHCARE ENDOWMENT LLC	29.966
1.042	D	HARTFORD INTERNATIONAL EQUITY FUND	378.526
1.145	D	HARTFORD LIFE INSURANCE COMPANY	18.791
1.118	D	HARTFORD MULTIFACTOR DEVELOPED MARKETS (EX-US) ETF	654.711
1.119	D	HARTFORD MULTIFACTOR LOW VOLATILITY INTERNATIONAL EQUITY ETF	1.620
1.505	D	HASLAM FAMILY INVESTMENT PARTNERSHIP	1.580
1.049	D	HEALTHONE	22.081
1.249	D	HEB SAVINGS & RETIREMENT PLAN TRUST	8.596
765	D	HEINZ PENSION PLAN FT	314.193
1.052	D	HEXAVEST ACWI EQUITY FUND	16.598
1.051	D	HEXAVEST EAFE EQUITY FUND	75.027
136	D	HEXAVEST EUROPE FUND	825.358
144	D	HEXAVEST UNCONSTRAINED VAL FD	7.673
1.053	D	HEXAVEST WORLD EQUITY FUND	231.022
1.535	D	HF FUND, LP	20.840
687	D	HGHF HGHLD EQ FRTRPLTN LLC	404.560
688	D	HGHF HGHLD PBINF WLNGTN	223.516
689	D	HIGF HGHLD EQ FRTEMPLETON	247.279
690	D	HIGF HGHLD PBINF WLGTN CF	124.917
1.442	D	HONEYWELL SAVINGS AND OWNERSHIP PLAN MASTER TRUST	11.252
1.214	D	HONG KONG HOUSING AUTHORITY	45.040
1.489	D	HONG KONG SAR GOVERNMENT EXCHANGE FUND	2.930.439
1.210	D	HONG KONG SPECIAL ADMINISTRATIVE REGION GOVERNMENT-EXCHANGE F	432.448
1.488	D	HOSPITAL AUTHORITY PROVIDENT FUND SCHEME	660.339
1.060	D	HOUSTON MUNICIPAL EMPLOYERS PENSION SYSTEM	6.250
668	D	HP INC MASTER TRUST	10.101
669	D	HP INC MASTER TRUST	231.586
1.695	D	HP INVEST COMMON CONTRACTUAL FUND	430.428
519	D	HRCD RPMT HAP RHUMBLINE EAFE	1.304
735	D	HRMF MPS INSTITUTIONAL AD	57.893
1.612	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO 1	6.424
1.621	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO 2	30.008
1.611	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO 3	17.512
1.618	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO 4	8.615
1.624	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO 5	7.161
1.617	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO 6	18.087
1.458	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO. 10	15.313
1.613	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO. 11	7.065
1.625	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO. 12	6.672
1.622	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO. 7	14.324
1.620	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO. 8	16.391
1.619	D	HRW TESTAMENTARY TRUST NO. 9	14.155
1.457	D	HRW TRUST NO 2 UAD 01/17/03	11.295
1.626	D	HRW TRUST NO 3 UAD 01/17/03	11.924
1.623	D	HRW TRUST NO 4 UAD 01/17/03	9.542
1.667	D	HSBC GLOBAL EQUITY FUND.	113.216
1.668	D	HSBC GLOBAL EQUITY VOLATILITY FOCUSED FUND	101.260
1.669	D	HSBC INTERNATIONAL EQUITY POOLED FUND	213.997

83942/2019

Elenco Interventi (Tutti ordinati alfabeticamente)

Assemblea Ordinaria

Budget	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.704	D	HSBC UCITS COMMON CONTRACTUAL FUND	33.952
153	D	HUMANIS GESTION D'ACTIFS ATTN: OLIV	11.946
725	D	IADF WELLMARK FISHER INV	41.020
724	D	IADF WELPI FISHER INV	13.336
1.679	D	IBM DIVERSIFIED GLOBAL EQUITY FUND	102.436
1.061	D	ICON INTERNATIONAL EQUITY FUND	21.000
1.646	D	ILLINOIS MUNICIPAL RETIREMENT FUND	2.200.110
1.823	D	IMPERIAL INTERNATIONAL EQUITY POOL	108.142
1.824	D	IMPERIAL OVERSEAS EQUITY POOL	2.741
756	D	IN8 COP TREAS PWP RHUMBLINE MSCI	24.118
1.839	D	INDEXIQ	170.770
801	D	INDIANA PUBLIC RETIREMENT SYSTEM	510.525
802	D	INDIANA UNIVERSITY FOUNDATION SHOWALTER HOUSE	101.127
517	D	ING PARAPLUFONDS I N.V.	525.070
73	D	INT FUND MANAG SA RE HASPA MULTIINVEST C	41.020
1.080	D	INTECH GLOBAL ALL COUNTRY ENHANCED INDEX FUND LLC	6.254
1.079	D	INTECH INTERNATIONAL EQUITY FUND LLC	9.467
1.194	D	INTEL CORPORATION RETIREE MEDICAL PLAN TRUST	38.854
1.230	D	INTEL RETIREMENT PLANS COLLECTIVE INVESTMENT TRUST	127.273
1.358	D	INTERNATIONAL ALPHA SELECT COMMON TRUST FUND	163.122
814	D	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	13.005
815	D	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	22.778
816	D	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	143.603
817	D	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	13.540
318	D	INTERNATIONAL EQUITY FUND	154.982
1.504	D	INTERNATIONAL EXPATRIATE BENEFIT MASTER TRUST	12.536
130	D	INTERNATIONAL FUND MANAGEMENT S.A	10.251
122	D	INTERNATIONAL FUND MANAGEMENT S.A. RE IF	500.000
74	D	INTERNATIONAL FUND MANAGEMENT S.A. RE STRATEGICONCEPT VMBC	86.300
124	D	INTERNATIONAL FUND MANAGEMENT S.A. RE GLO	4.300
123	D	INTERNATIONAL FUND MANAGEMENT S.A. RE IFM	165.000
1.473	D	INTERNATIONAL MONETARY FUND RETIRED STAFF BENEFITS INVESTMENT	15.104
1.550	D	INTERNATIONAL MONETARY FUND STAFF RETIREMENT PLAN	76.988
749	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH ACTING FOR ACCOUNT OF INKA PBEAKK	163.308
750	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH ACTING FOR ACCOUNT OF INKA PBEAKK	5.139
751	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH ACTING FOR ACCOUNT OF INKA PBEAKK	47.284
1.108	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH FOR DC ELAND EQ	288.244
568	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH ON BEHALF OF PPI NR	16.440

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		
	Tipo Rapp.	Deleganti / Rappresentanti legittimati	Ordinaria
570	D	INTERNATIONALE KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH	7.485
1.506	D	INTERVENTURE EQUITY INVESTMENTS LIMITED	35.156
377	D	INTL EQUITY FUND MONDRIAN	1.359.072
879	D	INVESCO ASSET MANAGEMENT LIMIT	96.331
681	D	INVESCO FUNDS	9.378.459
1.102	D	INVESCO GLOBAL TARGETED RETURNS FUND	3.497
1.077	D	INVESCO MULTI SERIES FUNDS, LLC- INVESCO GLOBAL TARGETED	17.494
747	D	INVESCO PERPETUAL GLOBAL TARGETED INCOME FUND	3.942
351	D	INVESCO S AND P EUROPE 350 EQUAL WEIGHT INDEX ETF	4.423
343	D	INVESCO STRATEGIC DEVELOPED EX-US ETF	53.312
1.845	D	INVESTEC GLOBAL STRATEGY FUND	1.119.373
595	D	INVESTINGSFORENINGEN LARGERNES INVEST,	4.022
1.647	D	INVESTMENT MASTER TRUST OF EXELIS INC.	157.664
1.784	D	INVESTORS GLOBAL NATURAL RESOURCES CLASS	65.000
384	D	IOWA PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	91.421
822	D	IOWA PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	22.485
1.764	D	IPM UMBRELLA FUND	8.303
1.783	D	IPROFILE INTERNATIONAL EQUITY POOL	15.341
573	D	IQ 50 PERCENT HEDGED FTSE EURO ETF	2.446
572	D	IQ 50 PERCENT HEDGED FTSE INTL ETF	49.789
366	D	IQ 500 INTERNATIONAL ETF	25.989
523	D	IQ GLOBAL RESOURCES ETF	39.074
1.372	D	ISHARES I INV MIT TGV F ISHS ST EUROPE600 OIL+GAS UCITS ETF DE	3.181.882
1.361	D	ISHARES II PUBLIC LIMITED COMPANY	6.735.902
1.364	D	ISHARES III PUBLIC LIMITED COMPANY	1.593.742
1.366	D	ISHARES IV PUBLIC LIMITED COMPANY	1.540.032
1.311	D	ISHARES MSCI EAFE INTERNATIONAL INDEX FUND	1.412.992
1.362	D	ISHARES PUBLIC LIMITED COMPANY	1.058.949
1.363	D	ISHARES V PUBLIC LIMITED COMPANY	185.390
1.365	D	ISHARES VI PUBLIC LIMITED COMPANY	201.202
1.367	D	ISHARES VII PLC	5.650.642
941	D	IT2 COMPTA7 PROROGE	27.360
1.785	D	IUGO LOCAL 793 MEMBERS PENSION BENEFIT TRUST OF ONTARIO	40.241
476	D	IVY PROSHARES MSCI ACWI INDEX FUND	5.640
1.673	D	IWA - FOREST INDUSTRY PENSION PLAN	103.600
1.674	D	IWA - FOREST INDUSTRY PENSION PLAN	142.160
416	D	J G FENCIK TR-MANNING AND NAPIER SUB	1.916
438	D	J HANSEN REV TR 4 29 81 MANNING	1.997
439	D	J MCCARTNEY 12-30-97 MANNING-NAPIER	1.292
414	D	JAMES J BAKKE 1987 TRUST MANNING	2.565
1.074	D	JANUS CAPITAL MANAGEMENT LLC	536
986	D	JAPAN TRU SERV BK, LTD. ATF SMTB GBL QUANTITATIVE EQ MOTHER FD	42.809
425	D	JEFFREY S ARONIN REV TRUST SUB	3.166
1.078	D	JNL/MELLON CAPITAL MSCI WORLD INDEX FUND	21.655
484	D	JOHN D SPEARS GRAT 1 DTD 2 20 2009 FBONANA SPEARS	5.225
482	D	JOHN D. SPEARS REVOCABLE TRUST	61.500
1.585	D	JOHN E FETZER INSTITUTE INC	8.157
1.334	D	JOHN HANCOCK LIFE AND HEALTH INSURANCE COMPANY	7.445

83942/251

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimamente		
441	D	JOHN M MC DONOUGH IRAR MAN AND NAPIER	710
807	D	JOHN S AND JAMES L KNIGHT FOUNDATION	19.460
485	D	JOHN SPEARS GRAT I DTD	11.225
1.467	D	JOHN T WALTON FAMILY TRUST	21.689
1.441	D	JOSHUA GREEN CORPORATION	9.292
1.444	D	JTW TRUST NO. 1 UAD 9/19/02	8.181
1.587	D	JTW TRUST NO. 2 UAD 9/19/02	11.424
1.443	D	JTW TRUST NO. 3 UAD 9/19/02	12.024
1.586	D	JTW TRUST NO. 4 UAD 9/19/02	15.764
1.445	D	JTW TRUST NO. 5 UAD 9/19/02	4.210
458	D	JULES M LASER MANNING AND NAPIER	683
1.508	D	K ARIES INVESTMENTS SH LIMITED	22.650
1.541	D	K INVESTMENTS SH LIMITED	382.367
1.104	D	KANSAS PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	895.409
569	D	KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH	49.409
319	D	KAPITALFORENINGEN EMD INVEST GLOBALE AKTIER II	9.973
320	D	KAPITALFORENINGEN EMD INVEST GLOBALE AKTIER III	31.905
158	D	KAPITALFORENINGEN INSTITUTIONEL INVESTOR GLOBALE AKTIER	24.764
1.844	D	KIEGER FUND I	4.308
155	D	KLESIA LF ACTIONS EURO	100
832	D	KOKUSAI EQUITY INDEX FUND	51.937
1.751	D	KOMMUNAL LANDSPENSJONSKASSE GJENSIDIG FORSIKRINGSELSKAP	216.940
1.103	D	KP INTERNATIONAL EQUITY FUND	256.450
705	D	KRESGE LA CAPITAL EAFE SUB2	25.554
432	D	L BUONANNO TR TEMPLE SMITH SR M AND N	1.919
431	D	L S BUONANNO MANNING AND NAPIER	984
884	D	LA BANQUE POSTALE ASSET MANA	43.000
942	D	LA BANQUE POSTALE PREVOYANCE	116.601
1.510	D	LAKE AVENUE INVESTMENTS, LLC	111.083
723	D	LAWRENCE LIVERMORE NATIONAL SECURITY LLC AND LOS ALAMOS NATIONAL SECURITY LLC DEFINED BENEFIT BENEFIT PLANGROUP TRUST	71.330
1.155	D	LAZARD GLOBAL LOW VOLATILITY FUND	2.256
1.068	D	LAZARD GLOBAL MANAGED VOLATILITY (CANADA) FUND	1.321
1.071	D	LAZARD WILMINGTON MANAGED VOLATILITY COLLECTIVE TRUST	16.891
948	D	LBPAM ACTIONS 80	122.536
950	D	LBPAM ACTIONS DIVIDENDES EUROPE	111.066
955	D	LBPAM ACTIONS EUROPE 50	133.903
949	D	LBPAM ACTIONS EUROPE MONDE	74.141
947	D	LBPAM ACTIONS INDICE EURO	456.741
946	D	LBPAM ACTIONS MONDE	409.701
956	D	LBPAM ACTIONS OPTI INDICE EURO	70.001
959	D	LBPAM STRATEGIE PEA 1	80.533
1.737	D	LEGAL & GENERAL AUTHORISED CONTRACTUAL SCHEME	161.939
1.711	D	LEGAL & GENERAL EUROPEAN EQUITY INCOME FUND	716.282
1.712	D	LEGAL & GENERAL FUTURE WORLD CLIMATE CHANGE EQ FACTORS IND FD	19.484
1.727	D	LEGAL & GENERAL FUTURE WORLD ESG DEVELOPED INDEX FUND	560

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
1.713	D	LEGAL & GENERAL GLOBAL EQUITY INDEX FUND	10.003
1.724	D	LEGAL & GENERAL ICAV	56.078
1.715	D	LEGAL & GENERAL INTERNATIONAL INDEX TRUST	145.485
1.511	D	LEGAL & GENERAL MSCI EAFE FUND, LLC	102.497
1.542	D	LEGAL & GENERAL MSCI EAFE SL FUND, LLC	93.287
338	D	LEGAL AND GENERAL UCITS ETF PLC	82.166
1.714	D	LEGAL&GENERAL EUROPEAN INDEX TRUST	1.531.829
1.143	D	LEGG MASON FUNDING LTD	6.828
316	D	LEGG MASON INTERNATIONAL LOW VOLATILITY HIGH DIVIDEND ETF	56.381
1.512	D	LEHMAN-STAMM FAMILY PARTNERS LLC	177
1.792	D	LEITH WHEELER INTERNATIONAL EQUITY PLUS FUND	40.003
249	D	LES BRUYERES	1.100
230	D	LEXMARK DYNAMIQUE	3.130
646	D	LFIF FISHER ASSET MGMT	63.213
1.743	D	LGPS CENTRAL AUTHORISED CONTRACTUAL SCHEME	601.000
1.474	D	LINCOLNSHIRE COUNTY COUNCIL PENSION FUND	48.129
301	D	LIUNA NATIONAL INDUSTRIAL PENSION FUND	54.789
300	D	LIUNA STAFF AND AFFILIATES PENSION FUND	57.231
722	D	LLNS LLC AND LANS LLC DEFINED BENEFIT PLAN GROUP TRUST	262.566
736	D	LMCG GLOBAL MULTICAP FUND	420
559	D	LMIF NUMERIC EUROPE CORE	63.580
1.590	D	LOCKHEED MARTIN CORPORATION MASTER RETIREMENT TRUST	330.165
1.650	D	LOCKHEED MARTIN CORPORATION MASTER RETIREMENT TRUST	62.064
163	D	LOMBARD ODIER FUNDS (SWITZERLAND) SA 13D	307.881
1.786	D	LONDON LIFE INSURANCE COMPANY .	270.984
1.787	D	LONDON LIFE INSURANCE COMPANY .	5.834
1.788	D	LONDON LIFE INSURANCE COMPANY .	448.957
1.789	D	LONDON LIFE INSURANCE COMPANY .	133.501
1.790	D	LONDON LIFE INSURANCE COMPANY .	28.885
1.791	D	LONDON LIFE INSURANCE COMPANY .	52.080
1.794	D	LONDON LIFE PATHWAYS INTERNATIONAL EQUITY FUND	1.760
1.004	D	LORD ABBETT SEC TRUST-LORD ABBETT INTL DIVIDEND INCOME FUND	601.537
1.568	D	LORD MAYORS CHARITABLE FUND	2.062
1.648	D	LOS ANGELES CITY EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	248.735
759	D	LOUISIANA STATE ERS MONDRIAN LG CAP	439.480
758	D	LOUISIANA STATE ERS MSCI EXUS INDEX	209.800
1.515	D	LOY PARTNERSHIP, LLC	20.125
1.651	D	LSC PENSION TRUST	3.299
1.591	D	LSC SAVINGS TRUST	38.128
1.513	D	LTW GROUP HOLDINGS, LLC	57.102
1.446	D	LTW INVESTMENTS LLC	145.545
734	D	LUCENT TECHNOLOGIES INC DEFINED CONTRIBUTION PLAN MASTER TRUST	304.806
739	D	LUCENT TECHNOLOGIES INC MASTER PENSION TRUST	194.407
1.514	D	LUNA LLC	1.264
214	D	LV INVEST	4.400
1.110	D	LVIP BLACKROCK GLOBAL ALLOCATION FUND	4.456

83942/253

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.109	D	LVIP BLACKROCK SCIENTIFIC ALLOCATION FUND	2.124
1.111	D	LVIP FRANKLIN TEMPLETON GLOBAL EQUITY MANAGED VOLATILITY FUND	414.075
1.112	D	LVIP MONDRIAN INTERNATIONAL VALUE FUND	1.724.640
1.114	D	LVIP SSGA DEVELOPED INTERNATIONAL 150 FUND	357.410
1.113	D	LVIP SSGA INTERNATIONAL INDEX FUND	488.643
304	D	M AND J FBO BANK OF THE WEST	9.125
1.842	D	M&G (LUX) INVESTMENT FUNDS 1	401.636
1.387	D	M+G INVESTMENT FUNDS (1)- M+G EUROPEAN INDEX TRACKER FUND	38.432
1.388	D	M+G INVESTMENT FUNDS (7)- M+G GLOBAL CONVERTIBLES FUND	142.032
372	D	MIRF ARROWSTREET FOREIGN	218.171
370	D	MIRF FISHER PRN LRG	180.909
371	D	MIRF MFS FOREIGN LARGE	143.498
1.520	D	MA 94 B SHARES, LP	87.961
882	D	MAAF ASSURANCES SA	253.925
1.802	D	MACKENZIE INTERNATIONAL EQUITY INDEX ETF	2.320
1.536	D	MALACHITE 35 TRUST	3.368
661	D	MAN FUNDS PLC	7.550
328	D	MAN INTERNATIONAL ICVC MAN DYNAMIC ALLOCATION FUND	5.550
1.377	D	MANAGED PENSION FUNDS LIMITED	1.632.568
65	D	MANAGED PORTFOLIO SERIES INTERNATIONAL SHARES FUND1	11.280
291	D	MANNING AND NAPIER FUND INC BLEND ED ASSET MODERATE SERIES	1.455
292	D	MANNING AND NAPIER FUND INC PRO BLEND EXTENDED TERM SERIES	11.130
294	D	MANNING AND NAPIER FUND INC PRO BLEND MAXIMUM TERM SERIES	8.820
297	D	MANNING AND NAPIER FUND INC PRO BLEND MODERATE TERM SERIES	6.575
295	D	MANNING AND NAPIER FUND INC. -BLEND ED ASSET EXTENDED SERIES	3.245
293	D	MANNING AND NAPIER FUND INC.INTERNATIONAL SERIES	198.484
1.283	D	MANULIFE ASSET MANAGEMENT INTERNATIONAL EQUITY INDEX POOLED F	101.287
369	D	MARANIC II LLC	3.527
1.594	D	MARY K MCQUISTON MCCA W	4.190
1.124	D	MARYLAND STATE RETIREMENT & PENSION SYSTEM	1.409.363
1.067	D	MASSMUTUAL SELECT BLACKROCK GLOBAL ALLOCATION FUND	2.739
1.335	D	MASSMUTUAL SELECT OVERSEAS FUND	208.165
1.599	D	MASTER TR AGREE BETWEEN PFIZER INC AND THE NORTHERN TR CO	869.514
1.600	D	MASTER TR AGREE BETWEEN PFIZER INC AND THE NORTHERN TR CO	32.110
1.428	D	MASTER TRUST FOR CERTAIN TAX-QUALIFIED BECHTEL RET PLANS	63.212
11	D	MASTERFONDS BANTHUS	76.134
865	D	MATMUT ACTIONS	23.000

Assemblea Ordinaria

83942/254

Badge	Titolare			Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
1.801	D	MCGILL UNIVERSITY PENSION FUND		27.582
672	D	MCIC VERMONT A.RECIPROCAL RISK RETENTION GROUP		59.790
691	D	MCKINLEY CAPITAL COLLECTIVE INVESTMENT TRUST		30.670
1.132	D	MD EQUITY FUND		119.219
1.131	D	MD INTERNATIONAL VALUE FUND		75.798
1.130	D	MDPIM INTERNATIONAL EQUITY INDEX POOL		18.878
1.133	D	MDPIM INTERNATIONAL EQUITY POOL		696.541
330	D	MEBA PENSION TRUST - DEFINED BENEFIT PLAN		14.400
1.034	D	MERCER GE INTERNATIONAL EQUITY FUND		119.094
1.137	D	MERCER GLOBAL EQUITY FUND		478.509
1.134	D	MERCER INTERNATIONAL EQUITY FUND		38.432
1.332	D	MERCER NON-US CORE EQUITY FUND		619.796
1.565	D	MERCER OSS TRUST		131.150
1.136	D	MERCER QIF CCF		2.054.964
1.323	D	MERCY HEALTH		95.062
1.352	D	MERCY HEALTH RETIREMENT TRUST		47.671
1.475	D	MERCY INVESTMENT SERVICES, INC		14.978
1.694	D	MERSEYSIDE PENSION FUND		338.428
987	D	MET INVESTOR SERIES TRUST-ALLIANC GLOBAL DYNAMIC ALL PTF		215.103
1.833	D	METALLRENTE FONDS PORTFOLIO		83.553
820	D	METROPOLITAN LIFE INSURANCE COMPANY		171.291
786	D	METROPOLITAN WATER RECLAMATION DISTRICT RETIREMENT FUND		32.158
1.015	D	MFS INTERNATIONAL EQUITY FUND		253.325
1.014	D	MFS INTERNATIONAL EQUITY FUND II		813.297
1.403	D	MFS LOW VOLATILITY GLOBAL EQUITY TRUST		1.143
1.841	D	MFS MERIDIAN FUNDS		2.430.409
667	D	MGOF GLOBEFLEX INTL AC		29.189
1.135	D	MGI FUNDS PLC		1.177.388
613	D	MI FONDS K10 SPK		126.067
614	D	MI FONDS K11 SPK		48.434
615	D	MI FONDS K12 SPK		59.490
1.596	D	MICHIGAN CATHOLIC CONFERENCE		3.823
1.593	D	MICHIGAN CATHOLIC CONFERENCE MASTER PENSION TRUST		8.786
1.005	D	MICROSOFT CORPORATION SAVINGS PLUS 401(K) PLAN		379.524
642	D	MILLPENCIL US LP		4.621
361	D	MINISTERS AND MISSIONS BENEFIT BRD OF AMERICAN BPTST CHURCHES		24.552
679	D	MINNESOTA LIFE INSURANCE COMPANY		50.394
1.070	D	MM MSCI EAFE INTERNATIONAL INDEX FUND		41.071
1.336	D	MML FOREIGN FUND		438.653
648	D	MNVF SSGA INTL EQUITY		12.510
29	D	MOMENTUM INVESTMENT FUNDS SICAV-SIF		91.770
1.553	D	MONDRIAN ALL COUNTRIES WORLD EX-US EQUITY FUND LP		1.562.168
666	D	MONDRIAN EMERGING MARKETS EQUITY TREASURER OF THE STATE OF NORTH CAROLINA EQUITY INVESTMENT FUND POOLED TRUST		3.335.544
1.552	D	MONDRIAN INTERNATIONAL EQUITY FUND L.P.		6.254.153
1.309	D	MONETARY AUTHORITY OF SINGAPORE		594.136
1.376	D	MONETARY AUTHORITY OF SINGAPORE FUND		449.047

83942/255

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
229	D	MONSANTO ACTIONS	2.290
1.595	D	MONSANTO COMP DEFINED CONTRIB AND EMPLOYEE STOCK OWNERSHIP TR	113.214
1.476	D	MONSANTO COMPANY MASTER PENSION TRUST	103.867
1.340	D	MORGAN STANLEY INSTITUTIONAL FD TR - GLOBAL STRATEGIST PTF	10.807
1.140	D	MORGAN STANLEY INSTITUTIONAL FUND TR- GL MULTI-ASSET INC PTF	348
1.139	D	MORGAN STANLEY INSTITUTIONAL FUND, INC.- REAL ASSETS PORTFOLIO	1.391
1.341	D	MORGAN STANLEY VAR INS FUND, INC. GLOBAL STRATEGIST PORTFOLIO	1.280
442	D	MORRIS 1992 GIFT TR FOR ELLEN M AND N	2.105
1.532	D	MS FUND LP	58.466
1.484	D	MS TR AGREE UN VAR EMPL BEN PL UNIL US INC & ITS SUB & AFF	35.397
1.295	D	MSCI EAFE PROV SCREENED INDEX NON - LENDING COMMON TR FUND	43.302
712	D	MSV LIFE P L C	96.517
376	D	MULTI ADVISOR FUNDS INTERNATIONAL EQUITY VALUE FUND	64.460
1.299	D	MULTICOOPERATION SICAV	16.701
1.396	D	MULTI-MANAGER ICVC - MULTI-MANAGER UKEQUITY INCOME FUND	223.178
1.397	D	MULTI-MANAGER ICVC MULTI-MANAGER UK EQUITY GROWTH FUND	17.043
1.094	D	MULTI-STYLE, MULTI-MANAGER FUNDS PLC	204.810
1.708	D	MUNICIPAL EMPLOYEES' ANNUITY AND BENEFIT FUND OF CHICAGO	20.390
1.709	D	MUNICIPAL EMPLOYEES' ANNUITY AND BENEFIT FUND OF CHICAGO	9.606
1.141	D	MUSASHI SMART PREMIA FUND	20.483
611	D	MVP HEALTH PLAN INC	4.200
1.374	D	NAT WEST+DEP SRRV LTD BK PLC AS TRUSTEE O LF PRUL EURO QIS FD	436.869
1.554	D	NATIONAL COUNCIL FOR SOCIAL SECURITY FUND, P.R.C	771.759
731	D	NATIONAL ELEVATOR INDUSTRY PENSION PLAN	109.100
1.603	D	NATIONAL RAILROAD RETIREMENT INVESTMENT TRUST	272.910
1.389	D	NATIONAL TRUST FOR SCOTLAND	57.286
525	D	NATWEST DEP SPF EUROPE EQ SSGA	57.416
1.681	D	NATWEST TRUSTEE AND DEP SRRV LTD AS TR OF KES STRAT INV FUND	17.526
1.675	D	NAV CANADA PENSION PLAN	157.598
1.098	D	NEBRASKA PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEMS	718.051
847	D	NESTLE FRANCE EQUILIBRE	33.054
1.447	D	NEW CHURCH INVESTMENT FUND	4.800
1.680	D	NEW IRELAND ASSURANCE COMPANY PLC	1.876.320
1.652	D	NEW YORK STATE NURSES ASSOCIATION PENSION PLAN	146.501
1.275	D	NEW YORK STATE TEACHERS RETIREMENT SYSTEM	1.067.803
1.562	D	NEW ZEALAND SUPERANNUATION FUND	894.680
31	D	NFS LIMITED TRAFALGAR COURT ADMIRAL	31.301
1.391	D	NGAM INV FUNDS U.K. ICVC - DNCA EUROPEAN SEL EQ FUND	36.000

Assemblea Ordinaria

83942/256

Badge	Titolare		Ordinaria
		Tipo Rap. Deleganti / Rappresentati legalmente	
1.555	D	NGEE ANN POLYTECHNIC	7.385
649	D	NITF FISHER INVESTMENTS	147.195
500	D	NKB SI CUMULUS VALUE	31.560
501	D	NKB SI VALUE AKTIER	379.131
504	D	NKB SI VALUE EUROPA	249.275
502	D	NKB SII EUROPE VALUE	66.158
503	D	NKB SII GLOBAL AKTIER MIN RISIKO	21.259
588	D	NMPF COL EAFE NMP Q	10.900
516	D	NN PP INV NN PREMIUM DIVIDEND FUND	82.113
1.448	D	NNPP CONTRACTOR DB MASTER TRUST	102.364
499	D	NON US EQUITY MANAGERS PORTFOLIO 1 SERIES	38.471
353	D	NON US EQUITY MANAGERS PORTFOLIO 3 OFF SHORE MASTER L.P.	65.365
329	D	NON US EQUITY MGRS PORT 4 LSV	132.100
538	D	NONUS EQUITY MGRSPORT 1 ACADIANAN	1.502
1.355	D	NORFOLK COUNTY RETIREMENT SYSTEM	48.074
1.598	D	NORTHERN FUNDS - INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	977.513
835	D	NORTHERN LIGHTS FUND	25.883
1.602	D	NORTHERN TRUST GLOBAL INVESTMENTS COLLECTIVE FUNDS TRUST	5.525.187
1.725	D	NORTHERN TRUST INVESTMENT FUNDS PUBLIC LIMITED COMPANY	161.589
1.696	D	NORTHERN TRUST UCITS COMMON CONTRACTUAL FUND	927.137
1.760	D	NORTHERN TRUST UCITS FGR FUND	414.799
1.146	D	NORTHROP GRUMMAN CORPORATION Veba MASTER TRUST I	6.230
1.150	D	NORTHWESTERN MUTUAL SERIES FD,INC.-INTERNATIONAL EQ PORTFOLIO	2.106.695
1.151	D	NORTHWESTERN MUTUAL SERIES FD,INC.-RESEARCH INTER CORE PORTF	350.193
1.449	D	NOVANT HEALTH INC	22.898
682	D	NSNF PARA EAFE MONTI	19.270
683	D	NSNF PARA EAFE PI 1	12.770
684	D	NSNF PARA EAFE PI 2	11.784
1.451	D	NTCC COLLECTIVE FUNDS FOR EMPLOYEE BENEFIT TRUSTS	668.423
1.545	D	NTCC COLLECTIVE FUNDS FOR GRANTOR TRUSTS	17.540
1.485	D	NTCC WELLINGTON EUROPE CONTRARIAN VALUE FUND AFGT	23.617
1.544	D	NTGI - QM COMM DAILY ALL COUNTRY WD EX-US EQ INDEX P - LEND	116.493
1.521	D	NTGI-QM COMMON DAILY ALL COUNWD EX-US INV MKT INDEX F NONLEND	70.855
1.543	D	NTGI-QM COMMON DAILY EAFE INDEX FUND - LENDING	180.657
1.509	D	NTGI-QM COMMON DAILY EAFE INDEX FUND - NON LENDING	300.417
830	D	NUMERIC EUROPEAN EQUITY FUND	21.750
760	D	NV PERS MELLON CAPITAL INDEX	739.841
761	D	NV PERS SSGA EAFE INDEX PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF NEVADA	578.611
762	D	NV RBIF ALLNCEBRNSTN INTL EQ	17.743
1.654	D	OAKLAND POLICE AND FIRE RETIREMENT SYSTEM	11.117
926	D	OPI FUND - LYNX REAL ASSETS	12.241

83942/257

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
864	D	OFI MARKET NEUTRAL	129.550
1.205	D	OHIO NATIONAL FUND, INC. - ON FOREIGN PORTFOLIO	73.041
1.653	D	OKLAHOMA PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	804.165
317	D	OLD WESTBURY ALL CAP ESG FUND	11.367
299	D	OLD WESTBURY LARGE CAP STRATEGIES FUND ATTN JUDSON K LA LONDE	902.667
422	D	OLIVE MC CARTHY 2009 TRUST-MANNING	862
340	D	OMAM SEED HOLDINGS LLC	1.517
1.517	D	OMEGA FFIP LIMITED PARTNERSHIP	574
1.417	D	OMERS ADMINISTRATION CORPORATION FUND	753.967
943	D	OMPN-P FONDS PROPRES	1.980
937	D	ONDEO	11.600
1.777	D	ONTARIO POWER GENERATION INC.	101.519
1.825	D	ONTARIO POWER GENERATION INC.	38.621
1.149	D	ONTARIO TEACHERS PENSION PLAN BOARD	1.599.385
1.342	D	ONTARIO TEACHERS PENSION PLAN BOARD	1.288.759
1.092	D	OPENWORLD PUBLIC LIMITED COMPANY	25.529
787	D	OPERATING ENGINEERS LOCAL 101 PENSION FUND	72.669
797	D	OPPENHEIMER GLOBAL REVENUE ETF	2.124
798	D	OPPENHEIMER INTERNATIONAL REVENUE ETF	3.886
825	D	OPPENHEIMER INTERNATIONAL ULTRA DIVIDEND REVENUE ETF	3.130
1.676	D	OPSEU PENSION PLAN TRUST FUND	18.297
430	D	OPUS FINANCIAL LLC MANNING AND NAPIER	4.229
1.339	D	ORANGE COUNTY EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	152.007
1.843	D	OSSIAM LUX	2.259
1.697	D	OVERSTONE COMMON CONTRACTUAL FUND	783.070
1.705	D	OVERSTONE FUND PLC	1.533.229
1.720	D	OVERSTONE UCITS FUND PLC	39.919
989	D	PACE ALTERNATIVE STRATEGIES INVESTMENTS	29.471
1.319	D	PACE INTERNATIONAL EQUITY INVESTMENTS	586.801
1.375	D	PACE INTERNATIONAL EQUITY INVESTMENTS	327.069
775	D	PACIFIC LIFE FUNDS PJ. INTERNATIONAL VALUE FUND	84.217
1.349	D	PACIFIC SELECT FUND INTERNATIONAL LARGE CAP PORTFOLIO	988.377
1.348	D	PACIFIC SELECT FUND INTERNATIONAL VALUE PORTFOLIO	2.050.945
457	D	PANAGORA RISK PARITY MULTI ASSET MASTER FUND LTD	40.533
1.021	D	PARAMETRIC INTERNATIONAL EQUITY FUND	77.000
1.038	D	PARTNERS HEALTHCARE MASTER TRUST FOR ERISA ASSETS	113.987
437	D	PATRICK R HANS MANNING AND NAPIER	513
459	D	PAUL ARTHUR BONDER PAGE LEIGH BONDOR JT TEN	711
367	D	PB SSGA INTL EQ TAX	20.031
1.463	D	PECO ENERGY COMPANY RETIREE MEDICAL TRUST	46.374
772	D	PENN SERIES DEV INTL INDEX FUND	19.106
1.478	D	PENSION BOARDS-UNITED CHURCH OF CHRIST	9.393
1.479	D	PENSION BOARDS-UNITED CHURCH OF CHRIST	34.024
788	D	PENSION FUND OF THE CHRISTIAN CHURCH DISCIPLES OF CHRIST	171.136
789	D	PENSION RESERVES INVESTMENT TRUST FUND	2.466.584
964	D	PENSIONSKASSE BASEL-STADT	92.646
965	D	PENSIONSKASSE POST	561.289
1.416	D	PEOPLE'S BANK OF CHINA	3.119.129

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare			Ordinaria
		Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
934	D		PEP TRESOR	41.755
1.670	D		PEPSICO CANADA ULC	108.464
1.450	D		PEPSICO, INC. MASTER TRUST	267.659
936	D		PERP ECLIK EN EUROS	62.753
872	D		PERVALOR ACTIONS	20.184
776	D		PF INTERNATIONAL LARGE CAP FUND	35.712
560	D		PFI INTL EQUITY INDEX FUND	193.202
605	D		PFI MULTI MGR EQTY LNG SHRT FD TBC	97.395
564	D		PFI OVERSEAS FD PMC	102.835
606	D		PFI SYSTEMATEX INTERNATIONAL FD PGI	2.858
1.185	D		PFM MULTI-MANAGER SERIES TRUST - PFM MULTI-MANAGER INT EQ FD	17.738
694	D		PGEF PG E QUALIFIED PANAGORA EAFE	51.657
841	D		PGIM ETF TRUST	3.063
630	D		PGTF DR NON US EQUITY GT	23.925
695	D		PGVF SSGA	1.358
466	D		PHILADELPHIA GAS WORKS PENSION PLAN	3.601
922	D		PIIF -EUROPEAN EQUITY	197.890
1.808	D		PIER 21 EAFE EQUITY POOL (SETANTA A)	30.366
1.807	D		PIER 21 GLOBAL EQUITY POOL (SETANTA PIER 21 GLOBAL EQUITY POOL)	55.210
1.040	D		PIMCO BALANCED INCOME FUND (CANADA)	11.370
1.182	D		PIMCO EQUITY SERIES: PIMCO DIVIDEND AND INCOME FUND	91.422
1.183	D		PIMCO EQUITY SERIES: PIMCO RAE FUNDAMENTAL INTERNATIONAL FUND	257.939
1.168	D		PIMCO EQUITY SERIES: PIMCO RAFI DYNAMIC MULTI-FACTOR INT EQ ETF	11.169
1.175	D		PIMCO FUNDS: GLOBAL INVESTORS SERIES PLC	43.840
1.176	D		PIMCO FUNDS: GLOBAL INVESTORS SERIES PLC	13.668
1.177	D		PIMCO FUNDS: GLOBAL INVESTORS SERIES PLC	8.980
1.178	D		PIMCO FUNDS: GLOBAL INVESTORS SERIES PLC	117.636
1.179	D		PIMCO FUNDS: GLOBAL INVESTORS SERIES PLC	2.659
1.180	D		PIMCO FUNDS: GLOBAL INVESTORS SERIES PLC	685
1.193	D		PIMCO GLOBAL MULTI-ASSET FUND	21.006
1.181	D		PIMCO RAE FUNDAMENTAL INTERNATIONAL FUND LLC	345.652
1.405	D		PINEBRIDGE GLOBAL DYNAMIC ASSET ALLOCATION FUND	51.673
1.234	D		PINEBRIDGE GLOBAL FUNDS	92.314
892	D		PIONEER INVESTMENTS TOTAL RETU	56.211
673	D		PITTSBURGH THEOLOGICAL SEMINARY OF THE PRESBYTERIAN CHURCH	12.073
738	D		PLUMBERS AND PIPEFITTERS NATIONAL PENSION PLAN	124.867
740	D		PMPT INKA FONDS	63.861
741	D		PMPT INKA FONDS	87.976
496	D		PNC GBL OMNIBUS CUSTODY	210
216	D		POINCARÉ II	3.500
444	D		POND 2007 FAMILY TRUST MANNING SUB	755
769	D		POOL RE L AND G MSCI EQ	44.214
952	D		PORT ROYAL EQUILIBRE	29.249
932	D		POSTE Avenir	5.216.000
541	D		POWERSHARES GLOBAL FUNDS IRELAND PLC	11.597
612	D		POWERSHARES PUREBETA FTSE DEVELOPED EX NORTHAMERICA PORTFOLIO	387

83942/259

Assemblea Ordinaria

Radice	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati	
521	D	POWERSHARES S AND P GLOBAL EX CANADA HIGH DIVIDEND LOW VOLATILITY INDEX ETF	7.546
315	D	POWERSHARES S AND P INT DEVELOPED LOW DEVELOPED LOW	6.533
497	D	POWERSHARES S AND P INTERNATIONAL DEVELOPED HIGH DIVIDEND LOW VOLATILITY PORTFOLIO	6.391
1.601	D	PRESBYTERIAN CHURCH (USA) FOUNDATION	25.795
1.722	D	PRESCIENT ICAV	27.757
1.184	D	PRINCIPAL DIVERSIFIED REAL ASSET CIT	56.805
465	D	PRINCIPAL FUNDS INC DIVERSIFIED REAL ASSET FUND	188.992
1.518	D	PRO-GEN INVESTMENTS LLC	22.310
883	D	PROTEC BTP	4.727
549	D	PRU QMA WRLD FD INC PRU INT EQTY	87.038
818	D	PRUDENTIAL INVESTMENT PORTFOLIO 2 PRUDENTIAL QMA INTL DEVELOPED MRKTS INDEX FUND	6.993
548	D	PRUDENTIAL INVESTMENT PORTFOLIOS INC PRUDENTIAL BALANCED FUND	5.839
168	D	PRUDENTIAL PENSIONS LIMITED	137.502
1.280	D	PRUDENTIAL RETIREMENT INSURANCE & ANNUITY COMPANY	227.455
1.129	D	PRUDENTIAL TRUST CO MASTER COMMINGLED INV F FOR TAX EXEMPT TR	9.210
524	D	PS FTSE LO BT EQ WT PORT	7.378
544	D	PS FTSE RAFI DEVEL MAR EX US PORT	425.618
540	D	PS FTSE RAFI EU UCITS ETF BNYMTCIL	3.902
543	D	PS SP INTL DEVEL QUALITY PORTFOLIO	16.279
591	D	PSGF STATE STREET INTL EQ	170.844
550	D	PSF CONSERVATIVE BAL PORTF QMA	4.231
551	D	PSF FLEXIBLE MANAGED PORTF QMA	6.450
1.395	D	PUBLIC AUTHORITY FOR SOCIAL INSURANCE	21.443
674	D	PUBLIC EMPLOYEE RETIREMENT SYSTEM OF IDAHO	132.971
675	D	PUBLIC EMPLOYEE RETIREMENT SYSTEM OF IDAHO	408.149
676	D	PUBLIC EMPLOYEE RETIREMENT SYSTEM OF IDAHO	807.481
1.634	D	PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT ASSOCIATION OF COLORADO	2.462.701
545	D	PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT ASSOCIATION OF NEW MEXICO	384.546
522	D	PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF MISSISSIPPI	378.099
803	D	PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF MISSISSIPPI	355.890
1.480	D	PUBLIC PENSION AGENCY	1.140.243
1.481	D	PUBLIC PENSION AGENCY	81.275
796	D	PUBLIC SCHOOL TEACHERS PENSION AND RETIREMENT FUND OF CHICAGO	10.606
1.821	D	PUBLIC SECTOR PENSION INVESTMENT BOARD	1.164.573
1.805	D	PURPOSE INT'L TACTICAL HEDGED EQUITY FUND	13.917
1.804	D	PURPOSE INTERNATIONAL DIVIDEND FUND	73.382
1.192	D	PUTNAM WORLD TRUST	10.849
939	D	PV3 PEP	205.300
1.566	D	QIC INTERNATIONAL EQUITIES FUND	20.299
324	D	QS GLOBAL MARKET NEUTRAL FUND	14.590
323	D	QS INTERNATIONAL EQUITY FUND	79.528
327	D	QS STRATEGIC REAL RETURN FUND	5.776

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati		
1.407	D	QSUPER	48.779
1.569	D	QUEENSLAND INVESTMENT TRUST NO.2	44.447
443	D	QUIGG VENTURES LLC MANNING AND NAPIER	824
415	D	R C DELL TRUST MANNING AND NAPIER ADV	708
492	D	R K MELLON INTERNATIONAL FUND	76.357
121	D	RAGS-FUNDMASTER	20.769
374	D	RAILWAYS PENSION TRUSTEE COMPANY LIMITED	266.766
1.523	D	RAMI PARTNERS, LLC	212.575
678	D	RAYTHEON MASTER PENSION TRUST	168.114
400	D	RCB AVOIRS FIA	130.150
399	D	RCB AVOIRS OPCVM	988.458
1.522	D	RDM LIQUID LLC	36.563
17	D	REGARD ACTIONS DEVELOPPEMENT DURABLE	210.000
16	D	REGARD ACTIONS EURO	400.000
1.322	D	REGIME DE RETRAITE DE L'UNIVERSITE DE MONTREAL	328.154
135	D	REGIME DE RETRAITE DES COLS BLEUS VILLE	72.579
1.779	D	RENAISSANCE INTERNATIONAL EQUITY PRIVATE POOL	1.067
1.806	D	RESOLUTE FOREIGN EQUITY MASTER TRUST FUND	480.449
1.285	D	RESOURCE STOCK INDEX COMMON TRUST FUND	58.445
1.455	D	RETIREMENT PLAN FOR CITY OF TAMPA GENERAL EMPLOYEES	48.262
1.106	D	RHUMBLINE INTERNATIONAL POOLED INDEX TRUST	33.266
1.570	D	RIVER AND MERCANTILE GLOBAL HIGH ALPHA FUND	19.667
159	D	ROBECO CAPITAL GROWTH FUND	796.770
62	D	ROBECO GLOBAL DM CONSERVATIVE EQUITIES F	16.348
1.761	D	ROBECO INSTITUTIONAL UMBRELLA FUND	236.360
160	D	ROBECO UMBRELLA FUND I N.V.	188.131
1.048	D	ROCHE U.S. RETIREMENT PLANS MASTER TRUST	126.069
1.226	D	ROMAN CATHOLIC BISHOP OF SPRINGFIELD A CORPORATION SOLE	2.905
621	D	ROWF GT ACWI EX US	2.409.059
620	D	ROWF GT ALPHA EXT UBS	542.610
623	D	ROWF GT ALPHAEXTAFE	42.372
622	D	ROWF GT ALPHAEXTEXUS	91.592
624	D	ROWF GT ALPHAEXTEXUSC	35.574
215	D	RP FAMILY	764
1.836	D	RP RENDITE PLUS	144.675
636	D	RTC EMULATION	19.327
1.091	D	RUSSELL COMMON CONTRACTUAL FUND	24.765
1.203	D	RUSSELL INSTITUTIONAL FUNDS,LLC-RUSSELL GLOB EQ PLUS FUND	7.392
1.201	D	RUSSELL INSTITUTIONAL FUNDS,LLC-RUSSELL INTL EQUITY FUND	36.082
1.202	D	RUSSELL INSTL FUNDS,LLC-RUSSELL MULTI-ASSET CORE PLUS FUND	145.759
1.125	D	RUSSELL INV MULTI-ASSET FACTOR EXPOSURE FUND	67.665
1.320	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY - RUSSELL INTERN DEVELOPED MKT F	290.143
1.075	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY II PLC	126.566
1.076	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY IV PLC	90.166
1.050	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY MULTI-ASSET GROWTH STRATEGY FUND	48.689

Elenco Intervenuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

83942/261

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentanti legalmente	
1.037	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY MULTIFACTOR INTERNATIONAL EQUITY F	193.660
1.073	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY PLC	1.301.451
1.321	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY RUSSELL GLOBAL EQUITY FUND	90.367
1.036	D	RUSSELL INVESTMENT COMPANY RUSSELL TAX-MANAGED INTL EQ FUND	132.961
1.330	D	RUSSELL INVESTMENT FUNDS INTERNATIONAL DEVELOPED MARKETS FUND	40.582
1.198	D	RUSSELL INVESTMENTS GLOBAL EQUITY POOL	30.800
1.093	D	RUSSELL INVESTMENTS INSTITUTIONAL FUNDS PLC	29.104
1.200	D	RUSSELL INVESTMENTS MULTI-FACTOR INTERNATIONAL EQUITY POOL	14.302
1.204	D	RUSSELL INVESTMENTS OVERSEAS EQUITY FUND	19.279
1.199	D	RUSSELL INVESTMENTS OVERSEAS EQUITY POOL	49.622
1.404	D	RUSSELL INVESTMENTS TAX EFFECTIVE GLOBAL SHARES FUND	31.191
826	D	RWC FUNDS	618.466
392	D	RWSF CIT ACWI	592.779
393	D	RWSF CIT ACWIEXUS	818.950
394	D	RWSF CIT EAFE	1.282.225
728	D	RZSF1501 GLOBAL EQ HEXVEST	79.742
729	D	RZSF3002 NON US EQ MONDRIAN	357.941
1.466	D	S. ROBSON WALTON 2009 GRAT NO. 4 ARTICLE II TRUST	5.023
1.460	D	S. ROBSON WALTON 2010 TRUST	4.472
1.453	D	S. ROBSON WALTON 1999 CHILDRENS TRUST	3.171
637	D	SAEF SCE PANAGORA QUAL	60.448
1.524	D	SALIX, LLC	2.858
1.657	D	SALT RIVER PIMA-MARICOPA INDIAN COMMUNITY	65.984
1.605	D	SAMFORD UNIVERSITY	3.436
1.452	D	SAMFORD UNIVERSITY PENSION PLAN TRUST	2.423
481	D	SAN DIEGO COUNTY EMPLOYEES RETIREMENT ASSOCIATION	46.599
469	D	SAN FRANCISCO CITY AND COUNTY EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	280.053
1.656	D	SAN MATEO COUNTY EMPLOYEES RETIREMENT ASSOCIATION	323.592
866	D	SAPHIR INVEST	13.000
790	D	SAVANNAH RIVER NUCLEAR SOLUTIONS LLC MASTER TRUST	91.521
617	D	SBSA GEPF BLACKROCK EQUITY	233.515
745	D	SCA LAZARD	20.232
638	D	SCEF MONDRIAN	183.609
804	D	SCHOOL EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM OF OHIO	407.321
207	D	SCORE CAIUS	1.500
1.211	D	SCOTIA PRIVATE DIVERSIFIED INTERNATIONAL EQUITY POOL	38.714
1.398	D	SCOTTISH WIDOWS INV SOL F ICVC- FUNDAMENTAL INDEX GLB EQ F	675.626
1.380	D	SCOTTISH WIDOWS INV SOLUTIONS F ICVC- EUROPEAN (EX UK) EQ FD	647.314
1.378	D	SCOTTISH WIDOWS OVERSEAS GROWTH INV F ICVC - EURO GROWTH F	459.846

Assemblea Ordinaria

83942/262

Badge	Titolare		
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
1.379	D	SCOTTISH WIDOWS OVERSEAS GROWTH INV FUNDS	148.621
		ICVC-GLOBAL GROW F	
1.208	D	SCS NAVIGATOR FUND, LLC	91.710
1.088	D	SEASONS SERIES TRUST SA MULTI-MANAGED INT EQUITY PTF	25.191
1.086	D	SEASONS SERIES TRUST SA PUTNAM ASSET ALL DIV GROWTH PTF	16.100
592	D	SEATTLE CITY EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	27.188
827	D	SEI GLOBAL MASTER FUND	6.827
828	D	SEI GLOBAL MASTER FUND PLC	47.256
593	D	SEMPRA ENERGY PENSION MASTER TRUST	69.141
1.525	D	SENTINEL INTERNATIONAL FUND	4.644
1.526	D	SENTINEL INTERNATIONAL TRUST	17.906
487	D	SEQUOIA FOUNDATION	89
852	D	SG ACTIONS	25.334
867	D	SG ACTIONS ENERGIE	123.509
870	D	SG ACTIONS EURO SELECTION	152.407
859	D	SG ACTIONS EUROPE	29.406
869	D	SG ACTIONS EUROPE LARGE	5.446
849	D	SG ACTIONS INTERNATIONALES	136.719
871	D	SG AVALOR ALPHA ACTIONS	17.545
858	D	SG DIVERSIFIE FRANCE	40.507
848	D	SG DIVERSIFIE ISR	85.346
650	D	SHELL PENSION TRUST	72.597
651	D	SHELL PENSION TRUST	45.846
823	D	SHERIFFS PENSION AND RELIEF FUND	21.270
1.535	D	SHIMODA HOLDINGS, LLC	14.282
173	D	SICAV C I P E C	35.500
254	D	SICAV METISS	7.100
177	D	SICAV MONT	55.000
1.223	D	SIERRA/TEMPLETON INTERNATIONAL EQUITY TRUST	161.772
856	D	SILVER AMUNDI EURO EQUITY	383.837
1.530	D	SILVER GROWTH FUND, LP	1.793
857	D	SILVER INVESCO EURO EQUITY	235.558
1.529	D	SIM GLOBAL BALANCED TRUST	1.145
1.347	D	SIONNA CANADIAN BALANCED FUND	24.704
1.222	D	SIR DAVID TRENCH FUND FOR RECREATION	2.930
657	D	SLI GLOBAL ABSOLUTE RET STRATEGIES	1.501.349
1.237	D	SO CA UFCW UNIONS AND FOOD EMPLOYERS JOINT PENSION TRUST FUND	226.193
855	D	SOGECAP AP LOW	46.362
811	D	SOUTH CAROLINA RETIREMENT SYSTEMS GROUP TRUST	367.084
1.655	D	SOUTHERN CALIF UN FOOD & COMM WORK UNIONS & DRUG EMPL PENS F	63.818
1.422	D	SPARINVEST EUROPEAN VALUE	497.261
1.423	D	SPARINVEST GLOBAL VALUE	98.030
1.641	D	SPARTAN GROUP TRUST FOR EMPLOYEE BENEFIT PLANS	491.242
640	D	SPARTAN INTL INDEX	4.856.155
1.357	D	SPDR DJ EURO STOXX 50 ETF	2.038.153
1.337	D	SPDR MSCI ACWI EX-US ETF	218.920
1.115	D	SPDR MSCI ACWI IMI ETF	9.622
1.116	D	SPDR MSCI EAFE STRATEGICFACTORS ETF	17.201

83942/263

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentanti legamente	
1.117	D	SPDR MSCI WORLD STRATEGICFACTORS ETF	324
1.338	D	SPDR S&P WORLD (EX-US) ETF	621.511
1.072	D	SPDR S+P GLOBAL NATURAL RESOURCES ETF	804.099
1.356	D	SPDR STOXX EUROPE 50 ETF	102.487
766	D	SRP AQR	2.922
1.284	D	SS BK AND TRUST COMPANY INV FUNDS FOR TAXEXEMPT RETIREMENT PL	11.581.851
1.291	D	SS FTSE DEV COMPREHENSIVE FACTOR IND NON-LENDING COMMON TRU FD	63.449
1.286	D	SSGA ACWI INTEGR ALPHA SELECT NON-LENDING QP COMMON TRUST F	51.037
1.293	D	SSGA ALL COUNTRY W EX-US INTEGR ALPHA SEL NON-LEND COMM TR F	157.631
1.289	D	SSGA FTSE RAFI DEVELOPED 1000 INDEX NON-LENDING COMMON TR F	53.068
454	D	SSGA GLOBAL TEMC STRAT POOL	5.534
1.721	D	SSGA GROSS ROLL UP UNIT TRUST	83.667
1.213	D	SSGA MSCI ACWI EX-USA INDEX NON-LENDING DAILY TRUST	67.510
1.294	D	SSGA MSCI EUROPE SCREENED INDEX NON-LENDING COMMON TRUST FUND	240.692
1.287	D	SSGA RUSSELL FD GL EX-US INDEX NONLENDING QP COMMON TRUST FUND	79.632
1.288	D	SSGA S+P GLB LARGEMIDCAP NAT RES INDEX NON-LEND QP COMM TR F	255.405
1.220	D	SSGA SPDR ETFS EUROPE I PUBLIC LIMITED COMPANY	299.177
1.221	D	SSGA SPDR ETFS EUROPE II PUBLIC LIMITED COMPANY	2.428.849
1.771	D	ST BEW S.A. BEL.POOLS GLOB.EQ. FACTOR FUND	64.931
600	D	ST PF UNILEVER POS SCREENING PANEUR	356.800
1.692	D	STAFFORDSHIRE COUNTY COUNCIL PENSION FUND	32.796
1.218	D	STANDARD LIFE INV GLO ABS RETURN STRAT MASTER FUND LTD.	562.080
417	D	STANLEY H MEADOWS 90 TR-MANNING NAP	4.793
767	D	STATE BOARD OF ADMINISTRATION OF FLORIDA	17.267
1.329	D	STATE OF MINNESOTA	1.388.478
1.148	D	STATE OF NEW JERSEY COMMON PENSION FUND D	1.279.333
1.482	D	STATE OF UTAH, SCHOOL AND INSTITUTIONAL TRUST FUNDS	56.900
308	D	STATE OF WISCONSIN INVESTMENT BOARD	3.753.127
1.096	D	STATE STREET DISCIPLINED GLOBAL EQUITY PORTFOLIO	1.470
1.095	D	STATE STREET GLOBAL EQUITY EX-US INDEX PORTFOLIO	271.402
1.406	D	STATE STREET GLOBAL EQUITY FUND	55.032
1.290	D	STATE STREET GLOBAL MANAGED VOL ALPHA NON-LENDING COM TRUST FD	99.835
1.097	D	STATE STREET INTERNATIONAL DEVELOPED EQUITY INDEX PORTFOLIO	584.758
1.399	D	STATE STREET INTERNATIONAL EQUITIES INDEX TRUST	82.790
1.217	D	STATE STREET IRELAND UNIT TRUST	354.809
1.292	D	STATE STREET RAFI DEVELOP EX-US INDEX NON-LENDING COMMON TR FD	17.753
1.385	D	STATE STREET TRUSTEES LIMITED ATF PP MITON INCOME FUND	77.200

Elenco Intervenuti (Tutti ordinati alfabeticamente)

Assemblea Ordinaria

83942/266

Badge	Titolare		Ordinaria
Tipo Rep.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
1.740	D	STATE TEACHERS RETIREMENT SYSTEM OF OHIO	1.591.699
1.658	D	STATE UNIVERSITIES RETIREMENT SYSTEM	319.121
1.527	D	STATES OF GUERNSEY SUPERANNUATION FUND	114.792
270	D	STAUBLI 50 50 CREDIT MUTUEL FCPE	5.000
269	D	STAUBLI 80 20 CREDIT MUTUEL FCPE	5.000
1.615	D	STEELWORKERS PENSION TRUST	75.200
1.465	D	STEUART L. WALTON FAMILY TRUST UAD 3/19/13	4.379
488	D	STEWARDSHIP FOUNDATION	1.916
1.769	D	STG PFDS ACHMEA MANDAAT BLACKROCK	124.402
1.765	D	STG PFDS CORP EXPRESS MANDAAT ALLIANCE CAPITA	15.894
1.768	D	STICHTING BEDRIJFSPENSIOENFONDSVOOR DE LANDBOUW MANDAAT BLACKRO	479.701
1.756	D	STICHTING BEDRIJFST VOOR HET BEROEPSVERVOER OVER DE WEG	800.937
1.754	D	STICHTING BEDRIJFST VOOR HET SCHOONMAAK EN GLAZ	113.519
1.762	D	STICHTING BEDRIJFSTAKPENSIOEN FONDS VOOR DE DETAILHANDEL	315.737
556	D	STICHTING BEDRIJFSTAKPENSIOENFONDS VOOR DEZOETWARENINDUSTRIE	31.509
1.748	D	STICHTING BEDRIJFSTAKPENSIOENFONDS VOOR HET LEVENS MIDD	129.059
1.755	D	STICHTING BEDRIJFSTAKPENSIOENFONDS ZORGVERZEKERAAARS	131.311
680	D	STICHTING BEWAAREDER ACHMEA BELEGGINGSPOLS AIM AWW E7AFZ026002	572.233
1.561	D	STICHTING BLUE SKY LIQUID ASSET FUNDS	289.162
1.757	D	STICHTING DELA DEPOSITARY AND MANAGEMENT	430.379
470	D	STICHTING DEPOSITARY APG DEVELOPED MARKETS EQUITY POOL	551.242
1.750	D	STICHTING FONDS 1818 TOT NUT VAN HET ALGEMEEN	13.941
1.684	D	STICHTING HEINEKEN PENSIOENFONDS	156.297
1.644	D	STICHTING INSTITUUT GAK	19.927
971	D	STICHTING MN SERVICES AANDELENFONDS EUROPA.	241.422
1.687	D	STICHTING PENSIOENFONDS APF	208.346
1.383	D	STICHTING PENSIOENFONDS CHEMOURS NEDERLAND	17.673
1.758	D	STICHTING PENSIOENFONDS ING	294.018
972	D	STICHTING PENSIOENFONDS METAAL	1.845.272
1.767	D	STICHTING PENSIOENFONDS PGB UBS- GLOBAL EQUAL WEIGHTED EQUITY	64.497
1.766	D	STICHTING PENSIOENFONDS PGB UBS- MSCI EUROPE EQUITY PASSIVE	1.233.005
1.686	D	STICHTING PENSIOENFONDS SAGITTARIUS	83.593
1.693	D	STICHTING PENSIOENFONDS VAN DE METALEKTRO (PME)	540.920
133	D	STICHTING PENSIOENFONDS VOOR HUISARTSEN	113.720
1.191	D	STICHTING PENSIOENFONDS WERK EN(RE) INTEGRATIE	4.400
1.770	D	STICHTING PENSIOENFONDS WONEN	63.737
973	D	STICHTING PENSIOENFONDS METAAL EN TECHNIEK MN SERVICES	542.450
974	D	STICHTING PGGM DEPOSITARY	314.149
975	D	STICHTING PGGM DEPOSITARY	1.792.855
976	D	STICHTING PGGM DEPOSITARY	1.319.901
977	D	STICHTING PGGM DEPOSITARY	546.552

83942/265

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
		Deleganti / Rappresentati legalmente	
Tipologia			
773	D	STICHTING RABOBANK PENSIOENFONDS	208.670
349	D	STICHTING SPOORWEGPENSIOENFONDS	47.665
350	D	STICHTING SPOORWEGPENSIOENFONDS	15.142
1.689	D	STRATHCLYDE PENSION FUND	2.445.842
312	D	SUBSIDIZED SCHOOLS FUND NORTHERN	25.940
365	D	SUBSIDIZED SCHOOLS PROVIDENT FUND	23.964
1.718	D	SUMMIT INVESTMENT FUNDS PLC	84.659
1.717	D	SUMMIT MUTUAL FUNDS PUBLIC LIMITED COMPANY	49.934
1.084	D	SUNAMERICA EQUITY FUNDS SUNAMERICA INTERNATIONAL DIV ST FUND	69.654
1.087	D	SUNAMERICA SERIES TRT-SA GOLDMAN SACHS MULTI-ASS INSIGHTS PORT	3.780
1.090	D	SUNAMERICA SERIES TRUST - SA INTERNATIONAL INDEX PORTFOLIO	74.916
1.083	D	SUNAMERICA SERIES TRUST MFS TOTAL RETURN PORTFOLIO	64.057
1.089	D	SUNAMERICA SERIES TRUST- SA BLACKROCK VCP GLO MUL ASSET PTF	1.083
1.082	D	SUNAMERICA SERIES TRUST SA JPMORGAN GLOBAL EQUITIES PORTFOLIO	26.917
1.081	D	SUNAMERICA SERIES TRUST SA TEMPLETON FOREIGN VALUE PORTFOLIO	958.168
1.085	D	SUNAMERICA SERIES TRUST-SA LEGG MASON TACTICAL OPPOR PORTFOLIO	797
1.224	D	SUNSUPER SUPERANNUATION FUND	408.657
1.798	D	SYMMETRY COMPREHENSIVE EQUITY FUND	13.300
1.797	D	SYMMETRY US EQUITY FUND	36.450
1.812	D	T. ROWE PRICE INTL CONCENTRATED EQUITY POOL	2.310
1.065	D	TANGERINE BALANCED GROWTH PORTFOLIO	35.814
1.063	D	TANGERINE BALANCED INCOME PORTFOLIO	5.342
1.064	D	TANGERINE BALANCED PORTFOLIO	38.132
1.066	D	TANGERINE EQUITY GROWTH PORTFOLIO	40.981
424	D	TANGLIN CLAYMORE LLC MANNING	725
1.528	D	TANYA AND CHARLES BRANDES FOUNDATION	10.623
966	D	TASPLAN SUPERANNUATION FUND	27.852
1.030	D	TAX - MANAGED INTERNATIONAL EQUITY PORTFOLIO	14.674
1.816	D	TD EMERALD INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	616.488
1.813	D	TD EMERALD LOW VOLATILITY GLOBAL EQUITY POOLED FUND TRUST	33.531
1.815	D	TD EMERALD LOW VOLATILITY GLOBAL EQUITY POOLED FUND TRUST	27.140
1.814	D	TD EMERALD LOW VOLATILITY PLUS ALL WORLD EQUITY POOLED FUND TRUS	34.451
1.818	D	TD EUROPEAN INDEX FUND	19.168
1.819	D	TD GLOBAL LOW VOLATILITY FUND	2.493.116
1.820	D	TD INTERNATIONAL EQUITY INDEX ETF	3.138
1.817	D	TD INTERNATIONAL INDEX FUND	100.835
1.607	D	TE CONNECTIVITY CORP RET SAVINGS AND INVESTMENT PLAN TRUST	38.816
763	D	TEA BLACKROCK INC INTL	592.157
1.228	D	TEACHER RETIREMENT SYSTEM OF TEXAS	5.609.042
1.822	D	TEACHERS' RETIREMENT ALLOWANCES FUND	26.826

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare			Ordinaria
		Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
161	D		TEACHERS' RETIREMENT SYSTEM OF THE CITY OF NEW YORK	109.666
1.659	D		TEACHERS'S RETIREMENT SYSTEM OF OKLAHOMA	295.304
493	D		TEMPLETON GLOBAL BALANCED FUND	396.243
1.231	D		TEMPLETON INTERNATIONAL EQUITY FUND	1.779.918
1.232	D		TENNESSEE CONSOLIDATED RETIREMENT SYSTEM	1.251.418
379	D		TENNESSEE VALLEY AUTHORITY	25.548
1.606	D		TEXAS CHRISTIAN UNIVERSITY	34.607
1.147	D		TEXAS MUNICIPAL RETIREMENT SYSTEM	391.953
401	D		TEXAS UTILITIES QUAL. NDT PARTNERSHIP	3.770
824	D		TGIT TEMPLETON GLOBAL BALANCED FUND	1.582.500
405	D		THE ALAIN LEGER FAMILY TRUST	20.410
584	D		THE AMERICAN UNIVERSITY IN CAIRO	3.415
336	D		THE BANK OF NEW YORK MELLON (INTERNATIONAL) LIMITED AS TRUSTEE FOR LIONTRUST EUROPEAN ENHANCED INCOME FUND	56.107
337	D		THE BANK OF NEW YORK MELLON (INTERNATIONAL) LIMITED AS TRUSTEE FOR LIONTRUST EUROPEAN INCOME FUND	152.038
805	D		THE BANK OF NEW YORK MELLON CORPORATION RETIREMENT PLANS MASTER TRUST	180.178
461	D		THE BANK OF NEW YORK MELLON EMPLOYEE BENEFIT COLLECTIVE INVESTMENT FUND PLAN	2.060.339
1.486	D		THE BOARD OF MANAGEMENT OF THE CHINESE PERMANENT CEMETERIES	3.499
1.691	D		THE BOARD OF THE PENSION PROTECTION FUND	401.831
1.429	D		THE BOEING COMPANY EMPLOYEES SAVINGS PLANS MASTER TRUST	221.135
142	D		THE BOMBARDIER TRUST (UK)	36.812
1.502	D		THE BUNTING FAM INT DEVELOPED EQUITY LIMITED LIABILITY CO	3.166
1.775	D		THE CANADA LIFE ASSURANCE COMPANY	165.909
471	D		THE COMMONWEALTH FUND	1.536
354	D		THE CONSOLIDATED EDISON PENSION PLAN MASTER TRUST	171.531
660	D		THE EUROPEAN CENTRAL BANK	111.448
1.706	D		THE EUROPEAN INVESTMENT TRUST PLC	837.157
1.749	D		THE EUROPEAN ORGANIZATION FOR NUCLEAR RESEARCH	190.451
1.031	D		THE GABELLI EQUITY INCOME FUND	29.000
1.032	D		THE GABELLI GLOBAL UTILITY & INCOME TRUST	3.000
1.803	D		THE GLENORE CANADIAN PENSION FUNDS TRUST-FOREIGN EQUITY FUND	14.165
311	D		THE GOVERNMENT EMPLOYEES PENSION FUND GEPP	94.527
1.780	D		THE GREAT-WEST LIFE ASSURANCE COMPANY	179.409
1.045	D		THE HARTFORD GLOBAL ALL- ASSET FUND	4.066
1.044	D		THE HARTFORD GLOBAL REAL ASSET FUND	327.556
1.041	D		THE HARTFORD INTERNATIONAL GROWTH FUND	121.409
1.043	D		THE HARTFORD INTERNATIONAL VALUE FUND	2.013.636
314	D		THE HARTFORD RETIREMENT PLAN TRUST FOR US EMPLOYEES	51.102
1.584	D		THE HEALTH FOUNDATION	36.386
1.507	D		THE JBUT MASTER INVESTMENT PARTNERSHIP LLP	6.293
420	D		THE MALUTH FAMILY TRUST-MANNING-SUB	706

83942/267

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolo		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati	
455	D	THE MANUFACTURERS LIFE INSURANCE COMPANY	149.873
1.556	D	THE NATIONAL UNIVERSITY OF SINGAPORE	6.069
1.578	D	THE NORTHERN TRUST COMPANY SUB-ADVISED COLLECTIVE FUNDS TRUST	79.791
167	D	THE PRUDENTIAL ASSURANCE COMPANY LTD	5.330.585
1.128	D	THE PRUDENTIAL INSURANCE COMPANY OF AMERICA	251.575
1.547	D	THE PUBLIC INSTITUTION FOR SOCIAL SECURITY	1.366.742
1.548	D	THE PUBLIC INSTITUTION FOR SOCIAL SECURITY	129.315
1.549	D	THE PUBLIC INSTITUTION FOR SOCIAL SECURITY	210.985
1.003	D	THE REGENTS OF THE UNIVERSITY OF CALIFORNIA	1.833.774
1.778	D	THE ROYAL INST FOR THE ADVANCEMENT OF LEARNING MCGILL UNIVERSITY	34.147
808	D	THE STATE OF CONNECTICUT ACTING THROUGH ITS TREASURER	354.501
809	D	THE STATE OF CONNECTICUT ACTING THROUGH ITS TREASURER	598.740
810	D	THE STATE OF CONNECTICUT ACTING THROUGH ITS TREASURER	22.680
526	D	THE SULTANATE OF OMAN MINISTRY OF DEFENCE PENSION FUND	65.100
1.682	D	THE TM OVERSTONE UCITS EQUITY INCOME FUND	299.368
1.688	D	THE TRUSTEES OF CHEVRON UK PENSION PLAN	30.889
1.381	D	THE TRUSTEES OF ELECTRONIC DATA SYSTEMS 1994 PENSION SCHEME	13.821
1.382	D	THE TRUSTEES OF ELECTRONIC DATA SYSTEMS LTD RETIREMENT PLAN	41.895
1.386	D	THE TRUSTEES OF GOLDMAN SACHS UK RETIREMENT PLAN	8.770
1.690	D	THE TRUSTEES OF LOTJIAN PENSION FUND	963.772
1.390	D	THE TRUSTEES OF THE CARNEGIE TRUST FOR UNI OF SCOTLAND	208.566
1.608	D	THE TRUSTEES OF THE HENRY SMITH CHARITY	72.486
1.588	D	THE TRUSTEES OF THE LEVERHULME TRUST	96.575
1.589	D	THE TRUSTEES OF THE LEVERHULME TRUST	100.100
1.685	D	THE TRUSTEES OF IBM PENSION PLAN	45.833
472	D	THE UNIVERSITY COURT OF THE UNIVERSITY OF GLASGOW	15.522
1.610	D	THE UNIVERSITY OF ARKANSAS FOUNDATION, INC	11.309
1.215	D	THE UNIVERSITY OF HONG KONG	17.696
1.616	D	THE WALTON FAMILY FOUNDATION	219.328
1.827	D	THE WAWANESA MUTUAL INSURANCE COMPANY	201.918
1.251	D	THE WELLINGTON TR CO NAT ASS MULT C TR F TR, OPPORT EQ PTF	30.449
1.253	D	THE WELLINGTON TR CO NAT ASS MULT COLLECTIVE INV F TRUST II	338.164
1.250	D	THE WELLINGTON TR COM NATIONAL ASS MULT COLLECT INV F TRUST	252.460
1.772	D	THINK CAPITAL ETF'S INZAKE ETF F	231.468
434	D	THOMAS C GAPUTIS REV TR MANNING	880
1.454	D	THOMAS L. WALTON FAMILY TRUST UAD 03/19/13	2.268
1.196	D	THRIVENT PARTNER WORLDWIDE ALLOCATION FUND	244.360
1.197	D	THRIVENT PARTNER WORLDWIDE ALLOCATION PORTFOLIO	505.840
985	D	TIAA-CREF FUNDS - ENHANCED INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	648.371

Assemblea Ordinaria

Ragione	Titolare		Ordinaria
Tip. Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
1.057	D	TIFF INVESTMENT PROGRAM, INC - TIFF MULTI-ASSET FUND	69.743
1.316	D	TIIA-CREF INTERNATIONAL EQUITY INDEX FUND	2.074.065
944	D	TONI ACTIONS 100	144.264
1.677	D	TORONTO TRANSIT COMMISSION PENSION FUND SOCIETY	83.300
1.741	D	TOWERS WATSON COMMON CONTRACTUAL FUND	1.901.300
1.069	D	TRANSAMERICA BLACKROCK GLOBAL ALLOCATION VP	8.025
1.056	D	TRANSAMERICA INTERNATIONAL EQUITY	3.626.315
1.058	D	TRANSAMERICA INTERNATIONAL EQUITY INDEX VP	4.834
1.054	D	TRANSAMERICA INTERNATIONAL STOCK	861
1.055	D	TRANSAMERICA INTERNATIONAL VALUE	6.842
1.333	D	TRANSAMERICA TS+W INTERNATIONAL EQUITY VP	131.696
1.609	D	TRINITY COLLEGE CAMBRIDGE	18.034
834	D	TRUST AND CUSTODY SERVICES	22.417
1.432	D	TRUST FOR THE PENSION PLAN OF THE CHUBB CORPORATION	56.294
647	D	TS AND W COLLECTIVE INVESTMENT TRUST TS AND W INTERNATIONAL LARGE CAP EQUITY TRUST	603.400
700	D	TS AND W INTERNATIONAL LARGE CAP EQUITY FUND	193.500
1.726	D	TT INTERNATIONAL FUNDS PLC	41.573
408	D	U S BANK NATIONAL ASSOCIATION	4.081.972
446	D	U S BANK NATIONAL ASSOCIATION	33.119
477	D	U S BANK NATIONAL ASSOCIATION	38.272
737	D	UA LOCAL UNION OFFICERS AND EMPLOYEES PENSION FUND	52.398
992	D	UAW RETIREE MEDICAL BENEFITS TRUST	486.343
1.236	D	UBS (IRL) ETF PLC	37.894
990	D	UBS (US) GROUP TRUST	118.053
967	D	UBS AKTIEN DM HEDGED CHF PASSIV	41.820
1.744	D	UBS COMMON CONTRACTUAL FUND	706
1.300	D	UBS ETF	8.737
1.301	D	UBS ETF	370.970
1.302	D	UBS ETF	2.128
1.303	D	UBS ETF	3.707
1.304	D	UBS ETF	1.332
1.305	D	UBS ETF	61.404
1.306	D	UBS ETF	489
1.307	D	UBS ETF	9.893
1.308	D	UBS ETF	12.631
968	D	UBS FUNDMANAGEMENT	69.502
1.409	D	UBS IQ MSCI EUROPE ETHICAL ETF	3.209
1.408	D	UBS IQ MSCI WORLD EX AUSTRALIA ETHICAL ETF	2.417
853	D	UF6 ACT	90.000
670	D	UFJF MCM MSCI WORLD FD	30.974
812	D	UMC BENEFIT BOARD INC	140.303
303	D	UN INVESTMENT PARTNERSHIP COMPANY	1
175	D	UNION EUROPE VALUE	554.498
1	D	UNION INVESTMENT INSTITUTIONAL GMBH	161.714
962	D	UNION INVESTMENT LUXEMBOURG SA	1.623.850
2	D	UNION INVESTMENT PRIVATFONDS GMBH	14.266
1.661	D	UNION PACIFIC CORPORATION MASTER RETIREMENT TRUST	171.250
1.551	D	UNIT NAT RELIEF AND WORKS AG FOR PALEST REF IN THE NEAR EAST	22.034

83942/269

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare			Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legittimati		
1.660	D	UNITED FOOD AND COMM WORK UNION LOCAL 152 RET MEAT PENS PL		18.794
1.235	D	UNITED GLOBAL RESOURCES FUND		7.517
1.546	D	UNITED NATIONS JOINT STAFF PENSION FUND		2.000.000
162	D	UNIVERSITE DE GENEVE		25.824
71	D	UNIVERSITIES SUPERANNUATION SCHEME		335.845
460	D	UNIVERSITY OF WISCONSIN		70.029
1.763	D	UNIVEST		42.000
653	D	UPMC BASIC RETIREMENT PLAN MASTER TRUST		54.897
652	D	UPMC HEALTH SYSTEM TRUST		93.715
813	D	UPS GROUP TRUST		654.905
713	D	US BANK GUIDEMARK WORLD EX US FUND		36.646
714	D	US BANKCHITMAN FIRST FAMILY LPP		2.500
715	D	US BK DUNHAM INTERNA'L STOCK FUND		79.423
1.468	D	USAA MASTER TRUST (PENSION AND RSP)		12.931
719	D	USBK AHAI RHUMBLINE ADVISERS		5.242
721	D	USBK AMERICAN HEART ASSOCIATION INC		3.220
717	D	USBK BBIEF MONDRAIN INVST PTPS LTD		2.967.150
718	D	USBK EAGLE INTERNATIONAL STOCK FD		6.451
720	D	USBK PSRS CITY ST LOUIS ATIVO		6.400
409	D	USBK REGIONAL TRANSPORTATION DSPP		3.662
359	D	USBK TR QKR GLBL TAC ALL FUND		2.761
716	D	USBK VALUESHARES INT QUAN VALUE ETF		109.940
373	D	USMIA GLOBAL EQUITY		8.251
1.662	D	UTAH STATE RETIREMENT SYSTEMS		367.868
764	D	UTC EDHEC BLACKROCK UNITED TECHNOLOGIES CORPORATION MASTER RETIREMENT		10.354
468	D	VAERDIPAPIRFONDEN SPARINVEST INDEX GLOBALE AKTIER ETIK KL ID SPARINVEST		8.200
1.281	D	VALSBURG FUND LLC		29.270
1.327	D	VALIC COMPANY I - GLOBAL STRATEGY FUND		204.179
1.325	D	VALIC COMPANY I - INTERNATIONAL EQUITIES FUND		181.577
1.326	D	VALIC COMPANY I INTERNATIONAL VALUE FUND		1.183.672
271	D	VALORATIONS		18.000
542	D	VANECK VECTORS NATURAL RESOURCE ETF		17.408
480	D	VANECK VECTORS UCITS ETFS PLC		505
1.240	D	VANGUARD DEVEL ALL-CAP EX NORTH AMERICA EQT IND POOLED FUND		7.064
1.298	D	VANGUARD DEVELOPED MARKETS INDEX FUND		15.135.595
1.296	D	VANGUARD ENERGY FUND		466.698
342	D	VANGUARD EUROPEAN STOCK INDEX FUND		4.888.520
341	D	VANGUARD FTSE ALL-WORLD EX US INDEX FUND		4.412.634
1.244	D	VANGUARD FTSE DEVEL EX NTH AMER HIGH DIVIDEND YIELD INDEX ETF		2.573
1.239	D	VANGUARD FTSE DEVELOPED ALL CAP EX NORTH AMERICA INDEX ETF		94.227
1.238	D	VANGUARD FTSE DEVELOPED EUROPE ALL CAP INDEX ETF		42.484
1.248	D	VANGUARD FTSE DEVELOPED EUROPE INDEX ETF		7.838
406	D	VANGUARD GLOBAL DIVIDEND FUND		1.689
1.241	D	VANGUARD GLOBAL MINIMUM VOLATILITY ETF		8.988
1.242	D	VANGUARD GLOBAL MOMENTUM FACTOR ETF		2.073
1.243	D	VANGUARD GLOBAL VALUE FACTOR ETF		6.208

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare			Ordinaria
	Tipo Rapp.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
685	D	VANGUARD INTL HIGH DIV YLD INDEX FD	318.021	
1.393	D	VANGUARD INV F ICVC-VANGUARD FTSE DEV EUROPE EX-UK EQ INDEX I'	893.210	
1.392	D	VANGUARD INV FDS ICVC-VANG FTSE DEV WORLD EX - UK EQT IND FD	449.707	
1.394	D	VANGUARD INV FUNDS ICVC-VANGUARD FTSE GLOB ALL CAP IND FUND	9.852	
1.247	D	VANGUARD INVESTMENTS COMMON CONTRACTUAL FUND	295.801	
1.246	D	VANGUARD INVESTMENTS II COMMON CONTRACTUAL FUND	408.366	
1.297	D	VANGUARD TOTAL WORLD STOCK INDEX FUND	818.047	
692	D	VANGUARD GLOBAL MINIMUM VOLATILITY FUND	180.000	
793	D	VEBA PARTNERSHIP NLP	18.100	
1.753	D	VERDIPAPIRFONDET KLP AKSIEEUROPA INDEKS 1	155.371	
1.752	D	VERDIPAPIRFONDET KLP AKSIEGLOBAL INDEX 1	390.628	
1.410	D	VPMC INTERNATIONAL EQUITY TRUST 1	19.543	
1.411	D	VPMC INTERNATIONAL EQUITY TRUST 2	40.590	
119	D	VGV POOLFONDS PA1	90.000	
289	D	VIDACAIXA SAU	2.307.180	
407	D	VIDENT INTERNATIONAL EQUITY FUND	176.684	
23	D	VILLIERS ACTIONS EUROPE SYST BFT QUONIAM	30.676	
1.456	D	VIRGINIA C.MARS REVOCABLE TRUST DATED AUGUST 6, 1991	1.758	
743	D	VIRGINIA RETIREMENT SYSTEM	556.880	
744	D	VIRGINIA RETIREMENT SYSTEM	604.589	
663	D	VIRTUS VARIABLE INSURANCE TRUST VIRTUS VARIABLE INSURANCE TRUST	257.423	
945	D	VIVACCIO ACTIONS	524.356	
583	D	VOYA BALANCED PORT INTL VALUE	7.714	
582	D	VOYA EURO STOXX 50 INDEX PORTFOLIO	336.345	
362	D	VOYA GLOBAL HIGH DIVIDEND LOW VOLATILITY FUND	4.170	
794	D	VOYA INTERNATIONAL CORE FUND	68.610	
581	D	VOYA INTERNATIONAL INDEX PORTFOLIO	280.639	
347	D	VY FRANKLIN INCOME PORTFOLIO	14.406	
348	D	VY TEMPLETON FOREIGN EQUITY	225.380	
494	D	VY TEMPLETON GLOBAL GROWTH PORTFOLIO	118.583	
1.614	D	W.K. KELLOGG FOUNDATION	11.400	
1.265	D	WASHINGTON STATE INVESTMENT BOARD	6.761.869	
489	D	WBW TRUST NUMBER ONE	293	
1.350	D	WELLINGTON DIVERSIFIED INFLATION HEDGES FUND	445.215	
664	D	WELLINGTON DIVERSIFIED INTL	1.094.452	
1.282	D	WELLINGTON MANAGEMENT FUNDS (IRELAND) PLC	15.159	
1.263	D	WELLINGTON OPPORTUNISTIC INVESTMENT FUND, L.P.	17.714	
1.354	D	WELLINGTON TR CO NAT ASS COM TR F TR DIVERS INFLATION HDG PTF	727.751	
1.252	D	WELLINGTON TR CO NAT ASS MULT COMM DIVER INFL HEDGED II	51.200	
1.254	D	WELLINGTON TR CO NAT ASS MULT COMM TR FD TR ENERGY II PORT	166.060	
1.353	D	WELLINGTON TR CO NAT ASS MULT COMMON TR F TR REAL ASSET PTF	21.018	

83942/27A

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente		
1.255	D	WELLINGTON TST CO NAT ASS MUL COM TST FD TST CON VALUE INF OPP	1.064.263
1.260	D	WELLS FARGO ADVANTAGE INFLATION-PROTECTED BOND PORTFOLIO	16.075
1.256	D	WELLS FARGO BK DECL OF TR EST INV FUNDS FOR EMPLOYEE BEN TR	88.114
1.258	D	WELLS FARGO DIVERSIFIED INTERNATIONAL FUND	54.008
1.259	D	WELLS FARGO INTERNATIONAL EQUITY FUND	546.375
831	D	WELLS FARGO LUX	23.000
1.257	D	WELLS FARGO VT INTERNATIONAL EQUITY FUND	135.403
344	D	WESPATH FUNDS TRUST	15.129
166	D	WEST YORKSHIRE PENSION FUND	491.378
352	D	WESTERN METAL INDUSTRY PENSION TRUST	89.057
61	D	WESTPAC WHOLESALE UNHEDGED INTERNATIONAL SHARE TRUST	72.217
656	D	WF AND CO CASH PLN MONDN INV PT	418.929
382	D	WF FAINT STATE STREET GLOBAL SERV	130.584
456	D	WF FIRST CLEARING LLC	15.785
655	D	WF KNIGHTS OF COLUMBUS MAST TR SSGA	26.648
654	D	WF VALERO ENERGY CORP PENS PLANBR	161.558
1.459	D	WHEELS COMMON INVESTMENT FUND	24.153
12	D	WHOLESALE UNIT TRUST GLOBAL SHARES P 3	21.752
1.059	D	WILLIAM BLAIR SYSTEMATIC INTERNATIONAL LARGE CAP CORE FUND LLC	1.520
433	D	WILLIAM FOOTE 95 TR MANNING AND NAPIER	849
313	D	WILLIS TOWERS WATSON GROUP TRUST	26.304
398	D	WILM MULTI MGR ALT FD ANALYTIC INV	16.428
536	D	WILM MULTI MGR FD JO HAMBRO	176.800
535	D	WILMINGTON MULTIMANAGER INTERNATIONAL FUND	67.305
1.262	D	WILMINGTON TRUST COLLECTIVE INVESTMENT TRUST	1.501.309
1.663	D	WILSHIRE INTERNATIONAL EQUITY FUND	68.782
1.828	D	WINDWISE MSCI EAFE INDEX NON-LENDING, FUND FOR EXEMPT ORG.	113.459
1.266	D	WISDOMTREE DYNAMIC CURRENCY HEDGED EUROPE EQUITY FUND	5.437
1.267	D	WISDOMTREE DYNAMIC CURRENCY HEDGED INTRNL EQUITY FUND	67.503
1.268	D	WISDOMTREE GLOBAL EX-MEXICO EQUITY FUND	193
1.271	D	WISDOMTREE GLOBAL HIGH DIVIDEND FUND	16.098
1.272	D	WISDOMTREE INTERNATIONAL DIVIDEND EX-FINANCIALS FUND	134.810
1.270	D	WISDOMTREE INTERNATIONAL EQUITY FUND	272.628
1.269	D	WISDOMTREE INTERNATIONAL HIGH DIVIDEND FUND	135.631
1.273	D	WISDOMTREE INTERNATIONAL LARGE CAP DIVIDEND FUND	188.886
1.274	D	WISDOMTREE INTERNATIONAL MULTIFACTOR FUND	9.257
1.261	D	WISDOMTREE ISSUER PUBLIC LIMITED COMPANY	32.676
1.671	D	WORKPLACE HEALTH SAF & COMP COMMISSION OF NEW BRUNSWICK	75.394
1.360	D	WORLD INDEX OLUS SECURITIES LENDING COMMON TRUST FUND	35.867
64	D	WSSP INTERNATIONAL EQUITIES TRUST	99.670
1.664	D	WYOMING RETIREMENT SYSTEM	6.290

Assemblea Ordinaria

83942/212

Badge	Titolo	Tipologia Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
1.665	D		WYOMING RETIREMENT SYSTEM	49.620
799	D		ZOETWAREN ROBEKO MANAGED	16.093
697	D		ZVK DEAM SPK	62.000
Totale azioni				559.063.853
				15,383471%
6785			ROSSI FRANCESCO PAOLO ROSARIO	31.500
1	D		DI ROCCO NADIA	4.400
Totale azioni				35.900
				0,000988%
7230			RUTA PAOLO	5.000
				0,000138%
6307			SALI GUIDO	10
				0,000000%
7295			SANCIOLO MAURO	500
				0,000014%
6576			SANTOMAURO FEDELE	0
1	D		CASSA NAZ. DI PREVIDENZA E ASSISTENZA A FAV. DEI RAGIONIERI E PERITI COMMERCIALI	971.965
Totale azioni				971.965
				0,026745%
6938			SAPELLI GIULIO	10
				0,000000%
6872			SIMONELLI FELICE	100
				0,000003%
6322			TARANTO FRANCESCO	0
1	D		ANGARI MARIA GIOVANNA	2.000
Totale azioni				2.000
				0,000055%
6698			TOUADI JEAN LEONARD	0
1	D		SANTUCCI AMEDEO	50.000
Totale azioni				50.000
				0,001376%
6580			TREVISAN DARIO	0
34	D		ALETTI GES PR CED II	251.000
27	D		ANIMA FONDO TRADING ANIMA SGR SPA	400.000
33	D		ANIMA SELEZIONE GLOBALE ANIMA SGR	399.600
31	D		ANIMA SFORZESCO ANIMA SGR SPA	897.845
36	D		ANIMA SGR- ANIMA GEO ITALIA	1.186.000
35	D		ANIMA SGR- ANIMA ITALIA	930.000
32	D		ANIMA SGR SPA - ANIMA VALORE GLOBALE	771.100
37	D		ANIMA SGR SPA - ANIMA VISCONTEO PLUS	352.000
29	D		ANIMA SGR SPA ANIMA CRESCITA ITALIA	687.968
28	D		ANIMA SGR SPA ANIMA MAGELLANO	345.640
30	D		ANIMA VISCONTEO ANIMA SGR SPA	1.868.200
1	D		ARCA FONDI SGR - FONDO ARCA AZIONI ITALIA	2.000.000
20	D		BANCOPOSTA AZ INTERNAZIONALE	453.900
24	D		BANCOPOSTA AZIONARIO EURO	330.763
21	D		BANCOPOSTA MIX 1	122.800
22	D		BANCOPOSTA MIX 2	273.600

83942/23

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	
23	D	BANCOPOSTA MIX 3	332.000
25	D	BANCOPOSTA ORIZZONTE REDDITO/BANCOPOSTA FONDI SPA	25.714
26	D	BP AZION FLESSIBILE	6.400
92	D	EURIZON CAPITAL SGR - AZIONI AREA EURO	35.551
91	D	EURIZON CAPITAL SGR - AZIONI ITALIA	1.228.934
43	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP APRILE 2021	6.685
64	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP APRILE 2022	13.722
53	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP APRILE 2023	11.858
44	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP DICEMBRE 2020	3.486
62	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP DICEMBRE 2021	4.639
119	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP GIUGNO 2020	2.702
48	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP GIUGNO 2022	8.544
58	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP GIUGNO 2023	36.734
41	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP LUGLIO 2020	1.817
66	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP LUGLIO 2021	9.367
118	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP MAGGIO 2020	4.150
60	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP MAGGIO 2021	8.459
45	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP MAGGIO 2022	16.359
56	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP MAGGIO 2023	12.661
51	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP NOVEMBRE 2022	19.710
40	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP OTTOBRE 2020	4.879
67	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP OTTOBRE 2021	4.151
49	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP OTTOBRE 2022	9.023
120	D	EURIZON CAPITAL SGR - CEDOLA ATTIVA TOP OTTOBRE 2023	65.252
93	D	EURIZON CAPITAL SGR - DEFENSIVE TOP SELECTION DIC 2023	2.803
107	D	EURIZON CAPITAL SGR - DEFENSIVE TOP SELECTION LUGLIO 2023	11.597
101	D	EURIZON CAPITAL SGR - DEFENSIVE TOP SELECTION MARZO 2024	4.527
112	D	EURIZON CAPITAL SGR - DEFENSIVE TOP SELECTION OTTOBRE 2023	9.150
72	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA DICEMBRE 2021	10.256
73	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA DICEMBRE 2022	8.595
81	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA LUGLIO 2022	16.956
89	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA MAGGIO 2022	21.288
77	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA MARZO 2022	10.528
122	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA OTTOBRE 2021	21.825
68	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA ATTIVA SETTEMBRE 2022	21.834
117	D	EURIZON CAPITAL SGR - DISCIPLINA GLOBALE MARZO 2024	5.479
86	D	EURIZON CAPITAL SGR - GLOBAL MULTI ASSET SELECTION SET 2022	15.100
80	D	EURIZON CAPITAL SGR - HIGH INCOME DICEMBRE 2021	55.641
88	D	EURIZON CAPITAL SGR - INCOME MULTISTRATEGY MARZO 2022	11.635
61	D	EURIZON CAPITAL SGR - MULTI ASSET REDDITO APRILE 2020	35.313
52	D	EURIZON CAPITAL SGR - MULTI ASSET REDDITO APRILE 2021	14.068

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentati legalmente	Ordinaria
63	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO DICEMBRE 2019	18.021
71	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO DICEMBRE 2021	23.135
75	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO DICEMBRE 2022	19.602
47	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO GIUGNO 2020	24.205
59	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO GIUGNO 2021	26.806
82	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO LUGLIO 2022	46.934
106	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO LUGLIO 2023	16.353
42	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO MAGGIO 2020	37.209
55	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO MAGGIO 2021	7.550
90	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO MAGGIO 2022	28.454
104	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO MAGGIO 2023	25.565
76	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO MARZO 2022	23.921
84	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO MARZO 2023	27.606
46	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO NOVEMBRE 2020	23.500
65	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO OTTOBRE 2019	28.102
50	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO OTTOBRE 2020	16.032
39	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO OTTOBRE 2021	26.427
79	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO OTTOBRE 2022	55.021
110	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET REDDITO OTTOBRE 2023	5.353
57	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET STRATEGIA FLESS GIU 2023	8.431
54	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET STRATEGIA FLESS MAG 2023	9.696
121	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET STRATEGIA FLESS OTT 2023	7.345
94	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET VALUTARIO DICEMBRE 2023	10.318
100	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET VALUTARIO MARZO 2024	15.485
111	D		EURIZON CAPITAL SGR - MULTIASET VALUTARIO OTTOBRE 2023	27.927
108	D		EURIZON CAPITAL SGR - OPPORTUNITY SELECT LUGLIO 2023	6.329
85	D		EURIZON CAPITAL SGR - PIR ITALIA AZIONI	120.380
70	D		EURIZON CAPITAL SGR - PROGETTO ITALIA 40	994.340
69	D		EURIZON CAPITAL SGR - PROGETTO ITALIA 70	1.062.970
96	D		EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION CRESCITA DICEMBRE 2023	1.785
116	D		EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION CRESCITA MAGGIO 2024	3.638

83942/275

Assemblea Ordinaria

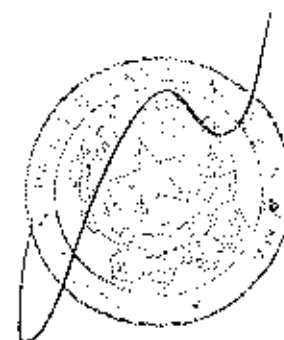
Badge	Titolare		Ordinaria
		Deleganti / Rappresentati legalmente	
99	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION CRUSCITA MARZO 2024	2.773
74	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION DICEMBRE 2022	178.386
113	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION DICEMBRE 2023	7.452
115	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION EQUILIBRIO MAGGIO 2024	2.739
98	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION EQUILIBRIO MARZO 2024	4.174
87	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION GENNAIO 2023	28.348
105	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION LUGLIO 2023	21.337
103	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION MAGGIO 2023	76.608
83	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION MARZO 2023	80.864
95	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION PRUDENTE DICEMBRE 2023	701
114	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION PRUDENTE MAGGIO 2024	1.027
97	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION PRUDENTE MARZO 2024	1.363
109	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP SELECTION SETTEMBRE 2023	15.464
102	D	EURIZON CAPITAL SGR - TOP STAR APRILE 2023	41.489
78	D	EURIZON CAPITAL SGR - TRAGUARDO 40 FEBBRAIO 2022	51.066
6	D	IPA GENERALI GLOBAL GENERALI ITALIA SPA	18.480
13	D	GENERALI AKTIV MIX ERTRAG	460
19	D	GENERALI AMBITION	200.000
3	D	GENERALI ITALIA SPA	2.283.875
18	D	GENERALI SMART FUNDS SICAV	101.995
4	D	GENERTEL S.P.A.	40.418
2	D	GENERTELLIFE SPA	1.104.835
9	D	GID F GPRET MULTIFLEX II	4.762
10	D	GID FDS GPRET MULTIFLEX	2.237
14	D	GID FONDS AVAOT	33.680
11	D	GID FONDS AVAOT 2	19.590
16	D	GID FONDS AVAOT 3	4.209
8	D	GID FONDS CEAOT	908.345
7	D	GID FONDS DLAET	93.290
12	D	GID FONDS GLAKOR	137.775
15	D	GID FONDS GVMET	10.098
17	D	GID-FONDS ALAET	555.610
5	D	GIE ALLEANZA OBBLIGAZIONARIO	59.588
38	D	ROSSETTI RAUL FERNANDO	800
Totale azioni			22.262.086
			0,612574%
7651		TRICARICO ANTONIO	0
1	D	RE:COMMON	5
Totale azioni			5
			0,000000%
7072		TURCO ANDREA	0
1	D	DI PIERRI ANDREA	3
Totale azioni			3
			0,000000%
7207		UZZAU ROBERTO	0

Assemblea Ordinaria

Badge	Titolare		Ordinaria
	Tipo Rap.	Deleganti / Rappresentanti legalmente	
I	D	CASSA NAZIONALE DI PREVIDENZA ED ASSISTENZA FORENSE	15.309.000
		Totale azioni	15.309.000
			0,421250%
6436		VALENTINI PIERANGELO	2.000
			0,000055%
7221		ZACCAGNINO RAFFAELE	800
			0,000022%
Totale azioni in proprio			242.102
Totale azioni in delega			2.322.482.424
Totale azioni in rappresentanza legale			18.268.059
TOTALE AZIONI			2.340.992.585
			64,415883%
Totale azionisti in proprio			33
Totale azionisti in delega			3.235
Totale azionisti in rappresentanza legale			1
TOTALE AZIONISTI			3.269
TOTALE PERSONE INTERVENUTE			59

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



Legenda:

D: Delegante R: Rappresentato legalmente

83942/247

Assemblea Ordinaria di Eni SpA

14 maggio 2019

Risposte a domande pervenute prima dell'Assemblea
ai sensi dell'art. 127-ter del d.lgs. n. 58/1998

ALL

B

ROGITO

23554



Assemblea Ordinaria di Eni SpA 14 maggio 2019
Risposte a domande pervenute prima dell'Assemblea
ai sensi dell'art. 127-ter d.lgs. n.58/1998

	Pag.
Fondazione Finanza Etica.....	2
Tommaso Marino.....	26
Domenico Nardoza.....	48
Re:Common.....	62
Giulio Sapelli.....	119
Marco Bava.....	121
D&C Governance Technologies.....	180

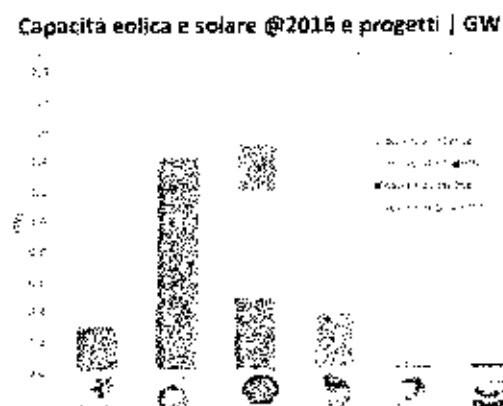
83942 / 274

Azionista Fondazione Finanza Etica

(come membro fondatore della rete europea di azionisti attivi SfC - Shareholders for Change e in collaborazione con l'associazione A Sud)

1. Capacità eolica e solare di Eni nel 2018.

Nel corso dell'incontro tra Eni e Fondazione Finanza Etica, tenutosi a San Donato Milanese venerdì 9 giugno 2017, la dirigenza di Eni presentò alla Fondazione un grafico comparativo della capacità eolica e solare di Eni e dei suoi principali concorrenti al 2016 (si veda l'immagine sottostante).



1.1 E' possibile ottenere una versione aggiornata (al 31.12.2018) di tale grafico?

Risposta

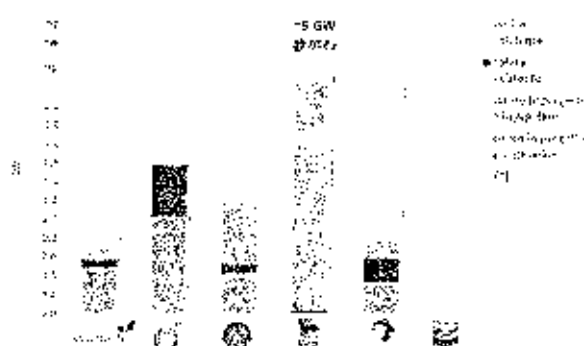
Si veda risposta alla domanda 1.2

1.2 Come si è evoluta la capacità eolica e solare di Eni rispetto ai concorrenti in termini assoluti e percentuali dal 31.12.2016 al 31.12.2018?

Risposta alle domande 1.1-1.2

Eni al 31/12/2018 ha una capacità installata di solare fotovoltaico pari a 40 MW (35 MW in Italia e 5 MW in Algeria) con progetti in costruzione per circa 160 MW (di cui 50 MW eolico in Kazakhstan).

Capacità eolica e solare installata al 31/12/2018 e progetti



Fonte: osservazione dell'azienda pubblica, della compagnia e del cliente. Il grafico che rappresenta la capacità installata "inquinata".

(*) Progetti in corso al 31/12/2018 e progetti "in sviluppo".

La pipeline progettuale al 2022 prevede una capacità totale installata di oltre 1,6 GW con ambizioni a 5 GW al 2025.

Rispetto a quanto dichiarato nel 2017 l'impegno della società nel settore delle rinnovabili si è notevolmente accresciuto in coerenza con l'impegno sempre maggiore nel perseguimento di obiettivi di decarbonizzazione e riduzione del carbon footprint.

BP al 31/12/2018 ha una capacità installata di circa 1,5 GW di cui:

- 1 GW nell'eolico onshore, dopo la cessione a fine 2018 di circa 400 MW;
- 0,6 GW nel solare, grazie all'acquisizione del 43% di Lightsource.

Attualmente non ha dichiarato progetti in sviluppo

Dal 2016 al 2018 nel complesso ha aumentato la sua capacità entrando nel solare e riducendo l'esposizione all'eolico.

Shell al 31/12/2018 ha circa 0,6 GW installati, in prevalenza costituiti da progetti eolici (oltre 400 MW). Nel 2018, la compagnia ha aumentato il suo interesse nel solare attraverso l'acquisizione del 43,86% di Silicon Ranch e del 49% di CleantechSolar.

Dal 2016 al 2018 ha mantenuto stabile la propria presenza nell'eolico entrando nel solare con una capacità di circa 0,1 GW

Equinor (ex Statoil) al 31/12/2018 detiene quasi 0,6 GW di capacità installata ed è la società più esposta sull'eolico offshore.

83942/281

Dal 2016 al 2018 ha circa raddoppiato la capacità installata.

Total possiede una capacità installata di circa 0,7 GW.

Dal 2016 al 2018 ha registrato una crescita rilevante anche grazie alle recenti acquisizioni (23% di Eren, 100% Direct Energie e 23% di Novenergia).

Restano invece limitate le iniziative nelle energie rinnovabili delle americane Chevron ed Exxon, nonostante nel 2018 abbiano rafforzato le proprie strategie di riduzione dell'impatto carbonico e di decarbonizzazione degli asset, anche grazie all'ingresso nell'Oil&Gas Climate Initiative (OGCI).

Domande inoltrate in collaborazione con l'associazione A Sud

2. Decarbonizzazione

2.1 Nel piano di investimenti quadriennale 2019-2022, che prevede investimenti di circa €33 miliardi, 3 miliardi sono dedicati al processo di decarbonizzazione. Esattamente verso cosa sono direzionati e in che proporzioni? A quanto ammontano e quali sono gli investimenti previsti nella produzione di energia da fonti rinnovabili?

Risposta

I 3 mld di € che Eni investirà nel prossimo quadriennio saranno destinati per circa 0,7 mld € a progetti di flaring down ed efficienza energetica, per 2,1 mld € ad iniziative di economia circolare, come i progetti di "waste to fuel" e di biocarburanti e chimica verde, nonché allo sviluppo di progetti per energie rinnovabili. Infine circa 0,2 mld € relativi a iniziative e partnership di ricerca e sviluppo come ad esempio quelle relative alla fusione nucleare sviluppate in collaborazione con il Massachusetts Institute of Technology (MIT) o all'OGCI per lo sviluppo di nuove tecnologie per la riduzione dell'impatto carbonico.

2.2 Che percentuale degli investimenti (dedicati al processo di decarbonizzazione) previsti nel piano strategico 2019-2022 è riferito ad attività in Italia? Per che tipologia di attività?

Risposta

L'Italia gioca un ruolo fondamentale nello sviluppo di iniziative di decarbonizzazione; dei 3 mld di € previsti, il 40% è relativo ad attività in Italia. In particolare tali iniziative sono relative: i) a progetti

per le energie rinnovabili realizzate su nostri siti in un'ottica di trasformazione ed estensione della loro vita utile; ii) alla realizzazione di impianti per il recupero e la trasformazione della frazione organica dei rifiuti solidi urbani in bio-olio; iii) alla riconversione delle raffinerie tradizionali in bio-raffinerie utilizzando la tecnologia proprietaria Ecofining; iv) impianti per il trattamento e il riutilizzo delle acque al fine di minimizzare l'impatto delle attività industriali; v) interventi diffusi di efficientamento energetico.

2.3 Nell'ultimo triennio, quanto ha investito annualmente ENI nelle campagne di green marketing? E quanto nello stesso periodo ha investito per ciascuna annualità in progetti di decarbonizzazione? In che tipo di progetti ha investito?

Risposta

Eni è da sempre attenta alle tematiche di sostenibilità che vengono richiamate anche nell'ambito della comunicazione.

Considerando l'ultimo triennio, i temi strettamente ambientali sono stati trattati soprattutto nel 2016 e nel 2017. In tal senso le spese in campagne pubblicitarie sono state pari a:

- 2016 circa €21 mln;
- 2017 circa €18 mln.

Nel 2018 sono comunque stati destinati a questi temi circa €7 mln.

Eni ha investito in misura crescente in progetti di decarbonizzazione dai circa €50 mln nel 2016 a circa i €300 mln del 2018 per un importo cumulato nell'ultimo triennio di circa €0,5 mld. Gli investimenti hanno riguardato in particolare la conversione di raffinerie tradizionali in bio raffinerie, gli interventi di efficientamento energetico e flaring down nonché iniziative di chimica verde.

2.4 Del 5 GW di capacità installata da FER previsti come obiettivo al 2025, quanti si prevede di realizzarne in Italia?

Risposta

Il piano prevede per il prossimo quadriennio una capacità installata al 2022 in Italia pari a 270 MW e un target complessivo di 1,6 GW.

Per il conseguimento dell'ambition di 5 GW al 2025 svilupperemo una pipeline di progetti che per l'Italia prevede il nostro continuo impegno a crescere sul territorio (per arrivare a ~10% del target totale). A tale scopo faremo leva sul nostro modello distintivo, sulle competenze acquisite e sulle partnership strategiche (tra cui possiamo citare quelle siglate ad esempio con CdP, Terha e Fincantieri).

3. Attività di ENI a Gela, in Sicilia.

3.1 Quale origine ha l'olio di palma attualmente situato nel perimetro dell'ex raffineria di Gela? ENI sostiene che non derivi da monoculture situate in India e Indonesia. Può dimostrarlo? Come?

Risposta

L'olio di palma attualmente immagazzinato per essere utilizzato in futuro nella green refinery di Gela è di origine indonesiana.

Per assicurare una gestione sostenibile lungo l'intera catena di fornitura, Eni applica criteri selettivi dei fornitori e vincola gli stessi a precisi standard internazionali, quali tra l'altro:

- che le biomasse non provengano da zone coltivate ottenute dalla conversione di aree caratterizzate da elevato assorbimento di carbonio, come zone umide e foreste;
- che le biomasse non provengano da zone coltivate ottenute dalla conversione di aree caratterizzate da elevata biodiversità o da ecosistemi di riconosciuto valore naturalistico;
- che le biomasse siano certificate secondo gli standard di sostenibilità riconosciuti in ambito europeo o internazionale, verificate sistematicamente attraverso audit indipendenti. Gli schemi di certificazione applicati prevedono, tra l'altro, il rispetto di criteri sulle condizioni di lavoro in rapporto alle categorie più vulnerabili, e sui diritti delle comunità locali.

Eni impegna i fornitori selezionati alla reciproca cooperazione per migliorare dove possibile la sostenibilità della fornitura, e collabora con gli stakeholder ed esperti in materia per migliorare le proprie conoscenze e assicurare l'implementazione degli standard più avanzati; promuove lo sviluppo delle migliori soluzioni tecnologiche anche attraverso le proprie unità di ricerca, e prosegue nella ricerca di feedstock alternativi alle filiere agroalimentari.

Detto ciò si precisa che la green refinery di Gela è stata progettata per essere molto flessibile e sarà in grado a regime di essere alimentata con una estrema varietà di cariche unconventional e advanced, per cui il ruolo dell'olio di palma diventerà del tutto marginale.

3.2 Al momento - con la green refinery non attiva (oltre un anno e mezzo di ritardo rispetto al cronoprogramma del 6 novembre 2014, e con una data di avvio ancora incerta), i lavori di costruzione del gasdotto Argo Cassiopea non ancora avviati e la sperimentazione del guayule di cui non si hanno notizie - si può dire che quello di Gela è, nei fatti, un deposito costiero?

Risposta

Abbiamo investito circa €270 milioni per la conversione della raffineria di Gela in green refinery che è in fase di commissioning ancora per alcune settimane. Le attività di costruzione della fase 1 del progetto, che prevede la riconversione degli asset esistenti della raffineria per poter lavorare inizialmente cariche di prima generazione, sono state avviate ad inizio aprile 2016, immediatamente a seguito della conclusione dell'iter autorizzativo della fase 1.

In parallelo alla fase 1, sono state portate avanti già a partire dal 2016 le attività propedeutiche per la seconda fase del progetto che prevede la realizzazione di un impianto "Steam Reforming" per la produzione di idrogeno, componente fondamentale nel processo per la produzione di Hydrogenated Vegetable Oil (HVO) e di un impianto per il trattamento delle materie prime anche di seconda generazione, composte dagli scarti della produzione alimentare, come gli oli esausti o i grassi animali, e advanced.

Le attività di costruzione della "raffineria verde" sono iniziate nell'agosto 2017 immediatamente a seguito del rilascio da parte del MATTM (Ministero dell'ambiente, della tutela del territorio e del mare) del decreto VIA/AIA della seconda fase.

L'impianto Steam Reformer è stato completato e collaudato. L'avvio della produzione della green refinery è previsto entro il secondo trimestre del 2019.

Il progetto Guayule della Versalis è un progetto "vivo". L'iniziativa è finalizzata alla realizzazione di una piattaforma tecnologica proprietaria per la produzione di lattici naturali, gomma dry e resine partendo dalla pianta del guayule con lo sviluppo della filiera agricola e delle tecnologie proprietarie di estrazione per l'utilizzo di tutti i componenti della pianta attraverso nuove tecnologie in sviluppo di estrazioni con solvente e ad acqua.

È in corso lo sviluppo di coltivazioni sperimentali di diversi genotipi di guayule per l'ottimizzazione del protocollo agronomico e la definizione e qualifica dei fitofarmaci presso due aziende agricole appartenenti all'Ente di Sviluppo Agricolo (ESA) della Regione Sicilia. Altre coltivazioni sono in corso in Basilicata in partenariato con ALSIA (Agenzia Lucana di Sviluppo e di Innovazione in Agricoltura) e in Arizona.

Nel corso del 2018 è stato siglato un accordo di co-sviluppo della durata di 3 anni con Bridgestone, la primaria società nel settore delle gomme, che sta perseguendo un'iniziativa in Arizona, con un proprio impianto pilota in grado di processare migliaia di tonnellate per anno di biomassa per l'estrazione con solvente di gomma da guayule. Versalis e Bridgestone proseguiranno insieme i progetti secondo i termini dell'accordo che prevede la comproprietà della tecnologia sviluppata e del know-how agronomico, con la volontà di licenziare e industrializzare la stessa.

3.3 Tra i tanti processi che vedono coinvolta ENI a Gela vi è il procedimento, attualmente in primo grado, avente come capi di imputazione il disastro innominato, la gestione illecita di rifiuti e lo scarico di acque reflue industriali senza autorizzazione. Tra i dirigenti coinvolti nel procedimento c'è Bernardo Casa, ex presidente della raffineria di Gela. ENI nel luglio 2018 ha nominato Bernardo Casa presidente della Raffineria di Milazzo. Qual è il motivo di questa nomina? Si può desumere che ENI non tenga conto, negli iter di nomina dei dirigenti, dei processi penali pendenti e della gravità delle imputazioni contestate?

Risposta

L'assegnazione di incarichi in Eni si basa sulla valutazione del profilo di competenze ed esperienze posseduto dalle risorse rispetto ai requisiti delle posizioni da ricoprire.

Nel caso specifico il procedimento citato è tuttora in corso nella sua fase di primo grado e quindi nessun accertamento dei fatti contestati è intervenuto.

3.4 Attualmente quanti dipendenti ENI e quanti lavoratori dell'indotto lavorano nello stabilimento?

Risposta

I dipendenti ENI in servizio nel sito industriale sono attualmente 928 di cui 370 della Raffineria di Gela. Il numero medio di lavoratori dell'indotto nel perimetro ENI è stato nel 2018 di 1.870 unità.

3.5 ENI è consapevole del fatto che molti dei lavoratori dell'indotto sono assunti attraverso agenzie interinali, con contratti di lavoro che di fatto cancellano le garanzie di secondo livello acquisite?

Risposta

I dipendenti con contratto di somministrazione hanno assolutamente gli stessi diritti rispetto ai lavoratori assunti direttamente dall'azienda utilizzatrice, e nessuna discriminazione può essere loro applicata. Hanno dunque diritto allo stesso inquadramento a parità di mansioni, alle stesse ferie, agli stessi riposi e, in generale, al medesimo trattamento, sia economico che normativo. Per questo motivo Eni verifica, con estrema attenzione, che il personale delle ditte terze che accede nei propri cantieri sia stato assunto dalle ditte con contratti previsti dalla normativa vigente del nostro ordinamento giuridico e che abbia effettuato la formazione specifica prevista dalla legge. Viene, inoltre, controllata la regolarità contributiva, attraverso l'emissione, da parte della società appaltatrice, del DURC (Documento Unico di Regolarità Contributiva), dove viene evidenziata la posizione contributiva della società.

3.6 Cosa fa Eni per impedire queste moderne forme di precariato? L'azienda ha mai pensato, nell'ottica di tutela dei lavoratori di stanza all'interno dei propri stabilimenti, di stilare protocolli che prevedano il mantenimento delle garanzie contrattuali per gli operai dell'indotto che hanno lavorato per ENI prima della fase di riconversione?

Risposta

Con l'obiettivo di favorire la riconversione industriale della presenza Eni a Gela e salvaguardare la vocazione produttiva e industriale sul territorio, nel 2014 Eni ha sottoscritto un Protocollo di Intesa per l'area di Gela insieme al Ministero dello Sviluppo Economico, alla Regione Siciliana, al Comune di Gela, alle Organizzazioni Sindacali di Categoria e Confederati CGIL, CISL, UIL, UGL e alla Confindustria Centro Sicilia.

Eni e le sue società controllate, nell'ambito delle attività di approvvigionamento di beni, lavori e servizi funzionali alla realizzazione degli investimenti previsti nel Protocollo, si sono impegnate ad adottare, per quanto consentito dalle leggi in materia e dalle procedure aziendali, modalità di approvvigionamento finalizzate a massimizzare la partecipazione alle gare delle aziende locali che abbiano superato il processo di qualifica Eni, in modo da valorizzare il contributo dell'indotto locale.

Inoltre, Eni si è impegnata ad inserire nei documenti di gara e nei contratti di approvvigionamento, l'obbligo per l'impresa affidataria uscente di comunicare alle Organizzazioni Sindacali di Categoria e all'azienda subentrante l'elenco completo dei lavoratori in forza disponibili a seguito della cessazione dell'appalto. Le Parti pubbliche firmatarie del Protocollo, si sono impegnate, tra l'altro, a porre in essere tutti gli strumenti di loro facoltà per consentire alle aziende dell'indotto l'attivazione di ammortizzatori sociali, qualora necessari, al fine di gestire eventuali problematiche occupazionali transitorie durante le fasi delle attività oggetto del Protocollo.

3.7 Ad aggiudicarsi diversi appalti per la raffineria di Gela negli ultimi anni è stato il gruppo Amarù, l'azienda dell'imprenditore Rosario Amarù - ex presidente di Sicindustria Caltanissetta, che si è dimesso dopo la notizia del suo coinvolgimento nell'inchiesta Double Face. ENI l'anno scorso ha sospeso le commesse della ditta. A distanza di un anno da quella decisione, cosa è cambiato? La sospensione è ancora effettiva? E se sì, fino a quando? Cosa ha fatto ENI per non penalizzare i 230 lavoratori, inconsapevoli delle scelte effettuate dall'ex dirigente?

Risposta

Ad oggi la società Amarù Giovanni S.r.l. non è oggetto di sospensione dall'albo fornitori qualificati ENI. Il provvedimento di sospensione è stato revocato alla luce dell'adozione, da parte della società, di provvedimenti concreti di carattere tecnico e organizzativo, ritenuti idonei a prevenire potenziali

83942/287

illeciti. A seguito della revoca della sospensione, è stato attribuito uno stato di qualifica che consente, previa opportune valutazioni, la partecipazione del fornitore a procedimenti di approvvigionamento Eni.

Per quanto concerne il presunto impatto occupazionale, anche con riferimento a dichiarazioni pubbliche dell'imprenditore stesso, la società Amarù Giovanni S.r.l. ha favorito il reimpiego di alcune maestranze da parte delle ditte subentrate alle commesse ENI, anche ricorrendo allo strumento delle liste di disponibilità previste dal Protocollo di Intesa per l'area di Gela del 6/11/2014, mentre le rimanenti risorse sono state impiegate su altre commesse a livello nazionale e internazionale.

3.8 L'impianto Waste to fuel, che rimane un impianto pilota e dunque dalla piccola portata, ha una capacità produttiva di bio olio stimata in circa 70 kg al giorno e viene alimentato con 700 chili di rifiuti organici dalla società che gestisce i rifiuti di Ragusa. Perché non è alimentato dalla società che gestisce i rifiuti di Gela? E come viene utilizzata l'acqua recuperata e trattata dal rifiuto umido (fino al 70% del totale)?

Risposta

L'impianto pilota Waste to Fuel di Gela è autorizzato tramite Decreto Regionale a trattare sia i rifiuti provenienti dall'ATO2 di Caltanissetta (della quale Gela fa parte) che quelli provenienti dal Centro di compostaggio SRR di Ragusa, opzione quest'ultima inserita successivamente in autorizzazione, previa informativa al Comune di Gela, in quanto l'ATO2 è in liquidazione e quindi non avrebbe potuto assicurare la continuità della fornitura.

In accordo a quanto prescritto dall'autorizzazione all'esercizio dell'impianto, l'acqua generata dal processo di trattamento, in volumi esigui derivanti da una carica impianto di 700 kg/giorno, viene analizzata ai fini della sperimentazione e inviata ad impianti biologici di terzi (a valle dei quali, potrebbe essere reimpiegata per usi agricoli e industriali).

4. Progetto offshore Ibleo

4.1 Alla luce delle successive rimodulazioni del progetto offshore Ibleo, qual è la stima complessiva dei volumi di gas estraibili? Quanti e quali pozzi saranno sfruttati? Per quanto tempo sarà utilizzato il giacimento? Qual è la spesa onnicomprensiva, nel corso della vita utile del giacimento e, conseguentemente, quali sono i tempi di recupero dell'investimento e qual è il guadagno netto per l'azienda? In che quota parte costi e guadagni sono suddivisi tra ENI e Edison? Chi finanzia le opere? Sono previsti contributi pubblici?

Risposta

Il progetto offshore Ibleo prevede la coltivazione dei campi gas di Argo e Cassiopea. Nelle sue successive rimodulazioni il progetto non è mai cambiato nella sua parte di sviluppo di giacimento e prevede la coltivazione di tali campi attraverso il ri-completamento e la messa in produzione di due pozzi esistenti e la perforazione di due addizionali pozzi. La durata produttiva attesa dei campi di Argo e Cassiopea è in accordo alla durata della concessione di coltivazione "G.C1.AG" quindi fino al 2034 e sono inoltre presenti prospect esplorativi che potrebbero integrare tale produzione.

I costi complessivi a vita intera per la delineazione dei giacimenti, lo sviluppo e la messa in produzione sono pari a circa 850 milioni di Euro e i tempi previsti di recupero dell'investimento sulla base delle nostre assunzioni di scenario, sono previsti in circa 7 anni.

La concessione di coltivazione è detenuta da Eni spa con quota pari a 60% (operatore) ed Edison 40%. I due soci concessionari stanno finanziando il progetto ognuno per la sua quota parte e non sono previsti contributi pubblici.

- 4.2 Qual è l'impatto economico che si prevede avrà il progetto Argo Cassiopea sulla zona di mare tra Gela e Licata? È noto che l'area interessata dal progetto sarà caratterizzata da una zona notevolmente estesa di interdizione alla navigazione e alla pesca. Considerando che la valutazione di impatto territoriale non ha preso in considerazione le attività ittiche, commerciali e turistiche di Licata e dei paesi limitrofi, come pensa ENI di rispondere alle perdite economiche causate all'area, nonché al possibile contenzioso che dovesse derivarne?**

Risposta

Il progetto ottimizzato è stato appositamente studiato nell'ottica della minimizzazione delle superfici occupate, della maggior sostenibilità ambientale e della valorizzazione del territorio. La cancellazione della nuova piattaforma Prezioso K infatti ha permesso l'azzeramento dell'impatto visivo e delle emissioni in atmosfera e degli scarichi a mare. E' stato altresì condotto uno studio per la valutazione dell'impatto sull'attività del comparto pesca: il progetto comporta l'interdizione temporanea di un tratto di mare equivalente allo 0.37% dell'area di pesca GSA16 (canale di Sicilia) durante la sua fase di lavori a mare (durata prevista di circa un anno) e pari allo 0,01% della stessa durante la sua fase produttiva. In tale contesto sono previste opere di compensazione al comparto pesca e sono in fase di valutazione progetti innovativi di sostegno al settore. E' stato avviato il dialogo con gli stakeholder istituzionali per affrontare il tema, sulla base di quello che è stato fatto con le iniziative nell'Adriatico.

4.3 Essendo state effettuate diverse modifiche al progetto originario Argo Cassiopea, è possibile conoscere il dettaglio del progetto definitivo approvato? Quali campi di coltivazione sono interessati? Quali attività di prospezione e ricerca dovranno essere realizzate? Quali opere direttamente o indirettamente correlate al progetto sono incluse nella versione finale e qual è la relativa tempistica?

Risposta

Lo schema di sviluppo prevede 4 pozzi sottomarini che saranno controllati dalla piattaforma esistente Prezioso. Rispetto allo schema di sviluppo precedente, quindi, è stata eliminata la realizzazione della nuova piattaforma Prezioso K a favore della realizzazione di un impianto di trattamento e compressione a terra all'interno del perimetro della raffineria di Gela, andando a utilizzare aree riqualificate e non più destinate ad altri usi. Tale realizzazione comporterà anche positive ricadute in termini di occupazione locale.

Il gas dei campi di Argo e Cassiopea verrà inviato al nuovo impianto, che verrà realizzato all'interno dell'area della raffineria di Gela, tramite una linea sottomarina di 14" di diametro e 60 km di lunghezza. L'approdo sulla costa sfrutterà una struttura già esistente sita ad est del pontile di raffineria ed utilizzata in passato come presa di acqua di mare per l'impianto di dissalazione Anic-Gela e ora in disuso. Il gas verrà infine misurato fiscalmente e immesso nella rete di distribuzione nazionale Snam. L'avvio della produzione è previsto entro il 2021. La concessione di coltivazione "G.C1.AG" prevede anche la perforazione di due pozzi esplorativi.

Nell'attuale configurazione il progetto presenta emissioni prossime allo zero e l'installazione dedicata di 1 MWp di pannelli fotovoltaici (dei 4 già programmati nel perimetro della raffineria) consentirà al progetto di raggiungere la Carbon Neutrality.

4.4 Rispetto al progetto Argo Cassiopea, quali prescrizioni sono state imposte dal MISE e quali verifiche di ottemperanza sono state effettuate? Con quali modalità si pensa di dare seguito alle ulteriori prescrizioni? Con quali tempistiche?

Risposta

L'elenco delle prescrizioni ricevute dal MISE, così come quelle ricevute da MATIM e Ministero dei Beni Culturali è disponibile all'interno dei Decreti autorizzativi emessi dagli stessi ministeri. Eni ha già avviato il processo di ottemperanza alle prescrizioni che verrà concluso nei tempi richiesti. Il processo continuerà durante l'intera fase realizzativa del progetto, secondo i tempi e i modi indicati dalle norme e in coerenza al livello di maturazione del progetto.

5. Attività estrattive di Eni in Val d'Agri

5.1 Per quanto riguarda l'area in cui è collocato il Pozzo Costa Molina 2, è stata svolta la bonifica? In caso affermativo, con quali modalità? Il pozzo è di nuovo in funzione? Viene utilizzato solo per la reiniezione?

Risposta

Nell'area pozzo Costa Molina 2 dopo gli interventi di messa in sicurezza, coerentemente alla normativa, è attualmente in corso la fase di caratterizzazione, a cui seguirà l'analisi di rischio e il piano operativo di bonifica. Nell'area è attualmente attivo un sistema di "pump&stock" per l'armungimento delle acque di falda. Il pozzo Costa Molina 2 è attualmente in funzione e viene utilizzato per la reiniezione delle acque di strato in accordo con il provvedimento autorizzativo vigente.

5.2 Che tipo di operazioni prevedono precisamente le periodiche e sempre più frequenti "pulizie" dei pozzi orizzontali, come quella attualmente in corso nell'area pozzo Allè 1-3? Quali sostanze vengono immesse nel sottosuolo? Quali sostanze vengono emesse in atmosfera?

Risposta

Si tratta di operazioni in cui viene pompato in pozzo un solvente organico che va in contatto con le superfici metalliche dei tubi che costituiscono il pozzo e che poi viene recuperato nella stessa rete di raccolta a circuito chiuso in cui fluisce l'olio estratto. Pertanto, non vi è alcuna sostanza immessa nel sottosuolo né emessa in atmosfera.

5.3 Oltre ai circa 70 ettari già acquisiti da ENI in contrada Vigne, di Viggiano, che si aggiungono ai 18 attualmente occupati dal COVA, insistenti notizie riportano di un'ulteriore trattativa in corso con i proprietari di altri terreni e costruzioni per diverse decine di ettari, di cui sarebbero a conoscenza il Comune di Viggiano e la Regione Basilicata. La notizia è confermata? Se sì, a cosa si prevede di destinarli?

Risposta

Eni sta completando l'acquisizione di circa 70 ettari intorno al Centro Olio Val d'Agri e ha preso contatti con i proprietari di alcuni fabbricati nelle aree in prossimità dell'impianto.

I 70 ettari saranno oggetto di un programma integrato di riqualifica del territorio con l'obiettivo di creare un distretto basato sulla diversificazione economica, sulla sostenibilità ambientale e sull'economia circolare, oltre che costituire una fascia di rispetto. Il programma prevede tra gli altri: un Centro di Eccellenza per le Energie Rinnovabili, impianti fotovoltaici, progetti per la Gestione

Sostenibile dell'acqua, interventi di ricerca, sperimentazione e formazione nel campo dell'agricoltura, oltre a un Centro di Monitoraggio Ambientale. Il programma beneficerà del processo di trasformazione digitale di Eni partito proprio dal Centro Olio Val d'Agri.

5.4 Partendo dall'evidenza per cui l'ingegner Griffa già nel 2012 aveva denunciato l'inesistenza dei doppi fondi in tutti e quattro i serbatoi del COVA, è plausibile argomentare che ENI non abbia fatto nulla per porvi rimedio in tempo utile e dunque per evitare l'incidente rilevante e la fuoriuscita di greggio dal COVA avvenuta nel 2017? Perché si è atteso l'incidente - e le conseguenti prescrizioni dettate dalla Regione - per intervenire migliorando la sicurezza dell'impianto? Erano in programma interventi di messa in sicurezza? In caso affermativo, da quali documenti si evincono? In caso contrario è plausibile affermare che senza l'incidente del 2017 ad oggi i serbatoi permarrebbero senza doppio fondo?

Risposta

I serbatoi sono stati realizzati nel 2001 in accordo allo standard internazionale "API 650 Welded Steel Tanks for Oil Storage 9th Edition". Le ispezioni, i controlli e le manutenzioni sui serbatoi sono eseguite in accordo allo standard internazionale "API653 Tank Inspection, Repair, Alteration, and Reconstruction".

Le ipotesi di sversamenti da altri serbatoi del Centro Olio Val d'Agri diversi da quello individuato nel serbatoio D, scoperto nel febbraio 2017, sono infondate.

Gli episodi antecedenti del 2012 e 2013 relativi a problematiche su altri serbatoi sono stati tempestivamente oggetto di opportuni interventi di ripristino, non hanno avuto alcuna conseguenza ambientale e non presentano alcun elemento che possa collegarli all'olio recuperato a partire dal 2017.

Eni, al fine di poter disporre di un sistema di monitoraggio di potenziali perdite in maniera proattiva, già nel 2013 e nel 2015 ha comunicato agli Enti, recependo anche la valutazione suggerita dall'Ente competente, un programma per la realizzazione dei doppi fondi sui serbatoi in un periodo di tempo dal 2013 al 2017. Nel 2013 è stato completato il primo doppiofondo. I lavori sono stati completati e a oggi tutti i 4 serbatoi dispongono di un doppio fondo.

Ulteriori controlli, rispetto a quanto previsto dallo standard internazionale, vengono periodicamente eseguiti: tracer tight test, provini di corrosione, sonde bio probe.

Eni ha in essere un sistema di Gestione Integrata di Asset Integrity al fine di gestire l'integrità delle componenti fisiche dell'asset.

5.5 Come spiega ENI i continui e sempre più frequenti episodi anomali e i ripetuti malfunzionamenti che interessano il COVA? Ad esempio le fiammate, i rumori e le emissioni odorigene documentate e denunciate dalla popolazione? Perché gli eventi anomali sono aumentati vertiginosamente dall'entrata in funzione della quinta linea di produzione? È plausibile ritenere che l'impianto sia sottodimensionato rispetto alla quantità di estratto trattato quotidianamente?

Risposta

L'impianto non è sotto dimensionato rispetto al quantitativo di fluidi estratto giornaliero. L'entrata in funzione della V linea ha permesso di ottimizzare il funzionamento degli impianti di trattamento gas e si sottolinea che il numero esiguo di blocchi impianto, principalmente dovuto ad alcuni fattori esterni (Black-out Enel), si è ridotto progressivamente.

La torcia è parte fondamentale del sistema di sicurezza e interviene cautelativamente in modo automatico ogni qualvolta è necessario depressurizzare in sicurezza l'impianto, o parti di esso, per consentire attività manutentive, fermi impianto programmati e non.

Grazie agli standard elevati e alle migliori tecnologie adottate nel COVA, il numero di eventi di torcia è al di sotto della media registrata in impianti simili nel mondo, come confermano i dati e gli studi disponibili (V studio promosso dallo stato di Alberta, Canada). Per gli impianti che adottano le "Best Available Technologies", per gli eventi torcia si considera un limite di 88 ore/annue mentre il COVA nel periodo 2011-2018 ha registrato una media di 18.3 ore/annue. In particolare, il 2018 ha registrato un trend in ulteriore miglioramento con un valore totale di 9.1 ore/annue di eventi in torcia.

Gli eventi registrati sono stati comunicati agli enti competenti nel rispetto della normativa vigente e rientrano nei limiti previsti all'interno delle autorizzazioni ambientali in essere.

5.6 ENI ritiene, che con le condizioni in essere, il COVA possa sostenere il trattamento di maggiore quantità di greggio proveniente da nuovi pozzi di petrolio? Quali sono i piani di produzione per il giacimento sito in Val D'Agri e quali nuovi permessi di ricerca e coltivazione sono in corso di autorizzazione o saranno presentati in Basilicata? È corretto affermare che è già prevista la perforazione di ulteriori cinque nuovi pozzi in località Civita di Marsicovetere, nell'ambito del permesso di coltivazione "Val d'Agri"?

Risposta

Il COVA è dotato di una capacità addizionale di circa 5.500 metri cubi/giorno di greggio: oggi produce 11.000 mc/giorno rispetto a 16.500 mc/giorno autorizzati.

Le attività del piano decennale relativo all'istanza di proroga della Concessione "Val d'Agri", consistono esclusivamente in quelle già previste nel programma lavori autorizzato con provvedimento prot. n. 06233 del 13 marzo 2017. Il nuovo piano di investimenti ha come obiettivo strategico principale la creazione di valore nel lungo periodo, recependo le indicazioni degli Enti e nel pieno rispetto del territorio. Il piano è caratterizzato da una elevata sostenibilità ambientale in quanto prevede la realizzazione di nuovi pozzi da piazzole esistenti e la massimizzazione di Side track e Work Over senza, quindi, impatti legati all'occupazione di nuovi spazi. Non sono, inoltre, previsti interventi di espansione del centro Olio Val D'Agri (COVA).

Per quanto concerne le attività in località Civita di Marsicovetere, è prevista la perforazione di 2 pozzi.

5.7 ENI ritiene che le fragili e già compromesse condizioni ambientali siano idonee alla realizzazione del progetto Blue Water in Val d'Agri? In che cosa consiste realmente? Come si prevede di tutelare le acque?

Risposta

L'impianto Blue Water è stato progettato esclusivamente con l'obiettivo di migliorare l'impatto ambientale del COVA, e quindi rendere ulteriormente più sostenibili le attività di Eni in Val d'Agri. In tale cornice, il Centro Olio andrà a utilizzare le acque recuperate dal Blue Water in modo da diminuire drasticamente i prelievi di acqua, riducendoli dell'85%. Il Centro Olio della Val d'Agri diventerà quasi totalmente autonomo dal punto di vista idrico, di fatto azzerando il "footprint" ambientale rappresentato dal prelievo di acque dolci. L'acqua così recuperata dal trattamento dell'olio, da rifiuto diventa una risorsa che può essere riutilizzata, in un'ottica di economia circolare.

Il Blue Water opera in modo del tutto simile ai tradizionali impianti di depurazione delle acque reflue urbane e industriali, come ad esempio quelli del Consorzio per lo Sviluppo Industriale della Provincia di Potenza, e utilizza gli stessi elementi chimici previsti e autorizzati dalla normativa per tale tipologia di attività. Gli unici rifiuti in uscita saranno costituiti da soluzioni saline e fanghi che sono il residuo tipico del processo di purificazione delle acque. I residui saranno smaltiti presso idonei impianti esterni autorizzati pertanto nessun residuo della depurazione verrà scaricato nelle acque superficiali e profonde. Le acque risultanti dalla depurazione sono industriali e demineralizzate e del tutto simili alle acque "distillate" di uso domestico. Il Blue Water è progettato nel pieno rispetto della normativa vigente e utilizza le migliori tecnologie disponibili analogamente a impianti che vengono utilizzati in Italia e all'estero senza problemi. Consentirà inoltre una riduzione significativa dell'impatto carbonico derivante dallo smaltimento.

5.8 Quali sono le azioni previste e, in generale, i piani di sicurezza interni ed esterni al COVA in caso di incidente rilevante? Sono stati elaborati? In caso affermativo, la popolazione e i lavoratori ne sono a conoscenza? Sono consultabili? Dove?

Risposta

Il Centro Olio Val D'Agri è dotato di un Sistema di Gestione della Sicurezza per la Prevenzione degli Incidenti Rilevanti (SGS-PIR) ai sensi della normativa vigente, che comprende sia le procedure operative di sicurezza sia il Piano di Emergenza Interno. Tutti i lavoratori operanti all'interno del COVA sono informati sulle procedure di sicurezza e sui comportamenti da tenere in caso di emergenza, attraverso il briefing di sicurezza che è obbligatorio per accedere allo stabilimento. Il Piano di Emergenza Esterno (PEE) del COVA, necessario per gli stabilimenti a rischio di incidente rilevante è stato elaborato, come previsto dalla normativa vigente, dalla Prefettura di Potenza ed è pubblicato sul sito <http://www.prefettura.it/potenza/multidip/index.htm>.

5.9 Per lo smaltimento dei fanghi è prevista l'individuazione di nuovi pozzi di reiniezione? Se è vero che il sito Monte Alpi 9 Or, sito a Grumento Nova, sembra per il momento essere stato messo da parte, i pozzi Monte Alpi 1 est (sito a Grumento Nova) e Monte Enoc 1 ovest (sito a Viggiano) sono indicati nella "Richiesta di modifica del programma di coltivazione del giacimento Val d'Agri" che ENI nell'ottobre 2017 ha inviato all'UNMIG (Ufficio Minerario Idrocarburi e Georisorse del MISE) e per cui la regione Basilicata ha recentemente espresso diniego. Cosa prevede di fare ENI con i due pozzi Monte Alpi 1 est e Monte Enoc 1 ovest?

Risposta

Le attività del piano decennale relativo all'istanza di proroga della Concessione "Val d'Agri", consistono esclusivamente in quelle già previste nel programma lavori autorizzato con provvedimento prot. n. 06233 del 13 marzo 2017, con il contestuale annullamento dei progetti di conversione dei pozzi Monte Alpi 9 e Monte Alpi Est 1 da produttori ad iniettori. Eni non intende quindi utilizzare il pozzo Monte Alpi 1 est come pozzo di reiniezione. Il pozzo Monte Enoc 1 ovest è attualmente in produzione ed è previsto il mantenimento in tale assetto. Non vi sono piani per la messa in esercizio di ulteriori pozzi di reiniezione.

6. Raffineria ENI di Taranto

6.1 Le informative più recenti reperibili sul sito della Prefettura di Taranto relative al Piano di Emergenza esterna ENI e al relativo coinvolgimento della popolazione risalgono al 2015. Esistono aggiornamenti del suddetto piano? ENI ritiene sufficiente l'informazione

83942/295

fornita alla cittadinanza a riguardo?

Risposta

Il Piano di Emergenza Esterno (PEE) è definito e gestito dalla Prefettura, anche con il supporto degli attori principali, di cui fanno parte le aziende come l'ENI con la sua Raffineria a Taranto. Il Piano di Emergenza Interno (PEI) della Raffineria nasce e viene gestito in coerenza con il PEE, è parte integrante del Rapporto di Sicurezza del Sito (RdS) che è validato dal Comitato Tecnico Regionale, CTR; il PEI viene aggiornato frequentemente (ultima volta 31/10/18) e comunque almeno ogni cinque anni, così come previsto dalla D.Lgs. 105/15 per il RdS. Il PEE è disponibile sul sito web della Prefettura.

7. Attività di ENI in Nigeria, operate attraverso la controllata NAOC - Nigerian Agip Oil Company

7.1 Quali sono le metodologie usate da NAOC per la bonifica ambientale dei siti contaminati da sversamenti di petrolio? E' vero che in alcuni casi la procedura di bonifica prevede di incendiare i terreni contaminati, come riportato da numerose denunce delle comunità colpite da incidenti?

Risposta

Come è prassi, in caso di evento di sversamento di qualsiasi natura, a seguito del sopralluogo e della riparazione della perdita, NAOC si attiva immediatamente per la pulizia dell'area impattata. Il tipico intervento prevede il recupero manuale o con mezzi adeguati del petrolio libero, la raschiatura del suolo contaminato, la ripulitura del sito fino a che non vi sia più lucentezza. Ad oggi non vi sono siti su cui NAOC non sia intervenuta tempestivamente e non esiste alcuna pendenza. La buona riuscita di tale operazione è certificata dalle autorità locali attraverso la PCI (Post Clean up Inspection) la verifica visiva ed attraverso l'analisi di campioni esaminati in laboratorio.

La procedura di bonifica non prevede di incendiare i terreni contaminati. I casi di incendio segnalati nei siti di sversamento sono comunemente causati da terzi.

7.2 Quali tecnologie e metodologie utilizza NAOC per processare suoli o altri materiali provenienti da siti contaminati?

Risposta

I suoli o altri materiali provenienti da siti contaminati sono trasportati in strutture esterne al sito, approvate dalle agenzie governative, per essere smaltiti in strutture specializzate.

7.3 Quali sono i criteri usati per la selezione delle ditte a cui sono assegnati i contratti per effettuare le operazioni di bonifica in Nigeria?

Risposta

I contratti di bonifica vengono assegnati in linea con le procedure di approvvigionamento aziendali. La selezione dei contrattisti avviene previa verifica dei necessari certificati emessi dal "Department of Petroleum Resources" (DPR) o dal "National Oil Spill Detection and Response Agency" (NOSDRA) secondo quanto previsto dalle normative locali.

7.4 Nello specifico, che metodo di bonifica è stato adottato nel caso delle fuoriuscite di petrolio dall'oleodotto Clough Creek/Tebidaba presso la Comunità Apoi? Sul totale di 180 barili di petrolio sversati, si è dichiarato il recupero di 124 barili. Cosa è avvenuto con gli altri 56 barili? Sono stati trattati? In che modo? Sono ancora oggi dispersi nell'ambiente? In caso affermativo, cosa si prevede di fare per completare la bonifica?

Risposta

Come è prassi la società, a seguito del sopralluogo con le autorità competenti e della riparazione della perdita, si è attivata immediatamente per la pulizia dell'area impattata. Durante il Joint Investigation Visit (JIV) furono stimati 124 barili sversati. Durante l'operazione di clean up si è constatato che la quantità sversata era superiore. Quindi si è proceduto al relativo recupero al fine di ridurre l'impatto residuo sull'ambiente. L'ispezione condotta a valle del clean up con le autorità e la comunità ha confermato e certificato il buon esito della bonifica. I risultati delle analisi sui campioni raccolti durante la visita evidenziano che la bonifica soddisfa i requisiti normativi.

7.5 È confermata la notizia secondo cui la NAOC avrebbe acquisito terreni o infrastrutture nel Bayelsa State da usare come siti di stoccaggio o trattamento destinati a materiali provenienti da siti contaminati? Se sì, quali e quanti sono e quali tecnologie e metodologie si utilizzano al loro interno?

Risposta

I materiali provenienti da siti contaminati sono spediti direttamente presso società di servizi accreditate e certificate dalle autorità governative e specificatamente dal Department of Petroleum Resource (DPR) e dal National Oil Spill Detection and Response Agency (NOSDRA). Non sono stati quindi acquisiti da NAOC terreni a fini di stoccaggio.

7.6 Se, come dichiarano ENI e NAOC, l'impresa non applica doppi standard, perché NAOC ha bonificato e pagato le compensazioni per l'incidente dell'oleodotto Clough Creek/Tebidaba avvenuto il 10 Luglio 2017 nella comunità di Apoi, mentre non ha

provveduto alla bonifica e alla compensazione delle comunità locali in seguito alle ancor più gravi fuoriuscite di petrolio avvenute nel Giugno 2012 a Kabala e nel Luglio 2015 a Ondewari/Okpotuwari?

Risposta

Nel caso di un evento di oil spill, NAOC risponde sempre in modo appropriato indipendentemente dalla causa dello sversamento.

Per quanto riguarda lo sversamento avvenuto a Kabala di giugno 2012, i risultati dell'ispezione con le autorità (JIV) hanno evidenziato che lo sversamento era stato causato da un atto di sabotaggio. Come da prassi, anche le aree contaminate da spill causati da parti terze sono state bonificate ma non sono oggetto di compensazione.

Diverso invece è il caso dello sversamento lungo l'oleodotto 14" Ogboinbiri / Tebidaba a Okpotuwari, segnalato il 19/07/2015, la JIV ha accertato che la causa della fuoriuscita è da attribuirsi alla perdita da una clampa utilizzata per riparare un precedente punto di perdita. Trattandosi di uno sversamento operativo, si è proceduto quindi sia ad effettuare una pulizia appropriata sia a compensare la comunità come previsto dalla normativa vigente.

7.7 È fondata la notizia secondo cui NAOC avrebbe collaborato con una fazione della comunità di Apoi non residente presso la comunità e avrebbe pagato la compensazione a tale fazione invece che ai legittimi leader della comunità, firmatari del Joint Investigation Report e presentatisi assieme a NAOC al Government House con il fine di negoziare un accordo tra le parti?

Risposta

L'accusa, secondo cui NAOC avrebbe collaborato con una fazione della comunità di Apoi non residente presso la comunità e avrebbe pagato la compensazione a tale fazione invece che ai legittimi leader della comunità, è completamente infondata. Il risarcimento è stato pagato alla comunità attraverso il loro rappresentante legale, Eblerl Global Concept Nigeria Limited.

NAOC non è ugualmente coinvolta nelle vicende delle presunte fazioni tra residenti e non residenti all'interno della comunità di Apoi. NAOC si interfaccia direttamente con i leader delle comunità interessate.

7.8 Qual è la posizione di NAOC nei confronti delle numerose denunce presentate da alcune comunità, tra cui Apoi e Ayamabele/Kalaba, relative a presunti atti intimidatori compiuti da militari e guardie armate ai danni degli abitanti delle comunità? Conferma di aver ricevuto la lettera della comunità di Ayamabele/Kalaba, relativa alla sparatoria

avvenuta nel dicembre 2018?

Risposta

NAOC conferma che i dipartimenti competenti hanno ricevuto sommarie informazioni sull'accaduto; gli stessi si sono prontamente attivati per verificarne la fondatezza delle accuse riportate avviando meeting informativi con i rappresentanti ufficiali delle comunità coinvolte.

A seguito di tali verifiche e con il contributo delle agenzie governative pertinenti, è emerso che le accuse rivolte sono spesso da inquadrare nelle dinamiche di lotte interne alla comunità.

La società si è più volte adoperata ed attivata per sensibilizzare il personale, le comunità e le forze dell'ordine incoraggiandole ad un approccio maggiormente responsabile nei confronti del rispetto dei diritti umani.

7.9 Che misure adotta NAOC per garantire la sicurezza degli abitanti nei villaggi contigui alle installazioni petrolifere e il rispetto dei Diritti Umani nelle zone interessate da attività estrattive, con particolare riferimento alle persone che denunciano impatti e irregolarità in relazione all'attività dell'impresa?

Risposta

Le autorità governative sono responsabili di garantire la sicurezza degli abitanti. NAOC ed i suoi partner sono impegnati su diversi fronti nel tentativo di ridurre al massimo il fenomeno del oil theft/sabotaggi, distintivo della regione del delta del Niger, unico nel suo genere a livello mondiale e principale causa di insicurezza nell'area.

Riconoscendo le ragioni di tale fenomeno, le cui cause si originano a diversi livelli in un quadro più generale di sviluppo della regione, NAOC e i partners sono impegnati ad adottare strategie non solo volte alla risposta e prevenzione immediata e di breve periodo ma anche a mezzo di attività volte alla riduzione e superamento nel medio-lungo periodo delle cause sottostanti, immediate e profonde.

Per quanto attiene al rispetto dei diritti umani, Eni e le sue unità geografiche si sono dotati di un modello gestionale idoneo a prevenire e mitigare i rischi di tutti i processi, dalla fase negoziale al de-commissioning. A titolo esemplificativo, nelle società Eni vengono identificati criteri oggettivi per svolgere analisi specifiche sui diritti umani nella realizzazione dei progetti, sia nella fase esplorativa sia di sviluppo. Realizzazione di iniziative di formazione e sensibilizzazione rivolte a specifiche funzioni e ruoli aziendali oltre alla adozione di clausole specifiche per Joint Operating Agreement (JOA), Production Sharing Agreement (PSA) e di un codice di condotta per i fornitori.

Ad esempio, il 20 novembre 2017, Eni, attraverso NAOC, ha organizzato un seminario di tre giorni sul tema security e diritti umani rivolto alle forze di sicurezza nigeriane, al fine di sensibilizzare sulla promozione e la protezione dei diritti umani.

In merito alle persone che denunciano impatti e irregolarità, il Grievance Mechanism, adottato da NAOC, è un approccio proattivo e strutturato per ricevere e gestire i reclami provenienti da individui o gruppi di individui in modo tempestivo, pianificato e rispettoso del contesto locale. Il modello si inquadra in una strategia più ampia di stakeholder engagement che Eni persegue per favorire una positiva relazione con i territori in cui opera e contribuire sia alle prospettive di business a lungo termine sia di benessere delle comunità locali.

8. Sversamento di petrolio nella comunità nigeriana Ikebiri e causa civile intentata dalla comunità presso il tribunale di Milano

8.1 La causa civile intentata contro ENI dalla comunità nigeriana di Ikebiri sta per concludersi con un atto transattivo; quanto è costato il processo all'ENI e alla NAOC? E' possibile conoscere l'ammontare delle spese sostenute per gli onorari degli avvocati e degli esperti coinvolti, sia italiani sia nigeriani?

Risposta

Eni e NAOC sono state citate in giudizio presso il Tribunale di Milano in data 5 maggio 2017 e, come in ogni contenzioso che le coinvolge, hanno affidato le proprie difese a legali di fiducia di comprovata esperienza. In ogni caso l'ammontare delle spese legali è in linea con i compensi previsti dalle tariffe vigenti e con il valore di causa determinato dalla richiesta formulata da Ikebiri.

NAOC e la comunità Ikebiri hanno raggiunto un accordo ad ottobre 2018 con la firma di un Memorandum of Understanding (MoU). L'MoU prevede inoltre l'implementazione nella comunità Ikebiri di un programma di sviluppo comunitario, in linea con la strategia di NAOC per tutte le comunità ospitanti.

8.2 L'accordo in corso tra comunità e impresa non poteva essere raggiunto prima, come più volte richiesto dalla comunità di Ikebiri prima del processo civile intentato in Italia?

Risposta

La realtà dei fatti evidenzia come da marzo ad agosto 2015 - ben prima dell'atto di citazione presso il Tribunale di Milano del 5 maggio 2017 - Eni, tramite la controllata NAOC, e la comunità Ikebiri si

siano incontrate e abbiano scambiato tra loro comunicazioni per trovare una soluzione transattiva e giungere quindi ad una risoluzione amichevole dell'evento. Tale trattativa non andò a buon fine.

8.3 Perché la NAOC, che pure aveva riconosciuto la sua responsabilità, si è rifiutata di risarcire i danni prima del processo?

Risposta

Il pacchetto di risarcimento (N Naira 6.000.000,00) concordato dalle parti è il medesimo in discussione prima della causa avviata in Italia. A suo tempo, non è stato possibile implementare l'accordo a seguito della causa intentata autonomamente da una famiglia della comunità Ikebiri presso un Tribunale Nigeriano per il risarcimento di 'general damages', risarcimento per il quale non sussistevano presupposti per la compensazione in quanto carente di evidenze che sulle aree impattate dall'oil spill si svolgessero le attività economiche menzionate dalla famiglia (pesca e allevamento nell'area circostante). Le parti hanno infine riconosciuto il fatto che la zona colpita era stata effettivamente bonificata e ripristinata da NAOC.

8.4 Quali iniziative ENI ha intenzione di intraprendere per evitare che in futuro NAOC si rifiuti di intervenire per bonificare e risarcire le comunità colpite dagli sversamenti?

Risposta

Gli oil spill si suddividono in spill operativi e spill da sabotaggio.

La classificazione degli spill avviene attraverso una Joint investigation visit che prevede la presenza oltre che di NAOC, delle autorità competenti nonché dei rappresentanti delle comunità. Da prassi, il risarcimento avviene solamente in caso di spill operativi. Gli spill attribuibili a sabotaggio per propria natura non sono compensati in linea con le normative vigenti.

NAOC non si è mai rifiutata di intervenire per bonificare il territorio, sia in caso di spill operativo sia di spill da sabotaggio, e di risarcire le comunità colpite dagli sversamenti operativi.

8.5 Considerato che una comunità colpita da uno sversamento, nello specifico la comunità Ikebiri, ha avuto giustizia solo perché si è rivolta ad un Tribunale, come pensa ENI di poter migliorare e rafforzare gli strumenti di due diligence, in particolare per le azioni compiute dalle controllate operanti all'estero?

Risposta

La realtà dei fatti evidenzia come da marzo ad agosto 2015 - ben prima dell'atto di citazione presso il Tribunale di Milano del 5 maggio 2017 - Eni, tramite la controllata NAOC, e la comunità Ikebiri si

siano incontrate e abbiano scambiato tra loro comunicazioni per trovare una soluzione transattiva e giungere quindi ad una risoluzione amichevole dell'evento. Tale trattativa non andò a buon fine.

Per quanto riguarda il sistema dei controlli, Eni ha sviluppato un robusto sistema normativo che è recepito ed applicato da parte delle sue società controllate operanti all'estero.

8.6 È possibile conoscere i termini e i contenuti specifici dell'accordo raggiunto tra la società e la comunità Ikebiri? Perché i contenuti dell'accordo sono ritenuti confidenziali e non sono stati divulgati?

Il MoU che Eni, tramite la consociata NAOC, e la comunità Ikebiri hanno firmato ad ottobre 2018 prevede la realizzazione nella comunità Ikebiri del consueto programma di sviluppo comunitario che NAOC implementa nelle comunità ospitanti. Specificatamente, l'MoU prevede la realizzazione di progetti sociali in ambito infrastrutturale e di accesso all'energia.

I contenuti del MoU tra NAOC e la comunità Ikebiri sono coperti da clausole di confidenzialità.

9. Attività AGIP/ENI nel Blocco 10 dell'Amazzonia (Ecuador)

9.1 È confermata la notizia della vendita della Agip Oil Company operante nel Blocco 10 dell'Amazzonia dell'Ecuador all'impresa argentina Plus Petrol? Se è confermata:

Risposta

Si conferma che tale operazione è in corso. Plus Petrol è una società privata attiva nel settore dell'estrazione petrolifera in Sudamerica da più di quarant'anni e opera oltre 400 mila barili giornali di idrocarburi.

9.2 Quando, per quale prezzo e a quali condizioni è avvenuta la vendita? Quando è stato informato della transazione lo Stato dell'Ecuador? Il contratto di vendita comporterà modifiche nei piani operativi?

Risposta

Il contratto di compravendita è stato firmato nel dicembre 2018 e si è in attesa dell'autorizzazione governativa, necessaria per il perfezionamento dell'operazione e del soddisfacimento delle condizioni del contratto. L'operazione prevede la cessione del 100% del capitale azionario detenuto da Eni International BV in Agip Oil Ecuador BV.

Il prezzo e le condizioni di vendita sono soggette a confidenzialità tra le parti.

Il governo dell'Ecuador è stato informato, precedentemente alla stipula del contratto di compravendita, circa l'intenzione di cedere la società; a valle della stipula del contratto è stata richiesta alle autorità l'approvazione della transazione in accordo con la legge vigente.

Il contratto non prevede alcuna modifica nei piani operativi.

9.3 Qual è il piano di abbandono della concessione? Qual è il piano di riparazione integrale predisposto per gli impatti precedentemente prodotti e denunciati dalle comunità?

Risposta

Il contratto scadrà il 31 dicembre 2033, qualora non fosse esteso saranno consegnate allo Stato le installazioni e i pozzi ancora in produzione ed eseguito l'abbandono permanente delle installazioni non più necessarie e dei pozzi esauriti. L'abbandono sarà eseguito dall'Operatore in carica (quindi non da Eni) secondo le attuali leggi e regolamenti ambientali (i.e. rimozione delle installazioni di produzione, rimozione di teste pozzo e riforestazione). Gli impatti dovuti alla costruzione delle installazioni saranno ripristinati in fase di abbandono.

La compagnia AGIP OIL ECUADOR è soggetta ad audit HSE biennali da parte dello Stato, che non hanno mai riscontrato problemi.

AGIP OIL ECUADOR ha sempre avuto ottimi rapporti con le comunità locali. Non avremmo potuto lavorare senza interruzioni per 20 anni senza avere questo tipo di rapporti.

9.4 Quali sono, nello specifico, i progetti di compensazione promossi da ENI in Ecuador? In che zone e con quali partnership vengono realizzati? Qual è l'ammontare degli investimenti ad essi dedicati?

Risposta

Durante i 20 anni di operazioni AGIP OIL ha sviluppato 5 programmi di sostegno alle comunità indigene nelle seguenti aree: 1) salute, 2) educazione, 3) infrastrutture e progetti sociali, 4) trasporti e comunicazioni, 5) promozione di forum e comitati.

Dal 2000 sono stati investiti sul territorio direttamente da AGIP OIL ECUADOR circa 54 milioni di dollari per i programmi summenzionati per il benessere delle 3840 persone (ultimo censimento) appartenenti alle 26 comunità locali.



Azionista Tommaso MARINO

1. *"Per anni lo hanno considerato come un legale esterno. Anzi: un ex legale esterno. E impiegato solo occasionalmente. Adesso, però, si scopre che lo studio dell'avvocato Piero Amara ha incassato dall'Eni 11 milioni di euro. A raccontarlo è il Corriere della Sera che dà notizia di tre audit commissionati dall'azienda a Kpmg, al penalista 1) Paolo Siniscalchi e al giuslavorista Arturo Maresca e consegnati alla procura di Milano. Nessun commento da parte di Eni. Per i pm guidati da Francesco Greco l'avvocato siciliano fa parte di "un'associazione a delinquere" finalizzata a "concordare un depistaggio" del processo sulle tangenti Eni in Nigeria, tramite "esposti anonimi e denunce nel 2015-2016 alla procura di Siracusa" su un fantomatico "complotto contro l'amministratore delegato Eni Claudio Descalzi" (tratto da Il Fatto Quotidiano del 14 aprile 2019).*

A cosa erano finalizzati gli audit che il Gruppo ha commissionato all'avv. Piero Amara? Complessivamente quali commissione ha percepito l'avv. Amara, da quando si è insediato l'attuale AD e tenuto conto di tutti gli incarichi ad oggi svolti?

Risposta

Nessun audit è stato commissionato all'avv. Piero Amara. Attualmente Amara non riceve alcun onorario, non svolgendo da tempo alcuna attività, mentre esistono ancora degli accantonamenti modesti per prestazioni precedenti alla cessazione del mandati il cui pagamento è comunque, ad oggi, bloccato.

2. **L'AD ha mai condiviso e/o avallato l'operato dell'avv. Piero Amara? Se no come quali provvedimenti ha assunto a tutela dell'immagine dell'Eni?**

Risposta

Con riferimento alle attività rese dall'Avv. Amara quale difensore si evidenzia che il processo di selezione e gestione degli incarichi a legali esterni è definito in specifiche procedure aziendali. Con riferimento al procedimento penale 12333/2017 attualmente in indagine presso la Procura di Milano, la società e l'AD ribadiscono la propria totale estraneità, ritenendosi parti lese. A tal riguardo la Società si è già dichiarata quale parte offesa nel procedimento in oggetto, nell'ambito del quale (in funzione di ogni eventuale sviluppo) svolgerà le iniziative a tutela della propria reputazione e della propria integrità patrimoniale.

3. **In cosa consistono i difetti di tracciabilità che sarebbero state riscontrate in parcelle corrisposte all'avv. Amara? In quali altri casi sono emersi casi del genere? Come sono**

emersi tali difetti? A quali autorità esterne competono le verifiche? Il Collegio Sindacale non si è accorto di niente?

Risposta

In merito ai rapporti intercorsi con l'Avv. Amara sono state svolte verifiche sia da parte dell'audit interno, sia da un soggetto terzo indipendente incaricato da parte del Comitato Controllo e Rischi e dall'Organismo di Vigilanza, sentito il Collegio Sindacale per condurre una verifica di tipo forensico. Un ulteriore incarico è stato affidato dal Consiglio di Amministrazione a due consulenti legali esterni per una complessiva valutazione del rapporto con il legale esterno anche sulla base degli esiti del predetto incarico. Entrambe le iniziative di verifica si sono concluse senza rilevare evidenze di un coinvolgimento di dipendenti Eni nei fatti oggetto di indagine. Nell'ambito delle suddette verifiche sono emersi rilievi che riguardano la tracciabilità dei controlli previsti dalle normative aziendali relative al processo di legal procurement. A tali rilievi la Società ha reagito sia sul piano delle responsabilità aziendali, sia ridefinendo il disegno, sia rafforzando l'operatività dei controlli.

Su questi aspetti il Collegio, come riportato nella propria relazione all'Assemblea, ha interagito con il Dirigente Preposto e con la Società di revisione condividendo l'opportunità di integrare il programma di revisione con un'attività di audit specifica sul processo di legal procurement finalizzata anche alla verifica dell'efficacia delle azioni correttive definite dalla Società. Gli esiti dell'attività di revisione sono stati tali da confermare l'efficacia del sistema di controllo interno relativo all'esercizio 2018, considerando peraltro che i volumi del processo in oggetto sono al di sotto della soglia di materialità definita ai fini della valutazione dell'adeguatezza del sistema di controllo stesso.

Gli esiti delle diverse iniziative di verifica sono stati comunicati dalla Società alle Autorità inquirenti, in particolare alla Procura della Repubblica di Milano nonché alla Consob alla quale il Collegio ha fornito un costante aggiornamento della propria attività di vigilanza.

4. Quali membri del Collegio Sindacale hanno partecipato a sedute a distanza? Costoro hanno percepito comunque il gettone di presenza?

Risposta

Il Collegio si riunisce con la frequenza necessaria per lo svolgimento delle proprie funzioni, a seguito di avviso di convocazione inviato, su incarico del Presidente del Collegio, dal Segretario dello stesso, di regola almeno tre giorni prima di quello fissato per la riunione. L'avviso contiene l'indicazione del luogo, di norma la sede o le sedi secondarie dell'Eni, della data e dell'ora della riunione, nonché delle materie da trattare. Lo Statuto di Eni prevede che il Collegio può radunarsi per video o

teleconferenza, a condizione che tutti i partecipanti possano essere identificati e sia loro consentito di seguire la discussione e di intervenire in tempo reale alla trattazione degli argomenti affrontati.

Nel corso dell'esercizio 2018 il Collegio si è complessivamente riunito 25 volte sempre con la partecipazione di tutti i suoi componenti con la sola eccezione dell'assenza giustificata di un Sindaco ad una singola riunione. In tre riunioni uno o più Sindaci hanno partecipato in teleconferenza mentre per le restanti 22 la partecipazione è avvenuta dal luogo di convocazione della riunione o in collegamento presso gli uffici Eni.

L'Assemblea Ordinaria degli Azionisti che si è tenuta il 13 aprile 2017 ha deliberato la determinazione del compenso annuo spettante al Presidente del Collegio Sindacale e a ciascun Sindaco effettivo nella misura, rispettivamente, di €80.000 lordi e di €70.000 lordi, senza prevedere alcun gettone di presenza.

5. **E' vero che Massimo Mantovani in un primo tempo fosse stato promosso mentre era indagato? Ne parla il sopra richiamato articolo.**

Risposta

L'Avv. Massimo Mantovani, Responsabile Affari Legali della Società da novembre 2005 a ottobre 2016, nell'ambito dei piani di mobilità manageriale della Società, è stato nominato Chief Midstream Gas & Power Officer. Come riportato nelle Note al Bilancio della Relazione Finanziaria Annuale 2018, al capitolo "Contenziosi" (pag. 211 e seguenti), il provvedimento dal quale risulta indagato, tra gli altri, l'Avv. Massimo Mantovani, è stato notificato a febbraio 2018.

6. **Nel suddetto articolo si afferma: Nel provvedimento, il gip di Potenza *Ida Iura* parla di "precisa strategia condivisa dai vertici di Milano" per "nascondere i gravi problemi", definendo la condotta di "sconcertante *malafede* e *spregiudicatezza*". Chi dei vertici - mi chiedo - ha posto in essere le strategie di cui parla il giudice Iura? O quanto meno, a chi si riferiva? Sono state avviate delle verifiche? Il Collegio Sindacale è stato informato? Come si è attivato, a parte eventuali studi indipendenti che immagino abbia fatto svolgere?**

Risposta

In applicazione di procedure e deleghe aziendali interne, il Centro Olio di Viggiano, come ogni altra unità operativa di ogni linea di business, ha la responsabilità e il presidio diretto di tutte le problematiche ambientali e sicurezza che riguardano i propri asset impiantistici che sono e rimangono sotto la diretta tutela di ciascuna unità operativa. Tali problematiche vengono affrontate concretamente da ciascuna unità operativa senza alcun limite di spesa al fine di raggiungere gli obiettivi fissati dalla società di tutela dell'ambiente, della sicurezza e della salute dei dipendenti e

dei non dipendenti, obiettivi rispondenti alle best practice internazionali e che, anzi, sempre più frequentemente, rappresentano un punto di riferimento a livello mondiale. Tali obiettivi sono considerati dalla società valori prioritari e irrinunciabili fondanti il core business della società stessa. In conclusione, nel dovuto rispetto delle indagini in corso, nessuna strategia (nel senso sotteso alla domanda), volta anche solo lontanamente ad intaccare tali valori, può e potrà mai essere condivisa né dalla società né dai suoi vertici. Né tanto meno alcuna influenza è stata e mai sarà esercitata al fine di attuare strategie volte a far venire meno la tutela dei valori di tutela ambientale, salute e sicurezza. Il DNA di Eni ne è totalmente incompatibile.

Premesso che la società ha sempre considerato prioritari i valori della tutela ambientale e della sicurezza, agendo sempre concretamente nella piena tutela degli stessi, i procedimenti avviati dalla Procura della Repubblica e che interessano il Centro Olio Val D'Agri sono descritti nella sezione contenziosi della Relazione Finanziaria Annuale.

In relazione a tali procedimenti il Collegio Sindacale ha richiesto e ricevuto costante informativa da parte delle strutture aziendali competenti, sia in merito alle iniziative assunte e pianificate dalla Società al fine di assicurare il rispetto dei requisiti previsti dalle norme ambientali e dalle best practice internazionali in materia, sia in merito agli sviluppi processuali. Il Collegio Sindacale continua la propria attività di vigilanza monitorando, nell'ambito delle proprie responsabilità, l'evoluzione dei procedimenti anche al fine di valutare le azioni e i provvedimenti adottati dalla Società.

7. In quali località, ad oggi, si sono verificati sversamenti di greggio e per quale quantità complessivamente? In particolare in Basilicata, dove, quando e come?

Risposta

Eni è impegnata quotidianamente nella gestione dei rischi derivanti dagli oil spill sia in Italia che all'estero, attraverso azioni sempre più integrate su tutti i piani di intervento, da quello amministrativo a quello tecnico di prevenzione, controllo e qualità/rapidità/efficacia.

Le statistiche sugli sversamenti di greggio sono disponibili nella Dichiarazione Consolidata di Carattere non Finanziario contenuta nella Relazione Finanziaria Annuale del 2018 e nel rapporto Eni For pubblicati sul nostro sito eni.com (NB il rapporto Eni For 2018 sarà online il 14.5.2019).

Nel 2018, i barili sversati a seguito di oil spill operativi sono diminuiti del 20% rispetto al 2017. Per quanto riguarda gli eventi da sabotaggio, nel 2018 si è registrata una diminuzione del numero di eventi, mentre il volume sversato è aumentato del 14% soprattutto a causa di attività efrattive nel settore upstream in Nigeria ed Egitto.

83942/207

Per quanto riguarda la Basilicata, nel febbraio 2017 abbiamo registrato una perdita di greggio da un serbatoio di stoccaggio (serbatoio D) del Centro Olio Val d'Agri (COVA) di circa 400 tonnellate.

Eni ha predisposto, immediatamente a valle dell'evento, un piano di interventi per la messa in sicurezza delle aree potenzialmente interessate dalla presenza di idrocarburo che ha consentito di:

1. creare una efficace barriera per confinare la contaminazione all'interno del COVA;
2. individuare il punto di perdita interno al COVA di prodotto per arrestarlo;
3. individuare, delimitare e mettere in sicurezza le aree esterne al COVA interessate dalla contaminazione.

Tali azioni hanno consentito di confinare la contaminazione, di ridurre progressivamente ed in maniera significativa l'area interna ed esterna al COVA inizialmente interessata dalla presenza di surnatante (circa 2,6 ettari di cui 2 all'interno del COVA e 1 rimanenti tutti all'interno dell'area industriale) e di abbattere le concentrazioni degli inquinanti a conferma dell'efficacia delle operazioni di messa in sicurezza di emergenza.

La contaminazione non ha interessato il Lago del Pertusillo. Le analisi sulle acque del lago fatte dagli Enti di controllo non hanno mai rilevato presenza di idrocarburi provenienti dalle attività del COVA né all'interno del lago né nel fiume Agri.

A marzo 2019 sono state recuperate circa 339 tonnellate e prosegue l'attività di risanamento ambientale in accordo con la normativa vigente.

- 8. Gianluca Griffa, dipendente Eni, si è impiccato ma ha lasciato una lettera indirizzata ai magistrati, in cui si afferma che "Eni sapeva degli sversamenti dal 2012". Da quando Eni è a conoscenza degli sversamenti in Basilicata? La presidente Marcegaglia è sempre stata informata o almeno ha mai chiesto di esserlo?**

Risposta

Riteniamo che il memoriale del nostro collega Griffa sia una vicenda umana che non vogliamo commentare, lasciando alla Magistratura la valutazione del caso. Le ipotesi di sversamenti da altri serbatoi del Centro Olio Val d'Agri diversi da quello individuato nel serbatoio D, scoperto nel febbraio 2017, sono infondate. Gli episodi antecedenti del 2012 e 2013 relativi a problematiche su altri serbatoi sono stati tempestivamente oggetto di opportuni interventi di ripristino, non hanno avuto alcuna conseguenza ambientale e non presentano alcun elemento che possa collegarli all'olio recuperato a partire dal 2017. La Presidente insieme a tutto il Consiglio ed al Collegio Sindacale è stata informata della vicenda dal momento dell'avvio delle indagini.

9. E' vero che il Gruppo Eni ha versato 310 milioni di euro a cordate di aziende riferibili alla moglie dell'ad Descalzi? Ne parla l'Espresso e ne dà riassunto il Fatto Quotidiano (articolo dell'8 marzo 2019). Di quali cordate si tratta? Complessivamente a quanto ammontano i compensi che il Gruppo ha versato a società che direttamente e/o indirettamente facciano capo alla moglie del dott. Descalzi?

Risposta

Si rinvia al contenuto delle risposte alle domande 1 e 2 dell'azionista Ree:Common relativamente al Congo.

10. In quali altri luoghi, in Italia, il Gruppo fa uso di serbatoi come quelli di Viggiano? Quanto costa cambiarli o ristrutturarli al fine di prevenire disastri ambientali? E' stato fatto un controllo sui serbatoi in Italia, verificandone il grado di eventuale corrosione?

Risposta

Nell'attività upstream abbiamo serbatoi di stoccaggio idrocarburi, analoghi a quelli del Centro Olio Val D'Agri (Viggiano) a Trecate e Gela. Tali serbatoi sono muniti di doppio fondo in modo da prevenire possibili fuoriuscite. Inoltre tutti i serbatoi in esercizio sono oggetto di un programma di ispezioni, verifiche e manutenzioni periodiche al fine accertarne l'integrità e l'eventuale grado di corrosione.

11. In Italia dove estraiamo gas e petrolio?

Risposta

La produzione di idrocarburi operata da Eni in Italia proviene da 70 campi a gas, di cui 51 offshore e da 14 campi ad olio, di cui 4 offshore.

Le nostre attività si concentrano:

- nel Mare Adriatico e Ionio, da cui proviene circa il 40 % della produzione Eni in Italia, principalmente gas, attraverso 68 piattaforme operate da Eni e 3 non operate;
 - nell'Appennino Centro-Meridionale dove Eni è operatore della concessione Val d'Agri in Basilicata, da cui proviene circa il 50 % della produzione Eni in Italia che corrisponde a circa il 63 % della produzione olio per il Paese;
 - in Sicilia con 12 concessioni di coltivazione nell'onshore e 4 nell'offshore, di cui una non operata.
- La produzione nel 2018 ha contribuito per circa il 10 % alla produzione Eni in Italia.

12. Lo Studio Trevisan continua a mantenere l'incarico di Rappresentante deleghe per conto di Eni? Qual è il costo? Per la società come si concilia tale incarico con il fatto che esso sia anche delegato dai fondi in assemblea? Esiste o no un conflitto di interessi?

Risposta

Ai sensi dell'art. 135-undecies del Testo Unico della Finanza, Eni ha attribuito l'incarico di Rappresentante Designato all'Avvocato Dario Trevisan personalmente e non allo Studio Trevisan. Il costo è pari a massimo 5.000 euro a seconda del numero di deleghe, oltre spese, Iva e CPA. In ogni caso, il rappresentante designato esprime il voto esclusivamente sulla base delle vincolanti istruzioni di voto ricevute dai soci designanti.

13. Sono state rispettate le normative internazionali da parte del Gruppo? Quando e dove eventualmente sono avvenute violazioni?

Risposta

Eni opera nel pieno rispetto delle normative applicabili alle proprie attività ed adotta misure idonee a mitigare il rischio di eventuali violazioni, incluse evidentemente le normative relative alle sanzioni economiche e finanziarie emesse da Stati e organizzazioni internazionali, alle quali assumiamo sia riferita la domanda.

14. Esattamente, quanti emolumenti ha percepito nel 2018 l'ex presidente ad Scaroni? Si chiede di non rinviare alla relazione sulla remunerazione perché incomprensibile!

Risposta

Nel 2018 non sono stati erogati emolumenti in favore dell'ex AD Scaroni, cessato nel 2014, non essendo più in essere i piani di incentivazione previsti in suo favore.

15. Quali incarichi di Gruppo hanno società direttamente e/o indirettamente collegate al dott. Scaroni? Esse hanno ottenuto consulenze? Per quali imparti?

Risposta

Nessun incarico/contratto è stato assegnato da società Eni a società che, da fonti aperte, risultano direttamente e/o indirettamente collegate (quote di partecipazione e/o ruoli esecutivi) al Dott. Scaroni.

16. Quali giornalisti Ansa e di quotidiani hanno ottenuto contratti per prestazioni professionali?

Risposta

Nel corso del 2018 Agi non ha stipulato alcun contratto per prestazione professionale con giornalisti Ansa.

Nel medesimo periodo ha proceduto alla stipula o al rinnovo di 2 contratti di collaborazione coordinata e continuativa con giornalisti che risultano essere titolari presso quotidiani di contratto di lavoro ex art. 1 del Contratto Nazionale di Lavoro Giornalistico.

Con riferimento ai comitati editoriali delle riviste We - World Energy Magazine ed Orizzonti, nel corso del 2018 si è proceduto alla contrattualizzazione di 4 giornalisti.

ENI non rende noti i nominativi dei suddetti giornalisti per rispetto della normativa sulla privacy.

- 17. Qual è la figura chiave interna al Gruppo, che si occupi di blockchain? Faccio infatti parte di un Gruppo di investitori, anche a nome dei quali scrivo, che vorrebbero garanzie di maggior sicurezza per le società nelle quali investano. Quanto è stato investito nel 2018?**

Risposta

E' un team multi-disciplinare che vede coinvolte differenti funzioni aziendali: linee di Business, ICT, Digital, Legale, Approvvigionamenti, Compliance, con una particolare attenzione ai temi di cyber security. Blockchain è infatti una tecnologia potenzialmente dirompente, che potrebbe ridisegnare le relazioni tra i principali attori di alcuni mercati, per cui pensiamo sia importante osservarla con attenzione e iniziare a sperimentarla in modo mirato attraverso progetti prototipali di breve durata (3-4 mesi) che possano dare la possibilità al Business di confermarne il valore. In particolare nel 2018 è iniziata la sperimentazione in ambito dei processi di Trading con un investimento di circa €30 mila.

- 18. Chi contratta i rapporti con le università? Abbiamo rapporti con varie università ma non sembrano risulterne con le Università di Messina, Venezia, Cagliari. Come mai esse sono state scartate?**

Risposta

Eni collabora con le Università per supportare le attività di formazione, ricerca & sviluppo, nonché per acquisire prestazioni professionali specialistiche di alto livello. Il portafoglio delle collaborazioni è in continua evoluzione e varia, di volta in volta, in funzione delle specifiche esigenze, così da cogliere le eccellenze espresse dalle singole università. La selezione viene effettuata secondo un processo strutturato e rigoroso che allinea le esigenze del progetto di ricerca e /o di formazione con le migliori competenze esprimibili a livello di Ateneo e di Dipartimento. Le unità che attivano contratti con le università sono principalmente R&D ed Eni Corporate University ma possono essere anche tutte le strutture aziendali, in particolare quelle tecniche. Il processo di assegnazione dei contratti viene seguito principalmente dalla funzione Approvvigionamenti che si attiva sulla base delle richieste formulate dalle strutture richiedenti.

83942/24

Rispetto alle università citate sono in essere collaborazioni per attività di formazione e/o promozione della salute con Cagliari e Venezia.

19. A quanto ammontano le spese 2018 sostenute direttamente dal Gruppo, in ragione del mandato svolto dal dott. Descalzi? Le avete calcolate?

Risposta

In termini generali le spese relative al funzionamento degli organi societari, incluso l'esercizio del mandato dell'Amministratore Delegato, sono sostenute direttamente dalla Società e riguardano essenzialmente spese di trasferta.

20. A quanto ammontano le scoperture complessive di Gruppo, ex legge 68/99 e successive modificazioni e integrazioni?

Risposta

Il numero degli obblighi di Eni S.p.A. e società controllate al 31 dicembre 2018 è pari a n°1.257. Sono presenti n°455 carenze di disabili coperte tramite:

- stipula di convenzioni con gli enti pubblici territoriali (impegno ad inserimento graduale di personale disabili);
- sospensioni per procedure di mobilità ex legge 223/91;
- esoneri parziali sui siti industriali con lavorazioni faticose, pericolose o particolari.

21. Newco Tech SpA, quali sono gli altri azionisti e quali tipi di diritti gli sono riconosciuti? Di cosa si occupa la società?

Risposta

Nel mese di gennaio 2019 si è concluso il processo di liquidazione della Newco Tech SpA partecipata da Versalis SpA (80%) e dalla Genomatica Inc (20%) e classificata come joint venture in quanto le decisioni strategiche erano soggette a maggioranza qualificata; le attività della società erano relative alle attività di ricerca e sviluppo di processi per la produzione di prodotti chimici. La società non è mai stata un fornitore Eni.

22. Il Gruppo per cosa è debitore nei confronti di società che facciano capo al dott. Descalzi e alla moglie?

Risposta

Per quanto noto Eni non ha rapporti con società di cui sono proprietari gli stretti familiari dell'Amministratore Delegato e non vi sono società che facciano capo direttamente o indirettamente al Dott. Descalzi.

23. Costi di Computershare e/o Spafid? Anche in ipotesi fossero in linea con quelli di mercato?

Risposta

I costi sostenuti da Eni nel 2018 nei confronti di Computershare spa e Spafid Connect Spa sono stati rispettivamente pari a circa €164 mila per "attività relativa all'elaborazione e predisposizione dell'annual report nel formato grafico e testuale richiesto dalla normativa americana, nonché per adempimenti verso Borsa Italiana e SEC" e €30 mila per "servizi a supporto della votazione durante l'assemblea azionisti", in entrambi i casi a fronte di contratti assegnati tramite gara nel 2016.

24. I famigliari di consiglieri di amministrazione di quanto sono creditori nei confronti di società controllate, anche tenuto conto dei famigliari non rilevanti ai fini delle parti correlate?

Risposta

In Eni sono previste regole e procedure interne sulle operazioni con parti correlate, conformemente al Regolamento Consob, e comunque su quelle in cui gli amministratori o soggetti a loro collegati possano avere un interesse. Le citate procedure prevedono anche flussi informativi agli organi competenti e un'informativa in bilancio delle operazioni con parti correlate.

Ai sensi di detta normativa interna, nessuno stretto familiare di consiglieri di amministrazione risulta vantare crediti nei confronti di Eni e/o di società controllate.

25. Quanto ci costa l'iscrizione a Confindustria? I benefici che ne traliamo giustificano una spesa di oltre 5 milioni di euro?

Risposta

Eni S.p.A. e le società controllate italiane aderiscono al sistema Confindustria. Nel 2018 sono stati riconosciuti contributi per un totale di €5,1 milioni (di cui €1,6 milioni per le Associazioni Confindustriali Territoriali, a seguito di una specifica Convenzione Nazionale, e €3,5 milioni per le Associazioni di Categoria quali Federchimica, Assomineraria, Unione Petrolifera, ecc.). La presenza di Eni nel mondo confindustriale (Nazionale e Territoriale) con i propri rappresentanti (Consigli Generali, Sezioni, Gruppi Tecnici e Gruppi di Lavoro), consente alla Società di dialogare con il tessuto imprenditoriale locale ed avere un confronto continuo e costruttivo su tematiche di interesse per il business, anche al fine di prevenire conflittualità e trovare soluzioni a possibili criticità.

83942/313

26. Quando si svolgerà l'Investor Day?

Risposta

Lo scorso 15 marzo abbiamo tenuto la Strategy Presentation in Italia (e non a Londra come in passato). Pertanto quell'evento è di fatto l'Investor Day.

27. A quanto ammontano le erogazioni liberali? Chi ne è il responsabile?

Risposta

Si rinvia a quanto indicato nelle note n. 38 e n. 33 rispettivamente della nota integrativa del bilancio consolidato e di esercizio di Eni SpA. In particolare la Legge 124/2017, in vigore a partire dall'esercizio 2018, ha introdotto l'obbligo di fornire nella nota integrativa le erogazioni ricevute da parte di enti ed entità pubbliche italiani; inoltre, ai sensi della medesima norma, per Eni SpA in quanto società controllata dallo Stato, è prevista anche l'indicazione delle erogazioni concesse a beneficiari italiani ed esteri. Ai sensi delle disposizioni dell'art. 3-quater del DL 135/2018, convertito con modificazioni dalla Legge 11 febbraio 2019, n. 12, per le erogazioni ricevute è previsto il rinvio alle indicazioni contenute nel Registro Nazionale degli Aiuti di Stato di cui all'articolo 52 della Legge 24 dicembre 2012, n. 234.

Il processo di concessione delle erogazioni è regolato da normative interne che definiscono ruoli e responsabilità delle diverse unità organizzative coinvolte.

28. Chi è il responsabile delle sponsorizzazioni? Quali sono state nel 2018?

Risposta

Il processo di sponsorizzazione può essere attivato da qualsiasi funzione aziendale. L'iter è articolato e si basa sulla segregazione dei ruoli. Il processo è regolato da normative interne che definiscono ruoli e responsabilità delle diverse unità organizzative coinvolte. Tutte le proposte, sia quelle attivate da funzioni aziendali sia quelle pervenute direttamente da terzi, sono sottoposte alla valutazione di un organo collegiale - "Comitato sponsorizzazioni" - che analizza per ogni iniziativa, anche con il supporto dei pareri di altre funzioni coinvolte, le principali caratteristiche, tra cui ad esempio: i benefici in termini di immagine, la valenza commerciale, la copertura mediatica e/o territoriale, la possibilità o meno di estenderne i benefici all'interno dell'azienda. Le iniziative vengono selezionate, in coerenza con i valori aziendali (partnership, sostenibilità, cultura, innovazione, efficienza), sulla base di criteri stabiliti dal sistema normativo interno.

I costi per sponsorizzazioni di Eni S.p.A. nel 2018 sono stati pari a circa 14 mln/€, sostanzialmente in linea con il 2017. Le iniziative di sponsorizzazione sono collegate ad obiettivi di comunicazione con particolare attenzione ai territori in cui operiamo e i valori aziendali. Le principali iniziative hanno riguardato:

- rinnovo della partnership, insieme ad altre grandi imprese italiane, con la Federazione Italiana Giuoco Calcio a fronte della quale Eni ha assunto il ruolo di Top Sponsor della squadra nazionale di calcio e delle altre squadre FIGC e quello di partner dei Centri Federali Territoriali. Inoltre, particolare attenzione è stata rivolta al "Progetto Rete" che vede Eni coinvolta con il ruolo di partner (il Progetto Rete è rivolto ai minori stranieri ed ha l'obiettivo di favorire, attraverso il calcio, l'integrazione e i processi di inclusione sociale e interculturale);
- sponsorship del GP di F1 d'Italia nonché "naming sponsor" del circuito di Monza, ora titolato Monza Eni Circuit.

29. Il Gruppo Eni, e quindi non soltanto Eni, ha crediti in sofferenza nei confronti di dirigenti, amministratori e membri del Collegio Sindacale?

Risposta

No.

30. A che punto è l'indagine per intralcio ad attività giudiziaria che una Procura aveva avviato a suo tempo?

Risposta

Se il riferimento è al procedimento penale n. 12333/2017, si conferma che è nella fase delle indagini preliminari presso la Procura di Milano e che Eni si dichiara persona offesa.

31. A quanto ammonta l'importo complessivo delle consulenze?

Risposta

In Eni si definiscono 'consulenze' le prestazioni a carattere intellettuale a supporto delle decisioni del management su specifiche tematiche ritenute di rilevanza strategica.

A tal riguardo, nel 2018 Eni Spa ha stipulato contratti di consulenza per €29 milioni, prevalentemente riconducibili ad attività di supporto alla trasformazione digitale di Eni e ad operazioni strategiche di M&A.

32. Quali sono state le operazioni di minor rilevanza e perciò stesso non inserite nelle parti correlate? Lo scorso anno mi pare che, grazie a un giro di parole, siate riusciti agevolmente a non dirlo. Insomma, nel caso di specie quali sono stati gli interessi poco significativi e da parte di chi?

Risposta

Nelle note al bilancio (nota n. 36 del bilancio consolidato di Eni e nota n. 32 del bilancio di Eni spa) sono indicate le operazioni compiute con le parti correlate di Eni, secondo quanto richiesto dalla normativa in materia di bilancio.

Le altre operazioni con parti correlate non sono soggette ad obblighi di disclosure e alcune sono del tutto escluse dall'applicazione della normativa, conformemente alle disposizioni Consob. In ogni caso, per tutte le operazioni non escluse, l'interesse della Società al compimento dell'operazione nonché la convenienza e correttezza sostanziale delle relative condizioni sono stati positivamente valutati dai competenti Comitati consiliari.

33. Di quanto è stato finanziato il Cral nel 2018?

Risposta

Nel 2018, il contributo erogato al Cral da Eni e dalle sue società controllate è di €389.270.

34. Da chi sono diretti gli uffici Identity Communication e Chief Services and Stakeholder Relations Officer?

Risposta

I dirigenti che occupano posizioni in diretto riporto dall'amministratore delegato sono visibili sul sito eni.com.

33.BIS Di quali società fanno parte gli impianti utilizzati dal Gruppo per recupero/smaltimento?

Risposta

Syndial è l'Environmental Service Company di Eni che, come centro di competenza nel campo del risanamento ambientale e della gestione dei rifiuti, ha consolidato il suo ruolo di Global Contractor per tutte le attività ambientali di Eni in Italia.

Le Società fornitrici, attualmente contrattualizzate da Syndial mediante gare d'appalto, per attività di recupero/smaltimento rifiuti prodotti da Eni e dotate di regolare autorizzazione rilasciata dagli Enti Pubblici, sono di seguito elencate:

Smaltimento rifiuti	Discariche	Trattamento rifiuti
RTI SCONEI SEMATF	RTI PROGRAMMA AMBIENTE APIJANE/FURIA	ECONEI - ECOSISTEM
RTI HERAMBIENTE-HIASI-WASTE	SUEZ IWS MINERAL FRANCE	DE CRISTOFARO - TORRELLA VITTORIO
RTI GRAYSON-ECO IMPRESA	SEMATAF	TECNOPARCO VIA BASENTO
RTI FENIA MEDOHER	SOVRECO	SV GREEN EAGLE
RTI SEA-DE CRISTOFARO-SOLETR-VITER	FMG	SAI SERVIZI AMBIENTALI - ACR REGGIANE - FARENZA DEPURAZIONE
RTI ROVERETA-ITALBONIFICHE-ECOWAR	ECOSORDIANA	FURIA - RIAGANA - ECOPO - ASPIRECO - ECO LIO 2 - ELUDEPUR - CRESTINE
PETROLTECNICA	AMBIENTHICIS	HERAMBIENTE - WASTE RECYCLING
CISMA AMBIENTE	ROC, ECOOP NUOVA SAN MICHELE	ROVERETA
RTI RUECO-ACR REGGIANE-ECO RAV	HERAMBIENTE	AMBIENTHESIS
RTI ORIM-RECL PERI MATERIE PRIME	PROGECO	ECOMAR ITALIA - ACQUA INDUSTRIALI
RTI AMBIENTHICIS-ECOLOGICA FAKCHE		CONSORZIO IND. PROV. SS
		SEPOA
		AMBIENTE MARE
		SEA SERVIZI ECOLOGICI AMB.
		HYDROCHEMICAL SERVICE - NICU
		BERG
		IM, IFC, SUD
		PROGEST
		SEAP DEPUR, ACQUE
		SANAV

34.BIS Quanti sono i dirigenti che occupano alloggi di proprietà del Gruppo? E' vero che non paghino acqua, luce e gas? E comunque, in questi casi, per i dipendenti si applica l'art. 51 DPR 22 dicembre 1986, n. 917?

Risposta

Nessun dirigente occupa alloggi di proprietà aziendali ad eccezione di due dirigenti della società Raffinaria di Gela che hanno in locazione un appartamento di proprietà di RAGE per il quale pagano regolarmente affitto ed utenze.

35. A quali categorie di ordinaria pratiche commerciali il Gruppo assicura Agevolazioni e di che tipo?

Risposta

Se la domanda è relativa alle categorie di clientela per le quali sono applicate agevolazioni, le principali fattispecie riguardano, ai sensi delle normative applicabili, forniture di prodotti petroliferi

83942/3.17

a istituzioni nazionali e internazionali e comparti della pubblica amministrazione (es ospedali, etc) e forniture di gas a tariffe agevolate a clientela in condizioni disagiate.

36. Per quali costi abbiamo contribuito nel 2018 all'assistenza sanitaria integrativa dei dirigenti in pensione? Quanto ci è costato, in particolare, l'ex ad Scaroni?

Risposta

Ai sensi dello Statuto FISDE, è prevista l'iscrizione all'assistenza sanitaria integrativa anche degli ex dirigenti in pensione. Nel 2018 l'azienda ha partecipato alla contribuzione annua al fondo versando il medesimo importo per ciascun ex dirigente pensionato iscritto, tra cui anche il dott. Scaroni, pari a 1.931 euro.

37. Costi isopensione 2018?

Risposta

I costi isopensione 2018 sono pari a 118 mln € sulla base delle valutazioni attuariali ai fini IAS 19.

38. Quali deleghe ha la Presidente?

Risposta

Il Consiglio di Amministrazione non ha assegnato deleghe esecutive alla Presidente ma ha confermato l'attribuzione alla stessa di un ruolo centrale nel sistema dei controlli interni, tra cui la gestione del rapporto gerarchico del Responsabile della funzione Internal Audit nei confronti del Consiglio. Inoltre la Presidente svolge le sue funzioni statutarie di rappresentanza gestendo i rapporti istituzionali della società in Italia, in condivisione con l'Amministratore Delegato. Per maggiori approfondimenti sul ruolo e i compiti della Presidente nel sistema dei controlli interni si rinvia alla Relazione sul governo societario e gli assetti proprietari 2018 (pagg. 11, 22 e 75 della Relazione), redatta ai sensi dell'art 123-bis del Testo Unico della Finanza e pubblicata sul sito internet di Eni.

39. Il Gruppo ha mai pagato tangenti in Italia e all'estero?

Risposta

No.

40. Che tipo di pareri autonomi e indipendenti ha contribuito a far acquisire la presidente Marcegaglia? Quali disposizioni ha dettato alla Direzione Affari Legali di Eni?

Risposta

Il Consiglio di Amministrazione di Eni ha dato mandato alla Presidente, sentito il Presidente del Comitato Controllo e Rischi, con il supporto tecnico del Segretario del Consiglio, a conferire un incarico, nell'interesse del Consiglio a due consulenti, un penalista e a un civilista, per ricevere una consulenza indipendente in relazione all'indagine della Procura di Milano n. 12333/2017. La Direzione Affari Legali non è stata coinvolta nell'affidamento dell'incarico. Per maggiori approfondimenti si rinvia alla Relazione Finanziaria Annuale 2018 (pag. 220) e successiva domanda n. 49.

- 41. In Nigeria per l'esplorazione marina ottenuta dall'Eni, il Gruppo Eni ha mai pagato tangenti?**

Risposta

No.

- 42. Quali deleghe mantiene ad oggi il dott. Descalzi?**

Risposta

Con delibera 13 aprile 2017, il Consiglio ha confermato Amministratore Delegato e Direttore Generale Claudio Descalzi, conferendogli tutti i poteri di amministrazione della Società con esclusione di alcune attribuzioni che il Consiglio si è riservato in via esclusiva e di quelle non delegabili per legge. Per maggiori approfondimenti sul ruolo e i compiti dell'Amministratore Delegato si rinvia alla Relazione sul governo societario e gli assetti proprietari 2018 (pagg. 11, 46 e 78), redatta ai sensi dell'art. 123-bis del Testo Unico della Finanza e pubblicata sul sito internet di Eni.

- 43. Qual è stato il passivo 2018 della controllata AGI? Di quanto è aumentato o diminuito l'indebitamento? Chi è l'AD di Agi? Sono state individuate le perenni ragioni delle perdite?**

Risposta

Agi, ha di recente intrapreso un profondo percorso di riposizionamento del proprio modello di business che la vedeva ancora operare come agenzia tradizionale su prodotti e servizi in forma testuale e con una progressiva, costante, erosione dei ricavi. Tale riposizionamento è avvenuto mediante una serie di iniziative di 'change management' e 'digital transformation', finalizzate a consolidare la natura giornalistica di Agi e, nel contempo, a garantire l'offerta di soluzioni e servizi innovativi al mercato dei media, istituzionale e aziendale con la nuova divisione di business dell'Agenzia, Agi Factory.

83942/219

Nonostante abbia iniziato la propria attività solamente al termine del 2017, Agi Factory si è da subito posizionata quale primo Brand Journalism Lab italiano nato dall'esperienza giornalistica di Agi, improntata alla creazione di storie che partono dai fatti e dal background di Eni, azienda votata all'innovazione e alla creazione di valore.

La Factory porta avanti attività di storyfacking: lo storyfacking permette di raccontare le storie delle aziende, e dei loro brand, attraverso i fatti, rendendo notiziabili delle storie di valore. Di valore per il brand, ma soprattutto di valore per gli utenti e i target di riferimento.

Agi Factory può già contare su oltre 20 clienti attivi, una squadra di giornalisti, comunicatori e commerciali in continua espansione, con progetti che dimostrano la fiducia riposta dalle aziende nei confronti di Agi.

L'AD di AGI è da maggio 2017 il Dr. Salvatore Ippolito.

L'esperienza manageriale nel settore della media e della comunicazione, la consolidata esperienza in ambito digitale, maturate con tappe importanti in Microsoft, ItaliaOnline, e, prima dell'ingresso in Agi, alla guida dal 2014 di Twitter, in qualità di Country Manager per l'Italia, lo rendono in grado di interpretare e attuare il percorso di cambiamento in atto. I recenti successi hanno garantito, alla fine del 2017, il riconoscimento di "Digital Media Person of the Year".

Nell'esercizio 2018 Agi ha registrato una perdita di 6,8 mln di euro, sostanzialmente in linea con il 2017. L'indebitamento al 31.12.2018 è pari a 2,4 mln di euro, in aumento di 0,6 mln di euro vs il 2017.

Le ragioni della perdita sono riconducibili, come per gli anni precedenti, al perdurare della forte contrazione economica del mercato di riferimento, con disdette e/o riduzioni nei contratti in rinnovo a fronte di una struttura di costo caratterizzata sostanzialmente da costi fissi.

Grazie al sopra menzionato percorso di riposizionamento verso una dimensione ed una presenza sul mercato più ampia e diversificata, la diminuzione dei ricavi è stata però quasi completamente bilanciata da nuove entrate generate in ambito comunicazione, verso nuove nicchie di mercato.

44. *"Il Collegio Sindacale e l'Organismo di Vigilanza hanno deliberato il conferimento di un incarico congiunto a uno studio legale statunitense indipendente, esperto in ambito anti-corruzione affinché, previa informativa all'Autorità giudiziaria, fosse espletata una verifica indipendente di natura forense sulla vicenda. I legali statunitensi hanno in sintesi concluso che non sono emerse evidenze di condotte illecite da parte di Eni in relazione alla transazione con il governo nigeriano del 2011 per l'acquisizione della licenza OPL 245 in Nigeria. Gli esiti di tale verifica sono stati messi a disposizione dell'Autorità giudiziaria".*

Ad oggi quanto ci è costato lo Studio legale (ci ricordate il nome?) americano indipendente, che non ha convinto i magistrati?

Risposta

L'incarico è stato affidato ai legali statunitensi dello studio Pepper Hamilton. Le prestazioni sono state remunerate su base oraria e applicando le tariffe professionali definite contrattualmente, in linea con quanto normalmente richiesto per questa tipologia di prestazioni, secondo il livello dei consulenti impiegati.

45. La Repubblica Federale della Nigeria, nel costituirsi parte civile quanti danni ci ha richiesto (OPL 245 Nigeria)?

Risposta

La Repubblica Federale della Nigeria, nel costituirsi parte civile non ha quantificato i danni richiesti.

46. Come si chiamano gli imputati che sono stati condannati con rito abbreviato (OPL 245 Nigeria)?

Risposta

I soggetti che hanno optato per la definizione del procedimento con rito abbreviato sono terzi rispetto ad Eni. Da fonti aperte, risulta che sono Di Nardo e Obi.

47. INDAGINE CONGO. *"Nell'aprile 2018 il Collegio Sindacale, l'Organismo di Vigilanza e il Comitato Controllo e Rischi di Eni hanno deliberato il conferimento di un incarico congiunto ad uno studio legale indipendente e ad una società di consulenza professionale, esperti in ambito anti-corruzione affinché fosse espletata una verifica indipendente di natura forense sulla vicenda. I risultati preliminari di tali attività, allo stato non ancora concluse, non hanno evidenziato circostanze di fatto idonee a rilevare un diretto coinvolgimento di Eni, né di suoi dipendenti o manager chiave nella commissione dei reati ipotizzati dalla Procura".*

Quanto ci è costato lo Studio indipendente dei legali e la consulenza professionale indipendente della società? Come si chiamano lo Studio Legale e la società incaricati?

Risposta

L'incarico è stato affidato allo Studio Legale e Tributario DLA Piper con il supporto della società di consulenza Protiviti per le verifiche in ambito forensic. Le prestazioni sono state remunerate su base oraria e applicando le tariffe professionali definite contrattualmente, in linea con quanto normalmente richiesto per questa tipologia di prestazioni, secondo il livello dei consulenti impiegati.

83942/321

nell'esecuzione delle attività. Le attività di verifica si sono concluse con la conferma degli esiti anticipati in via preliminare.

48. *"Nel settembre 2018 è pervenuta ad Eni, in qualità di parte offesa, notifica dell'avviso di fissazione di udienza emesso dal Tribunale di Roma, in relazione alla contestazione di associazione a delinquere e altre contestazioni minori, nei confronti dei numerosi indagati - tra cui oltre 40 posizioni Eni - oggetto di un procedimento stralcio (proc. n. 22066/17 RGNR) dal principale, per le quali, nel maggio 2017, la Procura aveva richiesto l'archiviazione. All'esito dell'udienza, nel dicembre 2018 il Giudice ha accolto la richiesta di archiviazione per numerose posizioni, tra cui tredici posizioni Eni, mentre ha rigettato la richiesta, imponendo alla Procura di formulare l'imputazione nei termini e forme di legge per ventotto posizioni Eni (inclusi gli ex vertici dell'allora Divisione R&M) per il reato associativo".*

La Procura ha proceduto a formulare l'imputazione? Come si chiamano gli indagati o imputati? Avete provato a incaricare degli studiosi indipendenti anche in questo caso?

Risposta

Il procedimento riguarda l'asserita immissione in consumo in violazione della normativa sulle accise di volumi di prodotto corrispondenti allo 0,019% del movimentato delle basi operative coinvolte (Pomezia, Ortona, Calenzano). Confermiamo la richiesta di archiviazione da parte della procura accolta per numerose posizioni, 13 di Eni, e rigettata per 28 posizioni. A seguito del rigetto, la Procura ha provveduto in data 14 gennaio 2019 a formulare l'imputazione, a cui è seguita la notifica della fissazione dell'udienza preliminare per il prossimo 6 giugno 2019.

I soggetti Eni coinvolti sono 32, tra cui figurano posizioni dirigenziali e non dirigenziali.

Nel decreto di fissazione udienza preliminare, contrariamente all'indicazione originaria della Procura in sede di richiesta di archiviazione, persona offesa del reato viene indicata la sola Agenzia delle Dogane.

Le memorie difensive sono state supportate dalle seguenti perizie tutte redatte da esperti indipendenti:

- consulenza tecnica relativa al fenomeno del travaso di prodotto
- consulenza tecnica relativa alle apparenti discrasie rilevate ad esito del Controllo Contabile;
- consulenza tecnica relativa all'analisi del sistema di controllo in uso presso il deposito di Calenzano;
- analisi giornaliera delle rilevazioni dei tele-livelli in uso presso il deposito di Calenzano.

49. **Eni SpA - Procura della Repubblica di Milano – Proc. Pen. 12333/2017.** *Nel febbraio 2018 è stato notificato un decreto di perquisizione e sequestro con riferimento alle ipotesi di reato associativo finalizzato alla calunnia ed alle false informazioni rese al Pubblico Ministero. Dal*

provvedimento risultano indagati, tra gli altri, un ex legale esterno di Eni, l'ex Chief Legal and Regulatory Affairs di Eni, attualmente Chief Gas & LNG Marketing and Power Officer della Società. Secondo quanto riportato nel decreto, l'associazione sarebbe finalizzata ad intralciare l'attività giudiziaria nei procedimenti penali di Milano che vedono coinvolti, tra gli altri, Eni ed alcuni dei suoi amministratori e dirigenti. Inoltre, Eni non risulta essere oggetto di indagine.

A seguito di quanto sopra, il Comitato Controllo e Rischi, sentito il Collegio Sindacale, ha convenuto, unitamente all'Organismo di Vigilanza, di affidare a un soggetto terzo indipendente lo svolgimento di un incarico per una verifica interna su documenti e fatti rilevanti rispetto alle vicende connesse con il citato procedimento, incluse analisi di tipo "forensic". L'incarico è stato conferito il 22 febbraio 2018 e, nella Relazione finale del 12 settembre 2018, presentata al Comitato Controllo e Rischi, all'Organismo di Vigilanza e al Collegio Sindacale, è riportato che dalle analisi svolte, e rispetto alle ipotesi formulate dalla Procura di Milano nel decreto, non emergerebbero evidenze fattuali circa il coinvolgimento dell'ex Chief Legal and Regulatory Affairs di Eni nella commissione dei reati ipotizzati dalla Procura. Nel contempo il 19 aprile 2018 il Consiglio di Amministrazione ha conferito incarico a due consulenti esterni, un penalista e un civilista, per ricevere una consulenza legale indipendente in relazione ai fatti oggetto di indagine. Gli esiti sono stati riportati in due relazioni del 22 novembre 2018 e del 14 febbraio 2019 che non hanno evidenziato circostanze di fatto idonee di per sé a rilevare un diretto coinvolgimento di persone Eni nella commissione dei reati ipotizzati dalla Procura. Le relazioni sono state presentate al Consiglio di Amministrazione e al Collegio Sindacale di Eni, nonché trasmesse all'Organismo di Vigilanza di Eni.

Come si chiamano i dirigenti e gli amministratori "coinvolti" relativamente al presunto intralcio dell'attività giudiziaria? Come si chiama il "soggetto terzo", ovviamente indipendente, che ha ricevuto l'incarico di una verifica rispetto al procedimento penale in questione? Quale ne è stato il costo?

Quanto ci costano e come si chiamano i due consulenti esterni incaricati, quali indipendenti, dal Consiglio di Amministrazione?

Risposta

Per quanto noto alla società, l'unico dirigente Eni iscritto nel registro degli indagati è l'ex Chief Legal and Regulatory Affairs di Eni. L'incarico è stato affidato alla società di consulenza KPMG Advisory. Le prestazioni sono state remunerate su base giornaliera e applicando le tariffe professionali definite contrattualmente, secondo il livello dei consulenti impiegati nell'esecuzione delle attività, in linea con quanto normalmente richiesto per questa tipologia di prestazioni professionali.

I due consulenti incaricati dal Consiglio di Amministrazione sono il Prof. Avv. Auletta, civilista, e l'Avv. Siniscalchi, penalista; ai consulenti sono stati corrisposti onorari in linea con quelli di mercato per incarichi analoghi.

50. Eni SpA - Procura della Repubblica di Milano - Abuso di informazioni privilegiate. *Nel marzo 2019 è stata notificata al Chief Upstream Officer di Eni una richiesta di proroga di indagini preliminari (precedentemente non note) condotte dalla Procura di Milano, in relazione ad un'ipotesi di violazione dell'art. 184 del D. Lgs. 58/1998 (Testo unico delle disposizioni in materia di intermediazione finanziaria - "TUF"; abuso di informazioni privilegiate) che si presume commessa nel periodo tra il 1° novembre e il 1° dicembre 2016. L'ipotesi non risulta meglio specificata nell'atto notificato.*

Come si chiama il Chief Upstream Officer? Si tratta di Antonio Vella? Attualmente l'indagato, chiunque sia, quale ruolo svolge? Si sta pensando a uno Studio indipendente?

Risposta

Come riportato nella sezione contenziosi della relazione finanziaria annuale 2018 l'unico atto ricevuto dall'Autorità Giudiziarica che sta conducendo le indagini è una richiesta di proroga di indagini preliminari. Allo stato è stato chiesto un parere relativo ai presupposti di diritto commerciale attinenti il reato contestato.

51. Eni Foundation: Quanto ha speso nel 2018? A quanto ammontano i finanziamenti ricevuti? Quanto personale utilizza? Quali interventi ha svolto in Italia?

Risposta

Nel 2018 Eni Foundation ha speso 1.168.594,17 euro e ha ricevuto un contributo di 3.389.902 euro dal fondatore Eni S.p.A., dichiarati ai sensi della Legge n. 124/2017. La differenza tra la cifra spesa e i contributi ricevuti da Eni è riconducibile a progetti inizialmente previsti per il 2018 che vedranno il loro avvio nel 2019.

Eni Foundation si avvale delle competenze e know-how di Eni ed utilizza nr. 3 risorse a ruolo Eni in distacco al 50 % in Eni Foundation. In Italia, Eni Foundation non realizza progetti, nel corso del 2018 Eni Foundation è stata partner dell'Istituto Superiore di Sanità nella mostra 'Mondo Vaccini', un viaggio nella storia e nell'attualità dei vaccini, del loro significato e del loro valore per la tutela della salute pubblica.

52. "Sono state rese note le motivazioni della sentenza di condanna (emessa il 20 settembre scorso, per quattro anni di reclusione, in rito abbreviato) dei due mediatori Obi Emeka e Gianluca Di Nardo. La sentenza del giudice Giusy Barbara, si sofferma sul fatto che i vertici di Eni fossero non

solo a conoscenza del fatto criminoso («il management di Eni e Shell è stato pienamente a conoscenza del fatto che una parte degli 1,092 miliardi di dollari pagati sarebbe stata utilizzata per remunerare i pubblici ufficiali nigeriani... Si è trattato non di mera connivenza, ma di adesione consapevole ad un progetto predatorio in danno dello stato nigeriano»), ma addirittura d'accordo e si aspettavano un ritorno, tanto che al management di Eni sarebbero stati «retrocessi» 50 milioni di dollari al termine dei diversi trasferimenti del denaro «da spartirsi fra loro» (tratto da sito: <https://valori.it/manager-plu-potenti-dei-politici-perche-eni-e-descaizi-sono-intoccabili/>).

E' vero che il management abbia ricevuto i suddetti 50 milioni di euro?

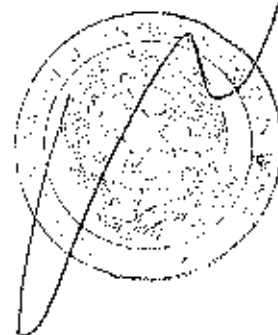
Risposta

Come già ripetutamente affermato confermiamo la piena correttezza e legittimità della transazione conclusa nel 2011 in relazione all'OPL 245, che è stata altresì ribadita da approfonditi studi di consulenti di livello internazionale, che hanno esaminato i singoli aspetti della vicenda, da un punto di vista normativo, tecnico economico e di rispetto delle best practices internazionali. Il management di Eni non ha ricevuto i suddetti 50 milioni di euro. Tale ricostruzione, priva di ogni riscontro, è stata anche smentita dalle risultanze del dibattimento di primo grado attualmente in corso presso la VII sezione del Tribunale di Milano.

52. BIS Tutti gli autori degli studi indipendenti che si sono pronunciati su questioni oggetto di indagini e processi, nel caso che in futuro cozzassero con sentenze passate in giudicato, ci restituiranno i soldi? Risponderanno per colpa professionale? Oppure non li citeremo neppure per le responsabilità che dovessero emergere?

Risposta

Ogni valutazione sul punto non può prescindere da una concreta analisi degli eventuali elementi contraddittori, nonché della loro effettiva rilevanza rispetto ai doveri di buona fede a cui sono tenuti i consulenti, fra contenuti delle consulenze e evidenze processuali, analisi che deve essere necessariamente rinviata al momento in cui saranno passati in giudicato in contenziosi in essere.



Azionista Domenico NARDOZZA

L'ARPAB in merito allo sversamento di petrolio dal centro Olio Val D'Agri-Basilicata, nelle osservazioni del 20 Giugno 2017 riferendosi alle indagini del sottosuolo presente sotto i serbatoi di stoccaggio del petrolio, dichiarava che " Le indagini proposte da ENI nel documento analizzato **non risultano adeguatamente finalizzate, ben quantificate e opportunamente ubicate**" e emetteva una raccomandazione affermando che " la proposta di indagini dovrà essere riformulata tenendo conto del **volume significativo che deve essere indagato nella sua totalità, del modello geologico preliminare, delle informazioni progettuali e dell'elevata sismicità dell'area**".

Poiché quanto affermato da ARPAB al Punto 3 delle Osservazioni- Arpab- del 20/06/17, indicava in maniera incontrovertibile che le indagini geologico-tecniche indicate dal Gruppo di Lavoro dopo il sopralluogo del 18 Maggio 2017 e previste dalle Norme Tecniche per le Costruzioni in Zona Sismica (D.M.14/01/2008 e Circolare n. 617/CSLLPP del 2 Febbraio 2009), sono state completamente disattese e:

- a) *che le indagini geologiche del terreno di fondazione dei serbatoi sono state limitate al terreno circostante i serbatoi e non sono state eseguite sul terreno sottostante i serbatoi, così come previsto dalle Norme e prescritto da Arpab, nonostante proprio quella parte di terreno fosse maggiormente da indagare, essendo stata interessata dal passaggio di significative quantità di petrolio durante lo sversamento;*
- b) *che le indagini geologico-tecniche non hanno tenuto conto del modello geologico preliminare e cioè che i serbatoi sono stati realizzati su un'area di riempimento, livellata con materiale di cava, in occasione della realizzazione dell'area industriale di Viggiano, dopo il sisma del 1980 e che giace su un congluvio denominato "Fossa del Lupo" **la cui stabilità in caso di sisma andava verificata e comprovata mediante apposite indagini;***
- c) *che Eni, inoltre sembra non aver tenuto conto che l'intero carico dei serbatoi è trasferito alle fondazioni superficiali costituite da una struttura anulare che sorregge i serbatoi e da questa ad una porzione di terreno sottostante molto limitata e concentrata, a rischio collasso dopo l'ulteriore carico dovuto ai doppi fondi realizzati ex novo da ENI;*
- d) *che le indagini geologico-tecniche non hanno tenuto in nessun conto che i serbatoi sono ubicati in area ad elevata sismicità e che pertanto le Norme per le costruzioni in area sismica prevedono un piano di indagine, un modello geotecnico del sottosuolo ed una progettazione*

esecutiva delle fondazioni cioè del sistema costruzione-terreno, che tenga conto delle azioni sismiche sul terreno e sull'opera;

- e) *che il monitoraggio periodico che ENI effettuerà per individuare eventuali fenomeni di assestamento dei serbatoi non appare garantire certo la stabilità e la integrità dei serbatoi a seguito di sisma che potrebbe facilmente distruggere la fondazione anulare su cui essi poggiano con conseguente rottura dei serbatoi e fuoriuscita di enormi quantità di greggio,*

1. **Tutto ciò premesso ai punti a) b) c) d) e) si chiede, in merito ai fatti e alle criticità sopra descritte quali precauzioni Eni Spa e quali accorgimenti tecnici ha adottato e intende adottare per assicurare la stabilità e la integrità di tutti e 4 i serbatoi?**

Risposta

Si fa presente che il riavvio del COVA del luglio 2017 è avvenuto a seguito dell'autorizzazione della Regione Basilicata, rilasciata a valle del completamento da parte di Eni del piano di ispezione e controllo dell'impianto e sulla base dei pareri positivi di tutti gli Enti di controllo coinvolti che hanno verificato l'ottemperanza delle prescrizioni incluse quelle relative alle condizioni di sicurezza dei serbatoi.

a) - Con riferimento al punto 3 del verbale di sopralluogo menzionato, al fine di investigare l'integrità del suolo sottostante i serbatoi di stoccaggio olio è stata realizzata una campagna di sondaggi geotecnici come di seguito descritto.

Le indagini hanno avuto inizio il 24/05/2017 e sono state così articolate.

- indagini in sito, consistenti in n. 8 sondaggi verticali a carotaggio continuo, n. 12 sondaggi orizzontali, n. 8 sondaggi inclinati, n. 8 prove penetrometriche statiche e/o prove penetrometriche dinamiche pesanti. I sondaggi inclinati hanno consentito di indagare anche il terreno sottostante i serbatoi;

- indagini di laboratorio (chimico e geotecnico) su n. 86 campioni di terreno prelevati durante i sondaggi. Le prove di laboratorio di tipo geotecnico sono state finalizzate alla determinazione delle caratteristiche fisiche generali e di quelle meccaniche, attraverso l'esecuzione di prove di compressione edometrica, prove di taglio diretto e prove di compressione triassiale.

b) c) d) - L'area è stata in passato oggetto di numerose campagne di indagini, il che aveva consentito di ricostruire con dovuto dettaglio l'assetto stratigrafico del sottosuolo, il regime della falda e le proprietà dei terreni.

A valle dei risultati della campagna integrativa di indagini geotecniche eseguite nell'area occupata dai 4 serbatoi di stoccaggio, è risultata evidente la sostanziale equivalenza di tutti i parametri geotecnici, il che garantisce i livelli prestazionali del serbatoio del tutto simili a quelli propri del progetto originario sia in termini di capacità portante sia in termini di cedimenti.

Relativamente alla stabilità in caso di sisma, tutti i serbatoi sono stati realizzati secondo la normativa tecnica vigente. Inoltre la sismicità dell'area è stata considerata in accordo alla normativa tecnica vigente.

La realizzazione del doppio fondo dei serbatoi non ha modificato in nessuna maniera i calcoli relativi al dimensionamento della corona circolare di fondazioni dalla quale il fondo dei serbatoi risulta svincolato.

e) Si premette che in relazione alla stabilità in caso di sisma, tutti i serbatoi sono stati realizzati secondo la normativa tecnica vigente.

- Inoltre in ottemperanza a quanto richiesto dall'Ente di controllo nel luglio 2017, nell'ambito delle indagini geotecniche atte a verificare l'idoneità del terreno all'esercizio dei serbatoi di stoccaggio olio è stata implementata una verifica periodica annuale dei cedimenti differenziali sulle fondazioni dei serbatoi stessi. La campagna prevede le seguenti attività:

- installazione dei punti di controllo
- esecuzione delle misure di livellazione
- restituzione dei risultati

La verifica consente di individuare la relazione esistente tra le condizioni di carico agente sulle fondazioni ed i relativi cedimenti. E' pertanto possibile valutare se l'entità dei cedimenti e la loro distribuzione lungo l'intero sviluppo della fondazione anulare è compatibile con le esigenze di tipo prestazionale richieste ai serbatoi. I dati rilevati dalle campagne 2017 e 2018 confermano la stabilità dei serbatoi.

- 2. Poiché le criticità sopra segnalate configurano come elevato il rischio, al Centro Olio di Val D'Agri-Basilicata, in caso di evento sismico la rottura e/o cedimento del terreno di fondazione o della stessa fondazione superficiale, si chiede quali siano le ragioni tecniche e di opportunità che hanno portato Eni Spa a non disporre un immediato adeguamento delle fondazioni del centro e al conseguente blocco immediato dell'attività del Cova?**

Risposta

Sulla base delle evidenze tecniche esposte precedentemente si ribadisce che la stabilità dei serbatoi non è stata in alcuna maniera compromessa né modificata a seguito dell'evento di sversamento e

dell'installazione dei doppi fondi. Inoltre è in essere sui serbatoi il monitoraggio prescritto dall'Ente di controllo che conferma in maniera univoca le condizioni di sicurezza.

Inoltre, da accertamenti eseguiti dall'associazione Mediterraneo no triv in persona del suo Presidente Ing. Antonio Alberti e presso l'Ufficio Sismico della regione Basilicata nel Marzo 2017, è emerso che il **Progetto esecutivo dell'ammodernamento del COVA, depositato in data 02/12/1999 al N. 3469 presso l'Ufficio Sismico della regione Basilicata, era mancante dei Volumi 2 e 3 del faldone fondazioni.** Tali volumi, secondo l'indice allegato, riportavano il progetto esecutivo delle strutture anulari di fondazione dei serbatoi ma risultavano però essere stati sottratti. Poiché prima dell'inizio dei lavori di realizzazione dei doppi fondi ai serbatoi V 220 TB- 001 A, B, C, D **non risulta che ENI abbia provveduto a depositare alcun nuovo progetto esecutivo** contenente la verifica di resistenza alle azioni sismiche, a seguito di modifica strutturale dell'opera, come la normativa vigente richiede si chiede:

3. **Chiediamo se Eni ha realizzato e presentato presso l'Ufficio Sismico della Regione Basilicata, il nuovo Progetto esecutivo corredato della relativa indagine geologico-tecnica e dei relativi calcoli che comprovano l'adeguatezza delle fondazioni superficiali anulari su cui sono poggiati i quattro serbatoi di 43 metri di diametro cadauno, alti 14 metri contenenti petrolio stabilizzato, atteso che i serbatoi costituiscono un'opera importante in quanto contenenti ciascuno 16.000.000 di litri di petrolio stabilizzato, la cui inefficace stabilità comporta un grosso rischio sismico di incidente rilevante.**

Risposta

Eni ha trasmesso all'Ente di controllo nel luglio 2017 la relazione tecnica contenente le risultanze della campagna integrativa di indagini geotecniche sui quattro serbatoi del Centro Olio Val D'Agri che conferma che le condizioni progettuali iniziali non sono in nessuna maniera state influenzate a seguito dell'evento di sversamento.

Inoltre è bene precisare che l'installazione del doppio fondo nei serbatoi non modifica in nessuna maniera i calcoli relativi al dimensionamento della corona circolare di fondazioni dalla quale il fondo dei serbatoi risulta svincolato.

4. **L'ENI, relativamente ai bacini di contenimento dei serbatoi V220 TB-001 A, B, C, D, ha dichiarato ad ISPRA, e tale dichiarazione è stata riportata nella Tabella di Valutazione delle Conformità della documentazione inviata dal gestore rispetto alle prescrizioni propedeutiche per il riavvio dell'impianto (Punto 2 della Tabella riportata a pag 25 e 26 della D.G.R. 733 del 17/07/2017), che:**

- a) **"I bacini di contenimento hanno dimensioni in pianta di m. 74,20 x 74,70, delimitati da muri in c.a. per un'altezza fuori terra pari a mt. 4 ed uno spessore variabile da 60 cm (al piede) e 30 cm. (in testa);**
- b) **la pavimentazione è composta da quadroni di battuto di cemento aventi dimensioni mt. 4,65 x 4,65 per uno spessore di cm. 15, intervallati da giunti di dilatazione in materiale impermeabilizzante (Maperflex PU70);**
- c) **le pareti verticali anch'esse intervallate da giunti tecnici sigillati con materiale impermeabile (Maperflex PB25);**
- d) **la superficie di ogni singolo bacino è pari a mq. 5.542,74;**
- e) **il volume di capienza è pari a mc 22.179,96."**

Quanto dichiarato da ENI non è stato adeguatamente verificato e ISPRA al riguardo ha espresso il seguente giudizio: "Documentazione conforme a quanto prescritto".

Da quanto invece risulta dalla documentazione di ENI i **bacini di contenimento presentano una discontinuità realizzativa a partire dal perimetro stesso dei serbatoi**. Infatti, come risulta dal documento di ENI "Riepilogo attività ispettive di manutenzione serbatoi di stoccaggio olio V220TB001 A/B/C/D", allegato alla lettera inviata da ENI al NOE (Nucleo Operativo Ecologico) in data 03 Marzo 2017, a pagina 4 di detto allegato, ENI descriveva come sono realizzati i basamenti dei serbatoi e da tale descrizione risulta che sotto i fondi dei serbatoi, non vi è uno spessore di 15 cm di battuto di cemento, bensì uno strato di 8 cm. di conglomerato bituminoso.

Tale strato è risultato assolutamente non idoneo, infatti esso ha causato il percolamento nel sottosuolo del petrolio fuoriuscito dal serbatoio, rendendo inefficace l'azione del bacino di contenimento che avrebbe dovuto raccogliere tale fuoriuscita dai fondi stessi, evitandone la dispersione nel sottosuolo.

Alla luce di quanto sopra si chiede:

- 5. Se la superficie posta sotto il serbatoio è stata realizzata con quadroni in battuto di cemento dello spessore di 15 cm?**

Risposta

Il basamento di ciascun serbatoio è costituito da una corona circolare in cemento armato di diametro 45.750 mm, altezza 2.000 mm e di spessore 750 mm. All'interno di tale corona, e sotto il fondo del serbatoio, sono presenti i seguenti strati, a partire dal basso:

1. Primo strato formato da magrone avente spessore 100 mm

2. Secondo strato formato da misto di cava compattato meccanicamente a strati successivi di 200 mm ciascuno per un totale di circa 2000 mm
 3. Terzo strato (a contatto con il fondo del serbatoio) formato da conglomerato bituminoso avente spessore di 80 mm.
 4. La discontinuità tra il bacino di contenimento e il perimetro dei serbatoi, come osservato nelle premesse alla domanda 6, esiste, ma così come per le giunzioni tra le piastre di cemento del bacino di contenimento, la sua impermeabilizzazione è garantita da apposito giunto di dilatazione impermeabile.
- 6. Si chiede quali sono le ragioni tecniche che hanno indotto Eni Spa a non disporre la chiusura del COVA e per poter così disporre il ripristino della continuità dei bacini di contenimento anche sotto la sede dei fondi dei serbatoi di stoccaggio V220 Tb-001 A,B,C,D, atteso che dalle recenti inchieste giudiziarie disposte dalla Procura di Potenza sussiste l'ipotesi giudiziaria che a perdere petrolio siano stati tutte e 4 i serbatoi e non solo uno e che la perdita si dovrebbe collocare all'anno 2010 e non all'anno 2017 come sempre dichiarato da Eni.**

Risposta

Immediatamente dopo la scoperta dello sversamento, Eni ha bloccato la produzione e chiuso il COVA per tre mesi per poter effettuare le verifiche di asset integrity di tutti gli impianti esistenti che hanno escluso qualsiasi anomalia sul processo (linee interrate, pompe di rilancio, etc). Inoltre a seguito di carotaggi selettivi realizzati all'interno del confine di stabilimento, e specificamente nell'intorno dei serbatoi, e di ulteriori verifiche tecniche si è potuto appurare che la perdita di olio era stata causata da una fuoriuscita dal solo serbatoio D. Il fermo impianto dell'aprile 2017 è stato dunque attuato per tener conto delle preoccupazioni delle Autorità e del territorio e dar modo alle Autorità preposte di verificare l'efficacia del piano di messa in sicurezza. Si segnala inoltre che il riavvio degli impianti nel luglio 2017 è avvenuto utilizzando esclusivamente i serbatoi dotati di doppio fondo e dunque si poteva escludere qualsiasi ipotesi di perdita successiva.

Le ipotesi di sversamenti da altri serbatoi del Centro Olio Val d'Agri diversi da quello individuato nel serbatoio D, scoperto nel febbraio 2017, sono infondate perché la datazione scientifica del prodotto fuoriuscito consente di affermare con certezza che la perdita sia avvenuta non prima dei 6 mesi precedenti all'analisi di laboratorio sui campioni.

Gli episodi antecedenti del 2012 o 2013 relativi a problematiche su altri serbatoi sono stati tempestivamente oggetto di opportuni interventi di ripristino, non hanno avuto alcuna conseguenza

83942/334

ambientale e non presentano alcun elemento che possa collegarli all'olio recuperato a partire dal 2017 date le dinamiche del tutto diverse che le hanno caratterizzate.

Nelle Osservazioni Arpab del 20/06/2017, punto 11 della Tabella, relativamente alla verifica di integrità dell'Oleodotto Viggiano-Taranto, Arpab raccomandava ad ENI di effettuare l'ispezione dell'oleodotto con il Pig Intelligente entro Novembre 2017, così come suggerisce nell'Attestazione Finale sull'affidabilità dell'Oleodotto, l'Istituto Italiano della Saldatura, che ha effettuato una indagine con Pig Intelligente nel Novembre 2013. A tale raccomandazione di ARPAB, **ENI ribadiva che avrebbe proceduto nella successiva ispezione nel 2018**. La valutazione di Arpab a tale riscontro di ENI era: "Si conferma l'opportunità di procedere secondo la tempistica indicata dall'Istituto Italiano della Saldatura".

In ragione di quanto sopra:

- 7. Si chiede se ENI Spa ha ottemperato alla raccomandazione di Arpab entro il mese di novembre 2017 atteso che anche l'oleodotto è parte integrante dell'impianto ritenuto a rischio di incidente rilevante e soggetto alla legge Seveso III, e si chiede se Eni ha eseguito la manutenzione straordinaria necessaria a garantire l'efficienza e la tenuta nel tempo dell'oleodotto e di tutte le condotte che collegano i pozzi di estrazione e di reiniezione da e verso il Cova.**

Risposta

L'oleodotto che collega il Centro Olio Val d'Agri con la Raffineria di Taranto viene ispezionato regolarmente tramite Pig Intelligente ad ultrasuoni. Questa modalità di controllo consente di determinare la presenza di eventuali fenomeni corrosivi in modo molto puntuale lungo tutta la condotta. I risultati dell'ultima ispezione, realizzata ad ottobre 2017, hanno confermato le condizioni di sicurezza dell'esercizio dell'oleodotto.

Inoltre, si ricorda che il sistema di protezione e monitoraggio dell'oleodotto Viggiano-Taranto prevede anche un sistema di protezione catodica che assicura, tramite un'azione elettrica, l'assenza di fenomeni corrosivi della struttura metallica; sono inoltre previste verifiche visive settimanali e semestrali dell'intero oleodotto. È infine in corso di avviamento un Sistema di Controllo con tecnologia vibroacustica contro le perdite derivanti da effrazioni.

- « L'analisi dei dati restituiti dai processi ispettivi citati, affidata a Società di primario livello del settore dell'affidabilità metallurgica e strutturale, conferma l'assoluta integrità dell'asset.

L'ENI, come riportato al punto 3 della Tabella Valutazione delle Conformità della documentazione inviata dal gestore rispetto alle prescrizioni propedeutiche per il riavvio dell'impianto, redatta da ISPRA, dichiarava che la Revisione del Piano Antinquinamento del COVA, che terrà conto degli scenari di rilascio aggiornati, sarà messa a punto entro il 31 Dicembre 2017.

Tale affermazione avrebbe dovuto comportare che l'autorizzazione alla messa in esercizio del COVA doveva tenere conto di tale tempistica e della mancanza ad oggi di un Piano Antinquinamento Revisionato sulla base dell'incidente avutosi ed avrebbe dovuto posticipare l'autorizzazione al riavvio del COVA a dopo la messa a punto e l'approvazione di tale Piano Antinquinamento; invece, autorizzando il rientro in esercizio del COVA, l'eventuale ripetersi di un incidente rilevante, troverebbe di nuovo il Gestore e le autorità competenti impreparate alla gestione di un incidente rilevante come quello avutosi, perpetrando nuovi e maggiori danni all'ambiente. Infatti lo stesso Ministero dell'Ambiente e di converso il CTR hanno classificato Incidente Rilevante quello accaduto (vedi Verbale del CTR n.06 del 12 Luglio 2017 - pag. 35 della DGR 733).

Alla luce di quanto sopra indicato si chiede:

- 8. se ENI Spa ha elaborato e presentato un Piano Antinquinamento aggiornato a quanto accaduto e in merito all'evento della dispersione del petrolio dal COVA, ed a quanto dovrà essere fatto per disinquinare l'area.**

Risposta

Il COVA è sempre stato dotato di un Piano Antinquinamento Sversamenti di Idrocarburi che è stato applicato al momento dello sversamento. Successivamente all'evento serbatoio del 2017, Eni ha elaborato un aggiornamento del "Piano Antinquinamento Sversamenti di idrocarburi Campo Olio Val d'Agri" nel Dicembre 2017 e nell'Ottobre 2018. Si rinvia alle risposte alle domanda 13 e 15 e alle 7 dell'azionista Marino per quanto fatto per disinquinare l'area.

Da come risulta dalle Osservazioni Arpab del 20/06/2017 punto 2 della Tabella (pag. 38 della DGR n. 733), l'Arpab Raccomanda ad ENI di utilizzare un unico programma di gestione della manutenzione, non essendo idoneo quello utilizzato a gestire le linee interrate. In conseguenza di ciò Arpab prescriveva ad ENI di adeguare tale Programma di Gestione delle manutenzioni entro 90 giorni dalla ripresa dell'esercizio.

- 9. Alla luce di quanto sopra esposto si chiede quali sono gli strumenti e gli accorgimenti che ENI ha adottato per verificare e mantenere correttamente gli impianti alla data di**

83942 / 333

riapertura del Cova dopo la chiusura e blocco dell'attività disposta dalla Regione Basilicata a seguito della dispersione di petrolio.

Risposta

Eni ha adottato un unico sistema per la gestione delle manutenzioni e di questo ha informato le Autorità.

I Piani di manutenzione applicati al Centro Olio Val D'Agri (COVA) sono in accordo con le Linee Guida relative al Sistema di Gestione della manutenzione che regolamentano procedure, istruzioni operative, best practices, per ogni tipologia di manutenzione (Accidentale, migliorativa, predittiva e preventiva). I Piani di manutenzione vengono altresì attuati in accordo a quanto previsto dalla norma e dalle case costruttrici dei singoli componenti impiantistici.

In particolare, la gestione e l'attuazione delle attività di manutenzione e asset integrity che vengono eseguite presso il COVA prevedono:

1. Manutenzione Accidentale. Interventi di manutenzione che devono essere eseguiti a fronte di un guasto improvviso o di una segnalazione da attività "on condition" per ripristinare la funzionalità dell'item (su rottura o correttiva);
2. Manutenzione Migliorativa. Intervento/azione di miglioramento o piccola modifica che non incrementa il valore patrimoniale dell'entità
3. Manutenzione Preventiva. Manutenzione Ciclica (programmata o sistematica), ossia intervento effettuato secondo scadenziari prefissati o cicli di utilizzo; queste manutenzioni sono pianificate in modo congiunto dalla programmazione delle produzioni e dal servizio manutenzione.

Per l'asset Val D'Agri annualmente si spendono circa 50 Milioni di Euro per la gestione della manutenzione ordinaria e per realizzare progetti di investimento atti a migliorare il mantenimento dello stesso Asset.

Si evidenzia inoltre che il Centro Olio Val D'Agri è stato scelto come primo impianto Eni dove è in corso l'implementazione del piano di trasformazione digitale di Eni che impiega la digitalizzazione come sistema di prevenzione e protezione degli asset, come ulteriore strumento per garantire la sicurezza dei lavoratori e come acceleratore del modello integrato di crescita sostenibile. Il COVA è la prima Lighthouse nel mondo Eni, vale a dire un impianto integralmente digitalizzato con le tecnologie più innovative. Il Centro Olio di Viggiano è stato scelto per l'importanza e centralità che riveste nel sistema Eni.

Si fa infine presente che il riavvio del COVA del luglio 2017 è avvenuto a seguito dell'autorizzazione della Regione Basilicata, rilasciata a valle del completamento da parte di Eni del piano di ispezione e controllo dell'impianto e sulla base dei pareri positivi di tutti gli Enti di controllo coinvolti che hanno verificato l'ottemperanza delle prescrizioni. Il piano prevedeva:

1. l'ispezione, il collaudo e l'eventuale ripristino delle reti interrate,
2. il monitoraggio e prevenzione della corrosione delle linee contenenti il greggio e
3. i controlli e le attività di realizzazione del doppio fondo nei serbatoi di stoccaggio per i serbatoi utilizzati per l'esercizio dell'impianto al momento del riavvio.

Con contratto n. 2500013991 del 29/07/2013 sottoscritto tra ENI Spa e Istituto Nazionale di Geofisica e Vulcanologia è stato commissionato e svolto dall'INVG uno studio dei "servizi di ricerca, studi e rilevamenti in campo geofisico, sismologico e geochimico" compiuto in Val D'Agri, la cui attività è stata posta in essere dall'Istituto ma su esclusivo mandato di Eni Spa.

10. Alla luce di quanto sopra si chiede di sapere se lo studio evidenzia l'esistenza di una correlazione tra l'attività di estrazione petrolifera e reiniezione svolta in Val D'Agri e l'incremento della sismicità della Val D'Agri.

Risposta

Lo studio in questione affronta una serie di tematiche da quelle geologiche e geofisiche, a quelle sismologiche e geochimiche sulle attività di coltivazione idrocarburi in Val d'Agri.

Nello specifico, per quanto riguarda l'ipotizzata esistenza di una correlazione tra l'attività di "estrazione petrolifera e reiniezione" e l'incremento della sismicità della Val d'Agri, la risposta che ha fornito lo studio è esattamente in linea con quanto era già noto ovvero che non vi è un aumento di sismicità in Val d'Agri.

Quello che lo studio ha rilevato e confermato è una presenza dal 2006 di una microsismicità solo nell'area limitrofa e confinata all'area del pozzo di re-iniezione delle acque di strato Costa Molina 2, rilevata dalla rete di monitoraggio esistente e che si caratterizza per la bassissima energia, ben al di sotto della soglia di avvertibilità umana che è di circa Magnitudo 3 della scala Richter e comunque al di sotto della soglia di pericolosità. La microsismicità è peraltro diminuita nel tempo fino a quasi scomparire dal 2013 in poi.

Il monitoraggio della sismicità è stato implementato da Eni fin dal 2001 ovvero 5 anni prima dell'inizio delle attività di reiniezione e ciò rappresenta sicuramente un caso unico e di alto valore scientifico in Italia e nel mondo.

Lo studio ha fornito elementi di ulteriore valenza scientifica, i cui risultati sono stati pubblicati sulle più prestigiose riviste scientifiche o presentati in svariati congressi di valenza mondiale sulla tematica. Anche studi più recenti ed integrati sulla sismicità della Val d'Agri hanno confermato tali risultati.

Si segnala infine che nel 2017 è stato siglato un accordo tra il Ministero dello Sviluppo Economico, la Regione Basilicata, INGV (Istituto nazionale di geologia e di vulcanologia) ed Eni, in cui il campo della Val d'Agri veniva inserito nel programma di sperimentazione applicazione degli "Indirizzi e Linee Guida per il monitoraggio della sismicità, delle deformazioni del suolo e delle pressioni di poro nell'ambito delle attività antropiche" (ILG) emesse da un gruppo di esperti sotto la direzione del MiSE. Tale accordo prevede che il monitoraggio venga eseguito esclusivamente ed indipendentemente da INGV garantendo così ulteriore trasparenza e alta competenza.

11. Si chiede a Eni Spa di riferire se durante l'attività di recupero del petrolio disperso dal Cova siano stati utilizzati e se sono ancora utilizzati solventi?

Risposta

Si precisa che non sono stati utilizzati solventi in quanto la rimozione è stata effettuata idraulicamente dai piezometri/pozzi attrezzati con sistemi di pompaggio adeguati.

12. Se Eni Spa ha inteso adeguare il sistema di controllo e registrazione delle Immissioni in aria atteso che dalla relazione della Commissione Parlamentare di inchiesta sulle attività illecite connesse al ciclo dei rifiuti e su illeciti ambientali ad essere correlati- Istituita con legge 7 gennaio 2014 n. 1 e presieduta dall'On.le Alessandro Bratti, è emerso che " il registro che dovevano compilare sugli eventi incidentali, rispondendo alla prescrizione n. 35, era completamente vuoto, in quanto nessuna anomalia era per loro un evento incidentale" (rif. Pag. 112 relazione punto 3.5).

Risposta

Il registro degli eventi incidentali è parte integrante del Sistema di Gestione Integrato HSE e in particolare del Sistema di Gestione della Sicurezza per la Prevenzione degli Incidenti Rilevanti. Nello specifico tutti gli eventi incidentali e i quasi incidenti, compresi quelli di natura ambientale, sono registrati e analizzati secondo la procedura "Gestione incidenti, infortuni, near miss, medical treatment, first aid cases". Per ogni evento sono stabilite le cause e valutate le successive azioni correttive e preventive. Tutti gli eventi sono registrati all'interno di un registro database che è comune per tutta Eni spa.

Le emissioni in atmosfera del Centro Olio Val d'Agri, autorizzate con apposita Delibera di AIA della Regione Basilicata, sono continuamente monitorate attraverso analizzatori posizionati sui punti di

emissione (camini). Ai sensi della normativa vigente e in conformità alle disposizioni dell'autorizzazione AIA il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (SME) segnala, registra e conserva tutte le eventuali anomalie riscontrabili sui punti di emissione. Ogni anomalia o transitorio emissivo è immediatamente registrato, segnalato agli Enti competenti e analizzato per stabilire le cause e le successive azioni correttive e preventive. Tutto questo avviene attraverso specifiche procedure operative di controllo e monitoraggio che sono state condivise e comunicate agli Enti competenti.

- 13. In merito alla dispersione di petrolio dal centro Olio di Val D'Agri e come appurata a febbraio dell'anno 2017, si chiede di conoscere se Eni ha predisposto una stima del petrolio disperso, e di quello recuperato.**

Risposta

Eni ha stimato in 400 tonnellate il petrolio sversato dal serbatoio D. Al marzo 2019 sono state recuperate circa 339 ton. Il metodo di calcolo utilizzato ha fornito una stima del quantitativo totale coerente con i risultati derivanti dal modello di calcolo elaborato sui dati diretti relativi alla superficie totale interessata dalla presenza di prodotto libero e agli spessori degli intervalli interessati in corrispondenza dei sondaggi effettuati.

- 14. In merito alla dispersione di petrolio dal centro Olio di Val D'Agri e come appurata a febbraio dell'anno 2017, si chiede di conoscere se ha stilato una stima economica dei danni arrecati all'ambiente in Basilicata.**

Risposta

Sulla base della normativa esistente nazionale in linea con la Direttiva Europea sul Danno Ambientale, quest'ultimo viene risarcito in forma specifica dagli interventi di bonifica e ripristino. Solo laddove il soggetto tenuto al ripristino non dovesse in tutto o in parte procedere allo stesso potrà essere valorizzato il relativo costo che costituisce il quantum da dedicare al ripristino medesimo. Nel caso di specie la società ha provveduto tempestivamente e sono ancora in corso gli interventi.

- 15. Sempre in merito alla predetta fuoriuscita di petrolio dal Cova e che è andato ben oltre il perimetro dell'impianto ma anche del centro industriale ASI, si chiede di sapere se Eni Spa ha appurato la contaminazione delle falde acquifere e dei terreni e se ha predisposto una stima dei costi economici già sostenuti e di quelli da sostenere per il recupero del petrolio disperso e delle operazioni di bonifica e di ripristino dei luoghi.**

Risposta

Si evidenzia come primo elemento che la contaminazione ha interessato esclusivamente i terreni e le acque della falda superficiale all'interno dell'area industriale del COVA.

La contaminazione non ha interessato il Lago del Pertusillo. Le analisi sulle acque del lago fatte dagli Enti di controllo non hanno mai rilevato presenza di idrocarburi provenienti dalle attività del COVA né all'interno del lago né nel fiume Agri.

I sondaggi di delimitazione effettuati hanno consentito di determinare l'estensione totale dell'area interessata dalla contaminazione che risulta essere pari a circa 2,6 ettari (ha) dei quali 2,0 ha interna al COVA (superficie totale del COVA 17 ha) e 0,6 ha nell'area industriale esterna al COVA. Si tratta del corridoio lungo il percorso del dreno all'interno della zona industriale (area complessiva 1,40 ha incluso COVA).

Come previsto dalla legislazione ambientale vigente, Eni ha predisposto le attività di messa in sicurezza di emergenza (MISE) ed eseguito le attività di caratterizzazione. In totale sono stati realizzati 351 sondaggi di cui 245 attrezzati a piezometro con analisi di terreni ed acque sotterranee. Ciò ha permesso di definire il modello concettuale del sito e delimitare la contaminazione dei terreni e della falda superficiale. I costi sostenuti al 31 dicembre 2018 sono pari a 157 mln di euro. Attualmente sono in corso ulteriori investigazioni volte all'implementazione dell'analisi di caratterizzazione del sito specifica che permetterà di definire gli obiettivi di bonifica e conseguentemente stimare i costi delle attività di bonifica da realizzare.

- 16. Alla luce dell'ipotesi di disastro ambientale avanzata dalla Procura di Potenza e per i fatti sopra esposti riguardo alla dispersione di petrolio, si chiede se Eni Spa ha elaborato uno studio circa i rischi di class action che i lucani potrebbero promuovere per tutti i danni patrimoniali e non patrimoniali subiti e subendi e se è stata realizzata una stima dei riflessi che tali azioni giudiziarie potrebbero avere sull'assetto economico della società.**

Risposta

In relazione alla fuoriuscita di idrocarburi del febbraio 2017, Eni ritiene che non sussistano i presupposti di un'eventuale class action. Per quanto riguarda il risarcimento degli eventuali danni diretti alle persone, lo stesso ha già avuto sostanzialmente corso. A tal fine, già nel maggio 2017, sulla base delle risultanze delle attività di MISE immediatamente poste in essere, Eni ha provveduto a prendere contatti con tutte le persone impattate, anche semplicemente in ambito prospettico. Ad oggi, tali trattative si sono già definitivamente concluse con il risarcimento di ogni potenziale danno patrimoniale e non patrimoniale subito da parte di 12 soggetti privati (per un totale di circa 7,5

ettari di terreno); mentre per gli ulteriori rimanenti 3 soggetti potenzialmente coinvolti (per un totale di meno di 2 ettari di terreno), le trattative sono via di definizione.

- 17. In considerazione di tutti i fatti e gravi come sopra esposti si chiede se Eni Spa intende disporre il rinnovo e la sostituzione dei dirigenti del Centro Olio Val D'Agri indagati e imputati per reati gravi dalla Procura di Potenza-Basilicata e se la gestione della vicenda, sempre sottaciuta se non addirittura negata da Descalzi, comporti quale eventualità necessaria, le sue dimissioni.**

Risposta

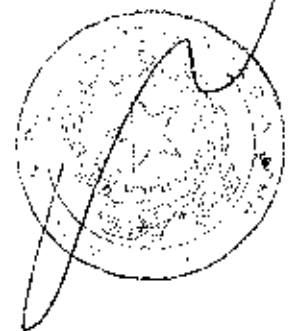
Tutte le persone che sono state impiegate ed sono attualmente impiegate nel Cova sono state selezionate sulla base della capacità tecniche e hanno competenze comprovate in prolungate esperienze in impianti simili o più complessi in Italia e all'estero e applicano i processi operativi di best practice.

- 18. Si chiede di sapere se Eni Spa ha promosso uno studio per comprendere e valutare gli impatti che le notizie dell'ipotesi giudiziaria di disastro ambientale in Basilicata-Val D'Agri, hanno avuto sui Lucani e sull'opinione degli investitori, e quali misure di mitigazione intende adottare oppure ha già adottato.**

Risposta

Da tre anni Eni si è dotata di strumenti di Intelligenza Artificiale ed analisi dei Big Data per il monitoraggio, la misurazione e l'analisi della reputazione, al fine di orientare le nostre azioni in un'ottica sempre più predittiva e preventiva, oltre che reattiva.

All'interno di questo sistema la Basilicata rappresenta un tema prioritario ed è oggetto di costante monitoraggio ed analisi in tempo reale, con focus specifici sugli stakeholder locali e sulle tematiche che impattano la loro percezione delle attività dell'azienda e il loro "sentiment".



Azionista Re:Common¹

Nigeria

1. In September 2018 two middlemen involved in the OPL 245 deal, Emeka Obi and Gianluca Di Nardo were convicted of international corruption offences connected to Eni's deal for Nigeria's OPL 245 oil block. The company along with current senior managers Mr Descalzi, Mr Casula and Mr Pagano as well as former managers Mr Scaroni and Mr Armanni are currently the subject of an ongoing trial in Milan with international corruption charges. Criminal charges have also been laid in Nigeria against Eni and Mr Casula while a civil claim has been brought by Nigeria against the company in the English High Court accusing Eni of "Fraud and/or Bribery". The case centres on the payment of \$1.1bn in Eni's 2011 transaction for OPL 245 which was transferred to Malabu Oil and Gas, a company found by the English High Court to be owned by former Nigerian oil minister and convicted money launderer Dan Etete. The money transferred to Malabu is alleged by Italian and Nigerian prosecutors to have funded a vast bribery scheme to pay Nigerian public officials. While the company understandably should not comment on ongoing criminal matters, the cases raise a number of governance and material risks that should be addressed by the management immediately. The company has previously announced a \$13.5bn integrated development plan for OPL 245's two prospective fields, Zabazaba and Etan with first oil expected in 2020. Eni has not yet reported securing a Final Investment Decision, presumably due to the ongoing criminal prosecutions around the company's deal for the OPL 245 block. Eni's recent Strategy Presentation for 2019-2022 does not include the Zabazaba project.

Premessa alla risposta 1

"Si ricorda che Eni non è stata parte del procedimento abbreviato che ha visto la condanna dei sig.ri Gianluca Di Nardo ed Emeka Obi. Gli accertamenti svolti in tale procedimento (che risulta essere stato appellato dagli stessi) non fanno stato nei confronti di Eni S.p.A. e si fondano su evidenze parziali raccolte nella fase delle indagini, evidenze che sono state contraddette nella fase dibattimentale attualmente pendente innanzi alla settima sezione del Tribunale di Milano in cui l'ampiezza dei mezzi di prova ha consentito, sino ad ora, di confermare la correttezza e la legittimità dell'agire della società. Eni attende con serenità la conclusione del dibattimento di cui è parte, nutrendo assoluta fiducia nella decisione che il Tribunale vorrà adottare in tale sede".

Ciò premesso, si risponde che:

¹ La traduzione in italiano delle domande formulate in inglese è stata fatta a cura della Società per consentire una migliore lettura del documento. Il testo ufficiale cui fare riferimento rimane quello inglese formulato dall'Azionista.
Assemblea degli Azionisti 2019

- **Why has the OPL 245 block not been included in Eni's strategy presentation?**
- **Perché il blocco OPL245 non è stato inserito nella strategy presentation?**

Risposta

- Il lancio di un investimento presuppone come condizione la conversione da licenza esplorativa (OPL – Oil Prospecting Licence) a licenza estrattiva (OML – Oil Mining Licence). Non essendo ancora stata convertita la licenza 245 da esplorativa ad estrattiva, il progetto è inserito nel piano strategico condizionatamente a tale conversione.
- **What estimate does Eni have for first oil on the Zabazaba project?**
- **Quali sono le previsioni Eni per il first-oil del progetto Zabazaba?**

Risposta

- Per i motivi di cui sopra Eni non è, allo stato, in grado di fare previsioni accurate in merito alla data di prima estrazione di olio.
- **What has been the financial impact of delays to the project?**
- **Quali sono stati gli impatti finanziari dei ritardi del progetto?**

Risposta

- Non vi sono rilevanti impatti finanziari connessi al ritardo del progetto poiché il gruppo non ha ancora effettuato investimenti realizzativi connessi allo sviluppo di OPL 245.

2. An expert witness called by Eni in the Milan court case on the 18th of April, Felicia Kemi Segun, stated that Eni's contractual terms for OPL 245 resembled a "Sole Risk" contract, a type of contract she believed had not been awarded to an International Oil Company since the mid-1990s. An independent analysis of the OPL 245 contracts carried out by Canadian consulting firm Resources for Development concluded that at a future oil price of \$70 per barrel Nigeria could expect a Government Take (revenues from the block after costs) of just 41% from the block. This would rise to an estimated 45% if the country paid \$650m plus interest to "back-in", buying back a stake in the license. This falls substantially below the 65%-85% the International Monetary Fund recommends mature oil producing nations should secure and is also substantially below the 60% government take Nigeria would be expected to receive under the 2003 production sharing contract terms under which Shell had previously held a stake in the OPL 245 license. It also is substantially below the projected 65% Nigeria would expect to receive under the terms of its more recent 2005 model production sharing contract

terms, the most contemporary contract terms to the 2011 deal Eni and Shell secured. The projected financial losses to Nigeria over the expected lifetime of the OPL 245 license compared to the 2005 model PSC terms would be \$5.8bn, equivalent to twice the Nigerian Federal Health and Education budgets combined. A letter from Nigeria's most senior civil servant in the Petroleum sector, the Director for the Department for Petroleum Resources, shortly before Eni's deal was agreed, deemed the agreement "highly prejudicial to the Federal Government", this objection appears to have been overruled by Nigerian ministers at the time, now accused of being bribed.

Premessa alla risposta 2

E' doveroso premettere che l'elaborato di Resources for Development è stato commissionato a pagamento dall'organizzazione Global Witness. Global Witness, al pari di Re.Common, non è stata riconosciuta come legittimata ad intervenire come parte civile nel procedimento pendente innanzi al Tribunale di Milano. Eni ha già separatamente segnalato a Global Witness gli errori di calcolo, metodologici, tecnici, giuridici ed economico-finanziari da cui tale elaborato è affetto, diffidando altresì Global Witness da ulteriormente diffondere tali risultanze non corrette che interferiscono con dati finanziari sensibili e certificati di Eni, alterando così le informazioni disponibili al mercato. Qualsiasi altro soggetto che ne facesse diffusione si assumerà quindi responsabilità analoga a quella di Global Witness.

Ciò premesso, si risponde che:

- **Does the company's management believe that such disadvantageous economic terms for Nigeria are compatible with the company's commitment to valuing "long terms partnerships with the countries and communities where we operate" as stated in Eni's mission statement?**
- **Il management ritiene che tali condizioni economiche svantaggiose per la Nigeria siano compatibili con l'impegno dell'azienda di valorizzare "partnership a lungo termine con i paesi e le comunità in cui operiamo", come affermato nella mission di Eni?**

Risposta

Eni ritiene che il Resolution Agreement sottoscritto tra se, Shell, il Governo Federale della Nigeria e NNPC non sia affatto svantaggioso e costituisca un chiaro esempio del proprio Impegno alla costruzione di partenariati stabili e duraturi con i paesi e le popolazioni dei paesi in cui opera, così come conferma (con specifico riferimento alla Nigeria) che il proprio impegno non si ferma al solo contributo alla crescita economica assicurata dallo sviluppo del progetto alla generazione di imposte, ma abbraccia anche il complessivo operato sul territorio nigeriano dove Eni:

- ha già contribuito (unico caso) allo sviluppo di rilevanti iniziative di sviluppo agricolo;
- ha già sviluppato l'accesso a fonti energetiche destinate ad uso domestico realizzando infrastrutture di trasporto e destinando una quota della propria produzione già esistente di gas (sacrificandone così una parte di redditività altrimenti conseguibile con la commercializzazione sul mercato estero) al mercato domestico;
- ha già realizzato importanti infrastrutture in ambito sanitario.

Nell'ambito del procedimento penale attualmente in corso presso la VII sez. del Tribunale di Milano, gli esperti di livello internazionale:

- David Kotler di Access, autorità mondiale nel settore dell'Oil&Gas, escusso all'udienza del 10 aprile 2019 ed il cui audio integrale è disponibile al seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/570637>; e

- Prof. Pasquale Lucio Scandizzo, rappresentante residente e senior advisor della Banca Mondiale, di cui è tuttora Senior Economic Consultant, già titolare della cattedra di Politica Economica e Finanziaria presso la facoltà di Economia dell'Università di Roma Tor Vergata, escusso all'udienza del 6 maggio 2019, il cui audio integrale è disponibile al seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/571962>;

hanno confermato la correttezza generale dei termini economici del Resolution Agreement.

In particolare il Prof. Pasquale Lucio Scandizzo, tra le altre, ha rassegnato le seguenti conclusioni.

Applicando dati tecnici, fiscali, contrattuali e finanziari corretti, le condizioni del Resolution Agreement, grazie anche all'opzione di back-in concessa a favore del Governo della Nigeria, assicurano, in caso di effettivo sviluppo del campo, la creazione di un incremento netto (valuta 2011) del prodotto interno lordo (incluso quindi il valore della tassazione diretta e indiretta) pari ad oltre 41 miliardi di Dollari su oltre 20 anni di licenza, oltre alla creazione di più di 200 mila posti di lavoro, unitamente alla creazione di stabili e durature competenze professionali qualificate nel paese.

La redditività del Resolution Agreement (contrariamente a quanto riportato) è pacificamente superiore al precedente schema contrattuale di Production Sharing stabilito dal Governo Nigeriano attraverso la NNPC nel 2003.

Considerata la tipologia di investimento a rischio di realizzazione in ambito estrattivo in acque profonde (come OPL 245 che è notoriamente offshore a diverse centinaia di KM dalla costa e in alta profondità oltre i 1.000 metri) e quindi tenuto conto di una corretta e adeguata remunerazione per investimenti di questo tipo, il "government take" per la controparte nigeriana del Resolution

Agreement con l'esercizio dei back-in rights è pari al 69%, ben al di sopra dei benchmark rilevati dagli organismi multilaterali mondiali (i dati IMF riportati da Resources for Development sono fuori contesto per la Nigeria e già desueti come rilevabile da fonti aperte). È quindi intrinsecamente non corretto affermare che i termini sarebbero stati svantaggiosi per la Nigeria.

3. The judgement by Justice Barbara in September 2018 convicting two middlemen involved in the OPL 245 case, as described on page 212 of the Annual Report, while separate to the ongoing Milan trial of Eni and its managers nevertheless makes numerous findings of facts which raise several pressing governance and risk questions for the company. The court held that "the sum of \$1,092,040,000 paid by ENI and Shell passed, through the Federal Government of Nigeria, to Malabu, and then was distributed to a wide plethora of recipients, among whom there were also the public officials" including "President Goodluck Jonathan and the Minister of Petroleum Madueke" and other public officials. The court also saw evidence that lead it to "conclude that the management of ENI and Shell oil companies...was fully aware of the fact that a part of the \$1.092 billion paid would be used to remunerate Nigerian public officials which had a role in this affair and that as hungry 'sharks' had circled around the prey. This did not involve mere connivance, but a conscious attachment to a predatory project to the detriment of the Nigerian State". The court also found that "In light of the documents analysed in this chapter, this Court considers proven, beyond any reasonable doubt, that, within the context of the transaction concerning the purchase of the oil prospecting licence OPL 245, some managers of the Italian oil company planned and possibly achieved, for reasons that will shortly be explained, a criminal plan to increase the price paid by ENI in order to obtain originally through Emeka Obi and later Gianfranco Falcioni the kickback of a considerable sum of money, in the order of USD 50 million, to share between themselves."

The court did note that Eni and its managers' trials were ongoing however, these findings raise serious questions for the company.

Premessa alla risposta 3

"Si richiamano innanzitutto le considerazioni già svolte alla domanda n. 1 in merito alla irrilevanza per Eni degli accertamenti svolti nel procedimento Di Nardo/Obi. In particolare Eni ricorda gli accertamenti intervenuti nel dibattimento in corso attraverso l'assunzione delle relative prove testimoniali e documentali innanzi alla VII sez. del Tribunale di Milano (che ad ogni effetto costituiscono dei fatti noti e pubblici alla data di presentazione delle domande dell'azionista Re.Common) che:

a. Il versamento dei fondi ricevuti ai sensi del contratto tra ENI/Shell al Governo è intervenuto nel rispetto dei contratti firmati su un conto del Governo della Nigeria presso la JP Morgan a Londra, dove è rimasto su un conto deposito vincolato in attesa di disposizioni del Governo stesso attraverso i propri legittimi rappresentanti (tra l'altro succedutisi in diverse amministrazioni nel corso del tempo in un periodo che ha visto diversi ministri delle finanze disporre gli ordini di pagamento);

b. Le disposizioni di pagamento operate dal Governo della Nigeria (successivamente all'adempimento da parte di Eni dei propri obblighi contrattuali) al fine di dar corso a propri e separati obblighi transattivi assunti verso Malabu Oil & Gas Limited al fine di dirimere ogni precedente contenzioso per poter disporre del diritto di concedere una licenza libera da pesi e gravami, sono state espressamente approvate in diverse e successive occasioni dalla competente autorità antiriciclaggio/anticorruzione inglese (SOCA), interpellata dalla JP Morgan stessa in funzione espressa del potenziale (ma non provato) coinvolgimento di Dan Etete, rispetto al quale la predetta autorità, dopo aver svolto gli accertamenti di propria competenza, non ha sollevato obiezioni di sorta. E' appena il caso di notare come una struttura contrattuale architettata a fini corruttivi certamente non avrebbe coinvolto l'utilizzo di una delle più grandi banche mondiali, sottoposta al controllo e vigilanza di un'autorità antiriciclaggio di uno dei più avanzati paesi al mondo (la Gran Bretagna), che infatti (quando coinvolta) autorizzò i pagamenti dal governo nigeriano a Malabu. Anche tale scelta conferma e prova l'assoluta correttezza e prudenza di Eni e delle proprie funzioni nello scegliere modalità di esecuzione delle proprie obbligazioni al massimo e migliore livello disponibile secondo le prassi di mercato;

c. Le suggestioni instillate dalle dichiarazioni del sig. Vincenzo Armanca che riportava presunte confidenze ricevute da un addetto della sicurezza presidenziale di nome Viktor Nawfor in merito alla percezione di retrocessioni da parte di manager di Eni attraverso la consegna di 50 milioni di dollari in contanti presso la casa dell'ing. Roberto Casula in due trolley sono cadute. Il sig. Viktor Nawfor, escusso come teste dell'accusa nell'udienza tenutasi in data 23 gennaio 2019 (il cui audio integrale è disponibile al seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/563344?i=3941984>) ha smentito il sig. Armanca confermando sotto giuramento di non conoscerlo ed affermando altresì di non conoscere alcun manager italiano di Eni. Non esistono altre fonti di prova o affermazioni nel procedimento in corso innanzi alla VII sez. del Tribunale di Milano relative a tali presunte retrocessioni.

Ciò premesso, si risponde che:

- **Given the close involvement of several senior managers of Eni in the OPL 245 deal and its negotiations including Mr Descalzi, Mr Casula and Mr Pagano who currently standing trial what process has been followed for determining whether these employees or others should be suspended?**

83942/345

- Considerato lo stretto coinvolgimento di alcuni manager di Eni nell'affare OPL 245 e nelle sue negoziazioni, tra cui i signori Descalzi, Casula e Pagano, che attualmente sono sotto processo, quale procedura è stata seguita per determinare se questi dipendenti o altri debbano essere sospesi dal proprio incarico?
- Given the ongoing trial of Eni and Mr Descalzi in which the charges he faces carry a potential seven-year jail term does the company acknowledge that Mr Descalzi has a potential conflict of interest?
- Considerato il processo in corso di Eni e del signor Descalzi in cui le accuse a suo carico hanno una pena detentiva potenziale di sette anni, la società riconosce che il signor Descalzi ha un potenziale conflitto di interessi?
- In view of the criminal proceedings under way in Milan against Eni, a company indicted pursuant to Legislative Decree 231/2001 for the alleged offence of international corruption, which is also being prosecuted against its manager Descalzi, and the seriousness of the criminal and administrative penalties resulting from a possible conviction, does the company acknowledge that the current Chief Executive Officer Descalzi has a potential conflict of interest with Eni? Is Eni's Supervisory Board aware of this situation? If so, what is its position?
- In considerazione dei procedimenti penali in corso a Milano nei confronti di Eni, una società accusata ai sensi del D.Lgs. 231/2001 per il presunto reato di corruzione internazionale, che ha comportato anche l'iscrizione nel registro degli indagati del CEO Descalzi, e della gravità del reato e delle sanzioni amministrative risultanti da una possibile condanna, la società riconosce che l'attuale Amministratore Delegato Descalzi ha un potenziale conflitto di interessi con Eni? Gli organi di controllo di Eni sono a conoscenza di questa situazione? Se sì, qual è la loro posizione?
- What organisational and management measures have been adopted to exclude the Chief Executive Officer and other Eni directors and managers accused of irregularities in the Milan process, or to avoid their interference, from any decision on Eni's choices in the OPL 245 process?
- Quali misure organizzative e gestionali sono state adottate per escludere l'Amministratore Delegato, altri direttori e dirigenti Eni accusati di irregolarità nel processo di Milano, o per evitare la loro ingerenza, da qualsiasi decisione sulle scelte di Eni nel processo OPL 245?
- Does the Company believe that its organisational and management model, adopted pursuant to Legislative Decree 231/2001, is effective and adequate to prevent the risk of

committing predicate offences in so far as such a model would allow a person accused of international corruption to remain in the role of managing director with full powers? Is Eni's Supervisory Board aware of this situation? If so, what procedures has it undertaken to implement the organisation and management model?

- La Società ritiene che il proprio modello di organizzazione e gestione, adottato ai sensi del D. Lgs. 231/2001, sia efficace e adeguato per prevenire il rischio di reati dichiarati nella misura in cui tale modello consentirebbe a una persona accusata di corruzione internazionale di rimanere nel ruolo di direttore generale con pieni poteri? L'Organismo di Vigilanza di Eni è consapevole di questa situazione? In caso affermativo, quali procedure ha intrapreso per implementare il modello di organizzazione e gestione?

Risposta

• Come noto, terzi indipendenti, individuati ed incaricati dal Collegio Sindacale e dall'ODV di Eni hanno condotto un audit integrale di natura forense nella fase delle indagini preliminari (ed anche successivamente al deposito degli atti di indagine), con amplissime e libere verifiche che hanno confermato la correttezza dell'operato della società e del suo top management.

Le ulteriori attività svolte più recentemente attraverso esperti terzi ed indipendenti ai fini della difesa di Eni innanzi alla VII sez. del Tribunale di Milano confermano la correttezza sulle conclusioni precedentemente raggiunte, anche in relazione alla posizione dei singoli manager ed ex-manager di Eni interessati;

• Quanto sopra esclude in radice che il dott. Claudio Descalzi abbia conflitti d'interesse in relazione allo svolgimento della propria attività rispetto all'imputazione pendente a suo carico nel procedimento OPL 245 innanzi alla VII sez. del Tribunale di Milano. Il consiglio di amministrazione ha confermato in tre occasioni (sulla scorta delle evidenze di cui sopra) la propria fiducia alle strutture della società ed al dott. Descalzi stesso;

• Le strategie di difesa nel procedimento 245 vengono adottate dalla direzione legale di Eni sotto la guida del CCR, in coordinamento con i professionisti esterni nominati (che sono diversi e separati dagli avvocati dei singoli manager interessati). Gli aggiornamenti sull'andamento del dibattimento vengono forniti al CCR ed al collegio sindacale in cui il né il dott. Descalzi né nessuno degli altri manager interessati siedono o hanno un ruolo;

• Il modello organizzativo adottato da Eni, unitamente agli strumenti normativi ed organizzativi che lo compongono e ad esso si conformano, sono stati disegnati in coerenza con le previsioni di legge e le best practice di settore. Le attività di vigilanza, i monitoraggi e le verifiche indipendenti, condotte nell'esercizio in maniera estensiva e con regolarità dai competenti organi e funzioni aziendali, non

hanno evidenziato criticità tali da dover determinare una modifica del modello organizzativo in essere. Gli organi di controllo e lo stesso organismo di vigilanza 231 sono al corrente delle vicende giudiziarie di rilievo 231 e ne continuano a monitorare gli sviluppi, promuovendo, ciascuno per quanto di propria competenza, le più opportune iniziative volte al costante miglioramento dei sistemi di controllo in essere.

4. At Eni's 2014 Shareholder meeting, in the written Questions and Answers (page 47) the company was asked "what did Eni understand to be the involvement/role of Etete in Malabu?" In response the company stated that "Regarding the alleged role of Dan Etete in Malabu, no clear evidence was found during the preliminary audits conducted by the Eni legal department under the anti-corruption procedures, particularly in relation to his connection with the company." A 2010 due diligence investigation by The Risk Advisory Group commissioned by Eni in stated that "Whatever the formal ownership structure of Malabu, all of the sources to whom we have spoken are united in the opinion that Dan Etete is the owner of the company". Justice Barbara further found that this due diligence and Eni's emails showed Eni "beyond a reasonable doubt, was fully aware that it had Dan Etete as counterparty". The court also found that "All the witness statements and documents that have been admitted in these proceedings disprove the claim that ENI had not always been aware that its counterparty in the OPL 245 sale was Chief Dan Etete."

Premessa alla risposta 4

Gli esiti delle prove dibattimentali esperite nel procedimento davanti alla VII sezione del Tribunale di Milano hanno confermato la piena e puntuale applicazione delle procedure anti-corruzione di due diligence in vigore in Eni al momento considerato, nonché la loro adeguatezza. In merito alle risultanze degli accertamenti svolti sulla Malabu Oil & Gas a fini reputazionali, i testi Michele De Rosa, Donatella Ranco ed Enrico Caligaris, rispettivamente nelle udienze del 5 dicembre 2018 e 27 febbraio 2019 (il cui audio integrale è disponibile ai seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/559018>; <https://www.radioradicale.it/scheda/566581>) hanno confermato come sulla effettiva proprietà di Malabu continuasse a sussistere incertezza tra le risultanze ufficiali del registro delle imprese nigeriano, le pretese vantate da terzi e le informazioni (non qualificate) che provenivano dai report di due diligence commissionati a TRAG. Il teste Alexander Leslie, rappresentante di TRAG, chiamato dalla pubblica accusa ha dichiarato sotto giuramento nell'udienza pubblica del 17 aprile 2019 (il cui audio integrale è disponibile al seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/571319>) che le informazioni inerenti al coinvolgimento proprietario di Dan Etete nel capitale di Malabu fossero pervenute da fonti indirette, non verificate ed anonime, confermando così la posizione di complessiva incertezza già espressa dai manager Eni. Proprio tale permanente incertezza rispetto alle informazioni

disponibili da fonti certe ed ufficiali, in cui Dan Etete non era riscontrato, hanno indotto Eni a sottoporre ogni offerta a Malabu alla condizione sospensiva (tra le altre) del proprio soddisfacimento degli esiti della due diligence. Tale condizione è ovviamente e successivamente caduta allorché la trattativa e la struttura contrattuale hanno visto il Governo Federale della Nigeria divenire la legittima controparte contrattuale di Eni e Shell.

Ciò premesso si risponde che:

- **Given this finding that Eni was fully aware of Dan Etete's role in Malabu and the OPL 245 deal how does the company explain its apparently misleading answer to shareholders at a previous Annual General Meeting?**
- **Alla luce del fatto che Eni era pienamente consapevole del ruolo di Dan Etete in Malabu e nell'affare OPL 245, come spiega la società la sua risposta apparentemente fuorviante fornita ai propri azionisti in una precedente assemblea?**

Risposta

La risposta fornita nella precedente assemblea annuale degli azionisti 2014 continua ad essere corretta.

5. Justice Barbara found that Mr Bisignani "maintained relations with ENI; in the person of the CEO Scaroni and the General Manager Descalzi" and that Mr Scaroni and Mr Bisignani "sponsored" the now convicted middleman Emeka Obi's role in the deal. The court further documented conversations about the OPL 245 deal between Mr Bisignani and Mr Descalzi and found that that "Claudio Descalzi - who at the time was the "Number 2" of the most important Italian company, as well as of one of the world's leading oil companies - at that time was subdued to the demands made by Luigi Bisignani. Mr Bisignani was a private citizen whose name had already come out in some of the most controversial and well-known investigations in Italian judicial history, namely the investigation dealing with the "P2 lodge" and the so-called "Enimont bribe" and had already been definitively convicted of serious criminal offences such as illegal financing of political parties and embezzlement and had entered into a plea bargain agreement for the criminal offence of corruption."

Premessa alla risposta 5

Si richiamano le considerazioni di cui alla premessa 1. Si ricorda altresì che con provvedimento in data 7 novembre 2018 (il cui audio integrale è disponibile al seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/556594>) le conversazioni intervenute con il Dr. Bisignani sono

state dichiarate non acquisibili nel dibattimento OPL 245 davanti alla XII sezione del Tribunale di Milano.

Ciò premesso si risponde che:

- **How has the company assessed these specific allegations against Mr Descalzi?**
- **In che modo l'azienda ha valutato queste specifiche accuse contro il signor Descalzi?**
- **Has any internal or external audit examined the relationship of Mr. Descalzi and Mr Bisignani?**
- **Il rapporto tra i signori Descalzi e Bisignani è stato esaminato da parte di audit interni o esterni?**
- **Has Mr Descalzi been interviewed by any audit regarding his role in OPL 245?**
- **Il signor Descalzi è stato intervistato nell'ambito di un audit interno ed esterno in merito al suo ruolo in OPL 245?**

Risposta

- Ogni accertamento svolto in relazione alle ipotesi in oggetto è già contenuto nelle attività "forensic" richiamate alla risposta n. 3;
- Le dichiarazioni rese dal dott. Descalzi in sede di interrogatorio nel procedimento OPL 245 innanzi alla procura di Milano (di particolare ampiezza e durata, pari ad oltre 13 ore) e di confronto con il sig. Vincenzo Armanza sono state esaminate e riscontrate nell'audit forense di cui alle risposte alla domanda n.3.

6. On 17th April 2019 the Economic and Financial Crimes Commission (EFCC) of Nigeria secured arrest warrants from the Abuja Courts against Mr. Roberto Casula, who has been charged with conspiracy and official corruption since 2017 in Nigeria. Statements by the EFCC suggest Mr Casula may be added to Interpol wanted lists. In 2018 media reports stated that Mr. Casula took a leave of absence from his role as the Chief Development, Operations & Technology Officer of Eni. Mr Casula is also on trial in Milan on International Corruption charges alongside Eni.

Premessa alla risposta 6

Eni ricorda che i provvedimenti di arresto emessi il 17 aprile 2019 in oggetto sono stati pronunciati "inaudita altera parte" nel corso di un procedimento pendente in Nigeria in palese violazione di norme procedurali e di tutela dei diritti della persona. Ed infatti né l'ing. Casula né gli altri soggetti coinvolti

nel procedimento in oggetto hanno mai prima di tale momento ricevuto una notifica della pendenza di indagini o di un procedimento a proprio carico né tantomeno (e tutt'ora) conoscono accuse o capi di imputazione a proprio carico in tale sede. Tra l'altro l'Ing. Casula è già imputato per lo stesso fatto nel procedimento DPL 245 a Milano, per cui i provvedimenti di arresto appaiono in generale violazione anche del principio "ne bis in idem" per cui la stessa persona fisica non dovrebbe essere sottoposta a processo due volte per lo stesso fatto. All'esito delle approfondite verifiche svolte non risulta che sia stata avviata alcuna procedura per la richiesta di un mandato di cattura internazionale all'Interpol. E' stata richiesta alla corte interessata in Nigeria la revoca di tali illegittimi mandati di arresto.

Ciò premesso si risponde che:

- **Can the management clarify what if any current role Mr. Casula still holds at Eni or any body affiliated to Eni?**
- **Il management può chiarire quale posizione ricopre attualmente il sig. Casula in Eni o in qualunque altra affiliata di Eni?**
- **What process has Eni's board followed to assess whether Mr Casula should be formally suspended or face other action?**
- **Quali procedure ha formalmente seguito il CdA Eni per valutare se il sig. Casula dovesse essere formalmente sospeso o sottoposto ad altro provvedimento?**
- **Has any internal or external audit examined the role of Mr. Casula and the specific allegations against him? If yes, who carried out the due diligence, what were the terms of reference for the audit and who set those terms of reference? What were the findings of such audit, if performed?**
- **E' stato esaminato in base a un audit interno o esterno il ruolo del sig. Casula e le specifiche accuse nei suoi confronti? Se sì, chi ha eseguito la due diligence, quali erano i termini di riferimento dell'incarico e chi ha stabilito tali termini? Quali sono state le conclusioni di tale audit, se svolto?**
- **Is Mr. Casula benefiting from a company insurance covering his legal expenses and for how much?**
- **Il sig Casula è beneficiario di una polizza assicurativa a copertura delle sue spese legali e per quale ammontare?**

Risposta

- Da aprile 2018 l'Ing. Casula non ricopre incarichi operativi in Eni spa e Società operative affiliate e si occupa di iniziative e attività di innovazione;

- Non sussistono elementi nuovi di alcuna natura in relazione a questo punto al fine di avviare ulteriori verifiche;
- Gli accertamenti riguardanti l'Ing. Casula sono contenuti nelle attività descritte alla domanda 3;
- L'ing. Casula, così come tutti i dirigenti della Società, beneficia delle previsioni di cui all'art. 15 del Contratto Collettivo Nazionale di Lavoro che assicura la copertura delle spese legali per i procedimenti inerenti alle funzioni svolte per l'azienda.
- **Given that Mr Casula is now the subject of an arrest warrant in Nigeria will the company require Mr Casula to present himself to the authorities?**
- **Considerato che il sig. Casula è soggetto a un mandato di arresto in Nigeria, la Compagnia richiederà al sig. Casula di presentarsi alle autorità?**

Risposta

No.

- 7. According to media reports in early April Eni board approved the shifting of Mr. Massimo Mantovani from the position of chief legal officer of mid-stream Division to another more junior position in London. Mr. Mantovani is reportedly under investigation by Milan public prosecutor office concerning an alleged conspiracy involving Eni's external lawyers, a public prosecutor of Siracusa and others, aimed at derailing the Milan investigation into Eni's deal for Nigeria's OPL 245 oil block.**

Premessa alla risposta 7

La società si è sempre ritenuta parte lesa in ogni prospettiva e prospettazione legata o comunque connessa alle ipotesi inerenti presunti complotti o presunti depistaggi delle attività investigative presso qualsivoglia procura della Repubblica dello Stato Italiano. Eni si è già formalmente dichiarata parte offesa nella relativa indagine n. 12333/17 RG.NR. presso la Procura di Milano e perseguirà in ogni sede opportuna la tutela della propria reputazione nei confronti di chiunque, che abbia già confessato un proprio coinvolgimento o altrimenti, risulterà responsabile come si potrà eventualmente evincere ad esito dalla conclusione della attività di indagine in corso.

Ciò premesso si risponde che:

- **What process has Eni's board followed to assess whether Mr Mantovani should be formally suspended or face other action?**
- **Quale procedura ha seguito il CdA Eni per valutare se il sig. Mantovani dovesse essere formalmente sospeso o sottoposto ad altro provvedimento?**

- Has any internal or external audit examined the role of Mr Mantovani and the specific allegations against him?
- E' stato condotto un audit interno o esterno che abbia esaminato il ruolo del sig. Mantovani e le specifiche accuse nei suoi confronti?
- If yes, who carried out this audit, what were the terms of reference for the audit and who set those terms of reference? What were the findings of such audit, if performed?
- Se sì, chi ha eseguito l'audit, quali erano i termini di riferimento dell'incarico e chi ha stabilito tali termini? Quali sono state le conclusioni di tale audit, se svolto?

Risposta

- Il consiglio ha ricevuto gli esiti di:
 - un audit interno svolto dalla Direzione Internal Audit, avviato a seguito della pubblicazione di primi articoli di stampa sulla vicenda;
 - una analisi terza ed indipendente su documenti e fatti rilevanti rispetto alle vicende connesse con il citato procedimento, incluse analisi di tipo "forensic", affidata dal Comitato Controllo e Rischi, unitamente all'Organismo di Vigilanza, sentito il Collegio Sindacale, alla società di consulenza KPMG Advisory,
 - un'ulteriore valutazione di un collegio di giuristi individuati dal Consiglio;
- Ad esito delle attività di verifica in oggetto non sono state evidenziate circostanze di penale rilevanza o confermate ipotesi investigative che potessero evidenziare un coinvolgimento di dipendenti Eni nei fatti oggetto di indagine;
- le suddette verifiche hanno offerto alcuni rilievi di tipo operativo che riguardano negligenze e carenze di tipo gestionale-operativo dei controlli previsti dalle normative aziendali relative al processo cd. di legal procurement.
- A tali rilievi la Società ha reagito adottando i provvedimenti complessivamente ritenuti opportuni sia sul piano delle responsabilità aziendali (anche con il supporto degli approfondimenti forniti da un collegio di giuristi), sia ridefinendo il disegno della funzione legale, sia infine rafforzando l'operatività dei controlli dei processi di funzionamento della direzione legale stessa, anche attraverso la creazione di una funzione di governance dedicata.

8. During her examination in Milan Court on 19th December 2018 as part of the trial concerning Eni's deal for OPL 245 Involving Eni and several of its managers, Eni board member Ms. Karina Litvack declared that the chair of the board, Ms Emma Marcegaglia, in a board meeting on 29th April 2015

told all board members that, in the context of tensions around the company's response to anti-corruption issues raised with the management by Ms. Litvack and former board member Prof. Zingales, an upcoming review on the functioning of the board *"offers the perfect opportunity to send a strong message to board member Zingales: The time has come for him to leave"*.

- **Can the chair of the board confirm if she made such a statement? If yes, is such a statement compatible with Eni's ethical principles as well as zero-tolerance approach against corruption?**
- **La Presidente del CdA può confermare se fece una tale affermazione? Se cioè in occasione di una sessione di autovalutazione del CdA abbia detto: "è l'occasione perfetta di mandare un forte segnale al consigliere Zingales: è arrivato il tempo che lasci il CdA". Se sì, è una tale affermazione compatibile con i principi etici dell'Eni come pure con il principio di tolleranza zero nei confronti della corruzione?**
- **After Ms. Litvack publicly revealed such a position by the chair of the board, has an internal audit been conducted on the governance of the board? If so what body carried out this audit and what measures were taken to avoid any conflict of interest?**
- **Dopo che la signora Litvack ha pubblicamente rilevato tale posizione della Presidente del CdA, è stato condotto un audit interno sulla governance del CdA? Se sì, quale dipartimento ha svolto tale audit e quali misure sono state adottate per evitare qualsiasi conflitto d'interessi?**

Risposta

La Presidente non conferma nella maniera più assoluta il contenuto delle estrapolazioni della testimonianza resa dalla consigliera Litvack.

9. During the same hearing in Milan's Court Ms. Litvack revealed that she received explicit pressure from members of the Control Risk Committee of the board to step down from this committee after she was notified by the Siracusa public prosecutor's office of an investigation into her and others about an alleged conspiracy against the appointment of current Eni CEO. Ms. Litvack declared that she did not want to self-suspend herself and thus Ms. Marcegaglia invited her for dinner to convince her to do so.
- **Can Ms. Marcegaglia confirm if she put such pressure on Ms. Litvack to step down from the Control Risk Committee of the board?**
 - **La sig. Marcegaglia può confermare se esercitò pressione sulla signora Litvack per dimettersi da membro del Comitato Controllo Rischi del CdA?**
 - **Is such behaviour by the chair of the board in line with Eni's ethical principles?**

- **Tale comportamento da parte della Presidente del CdA è in linea con i principi etici dell'Eni?**

Risposta

- La Presidente non conferma nella maniera più assoluta il contenuto delle estrapolazioni della testimonianza resa dalla consigliera Litvack. La società non ritiene opportuno commentare il contenuto di estrapolazioni non conformi alle relative verbalizzazioni.
- Valgono da parte del Consiglio le stesse considerazioni esposte.
- Valgono per il Comitato di Controllo e Rischi le considerazioni svolte dalla Presidente.

10. Following the closure of the Siracusa investigation with no finding of wrongdoing against Ms Litvack a new investigation was opened by Milan public prosecutor's office into an alleged conspiracy involving bribery of the Siracusa public prosecutor and an effort to derail the Milan investigation on OPL 245 allegedly linked to members of Eni's senior management.

Si veda premessa alla risposta 7

- **Has an internal or external audit into these allegations been carried out?**
- **E' stato svolto un audit Interno o esterno su tali accuse?**
- **If yes, who carried out this audit, what were the terms of reference for the audit and who set those terms of reference? What were the findings of such audit, if performed?**
- **Se sì, chi ha eseguito l'audit, quali erano i termini di riferimento dell'incarico e chi ha stabilito tali termini? Quali sono state le conclusioni di tale audit, se svolto?**

Risposta

Si veda risposta alla domanda 7.

11. In December 2016 the Council of Ethics for Government Pension Fund Global (GPF) warned of the risk of gross corruption at Eni. The council noted "Eni has not substantiated that its anti-corruption programme will be implemented effectively throughout its operations. This relates particularly to the 'tone from the top'". The council pointed to ongoing cases against Mr Descalzi and Mr Casula and noted "irrespective of the outcome of these cases, the Council believes that these allegations make it difficult for group management to communicate a zero tolerance for corruption either internally or to its business partners."

- **In light of the ongoing criminal trials and allegations against its managers, does Eni's board believe that company's actions or lack of actions around these allegations set an appropriate "tone from the top" for zero tolerance of corruption?**
- **Alla luce del processo penale in corso e delle accuse nei confronti dei propri managers, il CdA dell'Eni ritiene che le azioni della Compagnia o la mancanza di azioni riguardo tali accuse costituiscano un appropriato impulso dal vertice per la tolleranza zero nei confronti della corruzione?**

Risposta

Come più volte rappresentato, dalle verifiche indipendenti di natura forense sulla vicenda OPL 245 non sono emerse evidenze di condotte illecite da parte di Eni o di propri manager che possano minare il "tone from the top" rispetto al principio di zero tolerance di ogni comportamento corruttivo.

Il top level commitment è sempre stato un elemento chiave del Compliance Program Anti-Corruzione di Eni, attraverso l'impegno diretto e la costante attenzione del Consiglio di Amministrazione e del top management sui temi anticorruzione, tanto che:

- l'adozione e le modifiche della MSG Anti-Corruzione avvengono tramite deliberazione del Consiglio di Amministrazione di Eni e l'aggiornamento/emissione dei singoli strumenti normativi anticorruzione sono monitorati dagli organi di controllo;
- nel 2016, su impulso del Consiglio di Amministrazione, è stata costituita la direzione "Compliance Integrata" separata dalla funzione Legale e posta alle dirette dipendenze dell'Amministratore Delegato di Eni per garantirne la piena integrazione nelle attività di business, con l'obiettivo di curare il miglioramento continuo del compliance program aziendali e favorire la diffusione capillare della cultura della compliance;
- all'interno della direzione "Compliance Integrata" l'unità anti-corruzione mantiene un flusso informativo periodico a favore dell'Organismo di Vigilanza, del Collegio Sindacale, del Comitato Controllo e Rischio e del Chief Financial Officer di Eni;
- tutto il top management di Eni (in particolare l'Amministratore Delegato che si è reso promotore della trasmissione capillare in prima persona) è costantemente coinvolto nelle iniziative di formazione e comunicazione sui temi anticorruzione, partecipando e promuovendo attivamente la partecipazione delle proprie persone a tali iniziative.

Peraltro, a conferma della solidità del Compliance Program Anti-Corruzione di Eni in termini di disegno e di operatività, nel gennaio 2017, la società è stata la prima realtà industriale in Italia a

ottenere la certificazione di conformità alla norma ISO 37001:2016 (il primo standard internazionale per la gestione dei sistemi anticorruzione). Nel dicembre 2017 e nel dicembre 2018 l'ente certificatore ha altresì svolto gli audit di sorveglianza previsti dalla citata norma ISO con l'obiettivo di verificare l'operatività del Compliance Program Anti-Corruzione. Entrambi gli audit di sorveglianza si sono conclusi con esito positivo.

Pertanto, la stessa Norge Investment Bank, nell'ambito del proprio Responsible Investment Report 2018, pubblicato a febbraio 2019, ha dato positivamente atto di tutte le azioni ed iniziative intraprese da Eni.

Republic of Congo

1. On 13 April 2017, during the Shareholders' Meeting, in response to a question we asked about the existence and nature of ENI's current or past business relations with Petro Services, which can be traced back to Alexander Haly, President Marcegaglia declared: "to date, there are no contractual links with Petro Services in Congo".

On 9 May 2018 with the publication of the article "*Bugia sugli strani affari in Congo. L'imbarazzo dei vertici ENI*" (Lie on the strange affairs in the Congo. The embarrassment of ENI's top management) in *Il Fatto Quotidiano* of 9 May 2018, revelations emerge about a longstanding and significant commercial relationship between Petro Services and ENI.

On May 10, 2018, again at the Shareholders' Meeting, we asked for explanations on why Eni had not revealed the entity of its relations with the above mentioned company the previous year, thus assessing as misleading the answers given by Eni to its shareholders on its relationship with the companies of Haly. The Chairman, Marcegaglia, admitting that the information she provided to shareholders the previous year was incomplete due to an error she made during the reading phase, confirms the existence of business relationships (concluded a couple of months earlier) with Petro Services, the company owned by Alexander Haly, for an amount of approximately 104 million dollars.

On March 10, 2019 a new investigation by Paolo Biondani "*ENI-Congo: che tesori di famiglie*" (ENI-Congo: what treasures of families) was published on the *Espresso*, in which it was stated: "...among the members of the oil field that is at the centre of the alleged exchange of bribes between Italy and the Congo there is the usual Haly. Which now seems to have a clearer role: it is the historic administrator and current holder of the African companies that would have been created, via Cipro and Luxembourg, by Mrs. Ingloba Descalzi.

In short, then, Alexander Haly, the managing director of one of ENI's business partner companies that in Congo (but not only in Congo as we shall see) would have collected 104 million dollars from ENI,

83942/354

according to the Espresso, would be the same Alexander Haly manager of confidence of Ms. Ingioba Descalzi, to whom she would have transferred control of various African companies in April 2014, shortly before the appointment of her husband to the top of ENI.

Si veda premessa e risposta alla domanda 2

- **When asked last year about the nature of the relationship between her partner Haly and another company that can be traced back to Mrs. Descalzi, Elengui Limited, ENI, in the words of President Marcegaglia, denied any connection. In the light of the information that has emerged this year, it is not possible to do the same. Could Eni explain in detail to all shareholders the nature of this relationship between its business partner Haly and Mrs. Ingioba Descalzi?**
- **Quando venne chiesto l'anno scorso circa la natura delle relazioni tra il suo partner Haly e un'altra società che risaliva alla signora Descalzi, la Elengui Ltd, nelle parole della Presidente Marcegaglia era negata qualsiasi connessione. Alla luce delle informazioni emerse quest'anno, non è più possibile fare lo stesso. L'Eni può spiegare in dettaglio a tutti gli azionisti la natura delle relazioni tra il suo business partner Haly e la signora Ingioba Descalzi?**

2. According to the same investigation published by the Espresso "ENI-Congo: what treasures of families", there are three other companies in addition to Petro Services in Congo: Petro Services in Gabon, Petro Serve Shipping in Mozambique and Petro Serve Shipping in Ghana, which have received only from the ENI group over 310 million dollars. These companies would all be controlled by a Dutch holding company: Petroserve Holding Nv, whose top manager is Alexander Haly. Above the Dutch holding company there is a Luxembourg public limited company called Cardon Investment, which in turn is controlled by a certain Cambiasi Holding in Cyprus. According to the investigation, Cardon Investment would be attributable to Ms. Ingioba Descalzi, wife of the CEO, who allegedly sold the entire pyramid of companies to Alexander Haly.

Premessa alle risposte 1 e 2

Nell'aprile 2018, a seguito della notifica ad Eni:

- a. *di una ulteriore richiesta di documentazione, successiva a quella del marzo 2017, e*
- b. *all'Ing. Roberto Casula, allora Chief Development Operation & Technology Officer, di un decreto di perquisizione dal quale lo stesso risulta fra gli indagati, il Collegio Sindacale, l'Organismo di Vigilanza e il Comitato Controllo e Rischi di Eni hanno deliberato il conferimento di un incarico*

congiunto ad uno studio legale terzo (DLA) e ad una società di consulenza professionale (Protiviti) affinché fosse espletata una verifica indipendente e di natura "forensic" sulla vicenda durata oltre undici mesi. Le verifiche non hanno rilevato evidenze di commissione di reati da parte di manager/dipendenti di Eni in relazione alle ipotesi investigative di corruzione internazionale relativamente all'assegnazione di concessioni nella Repubblica del Congo a favore o a danno della società, né riscontrato altrimenti condotte volte a favorire i fornitori risultati aggiudicatari (in ambiti competitivi e nel sostanziale rispetto delle procedure di approvvigionamento vigenti) dei servizi in favore e/o a danno di Eni.

Ciò premesso si risponde che:

- **Does ENI deny or confirm that it has paid at least 310 million euro to these companies?**
- **Eni può confermare o smentire che ha pagato almeno €310 milioni a tali compagnie?**
- **Does the Chief Executive Officer not think that there would be a very serious conflict of interest if ENI had paid EUR 310 million to an umbrella of companies attributable to his wife?**
- **Il CEO dell'Eni non pensa che ci sarebbe stato un conflitto d'interessi molto serio se Eni avesse pagato €310 milioni a un gruppo di società affiliate al proprio coniuge?**
- **How did the Control and Risk Committee assess this matter?**
- **Come valuta questo tema il Comitato Controllo e Rischi?**

Risposta alle domande 1 e 2

• Nell'ambito delle citate verifiche indipendenti, tra l'altro, non sono emerse evidenze che fra i fornitori di Eni vi siano o vi siano state aziende riconducibili alla sig.ra Marie Magdaleine Ingoba: in particolare le verifiche effettuate presso uffici del registro e fonti aperte:

- hanno confermato che l'8 aprile 2014 Haly acquisiva indirettamente delle quote di Cardon,
- non hanno dato evidenza dell'identità del cedente - del beneficiario ultimo effettivo.

Ricordiamo peraltro che, da informazioni disponibili su fonti aperte, la sig.ra Ingoba (attraverso il proprio legale) ha smentito in data 11 marzo 2019 il contenuto dell'articolo pubblicato dall'Espresso;

• le società di appartenenza al gruppo "Petroservice" operano non solo in Congo, ma in diversi paesi dell'Africa dove sono fornitrici di svariate società internazionali operanti nel settore Oil&Gas, tra queste ed oltre ad Eni si annoverano Total, Chevron, Exxon, Petrobras, Technip, etc. nei settori del noleggio navi, logistica e servizi generali;

- la Petroservice Congo e le altre società riconducibili al gruppo di appartenenza, coerentemente con quanto comunicato nella precedente assemblea con riferimento al periodo 2012-2018, hanno fornito servizi e prestazioni rispettivamente per circa 104 e 70 milioni di dollari. Il complessivo importo delle forniture ricevute ad esito delle aggiudicazioni conseguite ammonta quindi a 174 milioni di dollari per servizi effettivamente resi direttamente a supporto delle attività upstream;
- le più ampie verifiche svolte non hanno riscontrato condotte volte a favorire i fornitori aggiudicatari dei servizi in favore e/o a danno di Eni.

3. Also according to the Espresso investigation of 14 October 2018 entitled: "Miss Congo & Lady ENI", from the papers of a maxi court case in France on hundreds of millions of dollars which left the state coffers of Congo and were reinvested in France to buy luxury real estate would emerge the name of Ms. Ingioba Descalzi associated with that of Julianne Sassou Nguesso, daughter of the Congolese president as shareholders, along with the entrepreneur Hubert Pendino, of a company registered on the Mauritius island and called African Beer Investment Ltd.

- **Could the Chief Executive Officer explain the nature of the relationship between his wife and the daughter of the President of the Congo?**
- **Il CEO potrebbe spiegare la natura delle relazioni tra il proprio coniuge e la figlia del Presidente del Congo?**

Risposta

La Società non conosce e non commenta i rapporti tra terzi, rilevando anche in questo caso come le circostanze così come richiamate dagli organi di stampa siano state oggetto di smentite.

4. According to the production sharing contracts dated 30 January 2014, AOGC became "associated to" ENI's Mwafi 2, Foukanda 2, Djambala 2 and Kitina 2 licences at some point in 2013. On what precise date did AOGC first become "associated to" these licences? What form did AOGC's "association" to ENI's four licences in 2013 take? What rights and responsibilities did this "association" attribute to AOGC? Which entity - ENI, Congo's Ministry of Hydrocarbons, SNPC, or another - was responsible for selecting AOGC to be "associated to" those licences in 2013? If another entity was responsible, please provide its name.

4. Secondo i contratti di ripartizione della produzione del 30 gennaio 2014, l'AOGC è diventata "associata" alle licenze di ENI Mwafi 2, Foukanda 2, Djambala 2 e Kitina 2 a un

certo punto nel 2013. In quale data precisa l'AOGC è diventata da principio "associata" a queste licenze? Quale forma ha preso l'"associazione" dell'AOGC alle quattro licenze di ENI nel 2013? Quali diritti e responsabilità ha attribuito a AOGC questa "associazione"? Quale entità – l'ENI, il Ministero degli idrocarburi del Congo, la SNPC, o un altro – fu responsabile di selezionare l'AOGC quale "associata" a tali licenze nel 2013? Se un'altra entità fu responsabile, si prega di fornire il suo nome.

Risposta

Nell'ambito del processo di assegnazione dei campi Mwafi 2, Foukanda 2, Djambala 2 e Kitina 2 fatto dal governo della Repubblica del Congo, il Comitato direttivo governativo costituito al fine di attuare la Direttiva Presidenziale sulla promozione e lo sviluppo del settore privato nazionale congolese (successivamente recepita nel nuovo codice degli Idrocarburi) ha assegnato una quota di tali campi ad AOGC, designando tale società quale componente del cd. "Group Contracteur" (di cui è parte anche Eni) ai fini della sottoscrizione del Production Sharing Agreement per lo svolgimento delle operazioni petrolifere. L'assegnazione a AOGC è passata, dopo il Comitato Direttivo Presidenziale, al vaglio dei Ministeri degli Idrocarburi e delle Finanze, delle Commissioni Parlamentari di Camera e Senato, degli stessi Senato e Assemblea Nazionale e della Corte Costituzionale.

AOGC è risultata dalle successive verifiche di Eni, una società effettiva, costituita ed operante nel settore Oil&Gas con organizzazione, struttura e capacità economica autonome.

Nell'ambito di tali accordi la SNPC (società di stato operante nel settore) è il titolare delle licenze, mentre Eni è incaricato delle operazioni petrolifere.

I contratti di production sharing per le licenze sono stati sottoscritti il 30 gennaio 2014.

La formazione di "Groupe Contracteur" o simili figure strutturali/contrattuali da parte di un governo costituisce una prassi applicata in numerosi paesi nel settore petrolifero e in numerose aree del pianeta, inclusi l'Africa ed il Medio Oriente.

- 5. Did AOGC pay for its eventual eight to ten per cent interests in the Mwafi 2, Foukanda 2, Djambala 2 and Kitina 2 licences? If so, how much did AOGC pay for each licence interest? How was this calculated and by whom? If not, why not?**
- 5. L'AOGC ha pagato per le sue partecipazioni finali dall'8% al 10% nelle licenze Mwafi 2, Foukanda 2, Djambala 2 e Kitina 2? Se è così, quanto ha pagato AOGC per ciascuna partecipazione? Come è stato calcolato e da chi? Se no, perché no?**

Risposta

Le condizioni degli accordi relativi alle licenze Mwafi 2, Foukanda 2, Djambala 2 e Kitina 2 applicabili ai componenti del Groupe Contracteur sono le stesse per tutti i componenti del medesimo, in conformità con la legge applicabile (pertanto tutti i componenti del Consorzio sono responsabili pro quota degli obblighi di natura finanziaria legati all'esecuzione del contratto).

- 6. Please give details of all of Ernest Olufemi Akinmade's past or current affiliations to ENI, including but not limited to his roles, job titles, direct or indirect employments, consultancies, and the dates at which Mr Akinmade was affiliated to ENI in these or other ways.**
- 6. Si prega di fornire i dettagli di tutte le affiliazioni passate o attuali di Ernest Olufemi Akinmade a ENI, quali a titolo di esempio i suoi ruoli, posizioni di lavoro, rapporti di lavoro subordinato diretti o indiretti, consulenze, e le date in cui il signor Akinmade era affiliato a Eni in questi o altri modi.**

Risposta

- L'Ing. Ernst Olufemi Akinmade è un noto geologo-esploratore nigeriano e uno dei migliori esperti di settore dell'Africa sub sahariana;
- È stato un dipendente di una controllata nigeriana di ENI sino a settembre 2006 ed ha quindi lasciato il gruppo oltre 13 anni fa;
- Svolge attività indipendenti nel settore Oil & Gas attraverso una propria società di consulenza;
- Dopo la sua uscita dal gruppo ha svolto attività di consulenza tecnica a supporto di un procedimento arbitrale intentato e vinto dal gruppo ENI contro la NNPC (controllata statale nigeriana) avente ad oggetto la violazione di clausole fiscali da parte di quest'ultima sul contratto di PSC relativo al campo cd. "Abo";
- L'Ing. Akinmade ha svolto anche saltuarie attività di scouting per opportunità di mercato ed analisi geofisiche in Nigeria ed aree limitrofe nel settore e non intrattiene più rapporti contrattuali con il gruppo Eni da svariati anni.

Coral FLNG, Mozambique

Recently the Ministry of Economy and Finance told creditors that government's total revenues from Coral FLNG would amount to \$11.5 billion over the lifecycle of the project.² This figure is much less than Eni (\$16 billion)³ or the Minister of Mineral Resources and Energy (\$24.5 billion)⁴.

The 2006 Exploration and Production Concession Contracts (EPCCs)⁵ – which have been made public thanks to the EITI commitment by the Mozambican government – provides very favourable terms for the international oil companies. We understand from independent analysts that the share of divisible revenues flowing to the government in a base case (\$70/bbl) would be just around 50%. The overall government take would be thus relatively low compared with other countries in the region. According to the IMF, petroleum-producing countries could expect a government take of 65–85%.

Given the scale of Mozambique's natural gas resources, the precise share of after cost revenues is probably less important than the time in the lifecycle of the project when those revenues will arrive. The 2006 EPCC is unusually rear-loaded. The Production Tax rate of 2% for the first ten years is unusually low. The government share of profit oil in the early years is also unusually low due to a relatively high cost recovery limit (75%) and a very modest share of profit gas when factor R is less than 1 (15%). Independent analyses show that the "effective royalty rate" – ERR – for the Area 4 contract is only 5.7%. In the early years of the project, therefore, more than 94% of production will flow to the contractor through the allocation of cost gas and profit gas.

Therefore annual revenue for the government from Coral FLNG could remain just around \$100-200 million per year from project start-up in 2022 through 2030 or later, which is highly concerning given the current debt crisis that the country is facing.

1. Does Eni agree that the government share in the early years will be less than 6% based on the 2006 EPCCs?

1. Eni conferma che la quota del governo nei primi anni del progetto sarà inferiore al 6% sulla base dell'Exploration and Production Concession Contracts del 2006?

Risposta

² Projected government revenues from gas projects, Ministry of Finance, Government of Mozambique, 2018, p. 6.
www.inp.gov.mz/pt/content/download/1372/9256/version/1/file/Republic+of+Mozambique+Government+Revenues+from+Gas+Projects.pdf

³ www.inp.gov.mz/pt/content/download/1372/9256/version/1/file/Republic+of+Mozambique+Government+Revenues+from+Gas+Projects.pdf

⁴ https://www.eni.com/en/human_en/coral-mozambique-flng/

⁵ <https://duh.mozambique.com/news/govt-expects-over-77-billion-dollars-in-taxes-over-the-life-span-of-two-lng-projects-mozambique/>

⁶ <http://www.inp.gov.mz/en/Policies-Legal-Framework/Exploration-and-Production-Contracts/Area-4-Bacia-do-Rovuma>

Il progetto Coral FLNG rappresenta il primo progetto di sviluppo delle risorse di gas scoperte nell'offshore mozambicano. Si tratta di un progetto tecnologicamente avanzato, il primo in Africa che prevede la produzione di gas da acque ultra profonde con l'utilizzo di un new built floating LNG, che consentirà in tempi rapidi di anticipare flussi di ricavi per il Paese.

Le riserve che saranno sviluppate dal progetto Coral FLNG rappresentano circa il 5% delle riserve di gas accertate in Area 4, che ammontano complessivamente a 2400 miliardi di metri cubi di gas. Queste riserve sono il risultato della campagna di esplorazione che ha visto i concessionari investire 1,8 miliardi di dollari a loro totale ed esclusivo rischio.

Essendo Coral FLNG il primo progetto di sviluppo di Area 4, si dovrà far carico dei costi esplorativi pregressi, come previsto dall'EPCC, oltre che dei costi per le infrastrutture necessarie per sviluppare l'attività operativa offshore, che non era mai stata fatta prima in Mozambico.

Il progetto, comprensivo dei costi pregressi, dei costi per le infrastrutture comuni e dei costi di finanziamento, prevede quindi un investimento complessivo di circa 11 miliardi, inclusi i costi pregressi e di finanziamento, il cui recupero avverrà tramite i ricavi generati dalla produzione, rimanendo anche in questo caso il rischio minerario e industriale ad esclusivo carico dei concessionari. Nelle fasi iniziali i concessionari potranno solo recuperare gli ingenti costi sostenuti, sulla base delle assunzioni di scenario Eni, il pay-out time del progetto è previsto dopo 17 anni.

Non è quindi corretto valutare il progetto in termini di Government Take solo nella sua fase iniziale, dove i ricavi servono al recupero degli investimenti, ma è necessario farlo a vita intera. Inoltre i progetti di sviluppo successivi in Area 4 avranno, proporzionalmente, minori costi di esplorazione pregressa e di avviamento, e quindi genereranno un maggiore Government Take fin dagli anni iniziali di produzione.

2. Can Eni clarify that no withholding taxes are anticipated for the Coral South FLNG project?

2. Eni può chiarire che non è stata anticipata alcuna ritenuta d'imposta per il progetto Coral South FLNG?

Risposta

Non riusciamo a comprendere il senso della domanda. Pertanto, ci limitiamo a precisare che la struttura societaria del progetto e la sua qualificazione è prevista dal Decreto Legge 02/2014 ed è stata inoltre condivisa e autorizzata dal Governo.

3. Does the company's management believe that such disadvantageous economic terms for Mozambique are compatible with the company's commitment to valuing "long terms

partnerships with the countries and communities where we operate" as stated in Eni's mission statement?

3. Il management ritiene che tali svantaggiosi termini economici per il Mozambico siano compatibili con l'impegno della società a valorizzare "partnership di lungo termine con i paesi e le comunità in cui operiamo", come dichiarato nella missione aziendale di Eni?

Risposta

La società ritiene che i termini contrattuali ed economici previsti dall'EPCC, assegnato a seguito di gara internazionale, non siano assolutamente svantaggiosi per il Mozambico. La capacità tecnica di Eni e la conoscenza del contesto regionale hanno consentito di scoprire, in un bacino inesplorato e senza infrastrutture, 2.400 miliardi di metri cubi di gas, che rappresentano una risorsa enorme per il Paese. Il progetto Coral FLNG, congiuntamente alle successive fasi di sviluppo di Area 4, genereranno miliardi di dollari di investimenti nel Paese per i prossimi 30 anni. Ciò costituisce un valore enorme per il Mozambico, che non aveva risorse di gas, in termini di crescita economica ed occupazionale (come recentemente affermato anche dal report di Standard Bank consultabile sul web). Questa è una partnership di lungo termine che crea valore e sviluppo ed è assolutamente in linea con la missione e i valori di Eni.

A series of decisions since the signing of the EPCC in 2006 have further increased the economic benefits to the contractor at the expense of government revenue. Prominent examples include the decision to allow the cost of LNG facilities to be recoverable within the EPCC framework as well as removing restrictions on debt financing in the 2/2014 Decree Law (LNG facilities), and allowing the financing arm of the FLNG vessel to be located in the jurisdiction of the United Arab Emirates benefiting from a Double Taxation Agreement between these and Mozambique in the Decree 13/2017 (FLNG Financing). In order to finance the construction of the FLNG vessel, the Area 4 partners also created a separate company, known as a Special Purpose Vehicle (SPV), in the United Arab Emirates (UAE). The legal name of the company is Coral South FLNG DMCC. It is registered in the Dubai Multi Commodities Centre (DMCC) Free Trade Zone. The collective result is that the government share is modest, and it comes late in the project lifecycle.

4. Have Area 4 partners, led by Eni, registered in the UAE not only to take advantage of the tax benefits associated with the Free Trade Zone, but from exemptions on withholding taxes on dividend and interest payments under the Mozambique-UAE Double Taxation Treaty?
4. I partner dell'Area 4, di cui Eni è operatore, hanno registrato la società negli Emirati Arabi Uniti per avvalersi non solo dei benefici fiscali associati alla "Free Trade Zone", ma

anche delle esenzioni sulle ritenute alla fonte sui dividendi e sugli interessi pagati in base al trattato contro la doppia imposizione Mozambico-UAE?

Risposta

Nella premessa alla domanda è ricordato che in applicazione di quanto previsto al Decreto Legge del Mozambico n. 2/2014 del 2 dicembre del 2014 che regola il regime speciale legale e contrattuale per i progetti del Rovuma, è stata approvata la struttura del project financing del progetto Coral South dalla Banca Centrale del Mozambico. Sempre secondo quanto previsto dal menzionato Decreto Legge e nell'ambito delle attività di marketing e di project financing è previsto che delle società di scopo Special Purpose Entity (SPE) necessarie al progetto possano essere incorporate in paesi esteri al fine di rendere più agevole l'ottenimento di finanziamenti da parte di banche ed istituti finanziari internazionali e rendere possibile la registrazione ed escussione di securities (pegni sulle azioni e sui conti correnti societari). In tale contesto, l'incorporazione della SPE negli UAE è stata approvata dal Ministero contestualmente all'approvazione dello Statuto Societario. Tale SPE annovera tra i suoi soci anche la società di Stato Mozambicana ENH. Unico scopo della SPE è di garantire il project financing con l'apporto di finanziamenti di terzi alle migliori condizioni di mercato. La struttura tramite SPE ha agevolato l'ottenimento del project financing in un Paese a rischio finanziario. La struttura è assolutamente trasparente ed esiste un look-through. E' usuale per progetti di queste dimensioni che anche le ritenute alla fonte relative agli interessi sul debito di terzi vedano una definizione anticipata per dare stabilità alla valutazione economica del progetto.

- 5. In addition to the \$4.7 billion in project finance for Coral FLNG, will the companies also add more affiliated-party debt for midstream and upstream development costs through the Dubai financing vehicle?**
- 5. Oltre ai \$4,7 miliardi del project financing del progetto Coral FLNG, i partner aggiungeranno un ulteriore finanziamento infragruppo per i costi di sviluppo upstream e midstream attraverso il veicolo finanziario di Dubai?**

Risposta

Il veicolo Coral South FLNG DMCC viene utilizzato esclusivamente per il finanziamento da parti terze per il progetto Coral South FLNG. Non ci saranno finanziamenti degli azionisti effettuati attraverso il veicolo degli Emirati.

- 6. In Eni's view, are there any limits on the ratio of debt to equity applicable to either cost recovery within the EPCC and IRPC?**
- 6. Secondo il parere di Eni, esistono limiti al rapporto debito/patrimonio netto applicabile al recupero dei costi all'interno dell'EPCC e dell'IRPC?**

Risposta

Il valore complessivo del finanziamento, di cui è beneficiaria anche la società di Stato, è stato determinato e approvato dalle autorità competenti, condividendone quindi gli effetti sia sull'EPCC, che sulla fiscalità applicata.

7. **The tolling fee that will be charged by the Coral South FLNG company in Mozambique to the upstream partners will be based on capital, operating and financing costs. The EPCCs assume that affiliated party goods and services will be provided at cost. Will the tolling fee also allow for a "rate of return" for the Coral South FLNG midstream company?**
7. **Il corrispettivo per la lavorazione (tolling fee) che sarà addebitata dalla società Coral South FLNG in Mozambico ai partner sarà determinato sulla base dei costi del capitale, operativi e di finanziamento. Gli EPCC presuppongono che i beni e i servizi dei partner saranno forniti al costo. La Tolling fee consentirà anche un "tasso di rendimento" per la midstreamer Coral South FLNG?**

Risposta

No, in base agli accordi, tutti i costi sostenuti all'interno della società CORAL FLNG verranno allocati al costo all'interno dell'EPCC.

8. **Will a similar financing structure be used, including a Dubai SPV to consolidate project finance for the LNG facilities and affiliated-party financing for midstream and upstream, for the Area 4 Exxon-led onshore LNG projects?**
8. **Sarà utilizzata una struttura di finanziamento analoga, tra cui uno "special purpose vehicle" di Dubai per consolidare il finanziamento dei progetti per gli impianti di GNL e i finanziamenti delle parti affiliate per il midstream e l'upstream, per i progetti onshore di GNL dell'Area 4 gestiti da Exxon?**

Risposta

Exxon Mobil è l'operatore del progetto Midstream e la struttura di project financing deve essere ancora finalizzata.

9. **Are Eni and its partners seeking additional fiscal concessions concerning onshore project development in Area 4?**
9. **Eni e i suoi partner stanno cercando ulteriori concessioni fiscali per lo sviluppo dei progetti onshore nell'Area 4?**

83942/362

Risposta

I partners di Area 4 non hanno richiesto agevolazioni fiscali per lo sviluppo dei progetti onshore; il progetto utilizza il regime fiscale previsto sotto l'EPCC di Area 4.

10. What is Eni's policy on the disclosure of existing extractive industry contracts, particularly in light of the new EITI standard that will require all new contracts to be disclosed from 2021 onwards?

10. Qual è la politica dell'Eni in materia di informativa relativa ai contratti in essere dell'upstream, in particolare alla luce dei nuovi standard EITI che prevedono la trasparenza su di tutti i nuovi contratti dal 2021 in poi?

Risposta

Eni aderisce a EITI dal 2005 e partecipa in modo proattivo all'iniziativa anche attraverso i Multi Stakeholder Group a livello Paese. Pertanto Eni si atterrà ai principi/standard definiti da EITI.

11. According to industry best practice on comprehensive contract disclosure, will Eni disclose soon the Coral South Supplemental Agreement 2016 and potentially the BP Gas Sale Agreement 2016?

11. Secondo le prassi del settore in materia di completa informativa sui contratti, Eni divulgherà presto l'accordo "Coral South Supplemental Agreement 2016" e potenzialmente l'accordo per la vendita di gas con BP del 2016 "BP Gas Sale Agreement 2016"?

Risposta

Il Coral South Supplemental Agreement (CSSA) e il BP SPA sono entrambi soggetti a restrizioni sulla riservatezza. Il governo del Mozambico può scegliere di pubblicare la CSSA, ma Eni non può rivelarla unilateralmente. L'LNG Sale & Purchase Agreement (LNG SPA) è un accordo commerciale non incluso nelle disposizioni di divulgazione dell'EITI, anche per il rispetto delle regole di concorrenza.

Eni

Questions in relation to ENI CbCR for 2017

- 1. BELGIUM: According to the CbC report for 2017, ENI FINANCE INTERNATIONAL SA is responsible for Internal Group Finance. Can you please provide the revenue and profit before tax (loss) figures for 2017 for this entity? Please confirm whether any corporate income tax was paid/accrued in relation to this entity's results (profit/loss). Please confirm the number of employees employed by this company. Please confirm whether**

ENI has a tax ruling in place with the Belgian Government in relation to the activities of this entity.

1. **BELGIO:** Secondo il rapporto CBCR per il 2017, ENI FINANCE INTERNATIONAL SA è entità dedicata ai finanziamenti infra-gruppo. Potete fornire i ricavi ed utili (perdite) ante imposte per il 2017? Si prega di confermare se le imposte sul reddito delle società sono state pagate/stanziate in relazione ai risultati di questa entità. Si prega di confermare il numero di dipendenti della società. Si prega di confermare se ENI ha ottenuto, ed attualmente è in vigore, un tax ruling con il governo belga in relazione alle attività di questa entità.

Risposta

Nel 2017 ENI FINANCE INTERNATIONAL SA ha registrato proventi finanziari al netto dei costi di raccolta per circa €86 milioni con un risultato ante imposte pari a circa €76 milioni e imposte sul reddito per circa €38 milioni (le imposte pagate nel 2017 ammontano a circa €49 milioni). Al 31 Dicembre 2017 il personale di ENI FINANCE INTERNATIONAL SA ammontava a 32 risorse. ENI FINANCE INTERNATIONAL SA ha ottenuto nel 2015 un tax ruling dall'amministrazione locale, valido per 5 esercizi contabili consecutivi a partire dal 1° gennaio 2016, rinnovabile su richiesta. Il tax ruling prevede in particolare i criteri della determinazione della remunerazione dei finanziamenti erogati.

2. **JERSEY:** Please confirm that EUR 6,420,000 of profits in the local subsidiary are subject to full taxation in Italy. If not, please confirm which amount is subject to taxation in Italy.
2. **JERSEY:** Confermare che €6.420.000 di profitti nella controllata locale sono soggetti integralmente ad imposizione in Italia. In caso contrario, si prega di confermare quale importo è soggetto a tassazione in Italia.

Risposta

Trattasi della quota di competenza dell'utile della partecipata al 50% Transmediterranean Pipeline Co Ltd; l'utile sulla base della normativa italiana relativa alle Controlled Foreign Companies è soggetto a tassazione separata in capo ad Eni SpA nel periodo di riferimento. Si veda la relazione finanziaria annuale 2017 (versione in italiano) pagina 357 nota n 19.

3. **NETHERLANDS:** Please provide a breakdown of the related party activities that generate profits of EUR 248,997,000 in The Netherlands. Please confirm whether these profits arise in relation to intra-group payments for interest, royalties, management or other

83942 / 369

charges? These are currently taxed an effective tax rate close to 1%, can you please confirm whether ENI has a tax ruling(s) in place with the Dutch tax authorities? If so, please provide details in relation to what level of corporate taxation Dutch entities owned by ENI and covered by the ruling(s) are subject to in The Netherlands.

- 3. PAESI BASSI:** Si prega di fornire una ripartizione delle attività delle parti correlate che generano utili di €248.997.000 nel Paesi Bassi. Si prega di confermare se tali profitti derivano da pagamenti intragruppo per interessi, royalties, spese di regia o altri oneri? Questi sono attualmente tassati con un'aliquota fiscale effettiva circa dell'1%, potete confermare se ENI ha attualmente in vigore un interpello fiscale (tax ruling) con l'Amministrazione Finanziaria Olandese? In tal caso, fornire dettagli in relazione alla tassazione effettiva delle società olandesi possedute da ENI e rientranti nell'ambito del tax ruling con i Paesi Bassi.

Risposta

I criteri di compilazione del CBCR indicano che gli utili ante imposte rilevati nell'anno di riferimento sono la somma algebrica degli utili ante imposte di tutte le entità del Gruppo residenti nella giurisdizione fiscale (i.e. 53 Società nei Paesi Bassi) ed in particolare, con riferimento alle principali sub-holding di Gruppo (i.e. Eni International B.V.), l'utile ante imposte esclude i dividendi infragruppo, in quanto gli utili sono riportati nelle Società che li realizzano.

Eni International B.V. svolge attività finanziaria e di management nel paese e gli utili derivanti da tali attività per il periodo 2017 ammontano a circa \$22 milioni, che non hanno generato imposte per l'utilizzo delle perdite pregresse del consolidato fiscale di Eni International B.V. stessa.

La differenza con €248 milioni è relativa all'effetto della gestione delle Partecipazioni, non imponibile per la participation exemption.

Le imposte pagate di €4,8 milioni si riferiscono alle società Eni Gas & Power Trading B.V., Eni Benelux B.V e Blue Stream Pipeline Co BV che non fanno parte del consolidato fiscale di Eni International B.V.

Non esiste Tax Ruling in vigore per Eni International B.V. e le sue controllate. La società partecipata al 50% Blue Stream Pipeline Co BV ha un ruling in essere a conferma della branch exemption sui redditi generati all'estero.

- 4. Norway:** The profits of EUR 516,329,000 is subject to effective taxation of 1%. Please provide an explanation. Has ENI agreed a tax ruling with the Norwegian tax authorities? If so, please provide details to explain what level of corporate taxation ENI Norge SA is subject to in Norway.

4. **Norvegia:** gli utili di €516.329.000 sono soggetti a un'imposizione effettiva dell'1%. Si prega di fornire una spiegazione. L'ENI ha concordato tax ruling con le autorità fiscali norvegesi? In tal caso, fornire dettagli per spiegare la tassazione effettiva a cui ENI Norge SA è soggetta.

Risposta

Eni tramite la sua consociata di diritto locale Eni Norge SA nel corso del 2017 non ha pagato imposte in quanto ha utilizzato perdite fiscali pregresse ed ha percepito un rimborso di €21.560.000 in relazione alle spese esplorative sostenute. La società è soggetta ad una fiscalità del 78% (nel 2017 23% Corporate Income Tax + 55% Special tax rate on petroleum; dal 1 gennaio 2019 aliquote ridefinite in 22% e 56% rispettivamente). Non esiste Tax Ruling in vigore per Eni Norge SA.

5. **Switzerland:** Of profits before tax of EUR 17,719 in the country, how many relate to the activities of ENI Suisse SA. How many employees work for ENI Suisse SA.
5. **Svizzera:** quale quota parte del risultato ante imposte di €17.719 nel paese è relativo alle attività di Eni Suisse SA. Si prega di confermare il numero di Dipendenti della società.

Risposta

Il risultato ante imposte relativo ad Eni Suisse SA è di €17.221. Al 31 Dicembre 2017 il personale di Eni Suisse SA ammontava a 79 risorse.

6. **Algeria:** Please confirm how much corporate tax was paid/accrued in Algeria in 2017. Please provide the breakdown between corporate tax (paid/accrued) and taxes in kind (paid/accrued) in the country. Please confirm whether ENI benefits from any corporate tax exemption/holidays in Algeria. Please provide details of any PSAs with the Algerian government. What is the production entitlement of Algeria, what level of royalties have been agreed and what level of corporate profits/corporate taxation of these profits?
6. **Algeria:** si prega di confermare l'importo dell'imposta sul reddito pagata / stanziata in Algeria nel 2017. Si prega di fornire la ripartizione tra le imposte sul reddito delle società (pagate/stanziate) e le imposte in natura (pagate/ stanziare) nel paese. Si prega di confermare se ENI beneficia di qualsiasi esenzione fiscale, anche temporanea, in Algeria. Si prega di fornire dettagli di eventuali PSA con il governo algerino. Qual è la quota di spettanza di produzione dell'Algeria, quale aliquote di royalties è state concordate e qual è l'aliquota di imposizione sui redditi della società.

Risposta

Confermiamo gli importi riportati nell'ENI CBCR 2017. Le imposte sono state corrisposte prevalentemente in natura. Eni non ha beneficiato nel 2017 di esenzioni fiscali ma è stata assoggettata al regime fiscale in vigore nel paese che prevede essenzialmente l'applicazione di una aliquota del 38% di corporate income tax oltre ad una tassa sui profitti eccezionali (TPE) che si applica alla produzione di spettanza a titolo di remunerazione con aliquote variabili crescenti dal 5% al 50% in funzione dei livelli di produzione.

Nel paese è previsto un regime di royalties (redevance) introdotto nel 2005 dalla legge 05-07 per i contratti di concessione rilasciati nelle nuove aree contrattuali che prevede l'applicazione di un prelievo sui ricavi attraverso aliquote crescenti dal 5,5% fino al 20% in funzione dei livelli di produzione, dei prezzi e delle aree geografiche.

I termini dei contratti di PSA in vigore nel paese ed i production entitlement del paese sono coperti da clausole di confidenzialità e pertanto non ne può essere fatta disclosure. Eni pubblica i production entitlement e gli altri dati richiesti dal decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 in attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l'EU Accounting Directive (2013)).

7. **Angola: Please confirm how much corporate tax was paid/accrued in Angola in 2017. Please provide the breakdown between corporate tax (paid/accrued) and taxes in kind (paid/accrued) in the country. Please confirm whether ENI benefits from any corporate tax exemption/holidays in Angola. Please provide details of any PSAs with the government of Angola. What is the production entitlement of Angola, what level of royalties have been agreed and what level of corporate profits/corporate taxation of these profits? Please confirm the revenue and profits attributable to Burren Energy Congo Limited in 2017 and any corporate taxes paid/accrued.**
7. **Angola: si prega di confermare l'importo dell'imposta sul reddito pagata / stanziata in Angola nel 2017. Si prega di fornire la ripartizione tra le imposte sul reddito delle società (pagate/stanziate) e le imposte in natura (pagate/ stanziato) nel paese. Si prega di confermare se ENI beneficia di qualsiasi esenzione fiscale, anche temporanea, in Angola. Si prega di fornire dettagli di eventuali PSA con il governo angolano. Qual è la quota di spettanza di produzione dell'Angola, quale aliquote di royalties è stata concordata e qual è l'aliquote di imposizione sui redditi della società. Si prega di confermare i ricavi e gli utili attribuibili a Burren Energy Congo Limited nel 2017 e tutte le imposte societarie pagate / stanziato.**

Risposta

Confermiamo gli importi riportati nell'ENI CBCR 2017. Tutte le imposte sono state corrisposte in cash. Eni non ha beneficiato nel 2017 di esenzioni fiscali ma è stata assoggettata al regime fiscale in vigore nel paese che prevede l'applicazione di una aliquota del 50% ai corporate profits derivanti dai contratti di Production Sharing e l'applicazione di una aliquota del 89,73% (PTT 70% più 65,75% PIT deducibile da PTT) ai corporate profits derivanti dai contratti di concessione. Il regime di royalties prevede l'applicazione di un prelievo del 20% sui ricavi della vendita di produzione dei soli contratti di concessione.

I termini dei contratti di PSA in vigore nel paese ed i production entitlement del paese sono coperti da clausole di confidenzialità e pertanto non ne può essere fatta disclosure. Eni pubblica i production entitlement e gli altri dati richiesti dal decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 in attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l'EU Accounting Directive (2013)).

Relativamente a Burren Energy Congo Ltd vedasi risposta a domanda 14.

- 8. Egypt: Please confirm how much corporate tax was paid/accrued in Egypt in 2017. Please provide the breakdown between corporate tax (paid/accrued) and taxes in kind (paid/accrued) in the country. Please confirm whether ENI benefits from any corporate tax exemption/holidays in Egypt. Please provide details of any PSAs with the government of Egypt. What is the production entitlement of Egypt, what level of royalties have been agreed and what level of corporate profits/corporate taxation of these profits?**
- 8. Egitto: si prega di confermare l'importo dell'imposta sul reddito pagata / stanziata in Egitto nel 2017. Si prega di fornire la ripartizione tra le imposte sul reddito delle società (pagate/stanziate) e le imposte in natura (pagate/ stanziato) nel paese. Si prega di confermare se ENI beneficia di qualsiasi esenzione fiscale, anche temporanea, in Egitto. Si prega di fornire dettagli di eventuali PSA con il governo egiziano. Qual è la quota di spettanza di produzione dell'Egitto, quale aliquote di royalties è state concordate e qual è l'aliquota di imposizione sui redditi della società.**

Risposta

Confermiamo gli importi riportati nell'ENI CBCR 2017. Eni non ha beneficiato nel 2017 di esenzioni fiscali ma è stata assoggettata al regime fiscale che prevede l'applicazione di una aliquota pari al 40,55% per i corporate profits derivanti dai contratti di Production Sharing tramite i quali Eni opera nel paese. Le imposte sono state corrisposte prevalentemente in natura. Non è previsto un regime di royalties nel paese.

I termini dei contratti di PSA in vigore nel paese ed i production entitlement del paese sono coperti da clausole di confidenzialità e pertanto non ne può essere fatta disclosure. Eni pubblica i production entitlement e gli altri dati richiesti dal decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 in attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l'EU Accounting Directive (2013)).

- 9. Libya: Please confirm how much corporate tax was paid/accrued in Libya in 2017. Please provide the breakdown between corporate tax (paid/accrued) and taxes in kind (paid/accrued) in the country. Please confirm whether ENI benefits from any corporate tax exemption/holidays in Libya. Please provide details of any PSAs with the government of Libya. What is the production entitlement of Libya, what level of royalties have been agreed and what level of corporate profits/corporate taxation of these profits?**
- 9. Libia: si prega di confermare l'importo dell'imposta sul reddito pagata / stanziata in Libia nel 2017. Si prega di fornire la ripartizione tra le imposte sul reddito delle società (pagate/stanziate) e le imposte in natura (pagate/ stanziato) nel paese. Si prega di confermare se ENI beneficia di qualsiasi esenzione fiscale, anche temporanea, in Libia. Si prega di fornire dettagli di eventuali PSA con il governo libico. Qual è la quota di spettanza di produzione della Libia, quale aliquota di royalties è stata concordata e qual è l'aliquota di imposizione sui redditi della società.**

Risposta

Confermiamo gli importi riportati nell'ENI CBCR 2017. Eni non ha beneficiato nel 2017 di esenzioni fiscali ma è stata assoggettata al regime fiscale che prevede l'applicazione di una aliquota pari al 65% sui corporate profits derivanti dai contratti di Production Sharing (EPSA) tramite i quali eni opera nel paese. Le imposte sono state corrisposte prevalentemente in natura. Il regime di royalties previsto dai contratti EPSA prevede il prelievo del 16,67% del valore della produzione equity.

I termini dei contratti di PSA in vigore nel paese ed i production entitlement del paese sono coperti da clausole di confidenzialità e pertanto non ne può essere fatta disclosure. Eni pubblica i production entitlement e gli altri dati richiesti dal decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 in attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l'EU Accounting Directive (2013)).

- 10. Nigeria: Please confirm how much corporate tax was paid/accrued in Nigeria in 2017. Please provide the breakdown between corporate tax (paid/accrued) and taxes in kind (paid/accrued) in the country. Please confirm whether ENI benefits from any corporate tax exemption/holidays in Nigeria. Please provide details of any PSAs with the government of Nigeria. What is the production entitlement of Nigeria, what level of**

royalties have been agreed and what level of corporate profits/corporate taxation of these profits?

- 10. Nigeria:** si prega di confermare l'importo dell'imposta sul reddito pagata / stanziata in Nigeria nel 2017. Si prega di fornire la ripartizione tra le imposte sul reddito delle società (pagate/stanziate) e le imposte in natura (pagate/ stanziato) nel paese. Si prega di confermare se ENI beneficia di qualsiasi esenzione fiscale, anche temporanea, in Nigeria. Si prega di fornire dettagli di eventuali PSA con il governo nigeriano. Qual è la quota di spettanza di produzione della Nigeria, quale aliquote di royalties è state concordate e qual è l'aliquota di imposizione sui redditi della società.

Risposta

Confermiamo gli importi riportati nell'ENI CBCR 2017. Eni non ha beneficiato nel 2017 di esenzioni fiscali ma è stata assoggettata al regime fiscale in vigore che prevede l'applicazione di una aliquota pari al 50% ai corporate profits derivanti dai contratti di Production Sharing e un'aliquota dell'85% e del 30% ai profits derivanti dalla produzione rispettivamente di olio e di gas nei contratti di concessione. Le imposte sono state corrisposte prevalentemente in natura. Il regime di royalties in vigore nel paese prevede l'applicazione di aliquote variabili fino al 20% del valore della produzione equity differenziati in rapporto alle attività olio/gas e onshore/offshore e parametrati anche in funzione della profondità dei livelli di produzione.

I termini dei contratti di PSA in vigore nel paese ed i production entitlement del paese sono coperti da clausole di confidenzialità e pertanto non ne può essere fatta disclosure. Eni pubblica i production entitlement e gli altri dati richiesti dal decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 in attuazione della Direttiva 2013/34/UE (I'EU Accounting Directive (2013)).

- 11. Kazakhstan:** Please confirm how much corporate tax was paid/accrued in Kazakhstan in 2017. Please provide the breakdown between corporate tax (paid/accrued) and taxes in kind (paid/accrued) in the country. Please confirm whether ENI benefits from any corporate tax exemption/holidays in Kazakhstan. Please provide details of any PSAs with the government of Kazakhstan. What is the production entitlement of Kazakhstan, what level of royalties have been agreed and what level of corporate profits/corporate taxation of these profits?

- 11. Kazakhstan:** si prega di confermare l'importo dell'imposta sul reddito pagata / stanziata in Kazakhstan nel 2017. Si prega di fornire la ripartizione tra le imposte sul reddito delle società (pagate/stanziate) e le imposte in natura (pagate/ stanziato) nel paese. Si prega di confermare se ENI beneficia di qualsiasi esenzione fiscale, anche temporanea, in

83942/346

Kazakistan. Si prega di fornire dettagli di eventuali PSA con il governo in Kazakistan. Qual è la quota di spettanza di produzione della Kazakistan, quale aliquota di royalties è stata concordata e qual è l'aliquota di imposizione sui redditi della società.

Risposta

Confermiamo gli importi riportati nell'ENI CBCR 2017. Eni non ha beneficiato nel 2017 di esenzioni fiscali. Le imposte pagate si riferiscono all'applicazione di una corporate income tax del 33,5% sui profitti. Le imposte sono state corrisposte in cash. Non è previsto un regime di royalties nel paese.

I termini dei contratti di PSA in vigore nel paese ed i production entitlement del paese sono coperti da clausole di confidenzialità e pertanto non ne può essere fatta disclosure. Eni pubblica i production entitlement e gli altri dati richiesti dal decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 in attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l'EU Accounting Directive (2013)).

12. Singapore: Please confirm how profits of eur11,570,000 are split between the 2 entities in Singapore. Please confirm whether profits of ENI Trading and Shipping SPA are subject to full corporate taxation in Italy. If not, please confirm which amount is subject to taxation in Italy.

12. Singapore: Si prega di confermare come i profitti di €11.570.000 sono suddivisi tra le 2 entità a Singapore. Si prega di confermare se i profitti di ENI Trading e Shipping SPA sono integralmente soggetti all'imposizione in Italia ad aliquota piena. In caso contrario, si prega di confermare l'ammontare soggetto ad imposta in Italia.

Risposta

L'ammontare dei profitti di €11.570.000 è imputabile integralmente alla stabile organizzazione di ENI Trading e Shipping SPA; il reddito ENI Trading e Shipping SPA, comprensivo di quello delle branch estere, è soggetto alla tassazione ordinaria in Italia.

13. Bermuda: Please confirm to what level of corporate taxation either in Bermuda or other countries have accumulated earnings of eur300,732,000 was subject to. Please confirm what type of intra-group or related party transactions gave rise to these profits (where more than one source of income, please provide a breakdown).

13. Bermuda: si prega di confermare a quale livello di tassazione delle società, sia in Bermuda o altri paesi, è stato assoggettato gli utili non distribuiti €300.732.000. Si prega di confermare quale tipo di transazioni intragruppo o parti correlate hanno dato origine a tali profitti (se più di una fonte di reddito, si prega di fornire una ripartizione).

Risposta

Gli utili non distribuiti di €300.732.000 si riferiscono rispettivamente i) a Burren Energy (Bermuda) Ltd (€112.000) subholding di Burren Energy Congo Ltd (vedi domanda 14) ed Eni Turkmenistan Ltd e ii) Burren Shakti Ltd (€91.012.000) e ad iii) Eni Turkmenistan Ltd (€391.632.000).

Burren Energy (Bermuda) Ltd e Burren Shakti Ltd società fiscalmente residenti in UK.

Si veda la relazione finanziaria annuale 2017 (versione in italiano) pagina 344 nota 9 per Burren Energy (Bermuda) Ltd, pagina 344 nota 8 per Burren Shakti Ltd e pagina 347 nota n 9 per Eni Turkmenistan Ltd.

Si veda la relazione finanziaria annuale 2017 (versione in italiano) pagina 347 nota n 9.

14. British Virgin Islands: Please confirm to what level of corporate taxation either in the British Virgin Islands or other countries have accumulated earnings of eur 625,804,000 was subject to. Please confirm what type of intra-group or related party transactions gave rise to these profits (where more than one source of income, please provide a breakdown).

14. Isole Vergini britanniche: si prega di confermare a quale livello di tassazione delle società, sia nelle Isole Vergini britanniche o in altri paesi, sono stati assoggettati profitti non distribuiti di €625.804.000. Si prega di confermare quale tipo di transazioni intragruppo o parti correlate hanno dato origine a tali profitti (se più di una fonte di reddito, si prega di fornire una ripartizione).

Risposta

Gli utili portati a nuovo riportati di €625.804.000 si riferiscono a Burren Energy Congo Ltd i cui redditi sono assoggettati nel paese a una imposta sul reddito prevalentemente con aliquota del 55%.

Si veda la relazione finanziaria annuale 2017 (versione in italiano) pagina 344 nota n 9.

15. Cayman Islands: Please confirm whether Eni Indonesia Ots 1 Ltd is incorporated in the Cayman Islands in order to avoid any future capital gains taxes arising from a sale of licences currently owned by this company. If this is not the reason for incorporating this entity in the Cayman Islands, please explain what additional benefit this incorporation provides vis a vis its incorporation in Italy or UK.

15. Isole Cayman: Si prega di confermare se Eni Indonesia Ots 1 Ltd è incorporata nelle Isole Cayman al fine di evitare future tasse sulle plusvalenze derivanti da una vendita di licenze attualmente di proprietà di questa società. Se questo non è il motivo per incorporare

83942/344

questa entità nelle Isole Cayman, si prega di spiegare quali benefici aggiuntivi questa incorporazione fornisce rispetto alla sua incorporazione in Italia o nel Regno Unito.

Risposta

La società è stata acquisita da terzi (Hess) nel 2014. I redditi generati dalla società sono tassati in Indonesia, paese ove vengono prodotti. In caso di cessione della società non rileva il paese di incorporazione in quanto ai sensi della legislazione locale indonesiana anche i trasferimenti indiretti di asset vengono assoggettati a imposta pari al 5% del valore trasferito in esplorazione e 7% in sviluppo e produzione. Si veda la relazione finanziaria annuale 2017 (versione in italiano) pagina 346 nota n. 8.

16. Trinidad and Tobago: According to the business activity description, Eni Trinidad and Tobago Ltd is involved in manufacturing or production. Yet, it has no employees. Can you please provide details as to what give rise of profits of eur 27,803,000?

16. Trinidad e Tobago: secondo la descrizione dell'attività aziendale, Eni Trinidad e Tobago Ltd è in una fase di produzione. Eppure, non ha dipendenti. Potete fornire dettagli in merito a ciò che dà origine a profitti per €27.803.000?

Risposta

La società partecipa nel PSC relativo al blocco a gas di NCMA dove le attività di produzione sono condotte dall'Operatore BG (Shell). Le attività di supporto tecnico/amministrativo sono assicurate dalla struttura di Eni Venezuela basata nella capitale Caracas.

17. United States: Please provide details of profit/loss earned by ENI Finance USA Inc. Please confirm whether this entity paid/accrued any corporate income tax for 2017. Please confirm the number of employees employed by this entity.

17. Stati Uniti: si prega di fornire i dettagli dei profitti / perdite relativi ad ENI Finance USA Inc. Si prega di confermare se questa entità ha pagato / accumulato alcuna imposta sul reddito delle società per il 2017. Si prega di confermare il numero di dipendenti impiegati in questa società.

Risposta

Nel 2017 Eni Finance USA Inc. non ha pagato/stanziato imposte sul reddito in quanto la società rientra nel consolidato fiscale USA, attualmente in perdita, che vede come consolidante Eni Petroleum Co. Inc. Eni Finance Usa ha avuto per il 2017 una base imponibile di €3,5 milioni. Al 31 Dicembre 2017 il personale di ENI Finance USA Inc. ammontava a 8 risorse.

Energy transition

(on behalf of ShareAction)

In its Annual Report, Eni states that the company "intends to play a leading role in the energy transition process, supporting the objectives of the Paris agreement."

Whilst Eni has targets for its operational emissions, the company has so far refused to take responsibility for its Scope 3 emissions. An analysis by the Transition Pathways Initiative finds that Eni's future carbon intensity remain significantly above that required to meet the Paris pledges made by governments, which fall short of meeting Articles 2.1a and 4 of the Paris Agreement ('the Paris Goals'). Furthermore, it is concerning to see that Eni's main lever to reduce the emissions of its products is to increase the share of gas in its hydrocarbon portfolio.

Institutional investors are becoming increasingly vocal about the need for oil and gas majors to align their business models with the Paris Goals. A group of CA100+ investors have filed a resolution at BP asking the company to set out its business strategy consistent with the Paris Goals, and similar agreements have been reached with other high-carbon companies such as Equinor and Glencore.

1. Will Eni commit to set out its business strategy which the board considers, in good faith, to be aligned with the Paris Goals?
1. Eni si impegnerà a definire una strategia aziendale ritenuta in buona fede dal consiglio di amministrazione in linea con gli obiettivi di Parigi?

Risposta

Si veda risposta alla domanda 3 successiva.

2. Will Eni commit to publish details of how the company evaluates the consistency of each new material capital investment with Paris goals?
2. Eni si impegnerà a pubblicare dettagli su come l'azienda valuta la coerenza di ogni nuovo significativo investimento con gli obiettivi di Parigi?

Risposta

Si veda risposta alla domanda 3 successiva.

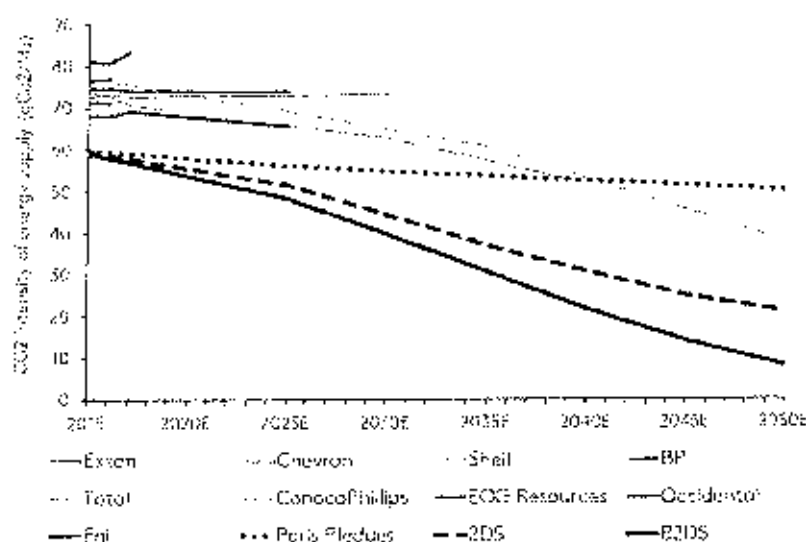
3. Will Eni commit to publish emissions reduction targets covering the emissions of its products, in line with the Paris goals?
3. Eni si impegnerà a pubblicare obiettivi di riduzione delle emissioni tali da azzerare le emissioni delle proprie produzioni, in linea con gli obiettivi di Parigi?

Risposta alle domande 1-2-3

Il TPI mostra Eni in un percorso virtuoso di riduzione stagliandosi al livello più basso dell'impatto emissivo tra i peers.

Lo studio si riferisce ai target Eni dichiarati al 2025 che a marzo 2019 sono stati rilanciati dimostrando un maggior impegno e attenzione alla questione climatica.

Figure ES1. Carbon intensity pathways (Scope 1 and 2 emissions plus Scope 3 emissions from use of sold products) for nine of the top ten oil and gas companies, versus low-carbon benchmarks



Eni supporta gli accordi di Parigi ed è impegnata nel giocare un ruolo da leader nella transizione energetica, riducendo progressivamente la propria impronta carbonica.

Già da tempo la strategia di decarbonizzazione è strutturalmente integrata nel modello di business di Eni e si sviluppa in azioni di breve, medio e lungo termine.

Nel 2019 Eni ha confermato tutti i target precedenti, riguardanti gli asset operati. In particolare:

- Migliorare la **propria efficienza operativa complessiva del 2% annuo** nel 2014-2021;
- **Ridurre l'intensità di emissioni GHG del business Upstream del 43% entro il 2025** vs 2014;
- **Zero gas flaring di processo entro il 2025;**
- **Ridurre le emissioni fuggitive di metano Upstream dell'80% entro il 2025** vs 2014.

Inoltre, nel 2019 Eni ha lanciato un **nuovo target di medio termine: net zero carbon footprint nell'upstream entro il 2030**. Il target si riferisce alle emissioni Scopo 1 valorizzate su base equity e sarà raggiungibile attraverso:

- la **minimizzazione delle emissioni dirette di GHG upstream** attraverso il **progressivo impiego di tutte le leve di decarbonizzazione disponibili** (efficienza energetica, energie rinnovabili...);

- e la compensazione delle emissioni upstream residue attraverso una partecipazione diretta in progetti di forestry (identificati progetti REDD+ con un potenziale di più di 20 Mton/anno di cattura di CO2 al 2030).

Altri elementi della strategia Eni saranno:

- una **progressiva crescita delle fonti low carbon nel portafoglio Eni**, con un aumento della **quota di gas** fino al 60% della produzione nel 2030, e un incremento nella capacità di **biofuel**;

- un aumento delle fonti a **basso impatto ambientale ed emissivo**, come l'**energia da rinnovabili**, dove Eni ha l'ambizione di raggiungere una capacità installata superiore a 10 GW entro il 2030;

- e un **approccio circolare** che **massimizza l'uso dei rifiuti come feedstock**, e che **trasforma ed estende la vita utile degli asset**.

Tale percorso di decarbonizzazione ambisce a rendere l'azienda "carbon neutral" **nel lungo periodo**, sviluppando un piano per una transizione energetica Integrato, partendo dalla massimizzazione dell'efficienza e dalla riduzione delle emissioni **dirette**, promuovendo un mix energetico a basso impatto carbonico, sviluppando iniziative di economia circolare e di offset attraverso lo sviluppo di progetti di forestry. Infine un ruolo chiave sarà svolto dalla **CCS/CCUS**.

Tutte le azioni adottate da Eni in questo ambito sono ampiamente illustrate nella "Dichiarazione non finanziaria", contenuta nella Relazione finanziaria annuale, e nel report "Eni For-decarbonizzazione".

In merito alle nostre scelte di investimento:

- Eni tiene conto della duplice sfida che la IEA ribadisce nella sua visione di scenario: la **crescita della domanda energetica del 30% al 2040** (scenario New Policy), soprattutto nei Paesi in via di sviluppo, e la **necessità di decarbonizzare riducendo le emissioni del 45% al 2040** nello scenario SDS. La nostra mission è di dare accesso all'energia promuovendo energy mix sostenibili; per questo promuoviamo il ruolo del gas e lo sviluppo di rinnovabili.

- La redditività dei principali progetti d'investimento è testata attraverso una sensitivity al carbon pricing, sia in sede di Final Investment Decision (FID) che in sede di monitoraggio semestrale dei progetti, sulla base delle seguenti assunzioni: scenario prezzi idrocarburi e costo CO2 di Eni

(pari a 40 \$/ton al 2015 inflazionato); scenario low carbon IEA SDS prezzi idrocarburi e costo CO2.

Inoltre, per dimostrare la resilienza del portafoglio in uno scenario 2°, il management ha sottoposto ad analisi di sensitività il valore di libro di tutte le CGU (Cash Generating Unit) del settore upstream, adottando lo scenario IEA SDS; tale stress test ha evidenziato la sostanziale tenuta dei valori di libro degli asset e nessun impatto sul fair value.

Il raggiungimento dello zero emissioni nette nell'upstream (su base equity) entro il 2030 riguarda al momento solo le emissioni dirette (cd. scopo 1) ed è il primo step di un più ampio percorso dell'azienda verso una crescita del business compatibile con gli obiettivi dell'accordo di Parigi.

La definizione di ambition sulle emissioni indirette di Eni (cd. scopo 2 e scopo 3) è un'ulteriore milestone su cui stiamo lavorando, avendo cura di costruire un approccio solido e applicabile a tutti i business di Eni, che tenga conto di policy, tecnologie ed evoluzione delle filiere energetiche nel lungo termine.

Mozambique

(on behalf of Justica Ambiental/ Friends of the Earth Mozambique)

1. Climate change: Eni has regularly spoken of its commitment to combating climate change. Yet, Eni's own environmental impact assessment (EIA) of 2014 admits that the gas project will increase carbon emissions of Mozambique by a significant amount.

1.1 According to Eni's 'Path to Decarbonisation 2017':

- Objective 1: "Reduction in direct GHG emissions: the goal is to reduce upstream emission intensity by 43% in 2025 compared to 2014 through projects to eliminate process flaring, reduce fugitive emissions of methane and energy efficiency projects; the investments to support these targets amount to over €0.55 billion in 2018- 2021, at 100% and with reference only to upstream operated activities" (p.17)

However, according to the EIA Chapter 12: Onshore Environmental Impact Assessment and Mitigation:

- "It is evident that by 2022, the first year of full operations of the LNG Facility, GHG emissions from the Project could account for nearly 10 percent of Mozambique's national GHG emissions." (p.18)
- "Given growth in national emissions over time, by 2028 the Project could account for around 6 percent of national GHG emissions." (p.18)

- "The Project is estimated to emit approximately 13 million tonnes of CO2 per year during full operation of six LNG Trains. The Project GHG emissions will increase the level of Mozambique's GHG emissions by 9.4 percent when six LNG Trains are projected to be operational in 2022." (p.18)
- "The duration of the impact is regarded as permanent, as science has indicated that the persistence of carbon dioxide in the atmosphere is said to range between 100 and 500 years and therefore continues beyond the life of the project. The increase in Mozambique's national GHG emissions and the long residence time in the atmosphere indicates that the impact would have a Medium intensity during the construction phase when GHG emissions are low, and a High intensity during the operational phase, when GHG emissions are orders of magnitude higher. Given the international extent and permanent nature of the impacts as well as the high intensity of the impact on Mozambique's national GHG emissions, the magnitude of the negative impacts is considered to be Medium during the construction phase and High during the operational phase. The probability of increased levels of GHG emissions with the proposed Project is definite. In light of the above, the significance of the impact of GHG emissions from the Project on Mozambique's national GHG emissions can be considered MAJOR." (p.20)

And according to the EIA Non-technical Summary:

- "Given the scale and nature of the Project, while good practice can be employed to reduce the GHG emissions, the overall significance of the impact is not expected to significantly change post-mitigation." (p.14)

Can Eni explain this misalignment between Eni's own environmental impact assessment and Eni's own Path to Decarbonisation?

Eni può spiegare il disallineamento tra la valutazione dell'impatto ambientale di Eni e il percorso di Eni verso la decarbonizzazione?

Risposta

Eni è impegnata in una doppia sfida: combattere la povertà energetica e ridurre le emissioni in linea con gli obiettivi di Parigi. La nostra strategia di decarbonizzazione punta alla riduzione dell'intensità emissive delle nostre attività operate upstream del 43% al 2025 rispetto ai livelli del 2014 ed al raggiungimento della net zero emission upstream al 2030 sulle emissioni dirette equity. Sono target sull'intero portafoglio produttivo Eni e vanno quindi analizzati in questa prospettiva. Inoltre, la promozione dell'uso del gas è una delle leve rilevanti per un energy mix più sostenibile già nel breve-medio termine, come ponte verso un futuro low carbon. Per questo i progetti LNG in Mozambico sono in linea con l'approccio strategico aziendale che punta ad avere il 60% della produzione di gas al 2030. In aggiunta contribuiranno a dare accesso all'energia in Mozambico e ai

paesi che importeranno quel LNG spiazzando fonti più inquinanti secondo un energy mix più sostenibile. Stiamo comunque lavorando ad ulteriori azioni di mitigazione e di efficienza operativa ed energetica che consentano un sempre minor impatto carbonico delle nostre attività, anche attraverso la nostra R&D.

1.2 Also in Eni's 'Path to Decarbonisation 2017:

- Objective 3: "Green business development through i) a growing commitment to renewable energy (approx. 1 GW power capacity installed by 2021) based on a distinctive model founded on the integration with existing assets, generating extra value due to industrial, logistic, contractual and commercial synergies"

Does Eni have any immediate plans for building renewable energy plants for Mozambique, considering the huge opportunities for solar and hydro power? [this does not include biofuels]

Eni ha dei piani immediati per la costruzione di impianti di energia rinnovabile per il Mozambico, considerando le enormi opportunità di energia solare e idroelettrica? [questo non include i biocarburanti]

Risposta

Siamo interessati ad uno sviluppo in Mozambico e stiamo seguendo l'evoluzione del contesto legislativo e regolatorio per poter definire le modalità di ingresso e le opportunità esistenti.

2. Access to Documents: JAI Is willing to have access to the following documentation. Is Eni prepared to share these documents with us? If not, please provide reasons:

2. Accesso a documentazione: Eni è pronta a condividere questi documenti con noi? In caso contrario, indicare i motivi:

Risposta

Si veda risposta 2.3.

2.1 Eni's exploration license awarded by the Mozambican government for its projects in Mozambique

2.1 Licenza di esplorazione di ENI concessa dal governo del Mozambico per i progetti nel paese

Risposta

Si veda risposta 2.3.

2.2 Eni's DUAT (Direito de Uso e A proveitamento de Terra), which gives Eni the right to use the land for its projects in Mozambique

2.2 Il DUAT (Direito de uso e a proveitamento de terra) che dà a Eni il diritto di sfruttamento del terreno per i suoi progetti in Mozambico

Risposta

Si veda risposta 2.3.

2.3 Eni's latest EIA for its work in Mozambique, if the final EIA is not the document from 2014.

2.3 L'ultima valutazione d'impatto ambientale di Eni per i suoi progetti in Mozambico, in caso tale valutazione non sia quella del 2014.

Risposta alle domande 2.1-2.3

E' già un documento pubblico.

3. Questions regarding documentation:

3.1 On what date did Eni receive its exploration license for its projects in Mozambique?

3.1 In quale data Eni ha ricevuto la licenza esplorativa per i suoi progetti in Mozambico?

Risposta

Dicembre 2006, con un Effective Date a Febbraio 2007.

3.2 On what date did Eni start any operations (including infrastructure, land assessment etc)?

3.2 In quale data Eni ha avviato qualsiasi operazione (comprese le infrastrutture, la valutazione del terreno ecc.)?

Risposta

Nel 2008 con studi sismici. L'attività di esplorazione è iniziata a settembre 2011 (la preparazione per l'operazione è iniziata nel 2010). In merito alle attività di sviluppo, le operazioni sono iniziate nel 2018 con le attività di resettlement ad Afungi (ExxonMobil Operator con Anadarko) e nel 2017 per il progetto CORAL South.

3.3 On what date did Eni complete its EIA?

3.3 In quale data Eni ha completato la sua valutazione d'impatto ambientale?

Risposta

L'EIA finale del progetto Coral South è stata presentata a marzo 2015; l'approvazione da parte del MITADER è arrivata a settembre 2015 con relativa licenza rilasciata sempre a settembre 2015.

L'EIA finale del progetto Rovuma LNG è stata presentata a febbraio 2014; l'approvazione da parte del MITADER è arrivata a giugno 2014 con relativa licenza rilasciata ad agosto 2017. Relativamente alle attività di Resettlement, il MITADER ha rilasciato la relativa licenza ambientale a Luglio 2017. Il 22 Febbraio 2018 sono state rilasciate le licenze per il Marine Terminal, il MOF (Material Offloading Facilities), le Onshore Shared Facilities tra AREA 1 e AREA 4 (Roads, Airstrip, Fence) e le licenze per le facilities esclusive di Area 1 e Area 4.

3.4 On what date did Eni receive the DUAT?**3.4 In quale data Eni ha ricevuto il DUAT?****Risposta**

DUAT definitiva emessa il 28-09-2017.

3.5 Although the company held public meetings, did Eni receive consent from the communities who will be affected to develop the project? [Note the distinction between consent and consultation]**3.5 Anche se l'azienda ha organizzato incontri pubblici, Eni ha ricevuto il consenso delle comunità che saranno interessate dallo sviluppo del progetto? [Nota la distinzione tra consenso e consultazione]****Risposta**

Secondo la legge del Mozambico e gli standard internazionali, tutti gli input ed i concern derivanti dalla consultazione delle comunità locali sono stati inclusi nel processo di EIA.

3.6 Please provide the names of consultants that Eni has contracted and the specific type of assessment they are doing.**3.6 Si prega di fornire i nomi dei consulenti che Eni ha ingaggiato e il tipo specifico di valutazione che stanno svolgendo.****Risposta**

La EIA è stata preparata dalle Società IMPACTO e ERM come appaltatori diretti di AREA 1 (Anadarko). Essendo una EIA congiunta, Eni non ha assunto direttamente alcun appaltatore.

4. RINA:

4.1 Has Eni contracted RINA for any work on its projects in Mozambique?

4.1 Eni ha stipulato contratti con RINA per qualsiasi lavoro relativo ai suoi progetti in Mozambico?

Risposta

Il progetto Mozambico nelle sue differenti entità (MRV, Coral e ERB) ha assegnato diversi contratti al fornitore Rina.

4.2 What type of work was RINA contracted for?

If the answer to the first question is 'yes', then please consider the following question:

In 2012, an incident involving RINA was widely publicised in the international media. A clothing factory in Karachi, Pakistan, burnt down in a fire which killed 250 workers. RINA was the risk assessor for this building, and a mere three weeks before the fire, RINA had approved the safety of the building, awarding it an SA800 certificate, deeming the building safe and free of fire-hazards. It transpired soon after the fire that no RINA employee nor their Pakistani subcontractor had actually done a physical inspection of the building, but had instead made the assessment through a telephone conversation. The subsequent investigation of the debris further confirmed these allegations. Anybody who had visited the building should have noticed the obvious defects and fire risks. In November 2018, the European Centre for Constitutional and Human Rights, Clean Clothes campaign, and a coalition of victims and trade unions filed a formal complaint with the OECD about the incident and the way in which no one has been held accountable even though responsibility has been well researched and documented. According to the ECCHR: "Responsible for the audit and the certification was Italian company RINA, which not only failed to visit the factory itself, but whose Pakistani subsidiary RI&CA (Regional Inspection & Certification Agency) allegedly also did not set foot in the factory. This subcontractor's audit failed to notice a range of infractions on the international standards it was upholding (SA 8000) and Pakistani safety standards regulations that would prove fatal, including an illegally constructed floor, and defunct fire alarm system, as well as the presence of child labour and structural excessive overtime. The auditing report even falsely claimed the presence of multiple, safe and freely available emergency routes and sufficient firefighting materials, whereas in reality doors were locked, routes were blocked and the only available fire extinguisher did not work."

4.2 Per quale tipo di lavoro è stato stipulato un contratto con RINA?

Risposta

Sono stati stipulati contratti con RINA per le attività di: Permits & Consent Support Services, HSE Management Certification, Technology Validation, geophysical and geotechnical activities. Nessuna delle attività oggetto dei rapporti con RINA prevede lo svolgimento di audit e certificazioni ai sensi dello standard SA8000.

Se la risposta alla prima domanda è "Sì", si prega di considerare la seguente:

4.3 Is Eni aware of this case?

4.3 L'Eni è consapevole del coinvolgimento di RINA in questo caso? (cioè un incidente in una fabbrica in Pakistan che ha causato la morte di 250 lavoratori)

Risposta

Si veda la risposta alla domanda 4.5.

4.4 Did Eni taken the actions of RINA in this case into account when contracting the company to do the assessment?

4.4 Eni ha preso in considerazione le accuse nei confronti di RINA in relazione a questo caso quando ha stipulato il contratto con la stessa per la valutazione di rischio?

Risposta

Si veda la risposta alla domanda 4.5.

4.5 Why is Eni working with a company who has committed these actions?

4.5 Perché Eni collabora con un'azienda che ha commesso tali infrazioni?

Risposta alle domande 4.3-4.5

Eni è venuta a conoscenza da organi di informazione del coinvolgimento di RINA nella vicenda e ha chiesto alla società i dovuti chiarimenti, ottenendo (i) conferma che né la società né alcun dipendente risultano essere coinvolti in indagini o procedimenti in Pakistan relativamente alla vicenda dell'incendio della fabbrica Ali Enterprises e (ii) informazione che il procedimento penale incardinato in Italia per l'ipotesi di reato cui all'art. 477 c.p. (ossia "falsità materiale commessa dal pubblico ufficiale in certificati o autorizzazioni amministrative") è stato archiviato nel mese di dicembre 2018.

5. Funding:

5.1 What is Eni's financing target needed in order to begin operations?

5.1 Qual è l'obiettivo di finanziamento dell'Eni necessario per avviare le operazioni?

Risposta

Il target per Rowurna LNG è avere un 70% di debito di terzi.

5.2 What is the amount that Eni has already raised in financing?

5.2 Qual è l'importo che l'Eni ha già raccolto attraverso il finanziamento?

Risposta

Il finanziamento è ancora in fase di negoziazione.

5.3 Please provide a breakdown of the amount of funding or credit that each financier is providing (including from private banks and state agencies).

5.3 Si prega di fornire una ripartizione dei finanziamenti o aperture di credito concesse da ciascun ente finanziatore (comprese banche private e agenzie statali).

Risposta

Il finanziamento è ancora in fase di negoziazione.

6. Civil Society

6.1 Is Eni working with any non-governmental organisations in Mozambique who are not funded by the company?

6.1 Eni collabora con organizzazioni non governative in Mozambico che non sono finanziate dalla società?

Risposta

Eni, secondo il modello di implementazione sullo sviluppo della comunità, sta collaborando con un certo numero di ONG come partner di attuazione dei suoi programmi di responsabilità sociale. Tutte le ONG sono selezionate attraverso una gara pubblica. Gli operatori di Area 4, in base alla sua strategia di coinvolgimento degli stakeholder, si impegnano inoltre regolarmente con le ONG ed i rappresentanti della società civili al fine di fornire regolari aggiornamenti sullo sviluppo dei progetti, incorporando preziosi feedback e suggerimenti.

6.2 If not why not?

6.2 In caso negativo perché?

83942/389

Risposta

Vedi risposta alla domanda 6.1.

7. Planting forests: Recently the Financial Times reported that Eni will plant a forest of 81 000 square km's. [Eni to plant vast forest in push to cut greenhouse gas emissions (15/02/2019)] The forest is supposed to cover land in Ghana, Mozambique, South Africa and Tanzania.

7.1 Please could Eni provide details of the exact areas that will be used for the forest and the amount of space in each country in square km's.

7.1 Si prega Eni di fornire i dettagli delle aree esatte che saranno utilizzate per il progetto forestazione e la superficie occupata in ogni paese in km quadrati.

Risposta

Si veda risposta 7.5

7.2 Has Eni done an EIA, or any environmental or social assessment for this project?

7.2 Eni ha fatto una valutazione d'impatto ambientale o qualsiasi altro assessment ambientale o sociale di tale progetto?

Risposta

Si veda risposta 7.5

7.3 How many people/ communities will be affected by the planting of the forests, and what are the names of these communities/ villages?

7.3 Quante persone/comunità saranno interessate dalla piantagione delle foreste, e quali sono i nomi di queste comunità/villaggi?

Risposta

Si veda risposta 7.5

7.4 How much agricultural land will be used for the planting of the forests?

7.4 Quanta terra agricola sarà utilizzata per piantare le foreste?

Risposta

Si veda risposta 7.5

7.5 Has Eni already signed agreements with the governments involved to plant the forests?

7.5 Eni ha già firmato accordi con i governi coinvolti per piantare le foreste?

Risposta

Risposta alle domande 7.1-7.5

- Il nostro approccio non è quello di piantare nuove foreste ma preservare le foreste esistenti, primarie e secondarie nei paesi in via di sviluppo che svolgono un ruolo cruciale nell'assorbire la CO₂ dall'atmosfera e preservare la biodiversità.
- In particolare, Eni intende implementare progetti forestry, certificabili come REDD+ (Reducing Emissions from Deforestation and Forest Degradation, framework definito e riconosciuto in ambito UNFCCC), che hanno l'obiettivo di ridurre le emissioni dovute alla deforestazione e al degrado forestale, preservare la biodiversità e contribuire allo sviluppo socio-economico delle comunità locali, tramite attività in linea con una gestione forestale sostenibile.
- Al fine di implementare i progetti REDD+, Eni lavora con i Governi dei Paesi, le comunità locali e le Agenzie delle Nazioni Unite dedicate, per supportare l'implementazione delle strategie REDD+, in coerenza con i Piani di Sviluppo Nazionali e l'Agenda 2030 attraverso partnership con sviluppatori internazionali quali BioCarbon Partners, Peace Parks Foundation e Southpole.
- Perseguiamo un approccio che mira alla gestione sostenibile delle foreste, alla loro conservazione e all'incremento degli stock di carbonio delle foreste, in sinergia con le comunità locali, attori fondamentali per la conservazione delle foreste; questa è una parte essenziale degli sforzi globali per mitigare i cambiamenti climatici.
- Nel pieno rispetto delle comunità locali, e con la loro attiva partecipazione, Eni lavora per ridurre le cause di deforestazione proponendo alternative di sviluppo locale compatibili con il contesto territoriale e l'area forestale da proteggere. Le principali attività proposte sono rappresentate da iniziative di diversificazione economica, quali progetti agricoli sostenibili e la promozione dell'eco-turismo, iniziative volte a incrementare l'accesso all'energia e al Clean Cooking, oltre a programmi di educazione e formazione professionale.
- Questo consente alle comunità locali di crescere e preservare gli ecosistemi naturali e la biodiversità.
- Stiamo considerando diverse iniziative in differenti Paesi, all'interno del framework dei progetti REDD+.
- Abbiamo già stabilito le prime partnership con sviluppatori internazionali, per un potenziale complessivo di abbattimento di CO₂ entro il 2030 per oltre 20 milioni di tonnellate all'anno. Tra i Paesi che stiamo considerando ci sono: **Zambia, Mozambico, Zimbabwe e Messico.**

- Eni, inoltre ha avviato contatti direttamente con i rappresentanti governativi di Ghana, Congo, Mozambico, Indonesia e Messico, finalizzati allo sviluppo di nuove iniziative, sempre nell'ambito dei REDD+.
- Stiamo inoltre avviando un nuovo progetto pilota in **Ghana**, da sviluppare in 2 aree per un'estensione totale di **60.000 ettari**.

8. Impacts on communities: JA! Regularly visits the villages and communities who are already impacted or will be impacted by Eni's gas projects. The following impacts or actions have already taken place:

- Thousands of people have already been forcefully relocated against their will
- Most of these people have not yet been compensated for the loss of their homes, or the compensation process has been inept. For example, in the villages of Mlamba and Quitupu, every household will be compensated for their loss of land with 1.5 hectares of land in another area. There are people with 10 ha of land who will now receive 1.5 ha of land.
- Fishing communities, such as Mlamba have been moved 10 km from the sea, making fishing impossible. They have also lost access to their fishing ground, which they are now forbidden to use. Ultimately, they have lost their livelihoods.
- The people of Senga will lose their agricultural fields and will instead be compensated with fields that are far from their homes and some are not arable.

According to Eni's Statement on Respect for Human Rights: "Eni designs and implements community grievance mechanisms as part of its efforts to foster dialogue with local communities over project developments and potential impacts." (p.3)

8.1 What grievance mechanisms are in place for the communities that will be affected?

8.1 Quali meccanismi di protesta (grievance) sono attivabili dalle comunità che saranno interessate?

Risposta

Per le comunità interessate dal progetto Rovuma LNG (e dal resettlement) il grievance mechanism in atto, è un meccanismo presentato nel Resettlement Action Plan (RAP) approvato da GOM nel giugno 2016. Il meccanismo è gestito dall'operatore dell'Area1 Anadarko (AMA1) che garantisce per Area 1 o Area 4 l'esecuzione del resettlement secondo quanto previsto nel RAP JOA (si noti che Area 4 è guidata in questa attività da ExxonMobil - midstream operator - sin da dicembre 2017).

8.2 Have the communities been utilising these mechanisms?**8.2 Le comunità stanno utilizzando tali meccanismi?****Risposta**

Sì, dal 2013 quando è iniziata la pianificazione e la raccolta dei dati per la social baseline a supporto della preparazione del piano d'azione per il Resettlement Action Plan.

8.3 The communities claim that they have attempted to raise the issues, but do not receive appropriate attention or timely responses, if any. Why is this their experience?

"Eni is committed to taking action to avoid the resettlement of local communities. In such cases where this cannot be avoided, Eni carries out free, prior and informed consultations with the affected people in order to reach joint agreements, fair compensation and improvements to living conditions, in line with the IFC Performance Standards" (p.3)

8.3 Le comunità sostengono di aver tentato di sollevare i problemi, ma non ricevono un'attenzione adeguata o risposte tempestive, se del caso. Perché è questa la loro esperienza?**Risposta**

Sulla base delle informazioni ricevute dalle Società AMA1 e EM, non ci sono reclami o ritardi importanti nel rispondere ai claims.

8.4 How is Eni ensuring fairness in its compensation, considering that the current system, from what we have personally seen, and heard from the affected communities, is currently unfair.**8.4 In che modo l'Eni garantisce equità nei risarcimenti, considerando che l'attuale sistema, da quello che abbiamo personalmente constatato, e ascoltato dalle comunità colpite, è attualmente non equo.****Risposta**

Sulla base delle informazioni ricevute da AMA 1 e ExxonMobil, non ci sono rilievi o ritardi importanti nel rispondere ai claims. Nel 2016 Eni ha commissionato a una terza parte (Environmental Resources Management) una valutazione di conformità che conferma la congruenza agli standard internazionali IFC e alla MSG interna di Eni.

8.5 Were any Eni officials personally present at public participation meetings in any of the villages? If so, please provide dates and village names?

8.5 I funzionari dell'Eni sono stati personalmente presenti alle riunioni di partecipazione pubblica in qualcuno di questi villaggi? Se è così, si prega di fornire date e nomi dei villaggi.

Risposta

Il team aziendale che si occupa di relazioni con le comunità, è stato presente a tutte le riunioni pubbliche ed alle 4 consultazioni pubbliche richieste dalla Legge. Durante il periodo 2013-2017 sono state eseguiti più di 800 community meeting congiuntamente con il team AMA1. Tutti i risultati delle riunioni sono stati pubblicati e resi accessibili al pubblico sul sito del LNG del Mozambico. La comunità e i villaggi in cui si sono svolti gli incontri sono quelli interessati dall'esecuzione del resettlement come indicato nel Resettlement Action Plan (RAP) ovvero: Quitupo, Senga.

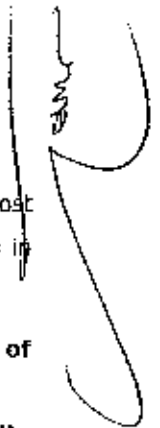
South Africa

(on behalf of the South Durban Community Environmental Alliance (SDCEA))

1. With reference to the offshore oil and gas exploration in KwaZulu-Natal, South Africa, Exploration Drilling within Block ER236, off the East Coast of South Africa which is being conducted by Eni and Sasol, there has been no meaningful public participation and coastal communities have been excluded by public participation process. The public consultations only focused on areas of Richards Bay, Durban and Port Shepstone. These three areas do not represent the entire coastline of KwaZulu Natal. Many areas have been excluded from the public participation process including Kosi Bay, Sodwana Bay, St Lucia, Hluluwe, Mtubatuba, Mtunzini, Stanger, Tongaat, La Mercy, Umdloti, Verulam, Umhlanga, Central Durban, Bluff, Merebank, Isipingo, Amanzimtoti, Illovo, Umkomaas, Ifafa Beach Scottsburgh, Margate, Mtwalume, Port Edward and surrounding townships like Chatsworth, Inanda, Umlazi, Phoenix, KwaMakhuta. All these areas will be directly and indirectly affected in the case of an oil spill. There was also no advertising or participation in the rural communities of KwaZulu-Natal.

Moreover, the period of time to comment on the draft EIA was insufficient considering that the IsiZulu EIA's were only made available at a later stage and they are still not entirely accessible to the public because relevant documents to comment on the draft EIA are only available on line at the Environmental Resource Management website, while the access to internet is still limited in all the above mentioned communities.

It is the company's responsibility to ensure that all communities have access to the EIA and that they are put in the conditions of commenting. The first document released in January 2018 which was the scoping report was only in English, despite the requests for IsiZulu copies.



ENI publicly declares to promote communities' engagement and other processes to ensure respect for host communities rights, but this did not materialize with reference to the offshore oil and gas exploration in KwaZulu-Natal.

- **How does the company justifies the violation of its own commitments on the issue of communities participation to public consultations?**
- **In che modo la società giustifica la violazione dei propri impegni sulla questione della partecipazione delle Comunità consultazioni pubbliche?**

Risposta

Il processo di partecipazione pubblica è stato condotto secondo i requisiti stabiliti nella legislazione applicabile in Sudafrica. È stata compilata una banca dati preliminare delle autorità (locali e provinciali), delle organizzazioni non governative, dei proprietari terrieri e di altre parti interessate. Il progetto del "EIA draft scoping report" è stato pubblicizzato su quattro giornali.

Le notifiche del sito online con il "EIA draft scoping report" sono state depositate in 12 ubicazioni.

Tutti i commenti ricevuti durante il periodo di consultazione iniziale sono stati registrati e copia del "EIA draft scoping report" è stata resa disponibile in 3 differenti biblioteche.

Tutti i commenti ricevuti entro il 5 marzo 2018 sono stati inclusi nella relazione finale.

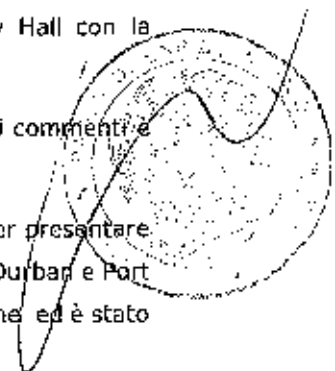
Un totale di tre riunioni di conferenze pubbliche si sono svolte nei seguenti luoghi:

- Richards Bay (The Richards Hotel) - 6 febbraio 2018
- Durban (Tropicana Hotel) - 7 febbraio 2018; e
- Port Shepstone (Port Shepstone Country Club) - 8 febbraio 2018.

Un ulteriore (quarto) incontro di follow-up si è svolto, su richiesta della South Durban Community Environmental Alliance (SDCEA) il 28 febbraio 2018 presso la Austre Community Hall con la presenza del traduttore di lingue isiZulu.

A seguito delle richieste sollevate durante la riunione del 28 febbraio, il periodo per i commenti è stato ulteriormente prorogato fino al 5 marzo 2018.

Successivi cinque incontri di Open House si sono verificati dal 3 al 10 ottobre 2018 per presentare l'EIA finale. Gli incontri si sono svolti a Port Elizabeth, a East London, a Richards Bay, Durban e Port Shepstone. Il rapporto EIA finale è stato rilasciato per commenti pubblici in 5 biblioteche ed è stato reso disponibile online.



Su richiesta dei partecipanti alle riunioni open-house in KwaZuluNatal, il rapporto EIA finale è stato tradotto in isiZulu ed il periodo dedicato ai commenti è stato successivamente esteso di tre settimane per concludersi l'8 novembre 2018. Durante gli incontri pubblici in KwaZuluNatal erano presenti tre traduttori isiZulu. Un traduttore di isiXhosa era presente agli incontri nell'Eastern Cape.

Una sintesi dei principali commenti, domande e relative risposte, sono state inserite nel rapporto finale del EIA.

2. **With reference to local employment and job creation of both direct employed in O&G activity or along the supply chain of the O&G industry according to the EIA, how many jobs this development will create and what kind of jobs will it create?**
2. **Con riferimento all'occupazione locale e alla creazione di posti di lavoro sia direttamente nelle attività oil&gas che lungo la catena di approvvigionamento dell'industria oil&gas in linea con la EIA, quanti posti di lavoro questo sviluppo creerà e, più in generale, che tipo di posti di lavoro creerà?**

Risposta

Il progetto, in questa fase, consiste nella perforazione di un pozzo esplorativo offshore, per un limitato periodo di tempo di circa 3 mesi e quindi ci saranno alcune opportunità di lavoro che richiederanno competenze specifiche relative al petrolio e al gas. Le attività legate alla base logistica onshore saranno svolte da società locali e ci saranno anche benefici per l'economia locale associati all'approvvigionamento di beni e servizi per le attività di perforazione esplorativa.

In caso di scoperta di idrocarburi si potrebbero aprire nuovi scenari con opportunità di sviluppo e relative ricadute positive sull'occupazione e sull'economia del paese.

3. **Can the company make the contract signed with the Department of Environmental Affairs and Petroleum Agency South Africa (PASA) where it is stated that ENI has permission to conduct seismic testing in the South African Ocean publicly available?**
3. **La società può rendere pubblicamente disponibile il contratto con il Dipartimento di affari ambientali e Agenzia petrolifera del Sud Africa (PASA) laddove si afferma che Eni ha il permesso di condurre test sismici nell'oceano sudafricano?**

Risposta

- L'acquisizione sismica nel nostro Blocco è stata eseguita in modalità Multiclient da un contrattista e pertanto i relativi permessi e autorizzazioni sono state ottenuti direttamente dal contrattista che ha eseguito l'acquisizione sismica.

Azionista Giulio SAPELLI

1. Il problema dello sviluppo di lungo periodo è sempre più importante per una impresa energetica globalizzata come Eni, soprattutto nella transizione energetica. I problemi geopolitici divengono essenziali più che mai. L'energia è prodotta da fonti e la ricerca continua delle fonti deve comporsi con una visione strategica dell'ordine internazionale e una visione di lungo periodo delle riserve fossili da un lato e delle opportunità di allestimento dei vettori (che non sono fonti) che danno vita alle "energie integrative" comunemente intese come "rinnovabili". E' necessario, per questo, un formidabile miglioramento in tutti i segmenti sia della catena del valore sia della catena decisionale della capacità di prospezione strategica. La domanda è rivolta per chiedere di illustrare i passi compiuti in questo campo e a quali miglioramenti ancora si intende dar vita in questo assetto del mercato e del potere sempre più complesso...

Risposta

Negli ultimi anni Eni si è fatta carico del tema globale della decarbonizzazione ritagliandosi un ruolo da protagonista nel coinvolgimento del mondo O&G su questi temi, contribuendo in modo fondamentale alla nascita di OGCI (Oil and Gas Climate Initiative), partecipando alla Task Force on Climate related Financial Disclosure (TCFD) del Financial Stability Board, creando comitati specifici al supporto del CDA, una struttura di business dedicata e ponendosi obiettivi chiari di medio e lungo periodo.

Avendo quindi chiaro come il tema delle decarbonizzazione sia fondamentale per il futuro del pianeta, le potenziali ripercussioni sulle attività tradizionali e sulla geopolitica dell'energia in generale, Eni ha sviluppato un piano integrato per una transizione energetica, partendo dalla massimizzazione dell'efficienza e dalla riduzione delle emissioni dirette delle sue attività tradizionali, promuovendo un mix energetico a basso impatto carbonico, privilegiando il gas naturale sull'olio nel mix complessivo di fonti, sviluppando iniziative di economia circolare.

Eni si è data un obiettivo al 2030 di annullamento delle emissioni nette di CO2 del proprio upstream, grazie alla maggiore efficienza dei propri processi e a grandi progetti di difesa forestale.

Eni ha inoltre sviluppato una nuova attività legata alle fonti rinnovabili con un piano di sviluppo ben diversificato sia in termini di distribuzione geografica che di tecnologie, in cui impiegheremo soluzioni innovative sviluppate anche dalla nostra ricerca e sviluppo e utilizzeremo in modo sinergico la posizione acquisita con le attività tradizionali in molte aree di produzione.

83942|397

Da un punto di vista geopolitico la diversificazione avviata è stata particolarmente significativa con l'ingresso in nuovi Paesi, come il Messico e il Medio Oriente, in modo da ridurre la concentrazione geografica, ed aggiungendo anche una diversificazione di business con investimenti significativi in questi Paesi anche nel downstream.

11/05/2019
11/05/2019
11/05/2019
11/05/2019

Azionista Marco Bava

- 1. Abbiamo avuto multe internazionali?**

Risposta

No.

- 2. Cosa abbiamo fatto per fare pressioni su governo Egiziano? Visto che intendiamo uscire dal carbon fossile iniziamo dall'Egitto?**

Risposta

Non abbiamo fatto pressioni sul governo egiziano. L'Egitto è uno dei nostri partner di lungo termine nello sviluppo del gas che è la fonte fossile di transizione verso lo scenario low carbon.

- 3. La scelta in Confindustria di Marcegaglia di Raffaello Montante è dovuta a ricatti?**

Risposta

Il tema non è di pertinenza Eni.

- 4. L'Eni ha mai pagato la mafia?**

Risposta

Mai.

- 5. Cara Presidente, poiché ho avuto l'occasione di conoscere suo padre che stava fisicamente dalla parte degli azionisti di minoranza, la invito a tutelare l'informativa agli azionisti di minoranza invece di quando lei durante l'assemblea degli azionisti, rispondendo a una domanda afferma che "non esistono, in Congo, a oggi, legami contrattuali tra Eni e la società Petro Services". Non era vero. Tanto che all'assemblea successiva, il 10 maggio 2018, lei ammette l'"incompletezza" delle informazioni fornite agli azionisti, dovuta a una sua "affrettata lettura", e conferma che Eni invece ha avuto rapporti commerciali con Petro Services per 104 milioni di dollari. Tutto ciò intende sottovalutare l'evento, come se fosse fisiologico, oltre che storico, nonostante il codice etico. A fine 2018, una rogatoria in Lussemburgo disposta dalla Procura di Milano aggiunge un ulteriore elemento alla "incompletezza" della presidente Eni: Petro Services, formalmente gestita da Alexander Haly, era controllata da Marie Magdalena Ingoba. E lei, Madò, la proprietaria di una società lussemburghese, la Cardon Investments Sa, che controlla la Petro Services Congo, fornitrice di Eni Congo, a cui dal 2012 al 2017 affitta navi e presta servizi. L'8 aprile 2014, la moglie di Descalzi, allora capo del settore**

Esplorazione di Eni, vende la Cardon Investments, e dunque anche la Petro Services che lavora per Eni, ad Alexander Haly, uomo d'affari nato nel Regno Unito ma basato a Montecarlo. Sei giorni dopo la vendita, il 14 aprile 2014, l'allora presidente del Consiglio Matteo Renzi indica Descalzi come capo di Eni. Dunque la compagnia petrolifera di cui Descalzi è ai vertici ha affidato lavori per molti milioni di dollari a una società della moglie di Descalzi. Questo dicono le carte in mano ai pm milanesi Fabio De Pasquale, Sergio Spadaro e Paolo Storari. Oggi Madò vive a Parigi e gira il pianeta, è una donna d'affari con interessi disseminati nel mondo, citata nei Panama Papers, lambita da un'inchiesta giudiziaria in Francia. Ma non dimentica il suo luogo d'origine, dove sono nate le sue fortune, e cioè il ristretto circolo degli affari della Repubblica Democratica del Congo, che ruota tutto attorno agli affari personali del suo eterno presidente, Denis Sassou Nguesso. Di sua figlia, Juliette Sassou Nguesso, Madò è anche socia, in una società basata a Mauritius, la African Beer Investment Ltd. Nell'assemblea degli azionisti 2018, rispondendo alle domande di Re:Common (l'associazione che da anni fa inchieste e campagne contro la corruzione), lei ha spiegato che presso la casella postale Bp 4801 di Point Noire, capitale economica del Congo, era domiciliata sia la Petro Services, sia la Elengui Ltd, società offshore di Marie Magdalena Descalzi basata nelle Isole Vergini Britanniche: ma solo perché, "essendo in Congo limitato il numero di caselle postali disponibili, la stessa casella postale viene assegnata a numerose persone e/o società". Le rogatorie hanno smentito anche questa affermazione della presidente dell'Eni. Ora i vertici della compagnia, tra cui Descalzi, sono sotto inchiesta per corruzione internazionale in Congo e sotto processo per corruzione internazionale in Nigeria. E altre tre società della galassia Petro Services avrebbero incassato da Eni, secondo un'inchiesta dell'Espresso, oltre 310 milioni di dollari. Dicono a Re:Common: "Già lo scorso anno avevamo cercato di avere spiegazioni sul perché di tanta reticenza. Le ultime notizie sulle relazioni di Haly con la signora Descalzi spiegherebbero tutto". Il punto è che le reticenze non sono dell'interessato, ma lei non ritiene che l'ENI non dovrebbe mai pagare tangenti?

Risposta

Eni conferma la propria policy di zero tolerance alla corruzione.

6. Ma fin dall'inizio del suo mandato, a maggio 2014, lei si è distinta per l'energia con cui ha difeso il capo dell'ufficio legale Massimo Mantovani dalle critiche dei due consiglieri Karina Litvack e Luigi Zingales per la gestione del caso delle tangenti nigeriane. Adesso che ha scaricato Mantovani (indagato per associazione a delinquere), si parla di lei per l'inchiesta siciliana sull'ex vicepresidente di Confindustria Antonello Montante. E' vero

che voi due siete legatissimi, e Montante deve a lei (presidente dal 2008 al 2012) la sua folgorante ascesa confindustriale e non solo?

Risposta

I fatti oggetto della domanda non riguardano Eni; in ogni caso la Presidente non commenta fatti oggetto di indagini penali.

7. Ma si comincia a sospettare che la vs amicizia coinvolgesse anche l'Eni. Gli inquirenti rilevano che Nazario Saccia (non indagato), ufficiale della Guardia di finanza di Caltanissetta, è stato assunto all'Eni come security manager nel 2010, pochi mesi dopo aver guidato una spettacolare perquisizione al petrolchimico di Gela con il collega Ettore Orfanello, arrestato un anno fa con Montante. In una telefonata tra i due all'inizio del 2016, quando Montante era già indagato per mafia, secondo un'annotazione della Squadra mobile di Caltanissetta, "il Saccia spiegava all'Orfanello che non gli piacevano delle situazioni all'interno dell'Eni e il Montante, attraverso lei presidente Marcegaglia, poteva fare valere la sua volontà, accontentandolo". Nel dialogo tra i due ex colleghi della Guardia di finanza si fa riferimento alla gratitudine che entrambi nutrono per Montante, un dettaglio che sembra alludere alla capacità di influenza sull'Eni dell'imprenditore siciliano?

Risposta

Il dottor Nazario Saccia è stato assunto in Eni nel dicembre 2010 per coprire la posizione di Responsabile Security per l'allora Divisione Refining & Marketing. L'inserimento è avvenuto a valle del processo di valutazione svolto dalle diverse funzioni aziendali competenti che ha ritenuto il profilo professionale e la consolidata esperienza maturata dal candidato pienamente in linea con i requisiti richiesti dal ruolo. Ovviamente la società non ha nessuna informazione sulle citate intercettazioni telefoniche. Il dottor Nazario Saccia ha provveduto a depositare presso le Autorità competenti un esposto a tutela della sua reputazione ed onorabilità con riferimento alle notizie riportate questi giorni da alcuni mezzi di stampa.

8. Dr. Descalzi crede che basti avere il sostegno di Salvini per avere l'immunità?

Risposta

Il tema non è di pertinenza Eni.

9. COME mai sua moglie ha una società offshore e segreta con la figlia del presidente-dittatore del Congo francese? Le carte sono state scoperte in Francia in una perquisizione, nell'ambito di un'inchiesta sul riciclaggio dei soldi pubblici congolese,

reinvestiti in Francia su decine di ville, appartamenti e alberghi di lusso, a vantaggio di familiari e collaboratori del presidente (a vita)? Infatti la moglie dell'Amministratore Delegato dell'Eni e la figlia del presidente-dittatore del Congo francese pare siano in affari insieme in una società offshore, coperta dall'anonimato, nel paradiso fiscale delle Isole Mauritius. Un affare gestito da un presunto tesoriere-prestanome del presidente congolese, l'ex generale Denis Sassou Nguesso. Che dal lontano 1979 è il dominus di quella nazione africana, dove il colosso statale italiano è diventato la prima multinazionale del gas e petrolio. Le carte della società al centro del caso sono state scoperte in Francia in una perquisizione ordinata dai giudici istruttori di Parigi, che indagano sul presunto riciclaggio di centinaia di milioni di dollari usciti dalla casse pubbliche di Brazzaville, la capitale del Congo. Soldi reinvestiti in Francia, attraverso una fitta rete di fiduciari e società offshore, per comprare decine di ville, appartamenti e alberghi di lusso, a diretto vantaggio di familiari e collaboratori del presidente a vita Sassou Nguesso. In Congo metà della popolazione vive con un euro al giorno. (...) Marie Madeleine Ingoba, la moglie di Claudio Descalzi, il manager che è al vertice dell'Eni dal 2014. La signora è cittadina congolese e ha conosciuto il marito quando Descalzi, all'inizio della carriera, guidava la filiale del gruppo nell'ex colonia francese. (...) In nessuna indagine italiana era mai emersa la società offshore che, secondo l'istruttoria francese, accomuna la moglie del manager italiano con la figlia e con il presunto tesoriere del presidente congolese. I nomi dei suoi azionisti non sono pubblici. I registri delle Mauritius segnalano solo che la società è stata costituita nel 2012 e risulta tuttora attiva: secondo le carte sequestrate in Francia, ha gestito fabbriche di birra, ma può fare affari di ogni tipo in tutto il mondo. L'Espresso, nel numero in edicola da domenica 14 ottobre 2018 ha pubblicato tutte le notizie emerse con le indagini francesi. L'inchiesta giornalistica svela anche i segreti di altre società offshore, che hanno venduto all'Eni quote di giacimenti in Congo, incassando milioni di dollari dal gruppo statale italiano. Le carte riservate dei paradisi fiscali, scoperte dal consorzio giornalistico IciJ ed esaminate da l'Espresso, collegano anche queste offshore dei giacimenti allo stesso Pendino: il presunto tesoriere-prestanome del presidente congolese. Cosa risponde il dr. Descalzi?

Risposta

Eni non commenta circostanze relative ad attività che riguardano soggetti terzi. Si fa rimando alle risposte 1 e 2 fornite a RE: Common, aventi ad oggetto la Repubblica del Congo, che danno conto delle informazioni disponibili ad Eni su questo tema.

Inoltre, dalla lettura della smentita della sig.ra Marie Magdaleine Ingoba pubblicata su "L'Espresso" del 17 marzo 2019, che Eni ha reperito su fonti aperte, l'azionista può trarre le stesse informazioni di cui Eni dispone. Fermo restando che si tratta di circostanze inerenti a terze persone, dalla lettura della smentita se ne ricava che la signora Marie Magdaleine Ingoba non intrattiene legami imprenditoriali con il presidente della Repubblica del Congo, né ha mai elargito utilità allo stesso o a componenti della sua famiglia.

10. Un affare da un 1,1 miliardo di euro per acquistare il blocco petrolifero Opi-245 in Nigeria senza nemmeno concludere la due diligence con Malabu, la società dietro cui si celava l'ex ministro del petrolio Dan Etete. È uno dei passaggi dell'ultima udienza del processo di Milano dove sono imputati per corruzione internazionale l'attuale amministratore delegato di Eni, Claudio Descalzi, il suo predecessore, Paolo Scaroni, il chief operation and technology officer della multinazionale italiana, Roberto Casula. Quattro top manager Royal Dutch Shell tra cui Malcolm Brinded, ex direttore esecutivo per Upstream International, e il presunto intermediario Luigi Bisignani. Ieri a parlare, interrogato dall'accusa, è stato Michele De Rosa (non indagato), dirigente di Eni, all'epoca capo dell'Unità legale anti corruzione, che ha spiegato come la due diligence non si fosse conclusa perché i tempi erano troppo stretti. Su questo punto si gioca parte del processo, perché i magistrati stanno cercando di capire se Eni tra il 2010 e il 2011, quando sarà chiuso l'affare, avesse contezza del fatto che fosse coinvolto Etete, già condannato in Francia nel 2007 per riciclaggio di denaro. La prossima settimana ci sarà un'altra udienza, ma nel frattempo in Nigeria le operazioni per mettere in funzione Opi-245 continuano. E le difficoltà non sono ancora finite. Nel 2016 Eni ha bandito una gara per assegnare un contratto per la costruzione di una Fps (Floating production storage offloading), cioè un'unità galleggiante di produzione, stoccaggio e scarico. Alla fine del 2017 pareva che l'appalto fosse ormai assicurato a Blue Water - società specializzata in questo campo con sede in Olanda - in accoppiata con la nostra Saipem come subcontractor. Del resto l'offerta BlueWater/Saipem si attestava intorno a 5,4 miliardi di dollari, di cui 2,96 miliardi eseguiti in Nigeria. Blue water è un colosso mondiale della produzione di Fps e in quel caso Saipem - che è uno dei più grandi appaltatori petroliferi in Africa - era il local content (in Nigeria è obbligatorio per legge che la parte rilevante del lavoro venga eseguita da aziende locali e venga fatta sul territorio per avere una ricaduta positiva sull'economia). Le altre offerte erano di Bumi Armada, azienda malesiana, e Bw Offshore, norvegese, per circa 7,6 miliardi di dollari. A quanto apprende la Verità l'offerta della nostra partecipata insieme con il colosso olandese sarebbe stata anche quella che avrebbe garantito la più alta percentuale di lavoro in Nigeria. I giochi sembravano fatti,

83942/uc3

ma qualcosa va storto. Blue Water viene estromessa. E con lei Saipem. In pratica non avrebbe potuto garantire l'appalto da un punto di vista finanziario, cioè anticipando subito parte dell'investimento in attesa di ricevere gli introiti nei vent'anni successivi. Anche se Blue Water avrebbe cercato le garanzie necessarie dalla compagnia cinese Cmlh (China merchants industry holdings). Non basta. Così alla fine Saipem non ha potuto fare altro che prendere atto della vicenda, nonostante i principali suoi azionisti siano la stessa Eni (30,54%) e Cassa depositi e prestiti (12,55%). E ora? La strada sarebbe a questo punto spianata per la seconda classificata, ovvero Bumi Armada che per la stessa fornitura, quindi per la stessa Fpso relativa al blocco OPL 245, aveva già vinto una gara nei primi mesi del 2015. La gara di tre anni fa, però, non fu mai assegnata e il contratto non andò in porto: la motivazione di Eni alla mancata assegnazione fu la mancanza di un local content. C'è un problema in più. Il partner di Bumi Armada è Century group, dove l'amministratore delegato è Ken Etete, nipote dell'ex ministro del petrolio nigeriano Etete, lo stesso ex ministro che nel 1998 si era auto assegnato la licenza Opl- 245, in pratica regalando a sé stesso il giacimento. La parentela tra Dan e Ken è stata resa nota all'opinione pubblica solo grazie allo scandalo Panama papers dell'aprile 2016. Ora il contratto - attraverso la nuova gara del 2016 - potrebbe andare allo stesso gruppo. Non solo. I risultati economici di Bumi Armada sono crollati nell'ultimo anno, tanto che si calcola una perdita nel 2018 di circa 220 milioni di euro: in pratica il suo fatturato corrisponderebbe circa al 6% del valore del contratto che Eni dovrebbe aggiudicare. Interpellata dalla Verità, l'azienda di San Donato, a precisa domanda sul fatto che l'appalto Fpso possa andare a un parente della famiglia di Dan Etete, sotto processo, spiega: «Essendo la gara in corso di svolgimento, non possiamo dare indicazioni di dettaglio sulle società partecipanti. In ogni caso, il tema sollevato non si pone poiché non vi è stata alcuna aggiudicazione del contratto. Ribadiamo comunque che la gara si sta svolgendo secondo standard di assoluta competitività e trasparenza, nel pieno rispetto del rigido sistema di controlli e regole interne di cui la compagnia si è dotata, compreso lo svolgimento delle opportune due diligence nei confronti dei partecipanti». Resta in ogni caso da capire quali siano stati gli effetti dell'estromissione di Blue Water/Saipem sui livelli occupazionali in Italia e in Nigeria, come il derivato impatto sul conto economico Eni? Oltre al fatto che assegnare un appalto al nipote di Etete non è stato inopportuno?

Risposta

Si conferma che l'appalto non è stato assegnato e la gara è tutt'ora in corso di svolgimento. Per tale ragione, trattandosi di informazioni confidenziali e sensibili sotto l'aspetto commerciale, non possono essere forniti ulteriori dettagli.

Come già espresso in passato, ribadiamo comunque che la gara si sta svolgendo secondo standard di assoluta competitività e trasparenza, nel pieno rispetto del rigido sistema di controlli e regole interne di cui Eni si è dotata, compreso lo svolgimento delle opportune due diligence nei confronti dei partecipanti

- 11. Chiedere spiegazioni ai vertici Eni, su appalti finiti sotto indagine, sembra essere una operazione complicata. Nonostante a chiederle sia un consigliere del Cda come Karina Litvack, o il suo collega, Luigi Zingales. A rivelarlo è un verbale depositato ieri agli atti del processo sulle tangenti in Nigeria, dove tra gli imputati di corruzione internazionale ci sono anche l'attuale ad, Claudio Descalzi e il suo predecessore, Paolo Scaroni. Litvack è stata ascoltata il 21 febbraio scorso dal pm milanese, Laura Pedio e Fabio De Pasquale, nell'inchiesta su un presunto complotto ai danni proprio di Descalzi, partito da Trani e arrivato alla procura di Siracusa. In realtà quel complotto, raccontano oggi le carte investigative, non c'è stato, ma nel mirino erano finiti proprio la Litvack e Zingales, prima indagati e ora parti lese. Oggi, la consigliera Eni spiega come dal «3 luglio 2014», dopo le perquisizioni della Finanza proprio per lo scandalo Nigeria, lei e Zingales abbiano chiesto chiarezza al management. Descalzi Una richiesta che ha creato un vero pandemonio nei piani alti dell'Eni. «Subito dopo il mio intervento - ricostruisce Litvack - ha parlato Descalzi il quale si è molto arrabbiato, ha reagito in modo molto aggressivo, come è nel suo carattere, anche con espressioni volgari e parolacce e ha detto che si era creato un clima di sospetto nei confronti della sua struttura e che se non avevamo fiducia nella sua struttura non avevamo fiducia in lui e che si sarebbe dimesso». Ipotesi solo paventata. Ma non è solo Descalzi a utilizzare toni pesanti contro chi metteva in dubbio l'operazione Nigeria (per la procura sono state pagate mediazioni per oltre un miliardo di dollari). Da questo verbale, inedito, emerge anche come l'attuale presidente Eni, Emma Marcegaglia, abbia ostacolato la richiesta di chiarezza sull'affaire africano. Litvack e Zingales finiscono indagati a Siracusa, e quando esce la notizia, Marcegaglia «mi chiese se avevo valutato la possibilità di dimettermi dal comitato controllo rischi di Eni». Non solo. Marcegaglia avrebbe negato anche la copertura assicurativa alle spese legali della Litvack. In più occasioni, infine, «la Marcegaglia ha detto che la comunicazione al mercato era essenziale - sulle dimissioni del consigliere - e che avrebbe pertanto deciso**

83942/405

Il consiglio invitandomi ad uscire». Cosa che puntualmente avvenne. Pare corretto tutto ciò al collegio sindacale? anche ai sensi dell'art.2408 cc?

Risposta

Il Collegio Sindacale nominato dall'Assemblea ordinaria dell'8 maggio 2014, nell'ambito delle responsabilità che a esso competono anche ai sensi dell'art. 149, comma 1, lett. c-bis del TUF, ha vigilato sulle "modalità di concreta attuazione delle regole di governo societario" previste dal Codice di Autodisciplina adottato da Eni, al fine di assicurare l'ordinato funzionamento del Consiglio di Amministrazione e dei Comitati endoconsiliari, sia con riferimento alle dimissioni del Consigliere Zingales avvenute in data 2 luglio 2015, sia con riferimento alla delibera del 29 luglio 2016 del Consiglio di Amministrazione di avvicendamento nel Comitato Controllo e Rischi della Consiglieria Karina Litvack con altro Consigliere, sia con riferimento alla riammissione in data in data 4 aprile 2017 della Consiglieria Litvack a far parte del Comitato a seguito della richiesta, da parte della Procura di Milano, dell'archiviazione del procedimento avviato nei suoi confronti.

- 12. Un avvocato che ha lavorato per l'Eni, Piero Amara, e dice lui di aver lavorato anche nell'ombra per togliere le castagne dal fuoco. Questo primo capitolo della spy story introduce anche la figura di Claudio Granata che si occupa di risorse umane, di security per l'Eni, ma è soprattutto il braccio destro di Descalzi, l'attuale manager dell'Eni che con Scaroni è stato rinviato a giudizio, a processo per una presunta corruzione internazionale. Avrebbero pagato una tangente di oltre un miliardo di dollari per acquistare un blocco petrolifero in Nigeria: l'OPL 245.**

Risposta

Vedi risposta alla domanda 13.

- 13. Ma chi è Claudio Granata, l'uomo che secondo Amara vorrebbe fermare Armanna il grande accusatore di Descalzi? VINCENZO ARMANNA - EX DIRIGENTE ENI È la persona più potente dell'Eni. Claudio Granata è il vero lobbista di Claudio Descalzi, che ha intessuto rapporti soprattutto a Roma per conto di Claudio Descalzi con dei palazzi del potere romano?**

Risposta

No.

- 14. A Roma in p.za Campitelli ha un ufficio per cui paga 14.000 euro al mese?**

Risposta

Si veda risposta alla domanda 15.

15. A cosa serve?**Risposta alle domande 14 e 15**

La sede di Campitelli non l'abbiamo più da tempo, era un ufficio che agevolava la logistica operativa in centro città rispetto alla sede decentrata dell'Eur.

Il costo mensile era circa la metà di quello dichiarato dall'azionista.

16. E' vero che qui si incontravano Claudio Granata in Eni dal 1983, si occupa di risorse umane e di security e Piero Amara, ex avvocato Eni, è il braccio destro di Claudio Descalzi; l'uomo che agisce attraverso canali non istituzionali?

Risposta

La sede Eni di Piazza Campitelli è stata utilizzata dal management di Eni come sede per incontri istituzionali. La sede è stata presa in affitto nel 2009 e utilizzata fino a novembre dello scorso anno, quando ha avuto effetto la disdetta del contratto di locazione. Claudio Granata, fino a dimostrazione del contrario, ha sempre svolto le sue attività nel rispetto del ruolo assegnato. Non ha mai parlato di temi istituzionali con interlocutori che non lo erano. Non aveva motivo di farlo.

17. E' vero che 50 milioni, della presunta tangente Opl 245 erano rientrati in Italia nella disponibilità dei vertici dell'Eni? Una parte contanti era stata consegnata cash? Tutto il contante, fu portato via tramite un aereo dell'Eni, ad Abuja in quel periodo, c'era l'aereo che ENI affitta per tutta la regione sub sahariana da Fabio Ottonello?

Risposta

Le suggestioni instillate dalle dichiarazioni del sig. Vincenzo Armanca che riportava presunte confidenze ricevute da un addetto della sicurezza presidenziale di nome Viktor Nawfor in merito alla percezione di retrocessioni da parte di manager di Eni attraverso la consegna di 50 milioni di dollari in contanti presso la casa dell'ing. Roberto Casula in due trolley, sono cadute. Il sig. Viktor Nawfor, escusso come teste dell'accusa nell'udienza tenutasi in data 23 gennaio 2019 (il cui audio integrale è disponibile al seguente link: <https://www.radioradicale.it/scheda/563344?i=3941984>), ha smentito il sig. Armanca confermando sotto giuramento di non conoscerlo ed affermando altresì di non conoscere alcun manager italiano di Eni. Non esistono altre fonti di prova o affermazioni nel procedimento in corso innanzi alla VII sez. del Tribunale di Milano relative a tali presunte retrocessioni.

83942 fuori

- 18. Perché Zingales si dimette. E in questo abbandono ha avuto un ruolo anche il sottosegretario alla Presidenza del Consiglio, Luca Lotti? e vero che è Lotti che spiega a Renzi perché è meglio che Zingales vada via?**

Risposta

Eni ha ricevuto le dimissioni del Prof. Zingales nel luglio 2015; il relativo comunicato stampa, che riporta la lettera presentata da Zingales al Consiglio di Amministrazione e al Presidente del Collegio Sindacale Eni, è pubblicato sul sito Eni (www.eni.com).

- 19. Che rapporti ha Eni con l'avvocato Calafiore ha rapporti di amicizia con il pm Longo, gli prestava soldi. . Per l'apertura del fascicolo sul finto rapimento e sul finto complotto contro Descalzi, lo stesso magistrato ci dice di aver ricevuto 30 mila euro?**

Risposta

L'avv. Calafiore è stato inserito nell'Elenco dei professionisti di Eni nel maggio 2016 e cancellato nel febbraio 2018. In questo periodo temporale ha avuto un solo incarico legale, per una questione di marginale rilevanza.

- 20. Francesco Sarcina uomo dei servizi segreti ha dato all'ENI informazioni particolari e particolareggiate sullo stato delle indagini, VI consegnò anche due, relazioni in bozza di quello che poi sarà il rapporto della Guardia di Finanza, che verrà depositato alcuni mesi dopo?**

Risposta

No.

- 21. Il giudice federale nigeriano ha disposto l'arresto di sei persone, tra cui due manager dell'Eni, Casula e Stefano Pujatti, e due ex ministri nigeriani, quello del petrolio, Dan Etete, e della giustizia, Mohammed Adoke Bello. Devono "essere arrestati ovunque si trovino", ha stabilito il giudice nigeriano, in forza del diritto anglosassone, "vista la loro persistente assenza davanti alla Corte" da cui erano stati convocati. Ora i sei sono ricercati dalla polizia della Nigeria e dall' Interpol. Dunque anche in Italia, dove vivono Casula, capo operazioni e tecnologia di Eni, e Pujatti, responsabile finanziario di Eni East Africa. La vicenda è quella di Opl 245, un gigantesco campo d' esplorazione petrolifera conquistato da Eni e Shell nel 2011. Secondo un'inchiesta per corruzione internazionale aperta dalla Procura di Milano, le due compagnie petrolifere per ottenere i diritti di sfruttamento pagarono 1,3 miliardi di dollari su un conto del governo nigeriano. Ma neppure un cent restò nelle casse pubbliche, perché i soldi furono girati, dirottati e**

dispersi in una girandola di conti in giro per il mondo. Finirono - secondo le ipotesi d'accusa - alla società nigeriana Malabu Off & Gas Ltd, dietro cui c'è Dan Etete, l'ex ministro del petrolio che nel 1998 aveva venduto a Malabu, cioè a se stesso, la concessione di Opl 245, al prezzo di soli 20 milioni di dollari. Una parte del danaro pagato da Eni e Shell finisce nelle tasche di governanti della Nigeria e mediatori italiani e internazionali (gli italiani Luigi Bisignani e Gianfranco Falconi e il russo Ednan Agaev), con qualche stecca tornata nelle tasche dei manager Eni: 917 mila dollari sarebbero arrivati a Vincenzo Armanca; 50 milioni in contanti a Casula, allora responsabile delle attività operative in Nigeria; 21 milioni di franchi svizzeri al mediatore Gianluca Di Nardo. Il caso è oggetto di un processo in corso a Milano, in cui i pm milanesi Fabio De Pasquale e Sergio Spadaro hanno portato a giudizio le due società, Eni e Shell, e undici persone, tra cui l'ad di Eni Claudio Descalzi e il suo predecessore Paolo Scaroni. In Nigeria lo scandalo è restato a lungo coperto, finché il vecchio presidente, Goodluck Jonathan, non è stato sostituito dal nuovo, Muhammadu Buhari, eletto due anni fa dopo aver promesso di combattere la corruzione. È stata allora costituita la Efcc (Economic and Financial Crimes Commission), una superpolizia che va a caccia dei reati economici e finanziari. Il suo presidente, Ibrahim Magu, scelto direttamente dal presidente Buhari, ha condotto un'inchiesta su Opl 245 e ha fatto aprire un processo che ha coinvolto ex politici nigeriani e responsabili di Eni e Shell. Gli indagati non si sono presentati, e dunque è scattato il mandato d'arresto. Perché la presidente continua a minimizzare tutto ciò chiudendo gli occhi e volendoli chiudere agli azionisti in assemblea?

Risposta

Nell'aprile 2019, l'Alta Corte Federale di Abuja ha accolto, inaudita altera parte, un'istanza dell'Economic and Financial Crimes Commission (EFCC) nell'ambito delle accuse formalizzate nel 2017 in relazione all'assegnazione dell'OPL 245 a NAE e SNEPCO. L'ordine emesso dal giudice prevede l'emissione di mandati d'arresto nei confronti delle persone fisiche originariamente indicate nelle accuse del 2017, tra cui tre dipendenti Eni. L'ordine è stato immediatamente impugnato, sulla base della macroscopica irregolarità dell'atto. Si segnala che nessuna delle persone, fisiche o giuridiche, a suo tempo indicate nelle accuse depositate da EFCC ha mai ricevuto le notifiche di rito in merito all'inizio del procedimento, e pertanto il relativo dibattimento non ha mai avuto inizio.

22. È vero che Viaggiano verrà ampliato dai 18 ettari a 75 ettari con una 5^a linea?

Risposta

Eni sta completando l'acquisizione di circa 70 ettari intorno al Centro Olio Val d'Agri.

I 70 ettari saranno oggetto di un programma integrato di riqualifica del territorio con l'obiettivo di creare un distretto basato sulla diversificazione economica, sulla sostenibilità ambientale e sull'economia circolare, oltre che costituire una fascia di rispetto. Non sono previsti ampliamenti del trattamento olio.

La quinta linea è già stata realizzata negli anni 2015/2016 ed è in marcia. La sua realizzazione è avvenuta secondo criteri di minima occupazione del suolo e secondo i più avanzati standard tecnologici.

- 23. Non pensate che turni di lavoro di 12 ore aumentino il rischio di disastri ambientali come quello di Viggiano del 08.09.14 secondo la relazione dell'Unmig del 25.09.14 avvenuto per la discontinuità nell'approvvigionamento elettrico dell'impianto per una errata manovra? Altri errori umani sono stati indagati dall'UNMIG richiedendo al punto d) della sua relazione che ha definito il Centro Oli di Viaggiano inadeguato i curriculum dei sorveglianti capo turno, del capo dell'impianto, del responsabile della produzione?**

Risposta

L'orario di lavoro di tutti dipendenti Eni, siano essi lavoratori giornalieri o lavoratori addetti a lavori in turni, è assolutamente in linea con le disposizioni di legge e con quanto previsto dal contratto collettivo nazionale di lavoro di riferimento.

- 24. Tempa Rossa esiste grazie ad un emendamento della legge di stabilità del 2015 che metteva l'impianto tra le opere di competenza del governo, sbloccando di fatto i lavori del cantiere Total. Gianluca Gemelli titolare di 2 imprese con licenze dei cantieri, fare pressioni sulla fidanzata Federica Guidi, allora Ministro dello Sviluppo Economico, per mandare avanti quell'emendamento. Tutto ciò è provato dalle intercettazioni fra le prove del processo in corso a Potenza: petrolgate perchè oltre Tempa Rossa riguarda anche un altro impianto di estrazione: il centro Olio di Viaggiano di proprietà Eni da 20 anni il più importante della Basilicata con 100,000 barili di greggio al giorno. Imputati dipendenti Eni, Arpa, Regione. L'accusa sostiene che sarebbero stati manomessi e nascosti i dati sulle reali emissioni dell'impianto nell'atmosfera. Nel 2014 ci sono stati parecchi eventi fiaccola, perchè l'impianto era sottopressione per super sfruttamento. Inoltre rifiuti pericolosi sarebbero stati segnalati come non pericolosi circa 850.000 tonnellate di sostanze altamente inquinanti in parte reiniettate in alcuni pozzi dello stabilimento in parte trasportate nell'impianto di smaltimento Tecnoparco a Pisticci in Valbasento. Molte associazioni si sono costituite parte civile in questo provvedimento. Anche la diga del Pertusillo, 105 milioni di metri cubi di acque, accanto al centro oli di Viaggiano è stata**

inquinata da idrocarburi, piombo, cobalto, cadmio, nichel, alluminio, destinate a 3 milioni di cittadini pugliesi, 1 milione della Campania, ed il 5% della Basilicata. Chi ha reso pubblici questi dati e' stato il tenente della polizia provinciale di Potenza, Giuseppe DI BELLO è stato demansionato dall'assessore regionale dell'ambiente della Basilicata. 2 ANNI FA la stessa Eni ha ammesso di avere sversato 400 t di petrolio in 6000 mq attorno allo stabilimento da agosto a novembre 2016. Come fate e provare di aver recuperato 1/4 dello sversato?

Risposta

Immediatamente dopo la scoperta della fuoriuscita del febbraio 2017, Eni, come previsto dalla legislazione ambientale vigente, ha presentato alle autorità e realizzato un piano di interventi per la messa in sicurezza delle aree potenzialmente interessate (MISE) dalla presenza di idrocarburi che ha consentito di:

1. creare una efficace barriera per confinare la contaminazione all'interno del COVA
2. Individuare il punto di perdita interno al COVA di prodotto per arrestarlo
3. Individuare, delimitare e mettere in sicurezza le aree esterne al COVA interessate dalla contaminazione (terreni, condotte fognarie, consorzio)

In totale Eni ha realizzato 351 sondaggi di cui 245 attrezzati a piezometro con sistemi di prelievo e misurazioni volumetriche. Le attività Le azioni del MISE poste in essere hanno consentito di recuperare ca. 339 tonnellate di greggio, circa l'85% delle 400 stimate essere fuoriuscite dal serbatoio di stoccaggio D.

25. ANCHE NEL 2003 ci fu uno sversamento allo stabilimento dell'Enichem di Priolo per cui diventa rosso a causa dello sversamento di mercurio, Le indagini vengono affidate al giovane magistrato Musco che dichiara "Nell'acqua di mare dovrebbe essere pressoché assente il mercurio. Io ne ho trovato nei sedimenti fino a 121 milligrammi chilo". Musco ordina l'arresto di 18 tra dirigenti e dipendenti. E da lì a poco tutti i dirigenti apicali vengono archiviati. Negli stessi anni nell'ufficio legale di Eni e delle sue collegate entrano molti degli avvocati che hanno seguito poi la vicenda del complotto Descalzi?

Risposta

Nessuno degli avvocati che sono stati assunti nell'ufficio legale di Eni negli anni cui si riferisce il procedimento descritto nella domanda si occupa del procedimento del c.d. "complotto".

26. Il pm Musco inizialmente aveva ipotizzato anche il reato di avvelenamento per il mercurio sversato in mare. Per questo aveva chiesto diverse indagini sulle malformazioni

83942/44

congenite tra i bambini della zona, il professor Salvatore Sciacca è stato uno dei consulenti del pm Musco. Dai suoi studi emerge un legame tra il rischio di aborti, i bambini nati malformati e l'inquinamento delle acque. La società dell'Eni, nel pieno delle indagini decide improvvisamente di risarcire con 11 milioni di euro tutte le famiglie coinvolte. Ad Augusta mangiavano la metà del pesce di Catania e avevano il triplo nel sangue di mercurio di quello che trovarono a Catania. Non solo, ma poi nelle puerpere hanno trovato il mercurio nei capelli e nei peli del pube. Il pm Musco chiede l'archiviazione per il reato di avvelenamento. La contaminazione sarebbe colpa della Montedison che fino agli anni '80 ha scaricato in mare tonnellate di mercurio. Ma poi archivia anche la posizione dei dipendenti della Montedison perché secondo le indagini non ci sarebbero rischi per la salute umana. **ALLORA CHI HA FATTO L'AVVELENAMENTO PER CUI ENI HA PAGATO UN RISARCIMENTO CIVILE SENZA IL PROCESSO PENALE?**

Risposta

La presenza di mercurio nei pesci e nella fauna ittica antistante lo stabilimento di Priolo, area già interdetta alla pesca in quanto antistante lo stabilimento di Priolo Gargallo, è in gran parte conseguenza degli scarichi industriali dell'impianto Cloro Soda nel periodo di gestione Montedison SpA; 450 tonnellate di mercurio scaricati a mare dalla fine degli anni 50 fino al 1979. Successivamente con il passaggio di proprietà ad Enichem SpA dell'impianto Cloro Soda era stato realizzato l'impianto di demercurizzazione che aveva consentito un notevolissimo abbattimento del mercurio scaricato a mare.

Nonostante lo scarico dell'impianto Cloro Soda sia sempre stato assolutamente conforme ai limiti autorizzati (periodo di gestione Enichem), ciò non aveva escluso che attraverso l'esercizio dello stesso vi fosse stato anche un contributo minimale da parte di Enichem circa la presenza di mercurio nei sedimenti marini. Le indagini disposte dalla società avevano infatti ricostruito che attraverso gli scarichi Enichem erano stati sversati a mare solamente 50 ton di mercurio (dal 1981 al 2003).

Per tale ragione Syndlal aveva provveduto al risarcimento delle famiglie con bambini nati malformati, nonché al risarcimento di famiglie presso cui si erano verificate interruzioni volontarie di gravidanza e addirittura aborti spontanei.

Per quanto riguarda l'avvelenamento dei pesci e della fauna ittica, le indagini disposte dal pm e dalla difesa avevano dimostrato che la dose di mercurio presente nei pesci non era tale da superare il limite tossicologico stabilito dalla legge e quindi tale valore riscontrato nei pesci e nei molluschi non era sufficiente ad erodere il limite cautelativo stabilito per la tutela della salute umana e per la commercializzazione di tali prodotti alimentari.

Per tali ragioni il pm aveva richiesto l'archiviazione del procedimento penale de quo, archiviazione successivamente disposta dal GIP del Tribunale di Siracusa.

- 27. Dalle analisi cliniche del lago del Pertusillo sono venute fuori elevate concentrazioni di idrocarburi totali per 6400 milligrammi litro, oltre i 10 microgrammi litro. Sul fondo sono stati trovati 553 milligrammi kg, quando il limite è 60 milligrammi kg. Gli idrocarburi sono concentrati in straterelli per cui esistono sversamenti episodici che avvengono nell'invaso del Pertusillo provocati dall'Eni?**

Risposta

Le analisi sulle acque del lago fatte dall'Agenzia Regionale per la Protezione dell'Ambiente della Basilicata (ARPAB) e da Eni non hanno mai rilevato presenza di idrocarburi provenienti dalle attività del COVA né all'interno del lago del Pertusillo né nel fiume Agri.

Il Centro Olio Val d'Agri non ha scarichi diretti in corpo idrico superficiale. Infatti, nel rispetto della normativa vigente, le acque reflue industriali prodotte vengono convogliate all'impianto consortile, che effettua il trattamento delle stesse per il successivo scarico in corpo idrico superficiale in conformità alle autorizzazioni in suo possesso. La rete di monitoraggio piezometrica e dei corpi idrici superficiali intorno al centro oli prevede l'effettuazione di analisi in contraddittorio con ARPAB ed esclude ogni contaminazione esterna.

- 28. Come fate a negare infiltrazioni dal pozzo Costa Molina2 con la sorgente di Contrada La rossa (Montemurro) quando le analisi indicano: alluminio 10.000 microgrammi litro, bario, manganese, piombo, sali, cloruri, sodio; che sono pari alle acque di scarto petrolifero?**

Risposta

La vicenda delle polle di Contrada La Rossa è stata oggetto di numerose verifiche da parte sia di esperti Eni sia di esperti indipendenti. Le conclusioni indicano che le anomalie riscontrate nelle acque di tale sorgente, sono riconducibili a fattori locali ed antropici e confermano l'estraneità delle attività di coltivazione idrocarburi e della re-iniezione.

Nel 2014 un'indagine della procura di Potenza ha accertato che tali valori sono da considerarsi naturali e non dovute al pozzo Costa Molina 2 archiviando il caso perché non sussiste.

Si evidenzia infine che i valori riscontrati menzionati nella domanda erano frutto di un campionamento errato in quanto non venivano filtrate le acque, analizzando così non le acque ma il sospiro e che tali elementi sono in linea con le composizioni mineralogiche delle rocce dell'area e che tale composizione è ampiamente descritta nella letteratura scientifica.

- 29. L'acqua nel ciclo del petrolio c'entra sempre con un rapporto di una produzione di 1 litro di petrolio ne occorrono 8 di acqua. Non lo ritenete un prezzo ambientale assurdo per chi intende e deve riconvertirsi, entro il 2050, alle energie rinnovabili?**

Risposta

Nel 2018 abbiamo estratto 67,8 milioni di metri cubi di acqua e prodotto 1.066.745.730 barili di olio equivalente (olio + gas), il rapporto non è quindi di 1 a 8 ma circa 2,5.

Ciò detto, Eni ha individuato una strategia complessiva di business, pubblicata anche sul sito internet, che consente di gestire la fase di decarbonizzazione, alla quale si rimanda, in modo da continuare a generare valore per tutti gli stakeholder, come da mission.

- 30. Le acque della Basilicata alimentano gli acquedotti campani pugliesi e calabresi e finora le acque di scarto delle lavorazioni del petrolio venivano depurate a Pisticci Scalo, alla Tecnoparco. Ma a che punto è un'inchiesta che la magistratura ha aperto perchè l'Eni avrebbe dovuto eliminare dall'acqua tutte le tracce di idrocarburi prima di portarle qui ma nell'acqua di questo impianto sono state trovate tracce di radionuclidi 9 volte superiore alla quantità presente nell'acqua potabile, si tratterebbe di inquinamento radioattivo?**

Risposta

Le analisi di controllo radionetrico delle acque di produzione del COVA mostrano che i livelli di concentrazione dei radionuclidi sono ben al di sotto dei livelli fissati dalla normativa vigente così come attestato da valutazioni degli enti di controllo. Di conseguenza, in relazione allo smaltimento delle acque di produzione del Centro Olio Val d'Agri e al loro conferimento presso l'impianto di trattamento Tecnoparco di Pisticci, non si evidenziano impatti verso l'esterno.

- 31. Vicino alla Tecnoparco c'è il villaggio di Pisticci Scalo fortemente inquinato dai residui della lavorazione del petrolio cosa intendete fare per i suoi 600 abitanti?**

Risposta

Eni non riveste alcun ruolo nella gestione delle attività di Tecnoparco. La società comunque ripone verso Pisticci la stessa attenzione al rispetto di ogni soglia di legge in tema di impatto ambientale che destina in generale diffusamente a tutto il territorio della Basilicata e opera ponendo la massima attenzione nei confronti del territorio e dei suoi abitanti.

- 32. A Grumento Nova l'Eni voleva reiniettare l'acqua di scarto nell'ex pozzo Eni Montinova O lo avete fatto?**

Risposta

Attualmente Eni ha un unico pozzo di iniezione (Costa Molina 2) autorizzato secondo la normativa vigente. Non vi sono al momento piani per la messa in esercizio di ulteriori pozzi di reiniezione.

Le attività del piano decennale relativo all'istanza di proroga della Concessione "Val d'Agri", consistono esclusivamente in quelle già previste nel programma lavori autorizzato con provvedimento prot. n. 06233 del 13 marzo 2017, con il contestuale annullamento dei progetti di conversione dei pozzi Monte Alpi 9 e Monte Alpi Est 1 da produttori ad iniettori. Eni non intende quindi utilizzare il pozzo Monte Alpi 1 est, sito nel Comune di Grumento Nova, come pozzo di reiniezione.

33. E' stato fatto lo studio epidemiologico sugli abitanti della Basilicata?**Risposta**

Se si intende uno studio Epidemiologico su tutta la Regione, sono disponibili i dati sanitari della Regione Basilicata e, le performance del sistema sanitario regionale: IL SISTEMA DI VALUTAZIONE DELLA PERFORMANCE DEI SISTEMI SANITARI REGIONALI REPORT 2016 - REGIONE BASILICATA SFIDE E RESPONSABILITÀ PER IL FUTURO: QUALI STRATEGIE PER RILANCIARE IL SISTEMA SANITARIO.

Le informazioni derivano da fonti istituzionali quali, ad esempio, ISTAT, Istituto Superiore di Sanità e Centro Regionale Oncologico della Basilicata - CROB.

Per le persone che vivono vicino al COVA, un pool di esperti italiani e internazionali ha condotto studi specifici dimostrando che, nelle aree di Viggiano e Grumento Nova, il tasso di malattie cardiovascolari non è peggiorato dal momento in cui sono iniziate le attività produttive. Inoltre, la mortalità dovuta a neoplasie e malattie dell'apparato respiratorio non è superiore ai dati nazionali prima o dopo l'apertura dello stabilimento produttivo (Conferenza stampa 14 dicembre 2017; Relazione conclusiva COVA Indagine retrospettiva 2017; VIS position paper).

Per quanto riguarda lo stato di salute dei lavoratori, Eni ha incaricato un pool di esperti di altissimo livello di valutare lo stato di salute di tutti i dipendenti Eni che lavorano a Viggiano.

A tal fine, è stato esaminato il quadro clinico dei dipendenti Eni che, in un periodo di 16 anni (1998-2015), hanno prestato - e ancora prestano - il loro lavoro, anche occasionalmente, presso lo stabilimento e sulla base delle analisi e valutazioni sono stati esclusi impatti sulla salute e patologie correlate alle attività lavorative.

34. Avete fatto 18 RICHIESTE PER RICERCHE PETROLIFERE in Sicilia sulle coste di Licata e Gela con il progetto off-shore per 6 nuovi pozzi e la riattivazione di 2 già esistenti? Perché?

Risposta

Il progetto offshore Ibleo prevede la coltivazione dei campi gas di Argo e Cassiopea il ri-completamento e la messa in produzione di due pozzi esistenti e la perforazione di due addizionali pozzi. Il progetto è stato recentemente ottimizzato nell'ottica della maggior sostenibilità ambientale e della valorizzazione del territorio.

Lo schema di sviluppo prevede che i 4 pozzi sottomarini che saranno controllati dalla piattaforma esistente Prezioso. Rispetto allo schema di sviluppo precedente, quindi, è stata eliminata la realizzazione della nuova piattaforma Prezioso K a favore della realizzazione di un impianto di trattamento e compressione onshore all'interno del perimetro della raffineria di Gela, andando a utilizzare aree riqualificate e non più destinate ad altri usi. Tale realizzazione comporterà anche positive ricadute in termini di occupazione locale. La cancellazione della nuova piattaforma Prezioso K infatti ha permesso l'azzeramento dell'impatto visivo e delle emissioni e scarichi a mare.

Il gas dei campi di Argo e Cassiopea verrà inviato al nuovo impianto, che verrà realizzato all'interno dell'area della raffineria di Gela, tramite una linea sottomarina di 14" di diametro e 60 km di lunghezza. L'approdo sulla costa sfrutterà una struttura già esistente sita ad est del pontile di raffineria ed utilizzata in passato come presa di acqua di mare per l'impianto di dissalazione Anic-Gela e ora in disuso. Il gas verrà infine misurato fiscalmente e immesso nella rete di distribuzione nazionale Snam. L'avvio della produzione è previsto entro il 2021. La concessione di coltivazione "G.C1.AG" prevede anche la perforazione di due pozzi esplorativi.

35. Augusta è una città dove metà della popolazione muore di cancro. E' vero che lo studio SENTIERI del Ministero della Salute sostiene che per Augusta e Priolo ci sia una mortalità in eccesso rispetto alla media nazionale di malattie tumorali e cardiovascolari. Non vi sentite responsabili di queste stragi?

Risposta

Nello studio Sentieri sono riportati alcuni eccessi di rischio per malattie cardiovascolari, tumori al polmone e mesotelioma della pleura. Bisogna premettere che l'intervallo di confidenza utilizzato 90% è inidoneo a produrre un risultato affidabile. Infatti gli studi epidemiologici vengono prodotti con un intervallo di confidenza del 95%. Pertanto gli eccessi di rischio riscontrati potrebbero essere un risultato sovrastimato. Ora nel merito dello studio, i mesoteliomi della pleura sono legati ad esposizioni ad amianto anche di lieve entità, e anche ad esposizioni in ambienti non lavorativi.

Per quanto riguarda i tumori al polmone, sono gli stessi autori ad ammettere che il fumo attivo svolge un ruolo causale fondamentale per tali tipi di tumori.

Mentre per le malattie cardiovascolari è la stessa letteratura scientifica ad escludere un nesso eziologico con esposizione lavorativa, in quanto per lo più legate ad abitudini di vita, dieta, stress ecc.

Pertanto, date le ragioni sopra delineate e contenute nello studio stesso, non ci sentiamo in alcun modo responsabili.

- 36. E' vero che i mesi di gas da utilizzare attraverso le trivelle in Italia sono 20 mesi? il petrolio 32 mesi? in Italia ed Europa le riserve di idrocarburi sono il 5% delle riserve mondiali quando l'Europa consuma il 20% delle energia mondiale? Vale la pena di mettere a rischio la salute degli abitanti della Basilicata?**

Risposta

L'Italia, diversamente da quel che si ritiene, non è un Paese povero di risorse petrolifere e gas. Il patrimonio di idrocarburi italiano va riletto all'interno del contesto europeo dove l'Italia occupa una posizione tutt'altro che marginale: esclusi i grandi produttori del Mare del Nord (Norvegia e UK), il nostro Paese occupa il primo posto per riserve di petrolio ed è il secondo produttore dopo la Danimarca. Nel gas, invece, si attesta in quarta posizione per riserve e in sesta per produzione.

L'Italia - come pure l'Europa - avrà bisogno di utilizzare (e importare) idrocarburi ancora per decenni. Per soddisfare il proprio fabbisogno domestico, l'Italia importa dai mercati esteri una quota di energia pari a circa il 75%: una dipendenza energetica molto superiore alla media dei Paesi europei, che si attesta intorno al 54%. Se guardiamo alle fonti di cui facciamo maggior uso, vale a dire petrolio e gas, l'importazione sale a oltre il 90%. Le importazioni di energia sono costate al nostro Paese ben 40 miliardi di euro, pari al 2% circa del PIL italiano, per la metà ascrivibili alla bolletta petrolifera.

In Basilicata Eni, fin dall'inizio delle sue attività, opera ponendo la massima attenzione nei confronti del territorio e dei suoi abitanti, promuovendo azioni finalizzate alla salute e alla sicurezza delle persone e alla valorizzazione e alla tutela del patrimonio naturale e ambientale nel pieno rispetto delle vocazioni dell'area e dell'identità dei suoi abitanti.

83942/417

37. Nel 2018 qual è stato il valore commerciale degli idrocarburi estratti in Italia? Quanto è stato versato alle casse pubbliche?

Risposta

Nel 2018 i ricavi del settore e&p sono stati pari a 2.120 milioni di euro e le royalties pagate pari a 146 milioni di euro.

38. E' vero che il regime fiscale italiano per le compagnie petrolifere è uno dei più favorevoli del mondo?

Risposta

No.

39. Nel 2017 Eni ha proposto di costruire 5 nuovi pozzi a Marsicovetere nel parco nazionale dell'Appennino lucano VAL D'AGRI LAGONEGRESE dove ci sono già 13 pozzi di petrolio in una zona protetta e con aziende biologiche come quella di Francesca Leggeri in località Civita dove l'Eni vorrebbe realizzare la nuova postazione cluster in cui verranno messi 5 pozzi : Sant'Elia 1, Sant'Elia 1 Or, Cerro Falcone 7, Cerro Falcone 7 Or, ALLI 5 che è il via libera delle nuove perforazioni in Val d'Agri ed in tutta la Basilicata ? vale la pena tutto questo disastro per produrre per 6 settimane di consumi nazionali ?

Risposta

Le attività del piano decennale relativo all'istanza di proroga della Concessione "Val d'Agri", consistono esclusivamente in quelle già previste nel programma lavori autorizzato con provvedimento prot. n. 06233 del 13 marzo 2017. Il nuovo piano di investimenti ha come obiettivo strategico principale la creazione di valore nel lungo periodo, recependo le indicazioni degli Enti e nel pieno rispetto del territorio. Il piano è caratterizzato da una elevata sostenibilità ambientale in quanto prevede la realizzazione di nuovi pozzi da piazzole esistenti e la massimizzazione di Side track e Work Over senza, quindi, impatti legati all'occupazione di nuovi spazi. Non sono, inoltre, previsti interventi di espansione del centro Olio Val D'Agri (COVA). Per quanto concerne le attività in località Civita di Marsicovetere, è prevista la perforazione di 2 pozzi.

40. Che senso ha continuare a fare investimenti petroliferi quando l'energia fossile può e deve essere completamente sostituita da quella rinnovabile anche per gli accordi internazionali di Parigi per stare sotto i 2 gradi e perché entro il 2050 dovremmo rinunciare a gas, petrolio e carbone?

Risposta

Vedi risposta alla domanda 29

- 41. Visto che Eni ha 12 impianti fotovoltaici non converrebbe puntare i nostri investimenti in questo settore invece che in quello dei pozzi petroliferi in Basilicata, visto che i prezzi scendono e solo il 25% dell'energia prodotta è rinnovabile per cui abbiamo ampi margini di crescita?**

Risposta

Nei prossimi 4 anni perseguiremo un programma di investimenti basato sulla disciplina finanziaria.

Nei prossimi 4 anni abbiamo pianificato 33 mld € di investimenti di cui il 77% upstream, per garantirci una crescita di breve termine della produzione e, allo tempo stesso, rinforzare il nostro paniere di progetti di lungo termine/lungo-plateau con nuovi sviluppi che sosterranno la nostra crescita oltre il piano, migliorando il nostro incremento medio ponderato della produzione ("CAGR") al 3,5% fino al 2025 migliorando la nostra precedente guidance del 3%.

9% dei CAPEX del gruppo saranno dedicati a rinforzare ulteriormente la nostra strategia di decarbonizzazione attraverso: progetti di flaring down ed incremento dell'efficienza energetica, iniziative di economia circolare, come il progetto waste to fuel, i biocarburanti e la petrolchimica e le rinnovabili, con oltre 1,4 miliardi di euro in più di 60 progetti per un totale di 1,6 GW installati al 2022.

I CAPEX rimanenti si riferiscono alla tradizionali attività mid-downstream ed in particolare alle attività di stay in business.

Il nostro programma di investimenti non è soltanto disciplinato e flessibile ma anche profittevole e resiliente anche in scenari più difficili.

- 42. Come finzieremo i prossimi 60 impianti di fotovoltaico per 1,2 miliardi di investimenti per 5 gigawatt di installazione per altri 5 miliardi entro il 2025?**

Risposta

Nel prossimo quadriennio Energy Solutions prevede di completare 60 progetti tra brownfield e greenfield per un totale di oltre 1,6 GW di nuova capacità entro il 2022, investendo 1,4 miliardi di euro, e fino a 5 GW entro il 2025.

Ad oggi i nostri investimenti in rinnovabili sono stati finanziati prevalentemente ricorrendo ad equity o, laddove possibile, accedendo a finanziamenti agevolati o dedicati allo scopo (e.g. finanziamento BEI su iniziative in Italia).

Attualmente non è stato ancora previsto l'utilizzo del project financing per lo sviluppo dei nostri progetti in pipeline in quanto sono state privilegiate le citate forme di finanziamento che ci hanno consentito di procedere in modo veloce, economico ed efficiente durante le fasi esecutive. In futuro, per particolari progetti selezionati, non è comunque escluso il ricorso al project financing.

43. Come mai i pannelli fotovoltaici organici ed impianti per l'energia elettrica e termica o l'olio biocombustibile algale di Ragusa non entrano in produzione?

Risposta

Nel prossimo quadriennio, in ambito rinnovabili è prevista una spesa complessiva in R&D di circa 140 milioni di euro, riferiti principalmente a progetti di ricerca su solare fotovoltaico e a concentrazione, storage e energia da fonte marina.

Le tecnologie una volta testate potranno trovare collocazione nel nostro programma di investimenti.

44. Cosa ne pensate di una fusione con Enel per aumentare la sinergia nelle rinnovabili? vi rendete conto che l'Eni del carbon fossile non ha futuro? e rischiate di non stare gestendo in tempi e modi opportuni la chiusura definitiva dell'Eni del carbon-fossile che può uccidere e indurre alle tangenti?

Risposta

Le linee di indirizzo delle strategie di Eni sono indicate nel piano strategico oggetto di approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione.

45. In particolare perché il TAP che viaggia a 185 bar, deve sbarcare sulla spiaggia di S.Basilio ed avere una centralina di depressurizzazione vicino al centro abitato di Melendugno, Vergole, Castri, Chimera per un totale di 30.000 abitanti. Che rapporti ci sono tra Eni e TAP?

Risposta

Eni non partecipa al progetto TAP.

46. Se ad oggi il 4% degli investimenti sono dedicati alle rinnovabili perché non vengono fatti solo più investimenti nelle rinnovabili?

Risposta

Si veda la nostra risposta alla domanda 42 circa la composizione della manovra investimenti del prossimo quadriennio.

- 47. Nel mare del ravennate Eni ha 15 trivelle per il gas è vero che sono ferme? perché non si smantellano?**

Risposta

In Adriatico Eni ha avviato una campagna quinquennale di chiusure minerarie e smantellamenti (decommissioning), già comunicato agli enti competenti. L'attuale programma di decommissioning interessa 13 strutture non produttive e circa 33 pozzi, per il quale è già stato lanciato un bando europeo per la qualifica dei fornitori. Entro il 2019 prenderanno il via le prime gare. L'avvio dei primi interventi a mare è invece previsto nel corso dell'estate 2019.

- 48. Perché non puntiamo definitivamente e da subito sull'elettrico sulle plastiche organiche biodegradabili, e sulla produzione elettrica a bordo del veicolo, invece di puntare sulla fusione dell'idrogeno?**

Risposta

Al momento entrambi non sono tecnologie mature in grado di sostituire completamente l'energia da fonti fossili e le plastiche tradizionali, per il futuro sarà necessario un ulteriore salto tecnologico per cui stiamo studiando diverse opzioni fra le quali la fusione.

- 49. Perché non investiamo nel risanamento biologico ambientale, rinunciando alle trivellazioni in ARTICO?**

Risposta

Abbiamo un policy pubblicata alla quale si rimanda, valida per tutte le attività in Artico, queste non sono legate al risanamento ambientale ma alle attività upstream che vengono condotte nell'assoluto rispetto della policy.

- 50. Con i nuovi carburanti sintetici ed ecologici che senso ha continuare ad estrarre petrolio con i danni ambientali noti?**

Risposta

Al momento i carburanti sintetici ed ecologici non sono in grado di sostituire completamente i tradizionali e quindi lavoriamo su entrambi.

- 51. Quali sono i 25 progetti delle energie rinnovabili?**

Risposta

Nell'ambito delle iniziative Energy Solutions sulle rinnovabili, in Italia ad oggi sono stati identificati circa 25 progetti da realizzare su aree industriali di proprietà del Gruppo, bonificate, disponibili

83942/021

all'uso e di scarso interesse per altre attività economiche per complessivi 400 ettari sull'intero territorio nazionale.

Tali iniziative rientrano nel cosiddetto "Progetto Italia" che prevede la realizzazione di impianti prevalentemente fotovoltaici con un impegno di investimenti previsto pari a circa 240 mln € nel quadriennio 2019-2022 e una capacità complessiva di 260 MW (di cui 25 MW già installati nel 2018) concentrata prevalentemente al sud e nelle isole, in particolare in Sardegna, Puglia e Sicilia.

La produzione a regime è pari a circa 0,4 TWh annui (di cui il 23% destinato all'autoconsumo di impianti di Gruppo) con una riduzione annua attesa delle emissioni di CO₂eq pari a 180 kton (a regime).

Nell'ambito di tale Progetto, al 31 dicembre 2018 la capacità installata è pari a 25 MW riferita agli impianti di:

- Assemini (CA), progetto da complessivi 26 MW di cui già in esercizio 23 MW;
- Ferrera Erbognone (PV) presso il Green Data Center di Eni per 1 MW;
- Gela (CL) presso il sito della raffineria nell'area denominata "Isola 10" per 1 MW.

A tali progetti si aggiungono 10 MW del ramo fotovoltaico costituito da 9 impianti gestiti in precedenza da Enipower presso i siti di Nettuno, Ravenna, Gela, Bari (Fiera del Levante), Ragusa e Porto Torres che portano complessivamente la nostra capacità installata al 31 dicembre 2018 in Italia a 35 MW.

Tra le iniziative più rilevanti in sviluppo nel 2019 segnaliamo in particolare:

- Porto Torres (SS) per 31 MW, progetto di solare fotovoltaico già in costruzione che sarà completato entro la fine del 2019 e che sorgerà nelle aree interne al Sito di Interesse Nazionale di Porto Torres, già riqualificate da Syndial nell'ambito del programma di risanamento ambientale del sito industriale;
- Volpiano (TO) per 18 MW, progetto di solare fotovoltaico di cui è in via di perfezionamento l'iter amministrativo;
- Porto Marghera (VE), progetto di solare fotovoltaico di cui è stato avviato l'iter amministrativo per la realizzazione di due impianti fotovoltaici complessivamente da circa 6 MW nell'area produttiva di Porto Marghera nell'ambito di un processo di riqualificazione del territorio.

52. Che progetti strategici abbiamo sulla Mossi e Ghisolfi? E' in vendita?**Risposta**

Per le attività del perimetro bio della Mossi&Ghisolfi, la cui acquisizione è stata finalizzata con decorrenza 1 novembre 2018, abbiamo i seguenti progetti:

- il riavvio della produzione di bioetanolo da biomasse sul sito di Crescentino; sono già stati definiti gli interventi manutentivi e gli investimenti per adeguamento standard HSE, affidabilità e autorizzazioni propedeutici all'avvio, che avverrà per "step" successivi iniziando dall'impianto di trattamento acque, quindi la centrale elettrica a biomassa e infine l'impianto bioetanolo;
- il rilancio delle attività di licensing internazionale della tecnologia proprietaria di produzione di bioetanolo da residui ligno-cellulosici (Procsa), sfruttando la crescente domanda di bioetanolo di seconda generazione, trainata dalle legislazioni a livello mondiale;
- lo sviluppo della tecnologia, con la fermentazione degli zuccheri verso oli microbiali utilizzabili come alimentazione alle green refinery e verso poli-idrossi-alcanoati, che sono polimeri rinnovabili al 100% e biodegradabili. La ricerca si focalizzerà anche sullo sviluppo degli impieghi della lignina in applicazioni industriali.

I laboratori e gli impianti pilota in Rivalta sono nuovamente operativi da aprile, a seguito dei lavori di manutenzione effettuati; è stata presentata la richiesta di autorizzazione AUA che si conta di avere concessa entro poche settimane.

53. Che ruolo ha il Donegani nelle strategie Eni è in vendita?**Risposta**

L'Istituto Guido Donegani è la sede del Centro Ricerche per le Rinnovabili e in questi anni ha messo a punto, in collaborazione con Università di primaria importanza quali MIT e Politecnico di Milano, tecnologie quali il Solare a Concentrazione, le finestre fotovoltaiche e il solare organico flessibile. Queste ed altre tecnologie, frutto delle ricerche svolte al Donegani, sono oggetto di diverse iniziative dimostrative ed industriali di Eni.

Il centro Donegani rientra quindi pienamente nella strategia Eni di decarbonizzazione e non se ne prevede pertanto alcuna forma di cessione.

54. Perché non viene raccolto l'olio fritto dei privati dai nostri distributori come già avviene dalle catene di ristorazione?**Risposta**

Per l'olio fritto prodotto dagli esercizi commerciali esiste un obbligo di legge e appositi consorzi per la raccolta e un primo trattamento che permette a questi "rifiuti" di diventare materia prima per le Green refineries.

83942/423

Eni, stipulando accordi sia con i produttori che con i soggetti che effettuano questo trattamento, è stata in grado di assicurarsi a valore di mercato buona parte dei quantitativi raccolti.

Molto più complicata la raccolta domestica che deve essere effettuata dalle aziende municipalizzate autorizzate alla raccolta dei rifiuti. Eni si è rivolta proprio a queste e alle amministrazioni comunali per promuovere la raccolta domestica e il conferimento alle municipalizzate stesse le quali, dopo pre-trattamento possono vendere il prodotto a Eni per alimentarlo alle Green.

Oggi i cittadini possono conferire l'olio fritto ai centri di raccolta municipali, mentre Eni sta estendendo la raccolta dai propri dipendenti, sempre in collaborazione con le municipalizzate. Stiamo pensando anche ad altre forme di raccolta in modo da stimolare questa tipologia di riciclo che ha una potenzialità quattro volte superiore a quanto si raccoglie oggi.

55. I certificatori di bilancio fanno anche una consulenza fiscale?

Risposta

No. Oltre alle limitazioni previste dalla normativa nazionale e statunitense sullo svolgimento di attività su tematiche fiscali previste per le società di revisione rileva la circostanza che il Gruppo Eni, allo scopo di tutelare il requisito di indipendenza dei revisori, ha stabilito di non affidare alla società di revisione incaricata, nonché alle società del relativo network, incarichi di consulenza; sono previsti nei limiti delle previsioni delle normative applicabili incarichi per attività strettamente connessi con l'attività di revisione.

56. A chi bisogna rivolgersi per proporre l'acquisto di cioccolatini promozionali?

Risposta

I cioccolatini sono già presenti tra gli omaggi promozionali di Eni. La fornitura è effettuata tramite fornitori selezionati mediante gara dalla competente funzione di procurement.

57. Avete intenzione di realizzare iniziative in favore degli azionisti come i centri medici realizzati dalla BANCA D'ALBA?

Risposta

No.

58. Tir: tasso interno di redditività medio e tip = tasso interessi passivi medio?

Risposta

83942/626

L'attuale portafoglio dei progetti upstream ha un IRR del 22% allo scenario Eni. E' un portafoglio di progetti particolarmente resiliente se si considera che anche considerando uno scenario con prezzi del 20% inferiori rispetto a quelli dello scenario Eni restituisce un IRR del 19%.

I progetti in Energie Rinnovabili, come già indicato anche nella risposta alla domanda 85, hanno un rendimento compreso tra l'8% e il 12%.

Anche gli investimenti in economia circolare, ivi inclusi gli investimenti nelle green refinery, hanno rendimenti interessanti, in doppia cifra.

Il FIP (tasso interessi passivi medio): il tasso di interesse medio ponderato sui debiti finanziari a breve termine di Gruppo è pari al 2,0% per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2018. Le passività finanziarie a lungo termine, comprensive delle quote a breve termine, sono analizzate nella nota 18 "Passività finanziarie" della relazione finanziaria consolidata; i tassi medi di riferimento per il totale delle passività finanziarie a lungo termine, comprensive delle quote a breve termine, sono il 2,3% per l'Euro, il 4,3 per il dollaro USD, il 4,2% per le altre valute.

59. Avete intenzione di certificarvi benefit corporation ed iso 37001?

Risposta

Ad oggi Eni sta approfondendo il tema Benefit Corporation anche se non ha previsto di conseguirla certificazione, ma la creazione di un beneficio comune nelle comunità dei Paesi di presenza è un obiettivo ampiamente condiviso e concretamente perseguito dall'azienda. Il supporto allo sviluppo socio economico dei Paesi di operatività e la tutela dell'ambiente, sono infatti da sempre le prerogative di Eni e rientrano nella strategia di business integrata che negli anni è stata definita. Per rafforzare il contributo allo sviluppo dei Paesi Eni sta concentrando il proprio impegno sul monitoraggio degli impatti socio economici delle proprie attività. In questa direzione Eni da un lato fa riferimento ai requisiti degli indici di sostenibilità più rappresentativi della strategia aziendale come il CDP e FTSE4good e dall'altro si avvale di strumenti come la verifica di conformità alla Linea Guida UNI ISO 26000 che definisce i principi e le tematiche prioritarie da seguire per agire in maniera socialmente responsabile. In particolare per rafforzare il suo approccio alla responsabilità sociale Eni ha sviluppato e implementato un Sistema normativo per gestire le tematiche di sostenibilità in linea con linee guida e standard internazionali, tra cui la ISO 26000. Sulla base del sistema normativo emanato a livello centrale, 23 consociate/distretti Eni hanno definito un proprio sistema locale/procedure di gestione della sostenibilità. In queste consociate, benché la ISO 26000 al momento non sia certificabile, Eni dal 2015 ha avviato un processo di verifica di conformità alla ISO 26000 del Sistema di Gestione di Sostenibilità implementato. Tale verifica, svolta da un ente terzo (RINA) in collaborazione con Eni, ha l'obiettivo di valutare in che misura una consociata/distretto Eni integra la responsabilità sociale in tutte le sue attività connesse al business

e opera in conformità a quanto raccomandato e indicato nella ISO 26000. Sulla base dei risultati delle verifiche, tenendo conto delle aree di miglioramento individuate, a partire dal 2017, sono stati avviati Piani di Azione in un'ottica di miglioramento continuo. Con riferimento, invece, alla norma ISO 37001 "Antibribery Management Systems", si evidenzia che Eni SpA è stata la prima società italiana ad aver ricevuto tale certificazione in data 10 gennaio 2017. Infine, nel 2018 sono stati superati con esito positivo 2 audit di sorveglianza per la Certificazione ISO 37001:2016 "Anti-Bribery Management Systems".

60. Avete intenzione di fare le assemblee anche via internet?

Risposta

Eni ha recepito nel proprio statuto i meccanismi introdotti dalla direttiva europea sui diritti degli azionisti, anche quello relativo alla partecipazione all'assemblea con mezzi di telecomunicazione e al voto in via elettronica in conformità con le leggi e le disposizioni regolamentari in materia, se previsto nell'avviso di convocazione. Al momento questa disposizione non ha trovato applicazione.

61. A quanto sono ammontati i fondi europei per la formazione e per cosa li avete usati?

Risposta

Nel 2018 Eni non ha utilizzato fondi europei per la formazione.

62. Avete in progetto nuove acquisizioni e/o cessioni?

Risposta

I nostri obiettivi di crescita nel piano quadriennale sono organici e quindi non dipendono da acquisizioni; continuiamo a monitorare il mercato ed eventuali opportunità che dovessero emergere saranno valutate in coerenza con la nostra strategia e i nostri criteri finanziari.

Le dismissioni sono essenzialmente riferite alla diluizione di quote nelle recenti scoperte esplorative in applicazione del nostro "dual exploration model" e sono finalizzate ad ottimizzare e de-rischiare il nostro portafoglio.

63. Il gruppo ha cc in paesi ad alto rischio extra euro?

Risposta

Eni ha conti correnti in Paesi ad alto rischio extra euro connessi con le attività industriali della società. Tali conti sono in ogni caso conformi alle leggi e alle normative nazionali e internazionali applicabili.

64. Avete intenzione di trasferire la sede legale in Olanda e quella fiscale in GB? se lo avete fatto come pensate di comportarvi con l'uscita della GB dall'EU?

Risposta

Eni non sta considerando alcuna ipotesi di delocalizzazione.

65. Avete intenzione di proporre le modifiche statutarie che raddoppiano il voto?**Risposta**

Il Consiglio di Amministrazione ha esaminato l'eventuale introduzione in statuto del voto maggiorato e ha deciso di non formulare alcuna proposta all'Assemblea su questo aspetto.

66. Avete call center all'estero? Se sì dove, con quanti lavoratori, di chi è la proprietà?**Risposta**

Nell'ambito del mercato retail (famiglie, P.IVA e piccole imprese) Eni SpA si avvale di call center esterni per le attività di gestione clienti (numero verde/servizio clienti) e di vendita (telesellingoutbound).

In particolare, per la gestione clienti collaboriamo con 3 primari operatori del settore, selezionati nel tempo attraverso processi di gara, che utilizzano complessivamente 8 call center dislocati sull'intero territorio italiano.

Infine, in ambito retail oil Italia, Eni si avvale di medesimi operatori italiani di call center legati agli stessi contratti di Eni gas e luce.

67. Siete iscritti a Confindustria? Se sì quanto costa? Avete intenzione di uscirne?**Risposta**

Eni S.p.A. e le società controllate italiane aderiscono al sistema Confindustria. Nel 2018 sono stati riconosciuti contributi per un totale di 5,1 milioni di euro (di cui 1,6 milioni di euro per le Associazioni Confindustriali Territoriali, a seguito di una specifica Convenzione Nazionale, e 3,5 milioni di euro per le Associazioni di Categoria quali Federchimica, Assomineraria, Unione Petrolifera, ecc.). Eni non ha intenzione di uscire dal sistema di rappresentanza Confindustriale.

68. Come è variato l'indebitamento e per cosa?**Risposta**

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2018 è pari a €8.289 milioni con una riduzione di €2.627 milioni rispetto al 31 dicembre 2017. I debiti finanziari e obbligazionari ammontano a €25.865 milioni, di cui €5.783 milioni a breve termine (comprensivi delle quote in scadenza entro 12 mesi dei debiti finanziari a lungo termine di €3.601 milioni) e €20.082 milioni a lungo termine.

83942/424

	(€ milioni)	31 dicembre 2018	31 dicembre 2017	Var. ass.
Debiti finanziari e obbligazionari		25.865	24.707	1.158
Debiti finanziari a breve termine		5.783	4.529	1.255
Debiti finanziari a lungo termine		20.082	20.178	(96)
Disponibilità liquide ed equivalenti		(10.836)	(7.353)	(3.483)
Titoli held for trading e attività non strumentali all'attività operativa		(6.552)	(6.219)	(333)
Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa		(188)	(209)	21
Indebitamento finanziario netto		8.289	10.916	(2.627)
Patrimonio netto compreso le interessenze di terzi		51.073	48.079	2.994
Leverage		0,16	0,23	0,07
Gearing		0,14	0,18	(0,05)

La variazione dell'indebitamento finanziario netto è stata influenzata positivamente dalla gestione e dalla finalizzazione delle dismissioni relative al Dual Exploration Model e di asset minori.

Il flusso di cassa netto da attività operativa del 2018 è stato di €13.647 milioni con un incremento del 35% rispetto al 2017 dovuto al miglioramento gestionale per effetto scenario e performance.

Le dismissioni del 2018 di €1.242 milioni hanno riguardato il 10% del progetto Zohr, asset non strategici della E&P, le attività di distribuzione gas in Ungheria e sono esposte al netto della cassa di Eni Norge depositata presso banche terze (circa €250 milioni) quale effetto dell'operazione di business combination con Point Resources che ha determinato la perdita del controllo di Eni Norge da parte Eni.

I principali flussi in uscita hanno riguardato gli investimenti tecnici, in partecipazioni, in imprese consolidate e rami d'azienda per €9.363 milioni, il pagamento del saldo dividendo 2017 e dell'acconto dividendo 2018 agli azionisti Eni per €2.954 milioni.

Il leverage - rapporto tra indebitamento finanziario netto e patrimonio netto comprese le interessenze di terzi - si attesta a 0,16 al 31 dicembre 2018, in calo rispetto allo 0,23 del 31 dicembre 2017 per effetto essenzialmente della riduzione dell'indebitamento finanziario netto e del maggiore total equity di €2.994 milioni dovuto all'utile di esercizio, alle differenze positive di cambio da conversione dei bilanci delle controllate aventi principalmente il dollaro come valuta funzionale e al risultato di periodo, parzialmente compensati dalla distribuzione dei dividendi agli azionisti Eni.

69. A quanto ammontano gli incentivi incassati come gruppo suddivisi per tipologia ed entità?

Risposta

Si rinvia a quanto indicato nelle note n. 38 e n. 33 rispettivamente della nota integrativa del bilancio consolidato e di esercizio di Eni SpA.

In particolare la Legge 124/2017, in vigore a partire dall'esercizio 2018, ha introdotto l'obbligo di fornire nella nota integrativa le erogazioni ricevute da parte di enti ed entità pubbliche italiani; inoltre, ai sensi della medesima norma, per Eni SpA in quanto società controllata dallo Stato, è prevista anche l'indicazione delle erogazioni concesse a beneficiari italiani ed esteri. Ai sensi delle disposizioni dell'art. 3-quater del DL 135/2018, convertito con modificazioni dalla Legge 11 febbraio 2019, n. 12, per le erogazioni ricevute è previsto il rinvio alle indicazioni contenute nel Registro Nazionale degli Aiuti di Stato di cui all'articolo 52 della Legge 24 dicembre 2012, n. 234.

70. Da chi è composto l'OdV con nome cognome e quanto ci costa?

Risposta

Per espressa previsione del Modello 231, l'Organismo di Vigilanza di Eni SpA è composto da sette componenti, di cui tre esterni e quattro interni (nel meccanismo decisionale dell'Organismo di Vigilanza, le previsioni del Modello 231 garantiscono la prevalenza ai voti espressi dai componenti esterni). I componenti esterni sono: il Dott. Attilio Befera (Presidente dell'OdV), il Prof. Claudio Varrone ed il Prof. Ugo Draetta. I componenti interni sono: Il Senior Executive Vice President Direzione Affari Legali (Stefano Speroni), l'Executive Vice President Direzione Compliance Integrata (Luca Franceschini), l'Executive Vice President Legislazione e Contenzioso del Lavoro (Domenico Noviello) e Il Senior Executive Vice President Internal Audit (Marco Petracchini). I costi annui connessi ai compensi dell'OdV ammontano complessivamente a 390.000 euro.

71. Quanto costa la sponsorizzazione il Meeting di Rimini di CI ed EXPO 2015 o altre? Per cosa e per quanto?

Risposta

Nel 2018 Eni ha sponsorizzato il Meeting di Rimini per un importo pari a 185 k€, in linea con il 2017.

72. Potete fornirmi l'elenco dei versamenti e dei crediti ai partiti, alle fondazioni politiche, ai politici italiani ed esteri?

Risposta

Eni non effettua versamenti ad alcun soggetto politico.

73. Avete fatto smaltimento irregolare di rifiuti tossici?

Risposta

No.

33942/1029

74. Qual è stato l'investimento nei titoli di stato, gdo, titoli strutturati?

Risposta

Al 31 dicembre 2018, l'investimento in titoli quotati emessi da Stati Sovrani ammonta a €1.083 mln (di cui €768 mln riferibili a Eni spa).

Eni non investe in titoli strutturati.

Al 31 dicembre 2018, l'investimento di Eni spa in titoli della GDO (grande distribuzione organizzata) ammonta a €15 mln.

Ulteriori informazioni sono disponibili nella Nota 6 - "Attività finanziarie destinate al trading, pagg. 170 e 171 del bilancio consolidato 2018 nonché nella Nota 6 - "Attività finanziarie destinate al trading, pagg. 274 e 275, del bilancio di esercizio 2018, contenuti nella Relazione Finanziaria Annuale 2018.

75. Quanto è costato lo scorso esercizio il servizio titoli? e chi lo fa?

Risposta

Salvo quanto concerne il servizio di Monte Titoli, le cui tariffe sono regolate, la Società non ha sostenuto per lo scorso esercizio costi per servizi esterni in quanto la gestione del servizio titoli era effettuata da uffici della Società.

76. Sono previste riduzioni di personale, ristrutturazioni? delocalizzazioni?

Risposta

Non sono previste manovre straordinarie con impatto sul personale.

77. C'è un impegno di riacquisto di prodotti da clienti dopo un certo tempo? Come viene contabilizzato?

Risposta

A quanto noto non risultano impegni di riacquisto.

78. Gli amministratori attuali e del passato sono indagati per reati ambientali, riciclaggio, autoriciclaggio o altri che riguardano la società? con quali possibili danni alla società?

Risposta

Per i contenziosi rilevanti si vedano le note al Bilancio della Relazione Finanziaria Annuale 2018, capitolo Contenziosi, pag. 211.

79. Ragioni e modalità di calcolo dell'indennità di fine mandato degli amministratori.**Risposta**

Per la Presidente e per gli Amministratori non esecutivi non sono previsti trattamenti di fine mandato, come riportato a pag. 22 della Relazione sulla Remunerazione 2019.

Per l'Amministratore Delegato e Direttore Generale sono previsti specifici trattamenti di fine rapporto, in relazione al mancato rinnovo o alla cessazione anticipata del proprio mandato amministrativo. Le relative indennità non sono dovute in caso di dimissioni non giustificate da una riduzione essenziale delle deleghe attribuite o in caso di licenziamento per giusta causa. I dettagli dei trattamenti previsti in caso di cessazione della carica e di eventuale risoluzione del rapporto di lavoro dirigenziale dell'Amministratore Delegato e Direttore Generale, per il nuovo mandato, sono riportate a pag.28-29 della Relazione sulla Remunerazione 2019.

80. Chi fa la valutazione degli immobili? Quanti anni dura l'incarico?**Risposta**

Le valutazioni immobiliari vengono effettuate attraverso perizia svolta da advisor specialistici, contrattualizzati tramite gara, e che aderiscono agli standard RICS (standard Internazionali che stabiliscono le direttive da seguire per le perizie).

Nel 2018 gli advisor erano 4 con contratto di durata biennale.

81. Esiste una assicurazione D&O (garanzie offerte importi e sinistri coperti, soggetti attualmente coperti, quando è stata deliberata e da che organo, componente di fringe-benefit associato, con quale broker è stata stipulata e quali compagnie la sottoscrivono, scadenza ed effetto scissione su polizza) e quanto ci costa?**Risposta**

Come da deliberazione assembleare del 25 maggio 2006, la società ha stipulato una copertura assicurativa D&O. La finalità della polizza è garantire la società, qualora chiamata a rispondere direttamente, o i suoi Directors e Officers da richieste di risarcimento per errori commessi dagli stessi nell'esercizio delle proprie funzioni, escluse ipotesi dolose. Destinatari sono tutti i Directors e Officers dell'Eni s.p.a. e delle società in cui Eni detiene almeno il 50% del capitale. Ai fini della copertura sono considerati Directors e Officers gli Amministratori e i soggetti che ricoprono una posizione manageriale (la definizione di assicurato in polizza è molto ampia). I termini e le condizioni sono quelle previste dallo schema internazionale di mercato (CODA Form). Il broker che ha effettuato il piazzamento è AON Spa. La compagnia leader del programma assicurativo è AIG seguita da un panel di compagnie internazionali provviste di elevato rating. La polizza, di durata

83942/434

annuale, ha decorrenza 1 agosto di ogni anno. Il costo della copertura al netto delle tasse ammonta a circa 1,6 milioni di dollari usa.

82. Sono state stipulate polizze a garanzia dei prospetti Informativi (relativamente ai prestiti obbligazionari)?

Risposta

No, non è stata stipulata nessuna polizza a garanzia dei prospetti informativi.

83. Quali sono gli importi per assicurazioni non finanziarie e previdenziali (differenziati per macroarea, differenziati per stabilimento industriale, quale struttura interna delibera e gestisce le polizze, broker utilizzato e compagnie)?

Risposta

La risposta è illustrata alle pagine 99-106 (Rischio operation e connessi rischi in materia di HSE) della Relazione Finanziaria Annuale 2018. In aggiunta a quanto riportato si evidenzia che Eni utilizza nel mondo tutti i principali Lloyd's broker assicurativi (Aon, Marsh e Willis), in particolare il programma riassicurativo è affittato a AON UK; così come vengono utilizzate le principali compagnie assicurative/riassicurative internazionali (circa 100) provviste di un adeguato rating (generalmente minimo S&P A- o AM Best equivalente). L'attività assicurativa è presidiata da una struttura interna dedicata, che riporta al CFO, che ha il compito di rendere operativo il Programma assicurativo dell'anno, condiviso da un apposito comitato, formato dai principali Top Manager dell'Eni.

84. Vorrei sapere quale è l'utilizzo della liquidità (composizione ed evoluzione mensile, tassi attivi, tipologia strumenti, rischi di controparte, reddito finanziario ottenuto, politica di gestione, ragioni dell'incomprimibilità, quota destinata al tfr e quali vincoli, giuridico operativi, esistono sulla liquidità)

Risposta

A fine 2018, Eni detiene Attivi finanziari per €17,6 mld (€13,8 mld nel 2017). L'incremento di €3,8 mld è principalmente dovuto al funding effettuato nell'anno per \$3,3 mld per finanziare le acquisizioni di assets upstream (in particolare in Medio Oriente) e il 20% di Adhoc Refining, il cui closing è previsto nel 2019.

La decisione di mantenere un consistente livello di disponibilità finanziarie è stata assunta nel 2012, in occasione della cessione di Snam: il maggior peso che è così venuto ad acquisire il settore E&P, esposto alla volatilità dei prezzi di petrolio e gas, ha determinato il cambio di strategia, in linea con le politiche finanziarie adottate dai peers.

Eni ha quindi deciso di minimizzare il rischio di liquidità mantenendo stabilmente una Riserva di liquidità adeguata, di cui una quota consistente - definita "liquidità strategica" - investita in attività finanziarie a breve termine altamente liquidabili e con profilo di rischio molto contenuto.

La Riserva di liquidità (attivi finanziari e linee di credito committed non utilizzate), è finalizzata a: (i) assicurare l'integrale copertura del debito a breve termine e la copertura del debito a medio lungo termine scadente in un orizzonte temporale di 24 mesi, anche nel caso di restrizioni all'accesso al credito, (ii) fronteggiare identificati fattori di rischio che potrebbero alterare significativamente i cash flow previsti nel Piano Finanziario (es. modifiche di scenario e/o dei volumi di produzione, rinvii nell'esecuzione di dismissioni), (iii) assicurare la disponibilità di un adeguato livello di elasticità operativa per i programmi di sviluppo Eni, (iv) favorire il mantenimento/miglioramento del merito creditizio ("rating").

[Relazione Finanziaria Annuale 2018, p.96, 205 e 207]

Lo stock di Attivi finanziari a fine 2018 ammonta complessivamente a € 17,6 mld e si analizza come segue:

- €10,8 mld: Disponibilità liquide ed equivalenti gestite prevalentemente da Eni SpA e comprendono attività finanziarie esigibili all'origine generalmente entro 90 giorni. La scadenza media dei depositi in euro di €7,7 mld è di 29 giorni e il tasso di interesse effettivo è negativo dello 0,29%; la scadenza media dei depositi in dollari di circa €1,0 mld è di 12 giorni e il tasso di interesse effettivo è 2,59%.

[Relazione Finanziaria Annuale 2018, p.75 e 170]

- €6,6 mld: Titoli "held for trading" e altri titoli non strumentali all'attività operativa. A fine 2018 le attività finanziarie destinate al trading sono pari a €6,6 mld, di cui € 6,1 mld gestiti da un'unità dedicata di Finanza investiti in strumenti finanziari (bond, CP, ETF/fondi, ecc.) e €0,5 mld detenuti da Eni Insurance DAC. Il valore di queste attività si riferiva: per € 1,1 mld a titoli quotati emessi da Stati Sovrani (di cui €0,7 mld Italia), per €3,0 mld a titoli quotati emessi da imprese industriali, per €2,2 mld a titoli quotati emessi da istituti finanziari e assicurativi e per €0,2 mld ad altri titoli.

[Relazione Finanziaria Annuale 2018, p.75, 170 e 171]

- €0,2 mld: Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa, che riguardano principalmente (i) depositi vincolati Eni Trading & Shipping SpA per €0,1 mld e (ii) depositi di Eni Insurance DAC per €0,1 mld.

[Relazione Finanziaria Annuale 2018, pag.75 e 171]

85. Vorrei sapere quali sono gli investimenti previsti per le energie rinnovabili, come verranno finanziati ed in quanto tempo saranno recuperati tali investimenti.

Risposta

Nel prossimo quadriennio Energy Solutions prevede di completare 60 progetti tra brownfield e greenfield per un totale di oltre 1,6 GW di nuova capacità entro il 2022, investendo 1,4 miliardi di euro, e fino a 5 GW entro il 2025.

Ad oggi i nostri investimenti in rinnovabili sono stati finanziati prevalentemente ricorrendo ad equity o, laddove possibile, accedendo a finanziamenti agevolati o dedicati allo scopo (e.g. finanziamento BEI su iniziative in Italia).

Attualmente non è stato ancora previsto l'utilizzo del project financing per lo sviluppo dei nostri progetti in pipeline in quanto sono state privilegiate le citate forme di finanziamento che ci hanno consentito di procedere in modo veloce, economico ed efficiente durante le fasi esecutive. In futuro, per particolari progetti selezionati, non è comunque escluso il ricorso al project financing.

Energy Solutions sarà in grado di produrre un cash flow stabile nel lungo periodo con un unlevered IRR (tasso interno di rendimento al netto dell'effetto leva finanziaria) variabile tra l'8 e il 12%.

Con riferimento ai tempi di recupero, essi non sono univocamente determinabili in quanto le iniziative di sviluppo in ambito rinnovabile e i ritorni finanziari ad esse associati dipendono da numerosi fattori quali la tecnologia, la localizzazione, il sistema regolatorio, la presenza o meno di incentivi dedicati.

Infine segnaliamo che, nel prossimo quadriennio, in ambito rinnovabili è inoltre prevista una spesa complessiva in R&D di circa 140 milioni di euro, riferiti principalmente a progetti di ricerca su solare fotovoltaico e a concentrazione, storage e energia da fonte marina.

86. Vi è stata retrocessione in Italia/estero di investimenti pubblicitari/sponsorizzazioni?

Risposta

No

87. Come viene rispettata la normativa sul lavoro dei minori?

Risposta

E' fatto divieto nel gruppo Eni di utilizzare lavoro minorile non solo in conformità con le normative dei paesi in cui opera ma applicando lo standard più elevato previsto dalle Convenzioni fondamentali dell'International Labour Organization (Convenzione n. 138 sull'età minima/ Convenzione n. 182

sulle peggiori forme di lavoro minorile). Eni in attuazione di tali principi si impegna a tutelare il diritto dei minori ad essere protetti dallo sfruttamento economico, prevedendolo nelle Linee Guida per la "Tutela e Promozione dei Diritti Umani", nel codice etico, nello Statement di Eni sul rispetto dei Diritti Umani, nella policy "le nostre persone" e negli accordi sindacali a livello internazionale nonché nelle attività di procurement vincolando a tale rispetto i fornitori.

88. E' fatta o è prevista la certificazione etica SA8000 ENAS?

Risposta

Lo standard SA8000 di Social Accountability International (ENAS è probabilmente un refuso) è uno standard internazionale volto a certificare alcuni aspetti della gestione aziendale attinenti alla responsabilità sociale d'impresa e, in particolare, il rispetto dei diritti umani, dei diritti dei lavoratori, la tutela contro lo sfruttamento dei minori e le garanzie di sicurezza e salubrità sul posto di lavoro, come identificati dalle Convenzioni fondamentali dell'ILO.

Certificazione di Eni a SA8000

Eni, come la maggior parte delle società del settore O&G/Energia in Italia e all'estero, non è certificata SA8000 tranne che per la controllata Versalis nel settore della chimica che ha ottenuto la certificazione nel 2017.

Si è deciso di intraprendere questo percorso in Versalis come completamento ed integrazione dell'iter seguito nel tempo con le certificazioni in ambito salute, sicurezza, ambiente, qualità ed energia.

Questa tipologia di certificazione è stata anche valutata positivamente per questo settore, in un'ottica di competitività globale poiché risponde alle sempre più emergenti richieste dei clienti nei settori specifici di applicazione.

Per quanto riguarda Eni nel suo complesso, come ribadito nel suo Codice Etico, la società opera in coerenza con le Convenzioni fondamentali dell'ILO cui riferisce lo standard SA8000, e tutte le sue procedure e regole interne sono conformi a tali Convenzioni.

In merito alla natura e al bacino di aziende che richiede la certificazione SA8000 si rimanda alle statistiche pubblicate sul sito ufficiale SA8000.

Fornitori Eni

Eni non richiede ai fornitori il possesso della certificazione SA8000 ma incoraggia lo sviluppo delle competenze dei propri fornitori sulle tematiche di sostenibilità, promuovendo e facendo osservare loro i principali standard ILO.

83942 / 435

I fornitori vengono sottoposti ad una valutazione strutturata, volta a verificarne e a monitorarne la conformità rispetto a principi quali:

1. promozione e rispetto di elevati standard di sicurezza sul lavoro;
2. divieto di lavoro forzato e di sfruttamento dei minori;
3. libertà sindacali di associazione e contrattazione collettiva.

Oltre a queste attività che sono parte integrante del processo di procurement, con particolare riferimento al tema dei diritti umani, Eni conduce da anni un programma di Assessment (in ottica SA8000) sui fornitori; nel 2018, sono stati svolti 20 Human Rights Assessment su fornitori identificati come "critici" sulla base di fattori quali il rischio Settore ed il rischio Paese, e a supporto di tale attività sono state formati 44 Auditor SA8000, di cui tre nel 2018 (persone Eni di sede e di consociata).

89. Finanziamo l'industria degli armamenti?

Risposta

No.

90. Vorrei conoscere posizione finanziaria netta di gruppo alla data dell'assemblea con tassi medi attivi e passivi storici.

Risposta

Alla data del 31 dicembre 2018, la posizione finanziaria netta è pari a €8.289 milioni. Le disponibilità liquide ed equivalenti ammontavano a €10.836 milioni e erano costituite essenzialmente da depositi in euro e dollari USA; il tasso di interesse effettivo dei depositi in euro è negativo dello 0,29% mentre quello dei depositi in dollari USA è del 2,59%; per quanto riguarda le attività finanziarie destinate al trading nella nota n. 6 "Attività finanziarie destinate al trading" della relazione finanziaria consolidata e di Eni SpA sono indicati i relativi fair value. Il tasso di interesse medio ponderato sui debiti finanziari a breve termine è pari allo 1,3% e al 2,0%, rispettivamente per gli esercizi chiusi al 31 dicembre 2017 e al 31 dicembre 2018. Le passività finanziarie a lungo termine, comprensive delle quote a breve termine, sono analizzate nella nota 18 "Passività finanziarie" della relazione finanziaria consolidata con evidenza del tasso d'interesse per ciascun prestito obbligazionario; i tassi medi di riferimento per il totale delle passività finanziarie a lungo termine, comprensive delle quote a breve termine, sono: il 2,3% per l'Euro, il 4,3% per il dollaro USD, il 4,2% per le altre valute.

Alla data del 31 marzo 2019 la posizione finanziaria netta, senza considerare gli effetti dell'IFRS 16, ammonta a €8.678 milioni (€14.496 milioni considerando l'applicazione dell'IFRS 16).

83942/436

91. A quanto sono ammontate le multe Consob, Borsa ecc di quale ammontare e per cosa?

Risposta

Non sono state comminate multe dalle Autorità indicate.

92. Vi sono state imposte non pagate? Se sì a quanto ammontano? Gli interessi? Le sanzioni?

Risposta

Tutte le imposte sono state regolarmente pagate.

93. Vorrei conoscere: variazione partecipazioni rispetto alla relazione in discussione.

Risposta

Le variazioni intervenute alla data del 31 marzo 2019 nell'area di consolidamento del Gruppo rispetto alla situazione al 31 dicembre 2018 riguardano l'uscita dal consolidamento integrale per sopravvenuta irrilevanza delle seguenti società: (i) Eni Denmark BV; (ii) Eni India Ltd.; (iii) Eni Liberia BV; (iv) Eni Ukraine LLC; (v) Eni USA R&M Co. Inc.

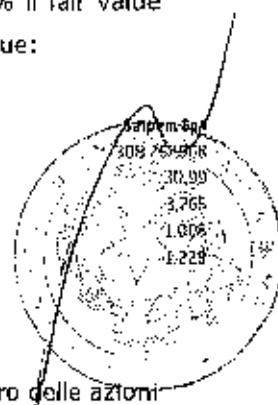
94. Vorrei conoscere ad oggi minusvalenze e plusvalenze titoli quotati in borsa all'ultima liquidazione borsistica disponibile

Risposta

Nel Bilancio Consolidato dell'Eni, Saipem SpA è una partecipazione valutata con il metodo del patrimonio netto.

Al 31 dicembre 2018 il valore di libro della partecipazione di €1.228 milioni, allineato alla corrispondente frazione del patrimonio netto dell'investee, eccedeva di circa il 22% il fair value rappresentato dalla quota della capitalizzazione di borsa del titolo Saipem, come segue:

Numero di azioni
di partecipazione
Prezzo delle azioni (€)
Valore di mercato (€ milioni)
Valore di libro (€ milioni)



Al 31 dicembre 2018 la minusvalenza latente era di €220 milioni.

Al 3 maggio 2019, il prezzo di riferimento di Saipem è di €4,373 per azione; il numero delle azioni detenute da Eni è di 308.767.968 (stesso valore al 31 dicembre 2018).

Il valore di mercato delle azioni Saipem è pari a circa €1.350 milioni.

83942/437

Al 31 marzo 2019, il patrimonio netto di Saipem è di €3.985 milioni, la percentuale di partecipazione di Eni è pari al 30,99% (stesso valore al 31 dicembre 2018). Il valore di libro di Saipem è pari a circa €1.235 milioni.

Alla data del 3 maggio 2019, la capitalizzazione di borsa di Saipem eccede di circa il 9% il valore di libro al 31 marzo 2019 (ultimo dato disponibile).

	Saipem SpA
Numero di azioni	306.767.958
Prezzo di riferimento delle azioni del 3 maggio 2019 (€)	4,373
Valore di mercato del 3 maggio 2019 (€ milioni)	1.350
Patrimonio netto di Saipem al 31 marzo 2018 (€ milioni)	3.985
% di partecipazione	30,99
Valore di libro al 31 marzo 2019 (€ milioni)	1.235

Al 3 maggio 2019 la plusvalenza latente era di €115 milioni.

95. Vorrei conoscere da inizio anno ad oggi l'andamento del fatturato per settore.

Risposta

I risultati del primo trimestre 2019 dell'Eni sono stati diffusi al mercato il 24 aprile 2019. Di seguito si riportano i dati di fatturato per business unit:

Ricavi della gestione caratteristica

IV Trim. 2018		Totale	I Trim.		var %
			2019	2018	
5.262	Exploration & Production		5.674	5.473	4
14.769	Gas & Power		14.028	11.747	2
6.410	Refining & Marketing e Comerci		5.292	5.566	(3)
9.097	Logistics & Marketing		4.447	4.438	
1.202	Construction		1.077	1.227	(12)
(135)	Financial		(87)	(149)	
459	Financial e altre attività		367	301	2
16.873	Divisioni consolidamento		16.900	17.110	
20.056			19.540	17.901	8

I ricavi della gestione caratteristica conseguiti nel primo trimestre 2019 (€18.540 milioni) sono aumentati di €608 milioni rispetto al primo trimestre 2018 (+3%).

I ricavi del settore E&P (€5.674 milioni) sono aumentati di €201 milioni (+3,7%) grazie all'apprezzamento del dollaro sull'euro (+8%) e all'incremento della quotazione del prezzo in dollari del gas (24,6%). Tali effetti sono stati in parte compensati dalla flessione del prezzo di realizzo in dollari del petrolio (-5,1%), legato all'andamento del marker Brent, dalle minori produzioni di idrocarburi (1.832 mgl di boe/g in riduzione dell'1,9%) e dal deconsolidamento di Eni Norge nell'ambito dell'operazione Vår Energi che nel primo trimestre 2018 aveva realizzato ricavi per €575 milioni.

I ricavi del settore G&P (€14.008 milioni) sono aumentati di €266 milioni (+1,9%) per effetto delle maggiori vendite di energia elettrica (10,14 terawattora; +10% vs. il primo trimestre 2018) che hanno compensato la flessione dei prezzi del gas in Europa (PSV pari a 222 €/kmc, -7,1% e TTF pari a 195 €/kmc, -14,1% vs il primo trimestre 2018) e i minori volumi di gas commercializzati (21,33 mld di metri cubi, -4,9% vs. il primo trimestre 2018).

I ricavi del settore R&M e Chimica (€5.391 milioni) sono diminuiti di €175 milioni (-3% vs. il primo trimestre 2018) a seguito della diminuzione dei ricavi della linea di business Chimica (€1.037 milioni, -18% vs. il primo trimestre 2018) per effetto dei minori volumi commercializzati (1,04 milioni di tonnellate con una riduzione del 16% vs primo trimestre 2018 influenzata dal fermo dell'hub di Priolo) e del calo delle quotazioni dei principali prodotti a causa dell'oversupply e della pressione competitiva. I ricavi della linea di business R&M sono sostanzialmente in linea rispetto al primo trimestre 2018 (€4.441 milioni, +0,2% vs. il primo trimestre 2018) per effetto dei maggiori volumi commercializzati nel business extrarete, compensati dall'effetto della riduzione del prezzo della benzina del 13%. Il prezzo del gasolio è sostanzialmente in linea rispetto al trimestre precedente.

I ricavi della gestione caratteristica conseguiti nel primo trimestre 2019 (€18.540 milioni) sono diminuiti di €1.516 milioni rispetto al quarto trimestre 2018 (-7,6%) per effetto della riduzione dei prezzi di realizzo in dollari del petrolio e del gas (rispettivamente -5,1% e -8,2% rispetto al quarto trimestre 2018), a fronte dell'indebolimento del prezzo del Brent (-6,7%) e della flessione dei prezzi del gas in Europa (PSV e TTF rispettivamente -19% e -25,3% rispetto al quarto trimestre 2018), delle minori produzioni della E&P (-2,1%), dei minori volumi commercializzati dai business R&M (-10%) e Chimica (-13,6% riferibili all'evento di Priolo), nonché dal deconsolidamento di Eni Norge, che nel quarto trimestre 2018 aveva realizzato ricavi per €509 milioni.

Tali effetti sono stati compensati dai maggiori volumi commercializzati di gas ed energia elettrica (rispettivamente +13,9% e +2,4% rispetto al quarto trimestre 2018) e dal leggero apprezzamento del dollaro sull'euro (+0,5%).

96. Vorrei conoscere ad oggi trading su azioni proprie e del gruppo effettuato anche per interposta società o persona sensi art.18 drp.30/86 in particolare se è stato fatto anche su azioni d'altre società, con intestazione a banca estera non tenuta a rivelare alla consob il nome del proprietario, con riporti sui titoli in portafoglio per un valore simbolico, con azioni in portage.

83942/439

Risposta

Con riferimento alle attività di acquisto azioni proprie, le operazioni autorizzate dall'assemblea dell'8 maggio 2014 sono terminate in data 9 dicembre 2014 e da allora non è stato effettuato alcun acquisto.

All'assemblea del 14 maggio 2019 sarà proposto di deliberare una nuova autorizzazione all'acquisto di azioni proprie.

97. Vorrei conoscere prezzo di acquisto azioni proprie e data di ogni lotto, e scostamento % dal prezzo di borsa

Risposta

Con riferimento programma di acquisto di azioni proprie con delibera assembleare dell'8 maggio 2014, le operazioni sono terminate in data 9 dicembre 2014 e da allora non è stato effettuato alcun acquisto.

Il dettaglio giornaliero delle operazioni di acquisto è disponibile sul sito Eni https://www.eni.com/it_IT/azienda/governance/azionisti.page nella sezione azioni proprie.

98. Vorrei conoscere nominativo dei primi 20 azionisti presenti in sala con le relative % di possesso, dei rappresentanti con la specifica del tipo di procura o delega.

Risposta

Sarà comunicata in Assemblea.

99. Vorrei conoscere in particolare quali sono i fondi pensione azionisti e per quale quota?

Risposta

Sarà comunicata in Assemblea.

100. Vorrei conoscere il nominativo dei giornalisti presenti in sala o che seguono l'assemblea attraverso il circuito chiuso delle testate che rappresentano e se fra essi ve ne sono che hanno rapporti di consulenza diretta ed indiretta con società del gruppo anche controllate e se comunque hanno ricevuto denaro o benefit direttamente o indirettamente da società controllate, collegate, controllanti. Qualora si risponda con "non è pertinente", denuncio il fatto al collegio sindacale ai sensi dell'art.2408 cc.

Risposta

Sarà comunicata in Assemblea.

101. Vorrei conoscere come sono suddivise le spese pubblicitarie per gruppo editoriale, per valutare l'indice d'indipendenza? Vi sono stati versamenti a giornali o testate giornalistiche ed Internet per studi e consulenze?

Risposta

Gli investimenti pubblicitari sui principali gruppi sono così suddivisi:

Principali Concessionarie	Inv 2018	Str%
PUBLITALIA	8.793.589	17,1%
MANZONI	5.111.604	9,9%
RAI	5.000.068	9,7%
RCS	3.070.668	6,0%
MEDIAMOND	2.234.449	4,3%
GOOGLE	2.023.805	3,9%
SOLE 24 ORE	2.003.083	3,9%
PIEMME	1.767.030	3,4%
SKY	1.376.145	2,7%
CAIRO	1.129.354	2,2%
Totale Principali Concessionarie	32.509.795	63,1%
Totale Investimenti	51.537.152	

Nella quota residuale sono ricomprese anche le testate per le quali l'investimento risulta non significativo rispetto ai volumi totali.

Non vi sono stati compensi a testate giornalistiche o siti internet per studi o consulenze.

102. Vorrei conoscere il numero dei soci iscritti a libro soci, e loro suddivisione in base a fasce significative di possesso azionario, e fra residenti in Italia ed all'estero.

Risposta

Il capitale sociale di Eni ammonta a €4.005.358.876 ed è rappresentato da 3.634.185.330 azioni ordinarie prive del valore nominale. Il Libro Soci si aggiorna compiutamente in occasione del

83942/461

pagamento del dividendi e dell'esercizio degli altri diritti, entro 30 giorni dalle comunicazioni; in base all'ultimo aggiornamento la compagine azionaria della Società è costituita da circa 260 mila azionisti. Quanto alle partecipazioni significative, in base alle comunicazioni ricevute alla data del 3 maggio 2019 (record date), il Ministero dell'economia e delle finanze possiede il 4,335% del capitale sociale e la Cassa Depositi e Prestiti SpA possiede il 25,760% del capitale sociale. Di seguito, la ripartizione per fasce di possesso e per area geografica elaborata sulla base delle segnalazioni relative al dividendo in acconto dell'esercizio 2018 (settembre 2018). Queste informazioni sono disponibili anche sul sito internet di Eni.

Tabella 1. Ripartizione del capitale sociale per fasce di possesso e per area geografica (settembre 2018)

Azionisti	Numero di azionisti	Numero di azioni possedute	% sul capitale
Italia	249.689	1.607.803.226	44,24
UK e Irlanda	639	281.673.928	7,75
Altri Stati UE	3.596	692.785.490	19,06
USA e Canada	1.845	651.848.224	17,94
Resto del Mondo	1.216	338.004.189	9,30
Azioni proprie	1	33.645.197	0,91
Azioni per le quali non sono pervenute segnalazioni nominative	n.d.	29.025.076	0,80
Totale	257.006	3.634.185.330	100,00

83942/442

Azionisti	Numero di azionisti	Numero di azioni possedute	% sul capitale
>10%	1	936.179.478	25,76
3% - 10%	1	157.552.137	4,54
1% - 3%	0	0	0
0,5% - 1%	8	393.148.151	10,82
0,1% - 0,5%	13	215.677.239	5,93
0,01% - 0,1%	17	220.821.309	6,07
≤0,01%	65	401.630.825	11,05
Azioni proprie	256.993	1.247.105.918	34,52
Azioni per le quali non sono pervenute segnalazioni nominative	1	33.045.197	0,91
	<u>n.d.</u>	29.025.076	0,80
Totale	257.006	3.634.185.330	100,00

103. Vorrei conoscere se sono esistiti nell'ambito del gruppo e della controllante e o collegate dirette o indirette rapporti di consulenza con il collegio sindacale e società di revisione o sua controllante. A quanto sono ammontati i rimborsi spese per entrambi?

Risposta

Il Gruppo Eni, allo scopo di tutelare il requisito di indipendenza dei revisori, ha stabilito di non affidare alla società di revisione incaricata, nonché alle società del relativo network, incarichi di consulenza; sono previsti nei limiti delle previsioni della normativa nazionale e statunitense applicabili incarichi per attività strettamente connessi con l'attività di revisione. Le spese di trasporto, vitto e alloggio sostenute dal revisore a seguito della prestazione svolta sono contrattualmente rimborsabili, a fronte di presentazione dei relativi documenti giustificativi, fino ad un massimo del 7% del compenso riconosciuto. Il Collegio sindacale di Eni SpA, così come ciascuno dei membri del Collegio, non ha rapporti di consulenza con Eni né con alcuna società controllata da

83942/443

Eni. Le trasferte del Collegio Sindacale sono organizzate dalle strutture preposte di Eni e i relativi costi sono sostenuti direttamente dalla società.

104. Vorrei conoscere se vi sono stati rapporti di finanziamento diretto o indiretto di sindacati, partiti o movimenti fondazioni politiche (come ad esempio italiani nel mondo), fondazioni ed associazioni di consumatori e/o azionisti nazionali o internazionali nell'ambito del gruppo anche attraverso il finanziamento di iniziative specifiche richieste direttamente?

Risposta

Non vi sono stati rapporti di finanziamento diretti né tantomeno indiretti nei confronti degli enti/associazioni sovra menzionati. Eni non versa contributi nei confronti di alcun sindacato, partito, fondazioni politiche, politici italiani o esteri. Qualsiasi contributo, diretto o indiretto, sotto qualsiasi forma, a partiti, movimenti, comitati e organizzazioni politiche e sindacali, a loro rappresentanti e candidati è espressamente vietato dal Codice Etico e dalle norme anticorruzione adottate da Eni.

105. Vorrei conoscere se vi sono tangenti pagate da fornitori? e come funziona la retrocessione di fine anno all'ufficio acquisti e di quanto è?

Risposta

Con riferimento alla prima parte della domanda, precisiamo che Eni non ammette il pagamento di tangenti; Eni ha infatti adottato un approccio di "zero tolerance" verso la corruzione, pubblica e privata, vietata senza eccezione e ha come principio cardine di condotta, sancito dal proprio Codice Etico, l'osservanza della legge e dei regolamenti, l'integrità etica e la correttezza, che rappresentano impegno costante e dovere di tutte le persone di eni. A tal fine si è dotata di un articolato sistema di regole e controlli finalizzati alla prevenzione dei reati di corruzione (il c.d. compliance program anti-corruzione) in linea con le best practice internazionali, le convenzioni internazionali sulla lotta alla corruzione oltre che il decreto legislativo 231, il Foreign Corrupt Practices Act statunitense e lo UK Bribery Act. I fondamenti interni del compliance program anti-corruzione di eni risiedono nel suddetto Codice Etico, nel Modello 231 di eni e nella Management System Guideline Anti-Corruzione, pubblicati sul sito internet di eni all'indirizzo www.eni.com nella sezione Corporate Governance (Il Sistema e le Regole di Governance e Controlli). Con riferimento alla seconda parte della domanda, con il termine "retrocessione" intendiamo, nell'ambito della gestione dei contratti di approvvigionamento, il riconoscimento ad eni da parte dei fornitori di una parte del corrispettivo pattuito, ad esempio a fronte di sconti volume sull'ordinato o del riconoscimento di penali. I meccanismi di retrocessione, quando previsti, vengono gestiti da una pluralità di unità aziendali e non solo dalla funzione approvvigionamenti competente. In particolare, tali meccanismi vengono

negoziati da quest'ultima, che li disciplina nei singoli contratti. Al verificarsi delle condizioni contrattuali, essi sono attivati dalle unità operative che gestiscono i contratti, le quali sono proceduralmente tenute a verificare l'applicabilità o meno delle penali e degli eventuali sconti di volume previsti contrattualmente. La gestione delle retrocessioni da parte di Eni vede inoltre il coinvolgimento attivo della funzione amministrativa competente lungo il processo ed in particolare nella verifica della correttezza delle fatture e/o note di credito ricevute rispetto a quanto previsto contrattualmente e certificato dall'unità che gestisce il contratto. L'importo degli sconti volume e delle penali (tipicamente espressi in percentuale sul valore complessivo dell'ordinato), variano da contratto a contratto.

106. Vorrei conoscere se si sono pagate tangenti per entrare nei paesi emergenti in particolare CINA, Russia e India?

Risposta

No.

107. Vorrei conoscere se si è incassato in nero?

Risposta

No.

108. Vorrei conoscere se si è fatto insider trading?

Risposta

No.

109. Vorrei conoscere se Vi sono dei dirigenti e/o amministratori che hanno interessenze in società fornitrici? Amministratori o dirigenti possiedono direttamente o indirettamente quote di società fornitrici?

Risposta

Non risultano partecipazioni di dirigenti o amministratori in società fornitrici, che non siano di mero investimento e come tali non censite. Si ricorda che, in base alla normativa interna, gli amministratori sono tenuti a rilasciare periodicamente dichiarazione sui loro "soggetti di interesse". In ogni caso il Codice Etico di Eni prevede espressamente l'obbligo per tutti i dipendenti di evitare e segnalare conflitti di interesse tra le attività economiche personali e familiari e le mansioni che ricoprono all'interno della struttura od organo aziendale di appartenenza.

110. Quanto hanno guadagnato gli amministratori personalmente nelle operazioni straordinarie?

Risposta

Come già risposto nel 2018, la Politica sulla remunerazione Eni non prevede la possibilità di erogare compensi per operazioni straordinarie per gli Amministratori, come riportato anche a pag. 10 della Relazione sulla Remunerazione.

111. Vorrei conoscere se totale erogazioni liberali del gruppo e per cosa ed a chi?

Risposta

Si rinvia a quanto indicato nelle note n. 38 e n. 33 rispettivamente della nota integrativa del bilancio consolidato e di esercizio di Eni SpA. In particolare la Legge 124/2017, in vigore a partire dall'esercizio 2018, ha introdotto l'obbligo di fornire nella nota integrativa le erogazioni ricevute da parte di enti ed entità pubbliche italiani; inoltre, ai sensi della medesima norma, per Eni SpA in quanto società controllata dallo Stato, è prevista anche l'indicazione delle erogazioni concesse a beneficiari italiani ed esteri. Ai sensi delle disposizioni dell'art. 3-quater del DL 135/2018, convertito con modificazioni dalla Legge 11 febbraio 2019, n. 12, per le erogazioni ricevute è previsto il rinvio alle indicazioni contenute nel Registro Nazionale degli Aiuti di Stato di cui all'articolo 52 della Legge 24 dicembre 2012, n. 234.

112. Vorrei conoscere se ci sono giudici fra consulenti diretti ed indiretti del gruppo quali sono stati i magistrati che hanno composto collegi arbitrari e qual è stato il loro compenso e come si chiamano?

Risposta

Non ci sono incarichi professionali nei confronti di magistrati togati a ruolo.

113. Vorrei conoscere se Vi sono cause in corso con varie antitrust?

Risposta

Per i contenziosi rilevanti si vedano le note al Bilancio della Relazione Finanziaria Annuale 2018, capitolo Contenziosi, pag. 211.

114. Vorrei conoscere se vi sono cause penali in corso con indagini sui membri attuali e del passato del cda e o collegio sindacale per fatti che riguardano la società.

Risposta

Per i contenziosi rilevanti si vedano le note al Bilancio della Relazione Finanziaria Annuale 2018 capitolo Contenziosi, pag. 211.

115. Vorrei conoscere se a quanto ammontano i bond emessi e con quale banca (CREDIT SUISSE FIRST BOSTON, GOLDMAN SACHS, MORGAN STANLEY E CITIGROUP, JP MORGAN, MERRILL LYNCH, BANK OF AMERICA, LEHMAN BROTHERS, DEUTSCHE BANK, BARCLAYS BANK, CANADIA IMPERIAL BANK OF COMMERCE -CIBC-)

Risposta

Ad oggi, Eni SpA ha in circolazione ca. €18,2 mld di bond, interamente presso investitori istituzionali (di cui (i) €14,4 mld nell'ambito del Programma EMTN, (ii) USD 3,8 mld in US e (iii) €400 mln di Bond convertibile non diluitivo).

Tali bond sono stati emessi utilizzando le principali banche presenti nei diversi mercati di riferimento e in particolare:

Banca IMI, Bank of America Merrill Lynch, Barclays, BBVA, BNP Paribas, Citi, Crédit Agricole, Deutsche Bank, Goldman Sachs, HSBC, ING, JP Morgan, Mediobanca, Mitsubishi Financial Group, Morgan Stanley, MPS Capital Services, Natwest, Nomura, Santander, SMBC Nikko, Societe Générale, Unicredit e Wells Fargo.

116. Vorrei conoscere dettaglio costo del venduto per ciascun settore.

Risposta

Il costo del venduto nel 2018 a livello consolidato è stato pari a €55,6 miliardi.

Prima della elisione delle partite infragruppo la scomposizione del costo del venduto per settore è la seguente: 61% g&p, 23% r&m, 9% e&p e 7% altri settori.

Il costo del venduto 2018 ha evidenziato un aumento di circa l'8% rispetto al 2017 essenzialmente per l'aumento del costo degli idrocarburi approvvigionati (gas da contratti long-term e cariche petrolifere e petrolchimiche).

117. Vorrei conoscere a quanto sono ammontate le spese per:

- a) acquisizioni e cessioni di partecipazioni
- b) risanamento ambientale
- c) quali e per cosa sono stati fatti investimenti per la tutela ambientale?

Risposta

Risposta 117.a

83942/667

• **Acquisizioni e cessioni di partecipazioni:**

Nel 2018 gli investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda sono stati complessivamente di €244 milioni ed hanno riguardato:

mln €	Investimento		
Partecipazioni			
Coral FLNG SA			48
Cosmosinvestable Fusion Systems Ltd			42
Altri investimenti			35
Totale acquisizioni e sottoscrizioni di partecipazioni			125
mln €	Totale prezzo di acquisto	Rettifica cassa acquisita	Totale
Ramo d'azienda			
"Bio" del Gruppo Mossi & Ghiselli	75		75
Imprese consolidate			
Gas Supply Company Theodorouki-Theodorou SA	52	(28)	24
Mosoni Pluvsodi distribucija plinu doo	16	(1)	15
Altre minori	5		5
Totale investimenti in imprese consolidate e rami d'azienda	143	(29)	119
Totale investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda			244

I disinvestimenti di partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda sono stati complessivamente di €148 milioni, compreso i rimborsi di capitale, ed hanno riguardato:

mln €	Disinvestimenti	Rimborso di capitale	Totale
Partecipazioni			
Argos LNG Ltd		95	95
Altre	28	72	100
Totale cessioni e i rimborsi di partecipazioni	28	167	195

83942/668

ente	Totale prezzo di vendita	Retifica costi ceduti	Totale
Rami d'azienda			
Lasmo Sango Sanga	33		33
Altri	3		
Imprese consolidate			
Eni Norge AS		(258)	(258)
Tigaz Zrt e Tigaz Doo	158	(13)	145
Eni Croatia BV	35	(15)	20
Eni Trinidad and Tobago Ltd	10		10
Totale disinvestimenti in imprese consolidate e rami d'azienda	239	(286)	(47)
Totale disinvestimenti di partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda			148

Risposta 117 b) e c)

Le spese ambientali sostenute da Eni nel 2018 sono state pari a €914 milioni e sono principalmente da attribuire alla bonifica di suolo e falde (tra cui, messa in sicurezza di emergenza e operativa, decommissioning e ripristini, per un totale di €376 milioni), alla gestione dei rifiuti (€224 milioni), alle risorse idriche (€131 milioni), alla protezione dell'aria (€66 milioni), alla prevenzione di spill (€41 milioni) e al flaring down (€39 milioni).

118. Vorrei conoscere

- i benefici non monetari ed i bonus ed incentivi come vengono calcolati ?**
- quanto sono variati mediamente nell'ultimo anno gli stipendi dei managers e degli a.d illuminati, rispetto a quello degli impiegati e degli operai ?**
- vorrei conoscere rapporto fra costo medio dei dirigenti/e non.**
- vorrei conoscere numero dei dipendenti suddivisi per categoria, ci sono state cause per mobbing, per istigazione al suicidio, incidenti sul lavoro e con quali esiti ? personalmente non posso accettare il dogma della riduzione assoluta del personale**
- quanti sono stati i dipendenti inviati in mobilità pre-pensionamento e con quale età media.**

Risposta**Risposta a)**

Come già risposto nel 2017 e 2018, i benefici non monetari riguardano prevalentemente benefit di natura previdenziale ed assistenziale e l'assegnazione dell'autovettura aziendale ad uso promiscuo.

83942/449

Il valore dei benefits, riportato nella Tabella 1 a pag. 41 della Relazione sulla Remunerazione 2019, è calcolato secondo il criterio di Imponibilità fiscale richiesto da Consob.

La remunerazione variabile, finalizzata a promuovere il raggiungimento degli obiettivi annuali e la crescita di redditività del business nel lungo periodo, si articola in una componente di breve ed una componente di lungo termine, le cui caratteristiche sono descritte sinteticamente nel "Sommario" (pag. 11 della Relazione sulla Remunerazione) e più in dettaglio nelle "Linee Guida di Politica sulla Remunerazione" della Relazione sulla Remunerazione 2019 (pagg. 23 - 28 della Relazione sulla Remunerazione).

Per quanto riguarda l'attuazione dei piani di incentivazione per il 2018, i risultati di performance collegati agli incentivi corrisposti sono riportati nella Sezione II della Relazione.

Risposta b)

Le retribuzioni dei dirigenti sono variate mediamente di circa lo 0,7%; le retribuzioni di quadri, impiegati, operai si sono incrementate mediamente dell'1,6%.

Risposta c)

Il rapporto fra costo medio personale dirigente e non dirigente è pari a 4,8.

Risposta d)

La distribuzione dei dipendenti per categoria è riportata nella seguente tabella:

	RELAZIONE FINANZIARIA ANNUALE		
	Italia	Estero	Totale
Dirigenti	814	211	1.025
Quadri	6.529	2.698	9.227
Impiegati	10.653	5.555	16.208
Operai	3.006	2.235	5.241
TOTALE	21.002	10.699	31.701

Nel 2018 è stato notificato al giudice del lavoro n. 1 ricorso per mobbing attualmente in corso.

Non sono state notificate cause di lavoro per istigazione al suicidio.

Non sono state notificate cause di lavoro aventi ad oggetto infortuni occorsi a dipendenti.

Risposta e)

Nel corso del 2018 sono stati collocati in NASPI, ai sensi della L. 223/91, 6 risorse con un'età media di 58,5 anni. Nello stesso periodo hanno risolto consensualmente il rapporto di lavoro, ai sensi dell'art. 4 della Legge 92/2012, 193 risorse con un'età media di 59,4 anni.

119. Vorrei conoscere se si sono comperate opere d'arte? Da chi e per quale ammontare?

Risposta

Nel corso del 2018 non stati effettuati acquisti di opere d'arte.

120. Vorrei conoscere in quali settori si sono ridotti maggiormente i costi, esclusi i vs stipendi che sono in costante rapido aumento.

Risposta

A partire da metà del 2014, e prima che avesse inizio il crollo dei prezzi degli idrocarburi, abbiamo messo in campo un processo rigoroso di revisione dei costi e degli investimenti, senza pregiudicare la nostra crescita futura, che si è fondamentalmente basato sulla ottimizzazione dello spending, attraverso lo sviluppo in fasi, la modularizzazione e la standardizzazione dei progetti, le sinergie con le strutture esistenti, la revisione attenta e costante della intera catena del supply, nonché sulla flessibilità del nostro portafoglio di risorse di idrocarburi, grazie alle significative recenti scoperte frutto dei nostri successi esplorativi.

A conferma di quanto detto, nel 2018 abbiamo dimezzato la nostra cash neutrality rispetto al 2014, ossia abbiamo garantito con il flusso di cassa operativo la copertura di tutti i costi, degli investimenti e dei dividendi in presenza di un prezzo del Brent di 52 \$/bl.

121. Vorrei conoscere. Vi sono società di fatto controllate (sensi c.c) ma non indicate nel bilancio consolidato?

Risposta

No.

122. Vorrei conoscere. Chi sono i fornitori di gas del gruppo qual è il prezzo medio.

Risposta

Eni acquista il gas naturale attraverso contratti long term e, in una logica di diversificazione del portafoglio, intrattiene rapporti commerciali con le principali compagnie nazionali. Nel 2018 come evidenziato nella pagina 52 della relazione finanziaria, circa l'80% degli acquisti di gas naturale dall'estero hanno riguardato sei fornitori "storici".

83942/654

In particolare il 36% ha riguardato forniture dalla Russia (Gazprom), il 9% dalla Norvegia (Equinor), il 5% dai Paesi Bassi (Gasterra), il 16% dall'Algeria (Sonatrach), il 6% dalla Libia (NOC+Eni) e il 3% dal Qatar (Rasgas).

Il prezzo medio di acquisto, in particolare in questo momento che ci vede coinvolti in discussioni commerciali con alcuni nostri fornitori, è un dato sensibile la cui pubblicazione pregiudicherebbe gli interessi commerciali della società.

123. Vorrei conoscere se sono consulenti ed a quanto ammontano le consulenze pagate a società facenti capo al dr.Bragiotti, Erede, Trevisan e Berger?

Risposta

Nel 2018 le persone indicate non hanno prestato alcuna attività di consulenza né hanno ricevuto alcun compenso, relativamente a prestazioni collegate all'attività finanziaria.

124. Vorrei conoscere. A quanto ammonta la % di quota italiana degli investimenti in ricerca e sviluppo?

Risposta

Nel 2018 la quota italiana degli investimenti in ricerca e sviluppo è stata pari all'85% degli investimenti totali R&D (vs 82% nel 2017).

125. Vorrei conoscere i costi per le assemblee e per cosa?

Risposta

Il costo dell'assemblea è di circa €200.000. I costi comprendono tra l'altro quelli relativi all'allestimento della sala, al sistema di voto elettronico, all'attività di verbalizzazione della riunione a cura del Notaio, agli altri adempimenti notarili, alla designazione del Rappresentante degli Azionisti, al catering e ai gadget per gli azionisti.

126. Vorrei conoscere i costi per valori bollati

Risposta

Il costo dei valori bollati al 31 dicembre 2018 ammonta a 2,2 milioni di euro.

127. Vorrei conoscere la tracciabilità dei rifiuti tossici.

Risposta

La normativa italiana in materia di rifiuti prevede la tracciabilità della filiera dal produttore allo smaltimento finale. Gli adempimenti amministrativi volti alla tracciabilità comprendono registri di

carico e scarico, formulari identificativi del rifiuto (FIR) per il trasporto e modello unico di dichiarazione ambientale (MUD) da presentarsi annualmente. In particolare il FIR è emesso in 4 copie, di cui la prima resta al produttore e le restanti accompagnano il trasporto; queste ultime, recanti l'accettazione dell'impianto di destino, restano una al trasportatore, una al destinatario e una al produttore, che in tal modo ha la conferma del buon esito del conferimento.

Il sistema SISTRI, adottato in Italia per tracciare informaticamente i rifiuti, è stato abrogato nel 2018, a favore di un nuovo sistema (Registro Elettronico Nazionale - REN), del quale si attende l'implementazione.

Eni dispone poi di un sistema normativo interno di procedure e istruzioni operative per assicurare la piena tracciabilità dello smaltimento dei rifiuti, secondo le best practice in materia.

128. QUALI auto hanno il Presidente e l'ad e quanto ci costano come dettaglio dei benefits riportati nella relazione sulla remunerazione?

Risposta

Come già risposto nel 2017 e 2018, per il Presidente non è prevista l'assegnazione di auto ad uso promiscuo, mentre all'Amministratore Delegato e Direttore Generale, come per tutti i dirigenti, è stata assegnata un'auto aziendale ad uso promiscuo in linea con la Policy Eni.

129. Dettaglio per utilizzatore dei costi per uso o noleggio di elicotteri ed aerei Quanti sono gli elicotteri utilizzati di che marca e con quale costo orario ed utilizzati da chi? se le risposte sono "Le altre domande non sono pertinenti rispetto ai punti all'ordine del giorno" denuncio tale reticenza al collegio sindacale ai sensi dell'art.2408 cc.

Risposta

Al 31/12/18 la società Servizi Aerei S.p.A., possiede 2 aerei di produzione Dassault Aviation e un aereo di produzione Gulfstream, più precisamente:

- Falcon 900EX Easy I-SEAS (anno di costruzione 2008)
- Falcon 900EX Easy I-SEAR (anno di costruzione 2007)
- Gulfstream G550 (anno di costruzione 2013).

Tali aerei sono esclusivamente utilizzati per le esigenze operative delle società appartenenti al gruppo Eni. Inoltre, soprattutto in relazione a determinate destinazioni estere, l'utilizzo di una flotta aziendale consente di garantire livelli di servizio e di sicurezza elevati, tra i quali la possibilità di trasportare personale in sedi estere dove i collegamenti sono più complessi e quindi ridurre notevolmente i tempi di viaggio rispetto ai servizi commerciali.

83942/453

Per quanto riguarda il costo orario la possibilità di ridurre drasticamente i tempi di attivazione del servizio e la maggior sicurezza garantita da una gestione diretta delle operazioni di terra e di volo rende il costo orario allineato rispetto a quanto proposto sul mercato da analoghi operatori (ove disponibili).

Eni non possiede elicotteri. Ove le esigenze operative presso i campi o le piattaforme petrolifere lo richiedano, Eni noleggia servizi di trasporto a mezzo elicottero presso fornitori contrattualizzati attraverso di apposite procedure di gara.

130. A quanto ammontano i crediti in sofferenza?

Risposta

L'esposizione al rischio di credito e le perdite attese relative a crediti commerciali e altri crediti sono state elaborate sulla base di rating interni come segue:

(€ milioni)	Crediti in bonis			Crediti in default	Clienti Eni gas e LNG	Totale
	Rischio basso	Rischio medio	Rischio alto			
31.12.2018						
Finanziari business	2.454	3.505	1.152	1.350		8.541
National Oil Company e Pubbliche Amministrazioni	1.282	157	672	2.217		4.336
Altre controparte	1.494	77	156	241	2.174	4.372
Valore lordo	5.240	3.819	1.990	3.838	2.374	17.251
Fondo svalutazione	(9)	(3)	(44)	(2.237)	(854)	(3.150)
Valore netto	5.231	3.816	1.936	1.601	1.517	14.101
Expected loss (Gial netto dei fattori di mitigazione del rischio controparte)	0,2	0,1	2,6	62,5	36,1	

Rispetto al saldo iniziale, il fondo svalutazione crediti ha registrato un incremento di circa €90 milioni quale saldo tra accantonamenti per perdite attese (circa €500 milioni), utilizzi a fronte del passaggio a perdita dei relativi crediti (circa €720) e altri incrementi di circa €300 relativi a differenze cambio e riclassifiche.

In particolare, gli accantonamenti sono riferiti per €108 milioni a crediti commerciali in bonis relativi alla clientela retail al settore Gas & Power; per €291 milioni a crediti in default del settore Exploration & Production e riguardano principalmente le forniture di Idrocarburi equity a società di Stato e altri partner commerciali.

Gli utilizzi del fondo svalutazione crediti commerciali sono riferiti per €613 milioni al settore Gas & Power e riguardano utilizzi a fronte oneri principalmente verso la clientela retail.

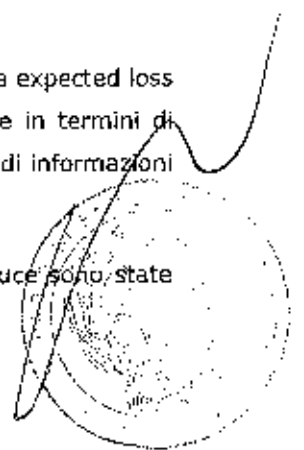
Eni distingue le esposizioni creditizie derivanti da rapporti commerciali e diversi sulla base di un processo di affidamento individuale o di una specifica valutazione del rischio controparte. In

particolare, per le controparti commerciali diverse dalle National Oil Companies (NOC) e pubbliche amministrazioni, oggetto di un processo di affidamento Individuale, la probabilità di default è calcolata sulla base di un rating interno definito tenendo conto di: (i) analisi specialistiche della situazione patrimoniale, finanziaria ed economica dei clienti corrente e prospettica; (ii) storia del rapporto contrattuale (regolarità dei pagamenti, contestazioni, etc.); (iii) presenza di elementi mitiganti il rischio controparte (quali forme di securitization, assicurazioni del rischio, garanzie di terzi); (iv) eventuali ulteriori informazioni qualitative raccolte dalle funzioni commerciali dei singoli business e da info-provider specialistici; (v) andamento del settore di riferimento. I rating interni e i corrispondenti livelli di probabilità di default sono aggiornati tramite analisi di back-testing e valutazioni sulla rischiosità del portafoglio correnti e forward looking. La loss given default (LGD) di questi clienti è stimata dai business Eni sulla base dell'esperienza storica di recupero dei crediti commerciali; per i clienti in default sono utilizzate stime basate sull'esperienza del recupero crediti in contenzioso o in ristrutturazione.

Per le controparti National Oil Company, partner di Eni nei progetti Oil & Gas, e pubbliche amministrazioni la probability of default è determinata utilizzando quale dato di input i country risk premium adottati ai fini della determinazione dei WACC per l'impairment degli asset non finanziari, mentre la LGD è stimata sulla base delle medie storiche dei ritardi di pagamento, valorizzando in sostanza il time value tenuto conto delle forme di securitization in essere che possono comportare una mitigazione della stima della LGD. In caso di particolari situazioni di mercato e di crisi finanziarie "sovereign", la expected loss delle NOC è oggetto di re-rating sulla base dell'osservazione empirica maturata nei casi di ristrutturazioni dei debiti sovrani con particolare riferimento al settore dell'energia.

Per la clientela Eni gas e luce la determinazione delle classi di rischio e della relativa expected loss è effettuata per cluster omogenei di clientela sulla base delle esperienze passate in termini di incasso, sistematicamente aggiornate e integrate, ove necessario, per tener conto di informazioni previsionali in merito al rischio di credito dei cluster delle controparti.

L'esposizione al rischio di credito e le perdite attese relative ai clienti Eni gas e luce sono state stimate sulla base di una provision matrix come segue:



83942/455

(C milioni)	Non scaduti	Scaduti				Totale
		da 0 a 3 mesi	da 3 a 6 mesi	da 6 a 12 mesi	oltre 12 mesi	
31.12.2018						
Clienti Eni gas e luce:						
- Retail	575	40	31	64	554	1.276
- Middle	449	43	13	20	340	893
- Altri	207	2	1	2	3	215
Valore lordo	1.231	84	45	86	597	2.343
Fondo svalutazione	(20)	(10)	(10)	(56)	(74)	(150)
Valore netto	1.211	74	35	30	481	2.191
Expected loss [%]	1,6	10,1	22,5	59,9	82,2	36,1

131. Ci sono stati contributi a sindacati e o sindacalisti se sì a chi a che titolo e di quanto?

Risposta

Eni non riconosce contributi economici diretti a sindacati c/o sindacalisti.

132. C'è e quanto costa l'anticipazione su cessione crediti %?

Risposta

Dal 2011 in avanti sono stati perfezionati, con alcune primarie controparti, accordi di cessione pro-soluto di crediti commerciali.

L'importo delle cessioni in essere al 31 dicembre 2018 di crediti commerciali con scadenze 2019 è stato pari a ca. €1,78 miliardi (€2,05 miliardi nell'esercizio 2017 con scadenza 2018).

Gli accordi di cessione prevedono il pagamento di una commissione "flat" pari ad alcuni basis point sul valore facciale del credito ceduto; il tasso di sconto applicato tra la data di cessione dei crediti e quella della scadenza media ponderata dei crediti stessi è variabile ed è legato all'euribor maggiorato di uno spread allineato allo standing creditizio di Eni.

133. C'è il preposto per il voto per delega e quanto costa? Se la risposta è: "Il relativo costo non è specificamente enucleabile in quanto rientra in un più ampio insieme di attività correlate all'assemblea degli azionisti." Oltre ad indicare gravi mancanze nel sistema di controllo, la denuncio al collegio sindacale ai sensi dell'art.2408 cc.

Risposta

Il Rappresentante degli Azionisti designato dalla Società, ai sensi dell'art. 135-undecies TUF, è l'Avv. Dario Trevisan. Il costo è pari a massimo 5.000 euro a seconda del numero di deleghe, oltre spese, IVA e CPA.

134. A quanto ammontano gli investimenti in titoli pubblici?**Risposta**

Al 31 dicembre 2018, l'investimento in Titoli quotati emessi da Stati Sovrani ammonta a € 1.083 mln (di cui € 768 mln riferibili a Eni spa), a fronte di Attività finanziarie destinate al trading per complessivi € 6.552 mln (di cui € 6.100 mln riferibili a Eni spa). L'investimento in titoli di Stato emessi dalla Repubblica Italiana ammonta a € 658 mln (di cui € 594 mln riferibili a Eni spa).

Ulteriori informazioni sono disponibili nella Nota 6 - "Attività finanziarie destinate al trading, pagg. 170 e 171 del bilancio consolidato 2018 nonché nella Nota 6 - "Attività finanziarie destinate al trading, pagg. 274 e 275, del bilancio di esercizio 2018, contenuti nella Relazione Finanziaria Annuale 2018.

135. Quanto è l'indebitamento INPS e con l'agenzia delle entrate?**Risposta**

Il debito di Eni SpA vs INPS ammonta a ca. 58 milioni di euro; i debiti netti vs l'agenzia delle entrate di Eni SpA relativi alle imposte dirette ammontano a ca 2 milioni di euro e riguardano essenzialmente imposte delle joint operation consolidate proporzionalmente. Per ulteriori informazioni sulle attività e passività per imposte si rinvia a quanto indicato nella nota n. 9 del bilancio di Eni SpA.

136. Se si fa il consolidato fiscale e a quanto ammonta e per quali aliquote?**Risposta**

L'Eni SpA e le principali società italiane hanno esercitato l'opzione per il consolidato fiscale: nel 2018 le società incluse sono 27. Il risultato complessivo del consolidato per il 2018 è negativo. L'aliquota d'imposta è quella ordinaria IRES del 24%.

137. Quanto è il margine di contribuzione dello scorso esercizio?**Risposta**

Nel 2018 il margine di contribuzione è stato pari a €26,9 miliardi, in aumento di €5,4 miliardi pari al 25% vs il 2017 per effetto del maggiore contributo del settore e&p di €5,3 miliardi dovuto all'aumento dei prezzi di realizzo degli idrocarburi equity per l'andamento dello scenario petrolifero (+16,8% l'aumento riferito al Brent) e alla crescita produttiva.

Azionista D&C Governance Technologies

- 1. Quanto è il tempo ritenuto congruo per la trasmissione dell'informativa pre-consiliare? Nel corso del 2018 vi sono state occasioni in cui non è stato possibile rispettare tali termini? Se sì, per quali motivi?**

Risposta

Il Regolamento del Consiglio di Amministrazione prevede che la documentazione sugli argomenti all'ordine del giorno sia messa a disposizione degli Amministratori e dei Sindaci di norma cinque giorni prima di quello fissato per la riunione, contestualmente all'avviso di convocazione, e comunque non oltre tre giorni precedenti la data della riunione. Nel corso dell'esercizio i termini previsti dal Regolamento per l'invio della documentazione relativa ai punti all'ordine del giorno sono stati rispettati, salvo rare eccezioni, dovute al caso in cui la documentazione contenesse dati e informazioni in corso di definizione, per esempio perché in corso di negoziazione.

- 2. Come viene trasmessa l'informativa pre-consiliare ai membri del consiglio? Come ne viene garantita la sicurezza?**

Risposta

La documentazione preconsiliare viene messa a disposizione del Consiglio tramite una sezione riservata del sito internet della società, che garantisce la massima sicurezza e riservatezza delle informazioni.

- 3. Quali sono state le iniziative volte a favorire la partecipazione più ampia possibile degli azionisti alle Assemblee e a rendere agevole l'esercizio dei diritti dei soci svolte nel 2018?**

Risposta

La Società fornisce agli azionisti la possibilità di avvalersi di diversi strumenti per agevolare la partecipazione all'Assemblea e l'esercizio del diritto di voto come (i) il conferimento delle deleghe assembleari con documento informatico sottoscritto in forma elettronica; (ii) la notifica elettronica delle deleghe, anche utilizzando apposita sezione del sito internet della Società secondo quanto previsto nell'avviso di convocazione; (iii) il voto per corrispondenza; (iv) il diritto di porre domande prima dell'assemblea, anche mediate apposita sezione del sito internet; (v) la nomina del

Rappresentante designato, cui gli azionisti possono conferire gratuitamente delega. Per facilitare la raccolta di deleghe da parte delle associazioni degli azionisti dipendenti rispondenti ai requisiti della normativa vigente, secondo i termini e le modalità di volta in volta concordati con i loro legittimi rappresentanti, sono messi a disposizione spazi da utilizzare per la comunicazione e per lo svolgimento dell'attività di raccolta di deleghe. Inoltre, sul sito Internet di Eni sono pubblicate tutte le informazioni necessarie per l'esercizio dei diritti degli azionisti, inclusa una specifica Guida e la relativa documentazione. La documentazione assembleare viene anche inviata agli azionisti che lo richiedono. Infine, è stato attivato un numero verde – sia per l'Italia sia per l'estero – per le richieste degli azionisti ed è sempre attivo un indirizzo email dedicato ai rapporti con gli azionisti.

4. **Quale è stato il costo del servizio offerto da Egon Zehnder nell'ambito del processo di autovalutazione?**

Risposta

Il consulente Egon Zehnder è stato incaricato dal Consiglio per l'intero triennio di mandato, sulla base delle proposte formulate dal Comitato per le Nomine, ad esito di una gara cui hanno partecipato società con competenza ed esperienza nel settore e dotate di adeguato standing selezionate dal Comitato stesso. I compensi sono in linea con quelli di mercato per incarichi analoghi.

5. **Quali sono i possibili miglioramenti individuati dal processo di autovalutazione a cui si fa riferimento nella relazione sul governo societario?**

Risposta

Gli esiti della board review hanno confermato, in sostanziale continuità, tutte le aree di forza e gli elementi di positività emersi dall'autovalutazione precedente e, sulla base degli elementi raccolti e delle relative analisi condotte, Egon Zehnder ha ritenuto di posizionare Eni quale benchmark di eccellenza tra i peers di riferimento e non ha evidenziato aree di miglioramento.

6. **Nel corso del 2018 quante volte sono stati invitati a partecipare managers/direttori esterni al consiglio di amministrazione, al di fuori di eventuali partecipazioni legate al programma di induction?**

Risposta

Nel corso di tutte le riunioni consiliari del 2018 sono intervenuti manager della Società o delle sue controllate, per fornire informazioni sulle materie all'ordine del giorno.

83942/459

- 7. E' prevista la possibilità di erogare bonus ad hoc/ una tantum agli amministratori esecutivi non legati a criteri e parametri predeterminati o predeterminabili ex ante?**

Risposta

No, la Politica sulla remunerazione Eni non prevede la possibilità di erogare bonus ad hoc/una tantum agli amministratori esecutivi non legati a criteri e parametri di performance predeterminati o predeterminabili ex ante, come riportato anche a pag. 10 della Relazione sulla Remunerazione.

- 8. Nel 2018 sono state apportate modifiche al Codice di Autodisciplina volte a mantenere la diversità di genere negli organi sociali anche successivamente alla scadenza 2024. La società ha deciso di adottare tali modifiche?**

Risposta

Il Consiglio di Amministrazione, nella riunione del 14 febbraio 2019, ha aderito alle nuove raccomandazioni in tema di diversità, anche di genere, introdotte nel Codice di Autodisciplina nel luglio 2018, dandone informazione al mercato il 15 febbraio. Il Consiglio sta ora valutando la migliore modalità per dare attuazione alla raccomandazione che invita a preservare gli effetti della legge Golfo-Mosca sull'equilibrio dei generi, anche dopo la scadenza degli effetti della legge. Il Codice indica varie modalità, lasciando alle società la scelta. Per Eni la legge sarà ancora applicabile anche al prossimo rinnovo degli organi sociali nel 2020 e non vi è pertanto urgenza di provvedere, ma il Consiglio attuale intende dare completa attuazione alla raccomandazione prima della propria scadenza.

- 9. Quale è stato l'incremento percentuale rispetto al 2018 della presenza femminile nelle posizioni apicali del management?**

Risposta

In linea con il trend positivo degli ultimi anni, nel 2018 l'incremento della presenza del personale femminile nella popolazione dirigente è di circa 1 punto percentuale.

- 10. Quanti dipendenti si sono avvalsi dello smart working nel 2018?**

Risposta

Lo Smart working viene riconosciuto ai neo-genitori (ovvero con figli fino a 3 anni), alle persone affette da particolari patologie e, in via sperimentale, viene anche applicato da alcune società controllate Italia (EniServizi, EniProgetti e Syndial).

La popolazione coinvolta nel 2018 è stata di circa 1.100 persone di cui circa il 60% uomini e il 40% donne. È in fase di valutazione l'estensione dello Smart Working a tutte le sedi uffici.

11. Il CIO riporta direttamente al CdA? In quante occasioni il CIO è stato invitato alle riunioni del CdA per discutere argomenti di sua competenza?

Risposta

Il Direttore Information & Communication Technology risponde al Chief Services & Stakeholder Relations Officer ed è stato invitato in Consiglio ogni qual volta siano stati esaminati argomenti di sua competenza.

12. Sono avvenuti attacchi informatici ai sistemi di comunicazione? E se sì, che tipo e con che effetti?

Risposta

Nel 2018 non sono avvenuti attacchi informatici che hanno avuto un impatto sul business aziendale. Eni, come tutte le aziende con analoghe dimensioni e complessità, è costantemente soggetta ad attacchi cibernetici. La quasi totalità degli attacchi viene tuttavia neutralizzata dalle misure di sicurezza predisposte: processi operativi, tecnologie avanzate, formazione dedicata dei tecnici e awareness verso tutti i dipendenti.

Gli attacchi che riescono a violare i controlli preventivi vengono gestiti dal SOC (Security Operation Center o Cyber Defence Center) Eni in modalità di incidente.

L'anno scorso sono stati gestiti complessivamente 440 incidenti, di cui 10 con un potenziale impatto significativo.

Gli incidenti gestiti sono stati di varia natura: tentativi di diffusione di virus, di sottrazione di credenziali di accesso alla rete aziendale, di frodi informatiche.

Le misure di difesa messe in campo hanno permesso di prevenire o bloccare tempestivamente tutti i tentativi di attacco alla rete informatica di Eni (incluso l'attacco informatico che a Dicembre ha colpito numerose aziende operanti nell'area Medio Orientale).

13. Quali strumenti di difesa sono messi in campo? Esiste una specifica responsabilità o uno staff dedicato alla sicurezza informatica (interno o affidato ad azienda esterna)?

Risposta

Dal punto di vista organizzativo la responsabilità della sicurezza informatica è nell'ambito della direzione ICT, all'interno della quale opera la funzione Global Cyber Security. Questa funzione si occupa degli aspetti di governance, di progettazione e gestione degli strumenti di difesa tecnologici e dell'awareness verso tutti i dipendenti.

Le attività operative vengono presidiate in un SOC (Security Operation Center o Cyber Defence Center) Eni da personale interno, coadiuvato da competenze specialistiche esterne.

La funzione di Global Cyber security, in collaborazione con quelle di sicurezza Corporate e di Business, continua a monitorare il rischio cyber, in accordo con le metodologie RMI. Ciò, porta a pianificare e implementare quanto necessario per proteggere lo sviluppo delle strategie aziendali in ambito digital e industriale, il presidio della continuità operativa e degli ecosistemi di cui la stessa Azienda fa parte, attraverso l'evoluzione e l'enforcement delle misure tecnologiche, l'estensione dei servizi di monitoraggio proattivo, anche a livello Internazionale, e lo sviluppo della cultura aziendale della Cyber Security a rafforzamento del fattore umano.

In questo scenario assumono particolare importanza la cooperazione con le funzioni di Cyber Intelligence, la convenzione in essere con il CNAIPIC (Centro Nazionale Anticrimine Informatico per la Protezione delle Infrastrutture Critiche) e l'attiva collaborazione con tutte le Istituzioni (DIS, Ministero dello Sviluppo Economico). Ciò sia per la gestione del rischio, che per la capacità di risposta proattiva rispetto a possibili incidenti.

14. Quali e quanti incontri con i soci (di riferimento o rilevanti) sono stati organizzati, con che modalità, e quale tipo di informazione specifica è stata fornita? hanno partecipato amministratori o il solo investor relator?

Risposta

Eni incontra regolarmente i propri investitori ed organizza eventi e presentazioni pubbliche per descrivere strategia e piani di azione.

Le informazioni discusse sono quelle che vengono rese disponibili sul sito o attraverso la stampa nel pieno rispetto della uniformità informativa.

Nel corso del 2018 sono stati effettuati oltre 300 incontri con investitori istituzionali in Europa, USA, Canada ed Asia, ed effettuati tre presentazioni pubbliche a Londra, New York e Milano. A questi incontri partecipano il CEO, il CFO ed altri top manager aziendali. Inoltre sono stati effettuati roadshow su temi di Governance con la presenza della Presidente del CDA e sul tema della remuneration cui ha partecipato il Presidente del Comitato Remunerazione.

15. Quante richieste di informazioni ex art. 115 D.Lgs 58/1998 da parte di Consob sono state ricevute dalla Società nel corso dell'esercizio? Quale è stato l'oggetto della richiesta?

Risposta

Nel 2018 la Società ha ricevuto richiesta di informazioni ex art. 115 D.Lgs 58/1998 da parte di Consob in relazione alle indagini avviate da parte della Procura della Repubblica di Milano in merito ad un presunto intralcio dell'attività giudiziaria della stessa Procura e su presunte ipotesi di corruzione in Congo. Tale richiesta è stata ricevuta anche dal Collegio Sindacale.

- 16. In particolare, ai fini dell'approvazione da parte del CdA, del presente bilancio gli amministratori quanto tempo hanno avuto a disposizione? quanto tempo hanno concretamente dedicato allo studio dello stesso?**

Risposta

La governance per il processo di approvazione del bilancio prevede un continuo coinvolgimento dei consiglieri e dei sindaci. In generale nel mese di dicembre sono oggetto di analisi i principali temi valutativi e le altre tematiche rilevanti per la redazione della relazione finanziaria con successivi aggiornamenti a febbraio con l'analisi del preconsuntivo e nel mese di marzo con l'approvazione del progetto di bilancio.

- 17. Gli amministratori hanno le competenze professionali per valutare l'adeguatezza e la correttezza del bilancio ovvero si sono avvalsi di terzi?**

Risposta

Gli amministratori hanno le competenze professionali per valutare l'adeguatezza e la correttezza del bilancio e non si avvalgono di soggetti terzi. Il consulente indipendente che ha assistito il consiglio nell'autovalutazione ha confermato le valutazioni del consiglio al riguardo.

- 18. Le decisioni degli amministratori, nel corso dell'esercizio 2018, sono state assunte sempre all'unanimità?**

Risposta

Le decisioni del Consiglio di Amministrazione sono state assunte all'unanimità, fermi i casi di astensione richiesta da normativa di legge o interna.

- 19. I sindaci si sono avvalsi nel 2018 di collaboratori nell'attività di controllo, i nominativi sono stati comunicati alla società, in qualche caso la società ha negato l'accesso ai collaboratori?**

Risposta

Nel 2018 i Sindaci non hanno fatto ricorso a propri dipendenti o ausiliari nello svolgimento dell'attività di controllo, che può avvenire solo in una fase di natura cognitiva-istruttoria, anche in ragione del supporto che le strutture Eni forniscono al Collegio Sindacale.

- 20. Gli stessi sono iscritti nell'apposito registro con impegno di riservatezza e di accesso a dati riservati?**

83942/463

Risposta

I Sindaci non si sono avvalsi di propri dipendenti o ausiliari nell'attività di controllo (cfr. domanda 19).

21. Con riferimento al servizio Enjoy si possono conoscere i costi e ricavi suddivisi per città?

Risposta

I dati relativi ai costi e ricavi suddivisi per città sono da considerarsi sensibili per il business e quindi non comunicabili esternamente.

22. L'interruzione del servizio Enjoy nella città di Catania è riconducibile a minacce e/o interventi della criminalità organizzata?

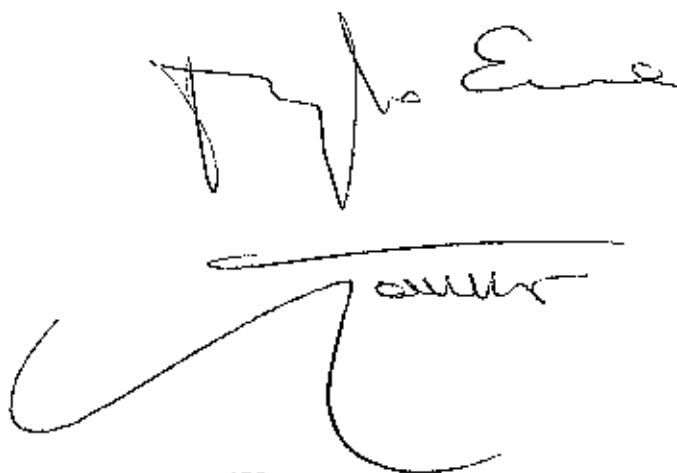
Risposta

La scelta di chiudere il servizio a Catania ha prevalentemente motivazioni di natura commerciale legate ad un numero di cittadini interessati decisamente inferiore alle attese con un conseguente basso livello di utilizzo dei veicoli che non ha permesso di raggiungere la sostenibilità economica. Il numero elevato di atti vandalici subiti, ben superiore alla media delle altre città, ha contribuito a determinare la decisione di interrompere il servizio.

23. Gli atti di vandalismo menzionati hanno dato luogo ad azioni legali nei confronti degli esecutori e/o eventualmente a denunce vs. ignoti?

Risposta

A seconda della tipologia e della gravità, gli eventi sono stati denunciati alle autorità competenti e/o alle società di noleggio proprietarie dei mezzi.

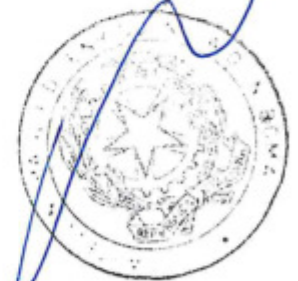
The block contains two handwritten signatures. The top signature is in cursive and appears to read 'Piero Esposito'. Below it is a large, stylized checkmark. To the right of the checkmark, there is another handwritten signature or set of initials.

ALL. C
RUBRICA 23554

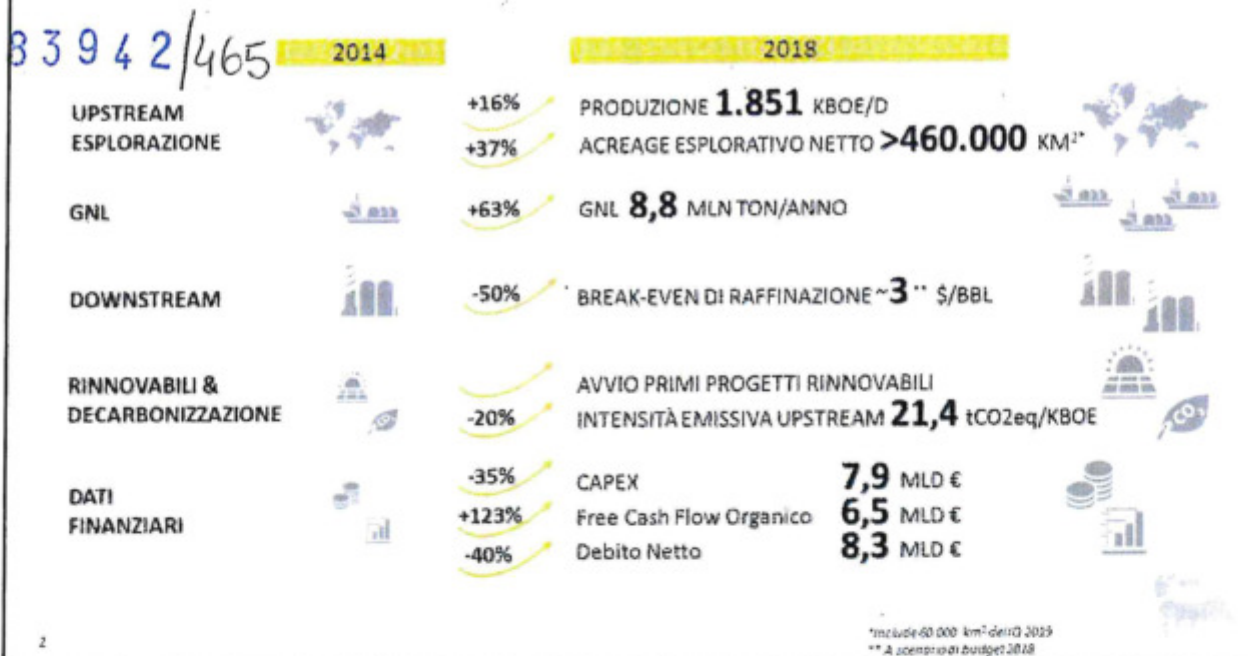
8394 2/464



- Buongiorno e benvenuti all'Assemblea degli azionisti.
- Dopo una breve introduzione sui risultati operativi e finanziari che abbiamo raggiunto nel 2018, grazie alla trasformazione portata avanti dal 2014, passeremo ad approfondire:
 - i driver strategici che guideranno il nostro business,
 - i target di piano,
 - la strategia di decarbonizzazione, e
 - il piano finanziario.
- Chiuderemo con un focus sul nostro piano di azione in Italia, il Paese in cui investiamo di più, da cui parte il programma di implementazione delle nostre tecnologie ed i numerosi progetti nei settori green, rinnovabili e economia circolare.



LA NOSTRA TRASFORMAZIONE 2014-18



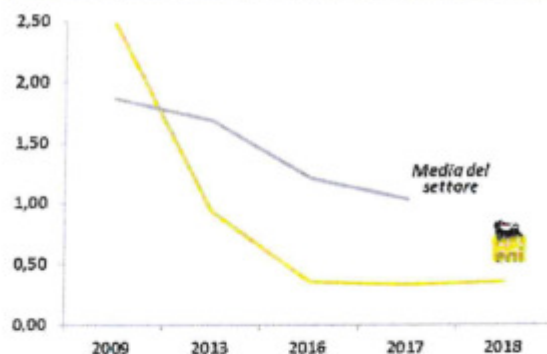
Nella slide sono riportati alcuni indicatori rappresentativi del percorso compiuto in questi anni in cui, anticipando il downturn, abbiamo trasformato il nostro modello di business, facendo leva su integrazione ed efficienza, accelerando il time-to-market e liberando maggiore valore.

Siamo cresciuti organicamente, rifocalizzando il nostro modello operativo e diversificando la nostra presenza dal punto di vista geografico.

E così oggi abbiamo una catena del valore più corta e le sinergie fra i nostri business sono ottimizzate. Questo percorso è ben rappresentato dagli indicatori riportati nella slide e dai risultati raggiunti nel 2018.

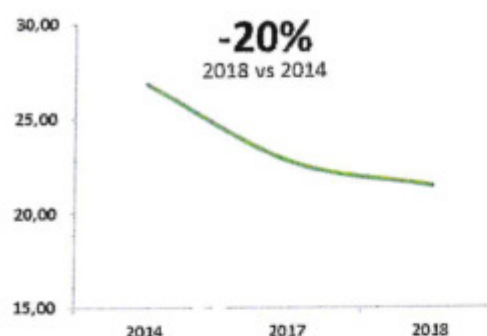
- Nell'upstream abbiamo raggiunto un nuovo record di produzione, crescendo del 16% rispetto al 2014. Abbiamo incrementato il nostro acreage del 37%, entrando in nuove aree e rilanciando il nostro portafoglio;
- Nel settore Gas & Power abbiamo trasformato strutturalmente il nostro business. Abbiamo incrementato i volumi contrattati di GNL del 63%;
- Nel downstream, abbiamo dimezzato il margine di breakeven a circa 3\$/bl e, grazie ad un riposizionamento del nostro business con il farm-in di Abu Dhabi, lo ridurremo ulteriormente;
- Al contempo, riguardo le tematiche di decarbonizzazione, abbiamo ridotto la nostra intensità emissiva nell'upstream del 20%;
- Nelle rinnovabili stiamo sviluppando numerosi progetti in diversi Paesi ed abbiamo avviato i primi progetti in Italia ed Algeria;
- Abbiamo anche migliorato i nostri indicatori finanziari: abbiamo tagliato i CAPEX del 35% dal 2014, con un incremento di cassa del 123%, abbiamo inoltre ridotto il debito del 40% registrando nel 2018 il leverage più basso dal 2006.
- Complessivamente abbiamo portato la nostra cash neutrality ad un valore di 52 \$/bbl più che dimezzando il valore del 2014

FREQUENZA DEGLI INFORTUNI
TOTALI REGISTRABILI | TRIR



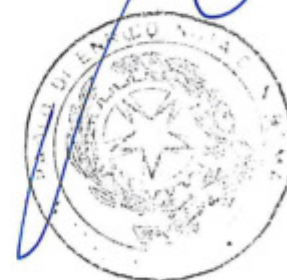
TRIR 2018 ENI: **0,35**

INTENSITÀ EMISSIVA
UPSTREAM | tCO₂eq/kboe



-43% @2025 vs 2014

- Salute, sicurezza ed ambiente sono le nostre priorità
- Non è possibile parlare di sviluppo e di crescita se non abbiamo il pieno controllo sulle condizioni di sicurezza delle nostre persone e dell'ambiente in cui operiamo, oltre che dei nostri asset.
- Il TRIR (Total Recordable Injury Rate) 2018 è risultato pari a 0,35, in linea con gli ultimi 3 anni, confermando le nostre migliori performance rispetto al benchmark del settore.
- Riguardo l'ambiente, Eni è fortemente impegnata nella riduzione dell'impronta carbonica delle proprie attività.
- L'intensità emissioni GHG upstream al 2018 è risultata in calo del 6% rispetto al 2017 e del 20% rispetto al 2014, in linea con il raggiungimento dell'obiettivo di una riduzione del 43% al 2025 rispetto al 2014.
- I risultati relativi a sicurezza ed ambiente rientrano inoltre nei parametri di performance considerati nei sistemi di incentivazione, con un peso pari agli obiettivi operativi-economico-finanziari, a conferma della centralità che ricoprono in azienda la tutela dell'ambiente e la sicurezza delle persone.





Ed ora il nostro piano strategico 2019-2022:

Integrazione, efficienza e applicazione delle tecnologie sono le principali leve strategiche del nostro modello operativo.

Questi sono i principali driver che guidano la nostra nuova energia per creare valore nel lungo termine, verso un futuro low carbon.

In primo luogo, stiamo continuando a sviluppare il nostro portafoglio, diversificando la nostra posizione geografica in 3 aree principali: Medio Oriente, Norvegia e Messico.

In secondo luogo punteremo a cogliere ulteriori opportunità lungo la catena del valore, tramite:

- Una quota crescente di GNL, valorizzando il nostro gas equity; e
- Lo sviluppo di una delle più grandi raffinerie al mondo.

Infine, stiamo ampliando anche il settore delle rinnovabili e i green business, progettando e realizzando soluzioni innovative basate su un approccio circolare.

Dal punto di vista finanziario, manterremo una rigorosa disciplina, crescendo organicamente e sfruttando le ulteriori efficienze legate all'implementazione delle tecnologie e al processo di digitalizzazione.



Handwritten signature

Ed ora un focus sulle tecnologie, che sostengono il nostro modello di business.

Per noi le tecnologie sono come le risorse esplorative: non basta trovarle, devono essere messe in produzione rapidamente per catturare il loro pieno potenziale.

Guardando in avanti, vogliamo capitalizzare ancora di più il valore delle nostre tecnologie, riducendo il time to market che dall'idea porta alla sua implementazione.

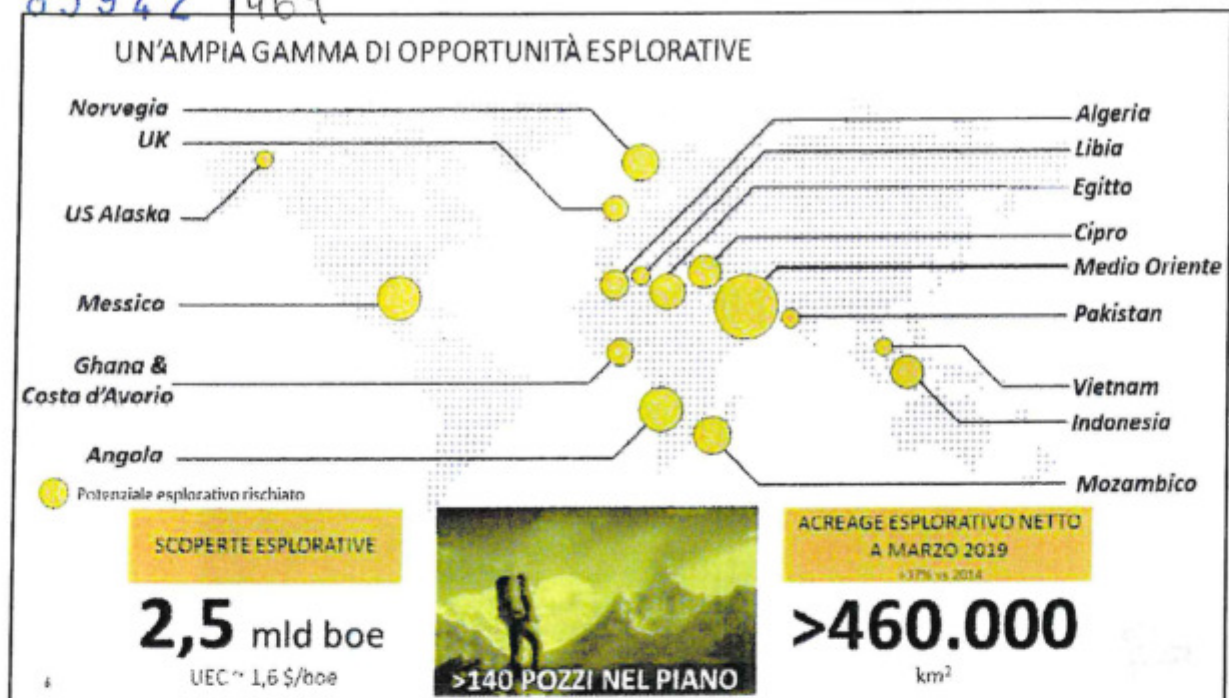
I frutti della nostra ricerca coprono tutti i business, con 7.300 brevetti ed oltre 350 progetti, suddivisi su 3 differenti piattaforme:

- Eccellenza operativa: in termini di Asset Integrity, HSE, efficienza e ottimizzazione dei costi. I grandi progetti in Egitto, Mozambico, Angola non sarebbero infatti stati possibili senza le nostre tecnologie.
- Decarbonizzazione: dove stiamo investendo un terzo della nostra spesa in Ricerca e Sviluppo;
- E l'Economia Circolare: per massimizzare la nostra efficienza industriale e riutilizzare o estrarre valore dagli scarti o dai sottoprodotti.

Nel piano spenderemo 900 milioni di €, con benefici a vita intera attesi per 4 miliardi di €.



83942 / 469

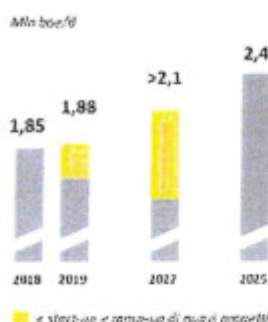


- Entriamo dunque nel dettaglio dei nostri target di crescita nel piano 2019-2022. Iniziamo dall'esplorazione.
- L'esplorazione è uno degli elementi alla base della nostra crescita organica. Nel piano ci focalizzeremo su licenze ad alto valore in aree diversificate.
- Il nostro portafoglio asset a marzo 2019 conta 460.000 km² di acreage netto, 20% in più rispetto allo scorso anno e il nostro basket di risorse potenziali rischiate equity è stimato a più di 12 mld di boe.
- Prevediamo di perforare circa 40 pozzi per anno e ci aspettiamo di scoprire 2,5 mld di boe nel piano, con una spesa annua di 900 mln di €.
- Il nostro portafoglio si posiziona per lo più in Super Bacini con sistemi petroliferi provati.
- Target primari saranno Messico Offshore, Medio Oriente ed aree ad alto potenziale e mature, vicine a impianti esistenti, in Norvegia, Ghana, Egitto ed Angola, dove abbiamo appena annunciato un'altra importante scoperta a olio leggero nel Blocco 15/06 nel deep offshore angolano. La nuova scoperta è stimata contenere fino a 250 milioni di barili olio leggero in posto con ulteriore potenziale.
- Grazie al dual exploration model continueremo ad anticipare la generazione di cassa e a fare swap di asset.
- Per il 2019 abbiamo fissato un target di 600 mln di boe con un costo esplorativo unitario pari a 1,8 \$/boe.

CRESCITA E START UP

83942/470

CRESCITA DELLA PRODUZIONE



CAGR
2018-22

3,5 %

PRINCIPALI START UP PIANO 19-22

2019

Algeria - Berkine & BRN Pipeline
Egitto - Baltim SW
Messico - Area 1
Norvegia - Trestakk

2020

Indonesia - Merakes
Congo - Nené ph.2B
Egitto - Meleha ph.2
Norvegia - Smorbukk

2021

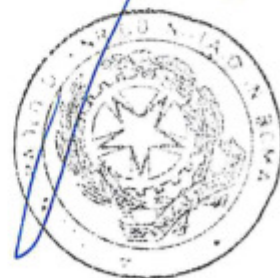
Angola - Cabaça North,
Northern Gas Complex
Italia - Cassiopea
Norvegia - Fenja, Balder X

2022

Congo - Nené ph.3
Libia - A/E Structures
Mozambico - Coral FLNG
Norvegia - Johan Castberg
Emirati Arabi Uniti - Dalma gas

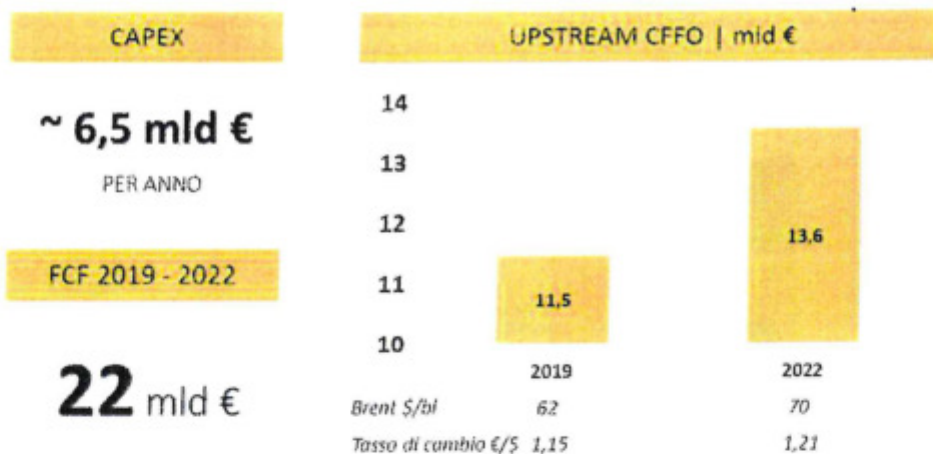
CRESCITA DI LUNGO PERIODO: CAGR @ 2025 3,5%

- Per quanto riguarda la produzione, nel piano puntiamo a crescere con un CAGR del 3,5%.
- Start-up e ramp-up di nuovi progetti contribuiranno alla produzione per circa 660 Kboe/d entro il 2022, di cui il 50% è legato a ramp-up di progetti recentemente avviati.
- Inoltre si aggiungono 290 Kboe/d relativi ai progetti di espansione di campi esistenti.
- Nel piano, metteremo in produzione 18 progetti principali e saremo operatori del 77% della nostra produzione equity.
- Nel 2019, cresceremo del 2,5% rispetto al 2018, assumendo uno scenario costante ed escludendo variazioni al perimetro di portafoglio.
- Grazie ad una lunga lista di progetti ci aspettiamo di crescere del 3,5% in media per anno anche dopo il 2025.



83942 / 471

LA CRESCITA DEL CASH FLOW UPSTREAM



~2X COPERTURA DEL DIVIDENDO DAL FCF UPSTREAM

8

CFFO 2019 esclude one off

- Passando al flusso di cassa upstream, dei 6,5 miliardi di € annui di investimenti, 3,7 miliardi saranno dedicati a progetti di sviluppo e 2,1 all'espansione di campi esistenti.
- I costi operativi rimarranno costanti a 6,6 \$/boe, ed i DD&A aumenteranno nel piano di circa 1 \$/bbl, come conseguenza degli start-up in Messico, Norvegia e Mozambico.
- Grazie al contributo della nuova produzione, il flusso di cassa operativo crescerà da 11,5 mld di € nel 2019 a 13,6 mld di € nel 2022 allo scenario Eni.

MID-DOWNSTREAM: PRINCIPALI TARGET

83942/472

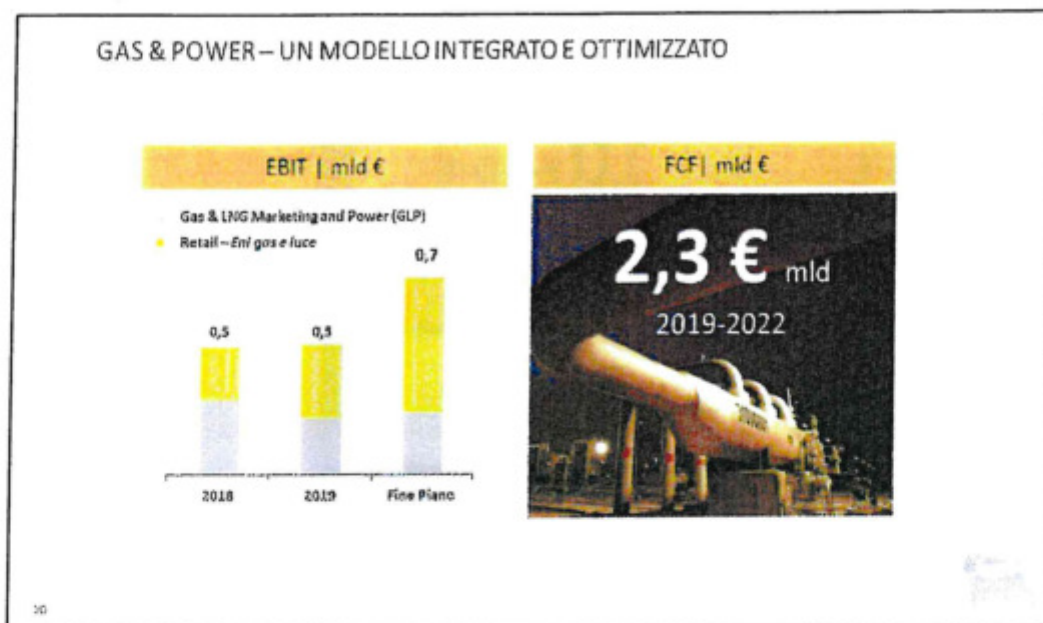
EBIT @2022	CFFO PIANO 2019-22
2 MLD €	10 MLD €
CAPEX PIANO 2019-22	CASH FLOW POST CAPEX PIANO 2019-22
5 MLD €	~5 MLD €

Include G&P, R&M e Chimica

- Passando ora al mid-downstream, a fine piano raddoppieremo l'EBIT rispetto allo scorso anno, raggiungendo i 2 miliardi di €, e nel piano genereremo un flusso di cassa netto capex di circa 5 miliardi di €.
- L'EBIT di G&P crescerà a 700 milioni di € al 2022.
- Per R&M ridurremo ulteriormente il margine di break-even, e raggiungeremo un EBIT pari a 1 miliardo di € nel 2022.
- In Versalis, continueremo a lavorare per incrementare le nostre performance e ci aspettiamo un EBIT superiore ai 270 milioni di € alla fine del periodo.



83942/473



- Le attività Midstream forniranno un contributo stabile, aumentando le sinergie con gli altri business. Ciò consentirà una crescita nel GNL, facendo leva sull'integrazione con l'upstream per valorizzare il gas equity.
- Continueremo a ottimizzare il nostro portafoglio di forniture di gas rinegoziando i contratti e riducendo i costi di logistica.
- Grazie anche alla continua crescita del business retail, il Free Cash Flow cumulato G&P sarà pari a 2,3 mld € nel piano.

83942/474

SEMPRE PIÙ CLIENTI

12 mln
TOTALE CLIENTI @2022
+26% vs 2018



> 4 mln
CLIENTI LUCE @2022
2X vs 2018



SEMPRE PIÙ VALORE

EXTRA - COMMODITY

20%
dell'EBIT 2022
5X vs 2018 EBIT



11

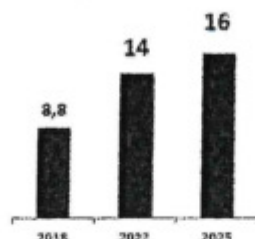
- L'EBIT di Eni gas e luce a fine piano raddoppierà rispetto al 2018, raggiungendo i 500 milioni €.
- In Europa, grazie al raddoppio dei clienti nel settore power, in cui prevediamo di catturare le opportunità legate alla liberalizzazione del mercato, il target di crescita della base clienti è del 26%, che consentirà il raggiungimento di 12 milioni di clienti totali al 2022.
- Espanderemo i servizi extra-commodity, che nel 2022 contribuiranno al 20% dell'EBIT, aumentando il valore per cliente, e riducendo il churn rate.
- Complessivamente in 4 anni ci aspettiamo di generare da Eni Gas Luce circa 1,6 mld € di free cash flow organico.



GNL: RADDOPPIO DEL PORTAFOGLIO

83942/475

Mln ton/anno

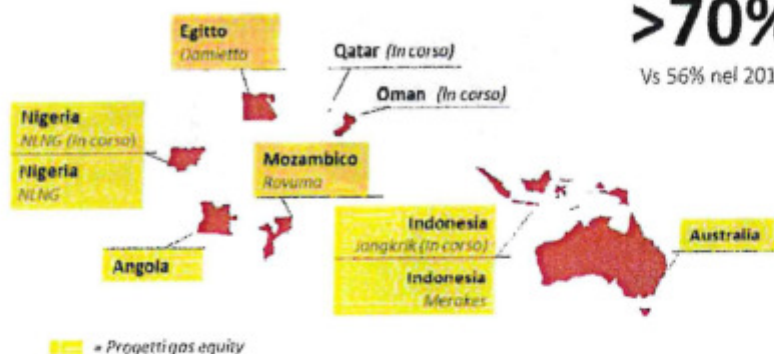


PORTFOLIO GNL @ 2022

EQUITY @2022

>70%

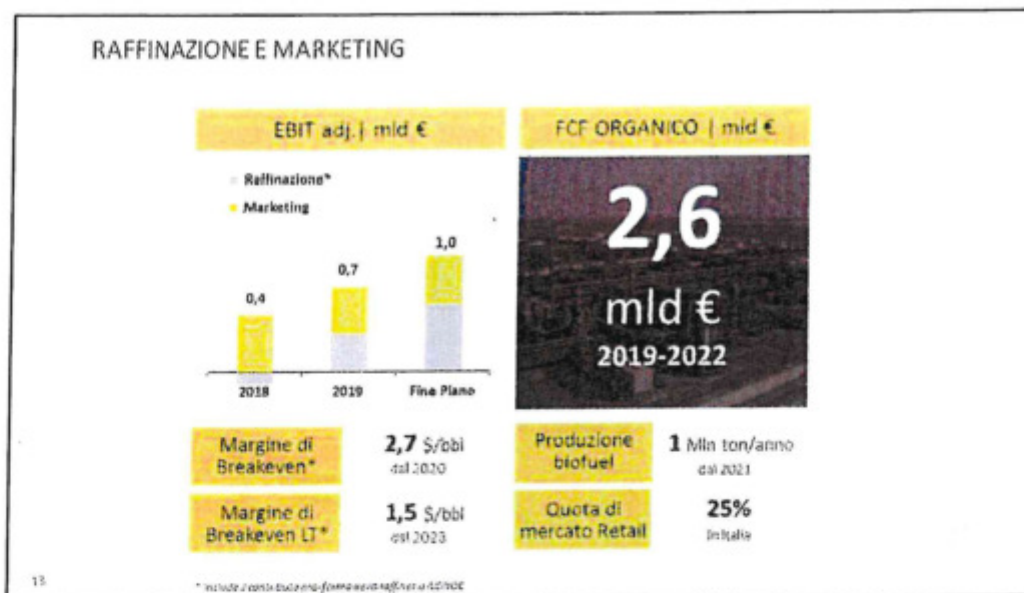
Vs 56% nel 2018



GAS: UNA RISORSA CHIAVE PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA

12

- Il GNL avrà un ruolo cruciale nel creare una G&P più forte nel lungo periodo.
- Stiamo accelerando il ramp-up del nostro portafoglio e ci aspettiamo di raggiungere nel 2022 14 MTPA di volumi contrattati e 16 MTPA nel 2025, posizionandoci tra i top player del mercato.
- Per la fine del piano, più del 70% dei volumi di GNL contrattati sarà da produzione equity, principalmente da Africa ed Est Asia, con un prezzo di break-even dei nuovi progetti gas di 22,5 \$/boe, pari a meno di 4 \$/MMBTU.



83942/476

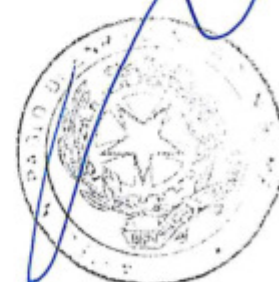
In R&M ci aspettiamo di raddoppiare il risultato dello scorso anno, raggiungendo a fine piano un EBIT di 1 mld €, incluso il contributo pro-forma di Ruwais.

Prevediamo di generare nel piano 2,6 mld € di Free Cash Flow organico.

Nella raffinazione faremo leva principalmente su:

- Rafforzamento del sistema industriale: con l'acquisizione di Ruwais aumenteremo la nostra capacità di raffinazione del 40% al 2023.
- Ottimizzazione dei processi di raffinazione: ci aspettiamo un beneficio dalle nuove specifiche IMO aumentando la resa in gasolio al 55%, grazie al riavvio di EST, e grazie alla capacità di conversione del fondo del barile delle raffinerie di Taranto e Milazzo.
- Bio-raffinerie completamente operative. Grazie all'avvio della produzione a Gela e, con la seconda fase di Venezia entro il 2021, la nostra produzione green crescerà fino a 1 Milione ton/anno.

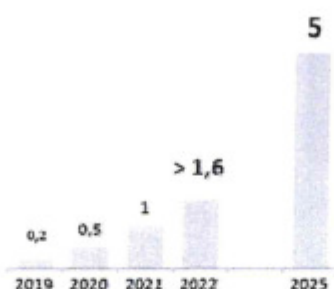
Nel Marketing, puntiamo ad aumentare la quota di mercato in Italia al 25%, con un contributo crescente dei prodotti premium e carburanti green, ed un incremento organico delle vendite in Germania e Francia.



LA CRESCITA ORGANICA NELLE RINNOVABILI

83942/477

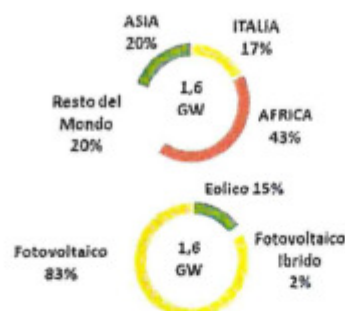
CAPACITÀ | GWp



CAPEX PIANO 2019-22 | mld €



CAPACITÀ @2022



14

- Nelle rinnovabili continueremo a crescere organicamente durante il piano.
- Abbiamo 60 progetti tra brownfield e greenfield per un totale di oltre 1,6 GW di nuova capacità installata al 2022, con investimenti pari a 1,4 mld di €, e arriveremo a 5 GW entro il 2025.
- Gli investimenti complessivi saranno realizzati anche grazie a partnership e finanziamenti.
- Il nostro portafoglio è ben diversificato sia in termini di distribuzione geografica che di tecnologie, dove impiegheremo anche soluzioni innovative sviluppate dalla nostra ricerca e sviluppo.
- Prevediamo che il business delle rinnovabili produrrà un flusso di cassa stabile nel lungo termine, con un IRR unlevered tra l'8% e il 12% e come vantaggio aggiuntivo il rimpiazzo del consumo di gas nei nostri impianti operativi.

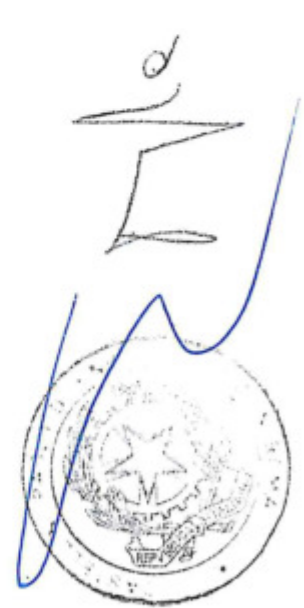
83.042/078



**DECARBONIZZAZIONE:
PARTE INTEGRANTE DELLA NOSTRA
STRATEGIA**

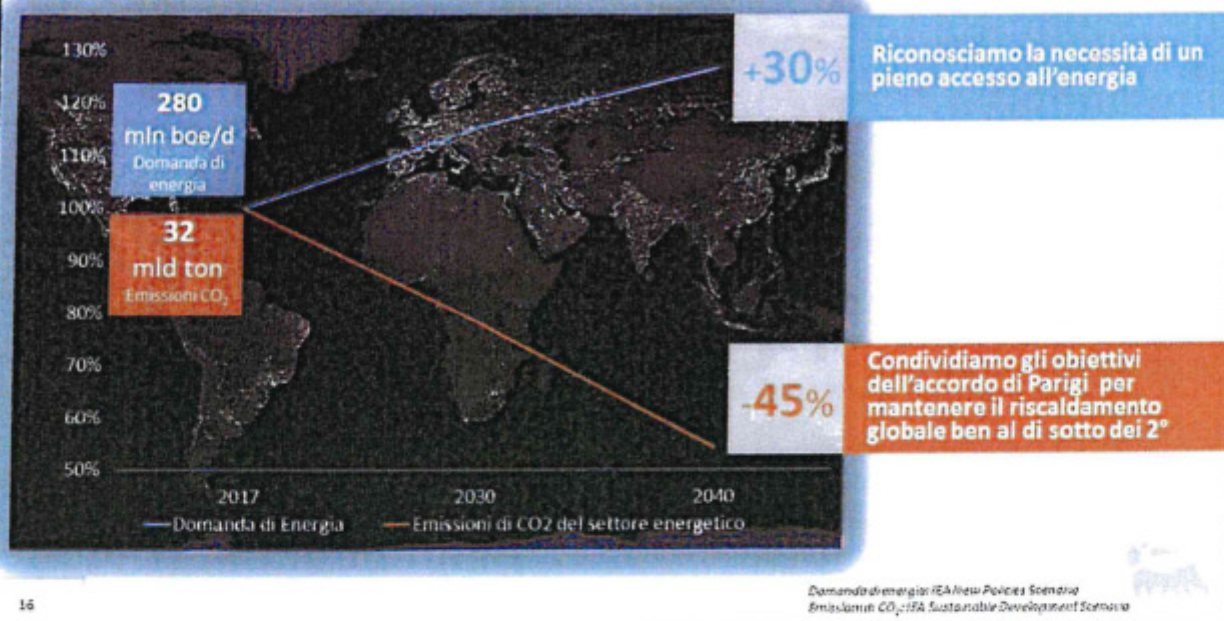
E adesso i nostri nuovi target di decarbonizzazione.

Handwritten signature or mark.



83942 / 1419

LA DOPPIA SFIDA DELL'ENERGIA

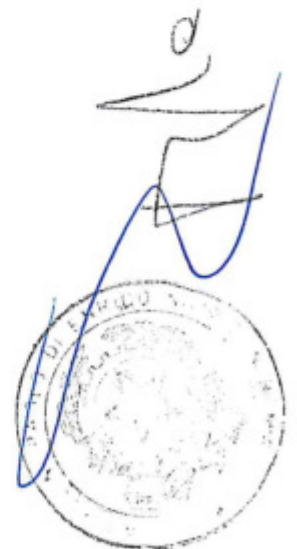


- Il mondo dell' energia deve affrontare una duplice sfida: fornire energia ad un numero crescente di persone, e contemporaneamente ridurre le emissioni di CO2.
- Nelle prossime due decadi, la domanda di energia globale crescerà del 30% circa.
- Al contempo, dobbiamo ridurre le emissioni di CO2 del 45% per limitare la crescita di temperatura ben al di sotto dei 2°C, rispettando gli accordi di Parigi.
- Affrontare questa doppia sfida è una priorità strategica per il nostro Board, ed è un'azione di responsabilità verso i nostri stakeholder e verso l'ambiente.



- Ed ora la nostra strategia di decarbonizzazione: raggiungeremo le zero emissioni nette scopo 1 nell'upstream, su base equity, entro il 2030.
- Lo faremo attraverso:
 - Aumento di efficienza per minimizzare le emissioni dirette di CO2 upstream;
 - Compensazione emissioni residue attraverso progetti di forestry.
- Altri elementi della nostra strategia saranno:
 - una crescita delle fonti low carbon, con un aumento della quota di gas e biofuel nel nostro portafoglio;
 - un aumento delle fonti a zero emissioni, come il solare, l'eolico e i sistemi ibridi;
 - e un approccio circolare che massimizza l'uso dei rifiuti come feedstock, e che trasforma ed estende la vita utile degli asset.

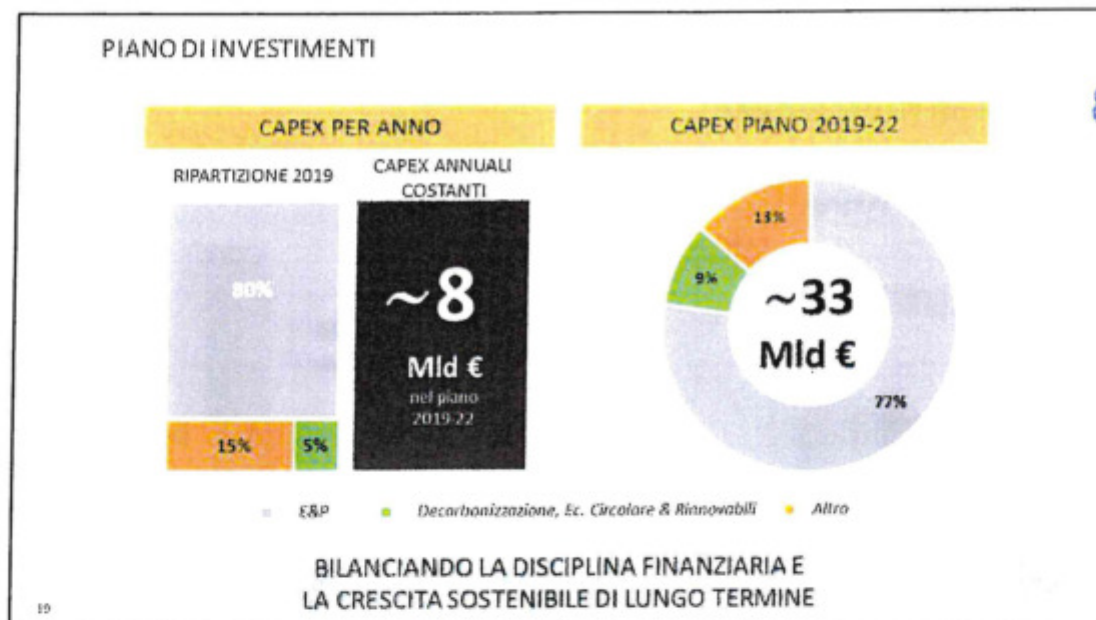
Un ruolo chiave sarà svolto dall'impiego delle nuove tecnologie di cattura e utilizzo della CO2 emessa.



83942/481



Passiamo ora al piano finanziario



Nei prossimi 4 anni perseguiremo un programma di investimenti basato sulla disciplina finanziaria.

Nel 2019 abbiamo in programma di investire circa 8 mld € di cui l'80% relativi all'upstream, mentre decarbonizzazione, economia circolare e rinnovabili corrisponderanno al 5% del budget totale.

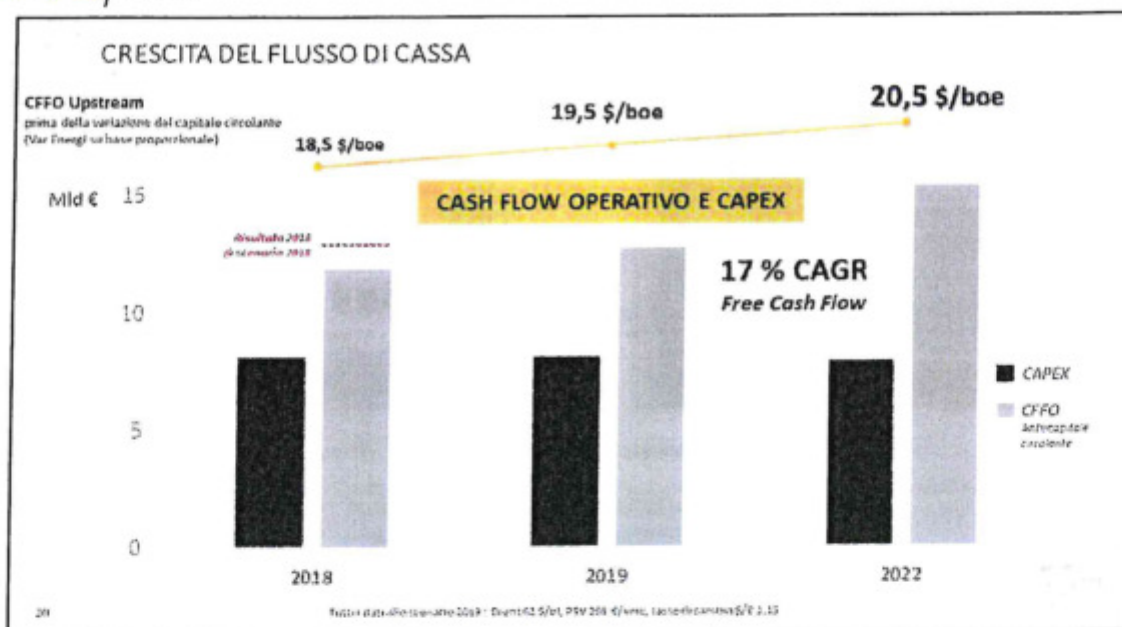
Nei prossimi 4 anni abbiamo pianificato 33 mld € di investimenti:

- 77% upstream, di cui 15 miliardi di euro per nuovi sviluppi, 8 mld € per progetti di espansione dei campi esistenti e per manutenzioni, e circa 2 mld € per attività esplorativa. Il piano di investimenti upstream è anche ben diversificato in termini geografici grazie agli sviluppi in Medio Oriente, Norvegia e Messico. Nel garantirci una crescita di breve termine della produzione abbiamo al tempo stesso rinforzato il nostro paniere di progetti di lungo termine/lungo-plateau con nuovi sviluppi ad Abu Dhabi, Angola e in Algeria che sosterranno la nostra crescita oltre il piano, migliorando il nostro CAGR a 3,5% al 2025 rispetto alla guidance precedente del 3%.
- 9% dei CAPEX del gruppo saranno dedicati a rinforzare ulteriormente la nostra strategia di decarbonizzazione attraverso:
 - Progetti di flaring down ed incremento dell'efficienza energetica;
 - Iniziative di economia circolare, come il progetto waste to fuel, biocarburanti e la petrolchimica;
 - Rinnovabili, con oltre 1,4 miliardi di euro in più di 60 progetti per un totale di 1,6 GW installati al 2022.
- I CAPEX rimanenti si riferiscono alla legacy mid-downstream ed in particolare alle attività di stay in business.

Manterremo una sostanziale flessibilità, con circa il 50% dei nostri CAPEX non impegnati nel 2021-2022; inoltre prevediamo un modesto impatto del costo dell'inflazione su tutto il periodo di piano.

Il nostro programma di investimenti non è soltanto disciplinato e flessibile ma anche profittevole e resiliente anche in scenari più difficili.

83942/483



Nel 2019 il flusso di cassa operativo prima della variazione del capitale circolante è atteso a 12,8 mld €, in leggero aumento rispetto ai 12,7 mld € registrati nel 2018, nonostante nel 2018 si fosse registrato uno scenario più alto.

Considerando uno scenario stabile ai valori 2019 con un prezzo del Brent di 62 \$/bl e del PSV di 266 €/kcm la nostra generazione di cassa è attesa in forte crescita sui quattro anni.

In particolare, il flusso di cassa operativo del 2019 crescerà di circa 1 mld € rispetto al 2018, grazie a:

- Una crescita dei volumi upstream ed un migliore mix produttivo, che comportano un aumento della generazione di cassa per barile di circa 1 \$.
- Un crescente contributo del mid-downstream, guidato principalmente da R&M.

Nel 2022 la cassa aumenterà ulteriormente di 2,6 mld € con un forte contributo da tutti i business. I driver di crescita principali saranno:

- Un aumento importante della produzione upstream, che produrrà un'ulteriore crescita di 1 \$ di cash flow per barile, arrivando a 20,5 \$/boe
- La crescita della base di clienti retail Eni Gas e Luce
- Ulteriori integrazioni nel mid-downstream
- Il crescente contributo della attività di raffinazione frutto del recente riposizionamento.

Il free cash flow organico, allo scenario 2019, continuerà a crescere con un ritmo sostenuto, il tasso annuo di crescita sarà del 17%.

Come risultato, la cash neutrality, a copertura di capitale circolante, investimenti e dividendi, migliorerà da 55 \$/barile del 2019 a 50 \$/barile alla fine del piano, dimostrando la resilienza del nostro modello di business e supportando la nostra progressiva remunerazione degli shareholder.

POLITICA DI REMUNERAZIONE	
DISTRIBUZIONE PROGRESSIVA AGLI SHAREHOLDER	
2019	2020-2022
DIVIDENDO 0,86 € per azione	DIVIDENDO Progressivo con underlying earnings e Free Cash Flow
BUYBACK 400 mln €	BUYBACK Se leverage <20%: 400 mln €/anno se Brent 60 – 65 \$/bbl 800 mln €/anno se Brent >65 \$/bbl

83942/484

Ed ora un maggiore dettaglio sulla nostra politica di remunerazione.

I progressi che abbiamo fatto nel potenziare il nostro portafoglio sono stati notevoli, come evidenziato dai risultati 2018.

Abbiamo come obiettivo una ulteriore crescita materiale e sostenibile, che guiderà

- Un incremento dei margini in tutti i business ed
- Un rafforzamento del bilancio

Quest'anno, abbiamo proposto in approvazione a questa Assemblea un incremento del 3,6% del nostro dividendo 2019 pari a 0,86 €/azione, in linea con il nostro impegno di una crescente distribuzione agli shareholder.

Inoltre abbiamo annunciato l'inizio di un programma quadriennale di buyback, prevedendo per il 2019 una allocazione di capitale di 400 mln di €.

Nei successivi 3 anni, a condizione di un leverage stabilmente al di sotto del 20%, l'allocazione di capitale per anno ammonterà a

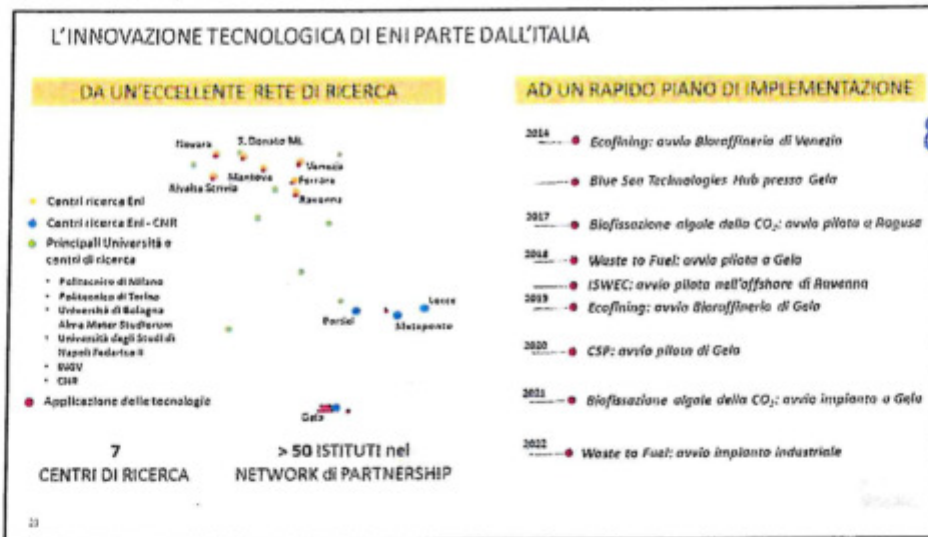
- 400 mln di € con uno scenario Brent a 60-65 \$
- 800 mln di € con uno scenario Brent superiore a 65 \$



83942 | 485



Passiamo ora un ad focus sulle attività Eni in Italia.



83942/486

- È dall'Italia che parte l'innovazione tecnologica di Eni, dai nostri centri di ricerca in cui ideiamo e sviluppiamo le nostre tecnologie.
- Oltre ai 7 centri Eni, possiamo contare su un forte network di collaborazioni in tutto il territorio italiano. La nostra rete della ricerca comprende accordi strategici con le principali Università ed Enti di Ricerca italiani, per più di 150 tecnologie in corso di sviluppo o pianificate.
- Nell'ambito di queste collaborazioni, sono stati recentemente istituiti 4 centri di ricerca congiunti con il CNR localizzati nel Mezzogiorno.
- Ad una prima fase di ideazione e progettazione segue un rapido sviluppo delle tecnologie con le prime implementazioni direttamente sul territorio italiano:
 - Abbiamo applicato la tecnologia Ecofining nella riconversione della bio-raffineria di Venezia, e per la recente riconversione della raffineria di Gela.
 - Nel Safety Competence di Gela, abbiamo sviluppato le Blue Sea Technologies, tecnologie proprietarie Eni che permettono di ampliare e ottimizzare le attuali capacità di monitoraggio e di intervento dell'ambiente marino.
 - Nel 2017 abbiamo lanciato a Ragusa il primo impianto pilota di Biofissazione algale della CO₂, a cui seguirà a partire dal 2021 la fase di sviluppo della tecnologia a Gela.
 - A seguito dell'avvio nell'offshore di Ravenna dell'impianto pilota Inertial Sea Wave Energy Converter (ISWEC), l'innovativo sistema di produzione di energia dal moto ondoso, abbiamo recentemente firmato un MoU con CDP, Terna e Fincantieri per lo sviluppo della tecnologia su scala industriale.
 - Nel campo delle rinnovabili, inoltre, avvieremo nel 2020 un impianto pilota della tecnologia CSP a Gela.



83942/487



Per Eni, l'Economia Circolare è uno dei principali driver ed un potente strumento per la crescita sostenibile verso un futuro low carbon.

Nel piano quadriennale, investiremo più di 950 milioni di €, con un contributo aggiuntivo di 220 mln di € di spese in R&S, per lo sviluppo di soluzioni industriali di economia circolare.

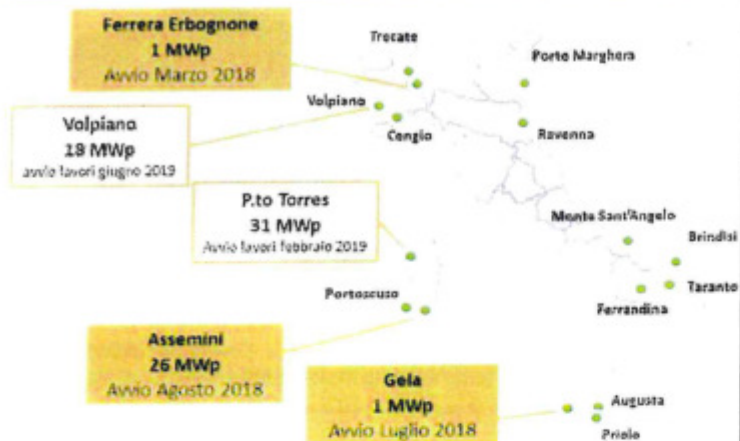
- Le nostre raffinerie rappresentano un buon esempio di trasformazione e di estensione del ciclo di vita degli asset.
- Nelle nostre raffinerie Green processeremo rifiuti, come gli UCO (Used Cooking Oil) ovvero oli vegetali esausti di uso domestico, e biomasse, non in competizione con il cibo, per produrre Green
- Grazie agli accordi che Eni ha sviluppato con i consorzi di raccolta degli oli usati di frittura tra cui CONOE e Renoils e attraverso le multiutility di raccolta rifiuti come AMIAT Torino, VERITAS Venezia, AMA Roma, HERA Bologna e AMIU Taranto oggi oltre il 50% dell'olio usato di frittura raccolto in Italia viene trasformato in biocarburante nella bioraffineria di Venezia.
- Produrremo biocarburanti avanzati e prodotti chimici rinnovabili da biomasse e rifiuti, intermedi da oli vegetali e coltivazioni sperimentali di Guayule per produrre gomma naturale.
- È stato avviato in Sicilia il primo pilota della nostra tecnologia proprietaria "Waste to fuel". Costruiremo siti industriali, con una capacità totale di 330.000 tonnellate per anno.
- Riguardo la chimica, perseguiremo un approccio di eco-design per massimizzare il riciclo dei prodotti e ridurre il consumo di materie prime.
- Attraverso una rete di accordi firmati stiamo inoltre studiando la fattibilità di progetti per la valorizzazione dei rifiuti inorganici. Con il CoRePla, il Consorzio di recupero della plastica, infatti, si valuterà l'avvio di progetti di ricerca per produrre idrogeno e biocarburanti di alta qualità, quindi metanolo, da rifiuti plastici.



25 PROGETTI

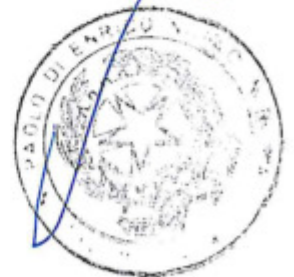
CAPACITÀ INSTALLATA @ 2022	270 MW
CAPACITÀ DI PRODUZIONE (DAL 2022)	Fino a 0.4 TWh/y
INVESTIMENTI 2019-2022	238 M€

IL PROGETTO ITALIA



MODELLO DISTINTIVO CHE RENDE I PROGETTI PROFITTEVOLI
SENZA NESSUN RICORSO AD INCENTIVI

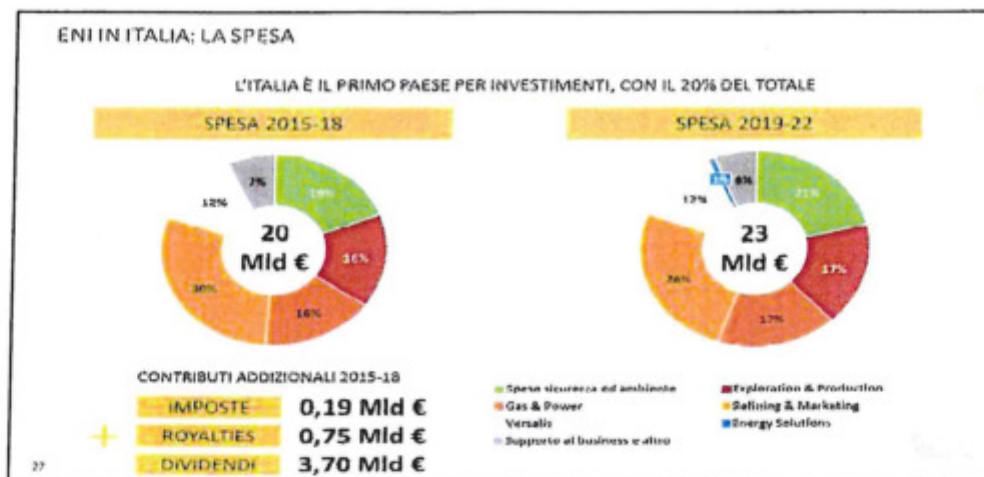
- Per quanto riguarda il Progetto Italia, l'energia generata verrà utilizzata per autoconsumo dai siti industriali e immessa in rete.
- La maggior parte dei progetti sarà con solare/fotovoltaico, ma verranno anche impiegate altre tecnologie quali quella eolica e il solare a concentrazione.
- Il Progetto Italia prevede l'installazione di 260 MW di nuova capacità al 2022, di cui 25 MW già installati nel 2018, con un investimento di circa 240 M€ nel Piano. Le iniziative del Progetto Italia genereranno a regime energia elettrica pari a 0,4 TWh/anno.
- A tali progetti si aggiungono 10 MW del ramo fotovoltaico costituito da 9 impianti gestiti in precedenza da Enipower.



83942/489



- Passiamo ora ad un focus sulle nostre attività in Val d'Agri.
- Partendo dalla nostra consolidata presenza sul territorio, oggi vogliamo trasformare il COVA in un business integrato attraverso il programma integrato e trasversale Energy Valley, la cui realizzazione prevede un impegno superiore a 75 mln € su 4 anni, che mira a creare in Val d'Agri un distretto produttivo basato sulla diversificazione economica, sulla sostenibilità ambientale e sull'economia circolare.
- Il programma prevede
 - L'installazione di Impianti Fotovoltaici, con capacità installata pari a 4MW, per contribuire alla domanda energetica del COVA .
 - La creazione di un Centro di Eccellenza per le Energie Rinnovabili per lo studio ed il testing di soluzioni tecnologiche, formazione tecnica e assistenza per la fase pilota;
 - Iniziative ad alta sostenibilità ambientale che mirano a ridurre le emissioni e il footprint ambientale, come ad esempio la realizzazione dell'impianto Mini Blue Water;
 - Lo sviluppo di interventi per la diversificazione economica, quali il Progetto «Agrivanda», che mira al ripristino dei campi dismessi ed in stato di abbandono adiacenti al COVA attraverso la produzione di piante officinali, il biomonitoraggio e lo sviluppo di attività laboratoriali e didattiche; e iniziative di Formazione e sperimentazione agraria;
 - Creazione di una sala operativa (Centro di Monitoraggio Ambientale) dove far confluire i dati relativi al monitoraggio delle matrici ambientali in corrispondenza del COVA e delle aree afferenti. I dati ambientali divulgati con frequenza regolare e in totale trasparenza attraverso strumenti multimediali.
- Il progetto Energy Valley porterà benefici:
 - Economici, attraverso l'aumento occupazionale locale e grazie a nuove opportunità di sviluppo imprenditoriale e delle filiere locali dell'energia;
 - Formativi, attraverso il trasferimento di competenze.
- La nostra presenza è fondata sul rispetto del territorio che ci ospita da tanti anni e dove abbiamo agito in modo trasparente e aperto come testimoniano anche le recenti iniziative che sono state realizzate, tra le quali
 - Cova Porte Aperte: il Centro Olio e alcuni siti sono stati resi accessibili a tutti e l'iniziativa proseguirà anche nei prossimi mesi in occasione di «Energie Aperte»;
 - e ora con il progetto «Energy Touch»: 10 grandi schermi con i quali ogni cittadino può quotidianamente interagire, seguire in ogni sua fase il ciclo produttivo del Centro Olio, e verificare visivamente quanto è stato fatto dopo lo sversamento del 2017 per la messa in sicurezza dell'area e quanto si sta facendo per il suo pieno ripristino.



- La strategia che abbiamo messo in atto e che punta a valorizzare il nostro patrimonio in Italia si è tradotta in una spesa per Eni di circa 20 mld € nel quadriennio 2015-2018, principalmente nel Mid-downstream (58%) e nell'upstream (16%).
- Salute, sicurezza ed ambiente sono le priorità di Eni e proprio in questi ambiti abbiamo destinato più di 3,7 Mld € (2015-18).
- I contributi addizionali allo Stato Italiano sono stati pari a circa 950 milioni di € in royalties ed imposte, e 3,7 miliardi € sotto forma di dividendi (nel quadriennio 2015-2018).
- Per il prossimo quadriennio confermiamo e rilanciamo il nostro impegno per una spesa in Italia pari a circa 23 miliardi di €, superiore di più di 3 miliardi di € rispetto al periodo 2015-18.

Eni

Eni

