



필리핀 투자 · 프로젝트 뉴스

Philippines Investment & Projects News

2010.12.15. Bi-Weekly, No. 58



☐ 투자·프로젝트 Focus

필리핀, 재생에너지 전력가격보장제(FTT), 의무사용비율제(RPS) 2011 상반기로 확정 연기

: 재생에너지 전력공급 지원 Capacity, 송전시스템 구축도 과제

필리핀, 원자력발전소 복구/신설 추진 동향: BATAAN 원전 복구, 신규 원전 건설 논의 지속 중

☐ 경제 단신

Batangas-Manila 100Km 가스관 프로젝트, PPP로 추진 가능성 언급

JG Summit 나프타 분해공장 공사 내년 재개, 2012년부터 가동 예정

3/4분기까지 금속 광물 생산 P798억으로 전년 대비 40%나 증가

에너지 부, 2011년에 JICA 지원으로 벽지 태양열 전기 공급 사업

태국 EGCO, Quezon Power 석탄화력 지분 추가매입 통해 운영권 확보

2011년도 필리핀 GDP 성장률 5.4%로 전망 - 英 Standard Chartered Bank -

'필리핀, 2011년 중반 이후에야 금리 인상할 것' -미 국제금융연구소 전망-

11월 말 현재 필리핀 외환보유고 U\$613억으로 사상 최대 기록 -중앙은행-

필리핀 자동차 판매 전년 대비 28.9% 증가, 11월까지 153천 대

PLDT, 2011sus 투자는 broadband와 유선 통신망 확충에 중점

☐ 투자진출 A to Z

농업(옥수수, 쌀) 비즈니스 투자시 외국인 지분 제한 및 인센티브 규정은 어떻게 됩니까?

☐ 주요 경제 지표

☐ 전문 자료

필리핀 광물자원 개발투자 가이드(2010.11)

필리핀 IPP(독립/민자발전) 프로젝트 진출가이드 (2010.5)

필리핀 RE(재생에너지)/CDM 프로젝트 진출가이드 (2009.10)

ADB 프로젝트 진출가이드 (2009.9)

☐ Project 정보 예시- 에너지, 광물, 인프라 분야 개발/투자 프로젝트 정보(131건)

☐ 해외투자진출 관련 안내

OIS(해외진출정보시스템) 및 필리핀 비즈니스 클럽(온라인카페)안내

한국투자기업지원센터 법률회계 고문 무료 상담

무역투자 정보포탈(Global Window) 안내

전문자료 보기 (KOTRA 마닐라 KBC 발간)

필리핀 투자뉴스 지난호 보기



▣ 투자·프로젝트 Focus

필리핀, 재생에너지 전력가격보장제(FIT), 의무사용비율제(RPS) 2011 상반기로 확정 연기 - 재생에너지 전력공급 지원 Capacity, 송전시스템 구축도 과제 -

□ 필리핀 정부, 12.2~3일간 'Renewable Energy Conference and Expo Manila 2010' 개최

- Aquino 대통령, Almendras 에너지부 장관, Marasigan 에너지부 재생에너지 담당 차관보, Maniego, 신임 NREB(National Renewable Energy Board) 의장, Juan ERC(Energy Regulatory Commission) Executive Director 등 강연, Aboitiz, FirstGen, EDC, Chevron 등 대표적 전력/에너지 기업과 필리핀 3대 신문사 등이 후원한 가운데 마닐라 Dusit 호텔에서 개최
- Aquino 대통령은 기초연설 통해 재생에너지 분야 민간 참여 독려와 재생에너지 프로젝트 추진에도 PPP(Public-Private Partnership) 방식 도입할 것이라고 언급, 지난 11월 필리핀 정부가 보완 발간한 80여개 PPP프로젝트 프로파일북에도 풍력, 수력 등 다수 재생에너지 프로젝트 포함

□ FiT, RPS, Grid 연결 등 재생에너지 프로젝트 추진 박차?

- Almendras 장관은 상기 행사 연설 통해 그동안 재생에너지법(Renewable Energy Act 2008, RA9513)에 규정된 지원책(FiT, RPS 등) 시행이 일부 지연되었음을 인정. 이의 만회 위해 2011.상반기 중에 FiT(feed-in-tariff), RPS(Renewable Energy Portfolio Standards) g확정하고 2011.3분기까지 주요 재생에너지 발전소와 main grid 연결 목표라고 언급.
- * grid 연결위해 NREB는 NGCP(Nat'l Grid Corp of the Philippines)와 협력 TDP(Transmission Development Plan), 배전사(Distribution Utilities)와 협력 RE Distribution Plan 도 수립 필요
- FiT 시행 위해 Almendras 장관은 신규 NREB 위원 6명 발표, NREB 위원장은 전 PNOC-RC(석유공사 재생에너지 사업부) 사장이었던 Atty. Pete. Maniego 지명. NREB 위원 지명 지연은 FiT 확정 지연의 주원인중 하나였음.(NREB는 FiT 안을 작성 ERC에 제출, ERC가 최종 승인하게 되어 있음.
- Aquino대통령도 향후 재생에너지분야 투자자들에게 각종보장과 지원책 조속 시행할 것이라 언급

□ RPS, FiT 확정 2011.2분기, 시행은 4분기에나 가능할 것

- 당초, NREC는 ERC 승인 받아 재생에너지원별 FiT 금년중 확정 예정이었으나, 동 시점 2011.2분기로 연기
- 특히 Almendras 장관은 FiT가 재생에너지원별 설치 규모에 따라 정해질 것이라고 언급, NREB는 재생에너지원별 RPS에 대해 먼저 작업(결정) 필요한 상태

- 신규 임명된 Maniego NREB 의장도 에너지부 지시에 의거 내년 상반기중 RPS, FiT 확정짓기 위해 속도를 내고 있다고 언급. 그러나 동인은 재생에너지 프로젝트 추진 촉진과 소비자 보호(전력가격 인상 최소화) 사이에서 균형을 찾는 일은 신중할 수 밖에 없다고 언급
- NREC 의 FiT 확정후 ERC가 90일내 승인 여부 결정토록 규정돼 있는 것 감안시, FiT 시행은 2011.4분기에나 가능할 것

□ 에너지부는 FiT 인하 위해 재생에너지 프로젝트에 입찰시스템 도입 (텍사스모델) 검토중

- Almendras 장관에 따르면 재생에너지 프로젝트에 대한 입찰시스템 도입 통해 국가 전체적인 프로젝트 추진 비용 낮추고 이를 통해 FiT 인하도 가능하다는 것, 이는 미국 텍사스 주정부가 RE 프로젝트 추진과 FiT 시행전 도입했던 방식
- 텍사스 주 경우 비용에 대한 논의 없이 에너지원별 설치 목표 설정했다는 것, 일례로 태양광 발전 설비 목표가 100MW면, 정부는 입찰을 통해 최저 비용으로 100MW 전력 생산할 수 있는 사업자 찾게 됨. 이렇게 함으로써 FiT를 최소화, 소비자 부담을 줄일 수 있다는 것
- 이외 재생에너지원별 발전용량 쿼터, 한도 설정 통해 전체 RE 생산전력을 송전 capacity와 연계시키는 방안도 검토중. 에너지부는 FiT 뿐 아니라 재생에너지 생산 전력 백업 capacity와 송전시스템 지원이 재생에너지 활용 높이기 위한 핵심이라고 강조

□ 재생에너지원별 정부(에너지부) 설치 목표, RE Contract 규모, RE 개발자 개발 계획간 불일치 해결도 과제

- 하기와 같이 에너지부의 재생에너지 개발계획(2011~30)과 에너지부가 승인한 RE Contract(재생에너지 독점개발 사업권 부여 계약), RE개발사들의 설치계획(2011~15)간 불일치 존재
- 일례로 바이오매스, 지열, 풍력의 경우 이미 에너지부가 승인한 RE Contracts 계약 규모가 에너지부계획상 개발 규모를 크게 초과한 상태임.

RE Target: DOE vs. Contracts

Technology	DOE RE Plan: 2011-30	Approved DOE Contracts	RE Developers FIT Installation Target: 2011-15
Biomass	200	304	434
Geothermal	1,070	2,578	Not included in FIT
Solar	30	1	350
Hydro	3,400	933	131
Ocean	120	5	10
Wind	515	921	1,226
Total	5,355	4,742	2,151

자료: REMB/DoE

□ 필리핀 정부의 재생에너지 프로젝트 추진 계획

- Almendras 장관은 현재 필리핀 에너지원중 재생에너지(수력 포함)가 차지하는 비중이 52%지만, 석탄화력 발전소 비중이 점점 높아지고 있다며, 향후 20년내 재생에너지 생산 capacity를 두배로 높이기 위해 2015년부터 신규 건설되는 모든 발전소는 재생에너지 발전소로 할 것을 제안한다고 언급
- 필리핀 정부가 지난 2년간 재생에너지 분야 유치한 투자는 18억불이지만 이는 2030년까지 에너지 공급안정 위해 필요한 투자액 406억원의 극히 일부에 불과하다는 것
- EDC(필리핀 지열발전 리딩기업, 풍력 등 확대 추진중) 의 Lopez CEO는 이날 발표에서 전력 수급 안정 위해 향후 5년내 Luzon에 1,500MW, Visayas 150MW, Mindanao에 400MW 추가 발전설비 건설이 필요하다고 언급
- 필리핀 에너지부는 2015년까지 3,000MW급 재생에너지 발전설비 추가 건설 가능할 것으로 전망중

[참고1] 필리핀 에너지부 기승인/신청 검토중 재생에너지 프로젝트 현황(에너지원별)

Awarded Service/Operating Contracts

RESOURCE	No. of Contracts	Under Pre Dev.	Under Dev.	Existing	Capacity (MW)	Total Est. Investment
Hydro Power	125	101	4	20	932.82	Php19,101,528,980
Ocean Energy	3	3	0	0	5	Php3,689,000
Geothermal	21	14	0	7	2578.07	Php52,534,430,189
Wind	44	44	0	0	921	Php450,886,898
Solar	1	1	0	0	1	Php750,000
Biomass	11	0	5	6	129.26	Php15,634,282,711
Total	205	163	9	33	4567.15	Php87,725,567,778

OWN USE REGISTRATION						
RESOURCE	No. of Contracts	Under Pre Dev.	Under Dev.	Existing	Capacity (MW)	Total Est. Investment
Wind	1	1	0	0	0.006	0
Biomass	16	0	0	16	174.44	0
Total	17	1	0	16	174.446	0

BIOFUELS REGISTRATION /ACCREDITATION						
RESOURCE	Project	Capacity (Mlit/yr)				
Bioethanol	4.0	39.0				
Biodiesel	7.0	395.0				
Total	11.0	434.0				

Pending Contracts

RESOURCE	No. of Contracts	Under Pre Dev.	Under Dev.	Existing
Hydro Power	255	252	0	3
Ocean Energy	18	18	0	0
Geothermal	21	17	0	4
Wind	62	61	0	1
Solar	3	3	0	0
Biomass	23	0	20	3
Total	382	351	20	11

OWN-USE REGISTRATION				
RESOURCE	No. of Contracts	Under Pre Dev.	Under Dev.	Existing
Biomass	3	0	0	3
Total	3	0	0	3

자료: REMB/DoE

[참고2] 필리핀 정부의 재생에너지 사업 인센티브 부여 내역

Incentives	RE Developers	RE Commercialization
7-Year Income Tax Holiday	Yes	Yes
Duty-free Importation	Yes	Yes
VAT-free Importation	No Tax Credit	Yes
Special Realty Tax Rate <= 1.5 %	Yes	
Net Operating Loss Carryover	Yes	Yes
10% Corporate Tax Rate after ITH	Yes	
Accelerated Depreciation	Yes	Yes
Zero Percent VAT on RE Sales & Purchases	Yes	Yes
Cash Incentive = 50% of UC for Missionary Electrification	Yes	
Tax Exemption on Carbon Credits	Yes	
Tax Credit on Domestic Capital Equipment & Services	Yes	Yes

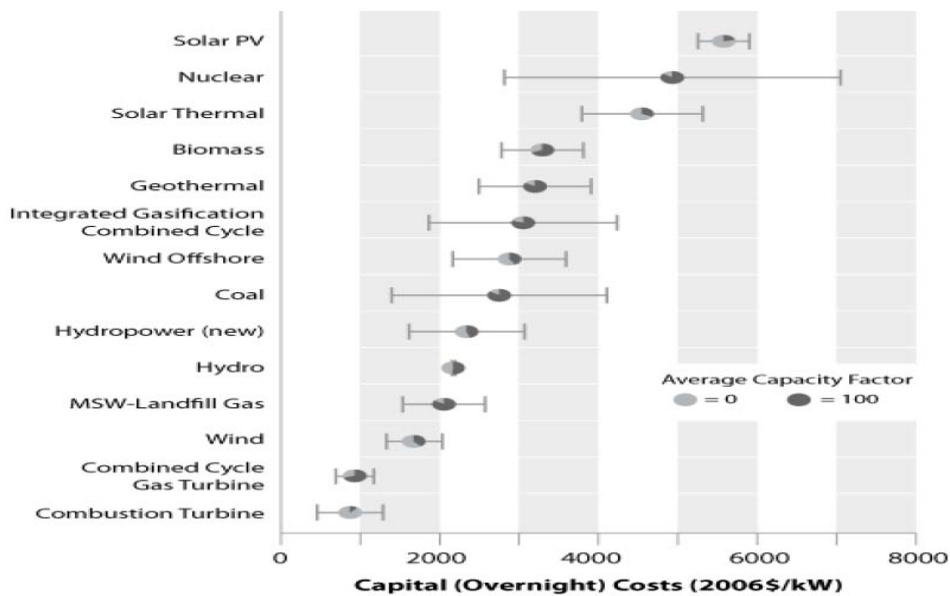
Incentives	RE Developers	Electricity Suppliers	End -users
Renewable Portfolio Standards	Yes		
Feed-In Tariff on Emerging Technologies	Yes	Yes	
Renewable Energy Market & Certificates		Yes	
Green Energy Options			Yes
Net Metering			Yes
Government waives share of proceeds on RE micro-scale Projects <= 100 kW	Yes		
Exemption from Universal Charge	Yes		
Payment of Transmission & Wheeling Charge = Average kWh rate	Yes		
Tax Rebate for RE Components	Yes		
Financial Assistance Program	Yes		
Incentives for Host Communities			Yes

자료: NREB

[참고3-1] 에너지원별 재생에너지 비교

Comparison of Technologies						
Technology	Pre & Dev't Period	Project Cost	Sustainability/Security	Electricity Tariff Stability	Capacity Factor	Climate Change Mitigation
Fossil Fuel	Short to Medium	Low to Medium	Limited local supply	Oil price dependent	High	No
Biomass/MSW	Medium to Long	Medium	Yes	Feedstock dependent	High	Yes
Geothermal	Long	Medium to High	Yes	Yes	High	Yes
Solar	Short	High	Yes	Yes	Low	Yes
Hydro	Medium to Long	Low to Medium	Yes	Yes	Medium to High	Yes
Ocean	Medium to Long	High	Yes	Yes	High	Yes
Wind	Medium to Long	Medium to High	Yes	Yes	Low	Yes

[참고3-2] 에너지원별 발전비용 비교



'Renewable Energy Conference and Expo manila 2010', NREB(National Renewable Energy Board) 의장 발표 PPT 전문: globalwindow.org(KOTRA 정보포탈)/투자속보/'필리핀'으로 키워드 검색/상기정보 검색후 첨부 파일 다운로드 가능

필리핀, 원자력발전소 복구/신설 추진 동향

- BATAAN 원전 복구, 신규 원전 건설 논의 지속 중 -

- 필리핀 최초로 'Nuclear Power Forum Philippines' 12.10~11일간, 마닐라 Sofitel에서 개최
 - 싱가포르에 본부 둔 Center for Energy Security & Economics가 주최한 가운데, '필리핀의 핵 에너지 부활'을 주제로 필리핀 NPC(필리핀전력공사)사장, IAEA 사무총장, 원자력발전소 전도사라할 Cojuangco 하원의원 등이 연사, 패널리스트로 참여, 포럼 이튿날은 BATAAN 원전(가동 정지중) 사이트 투어 실시
 - 원자력 발전 재도입을 위한 정부 차원의 구체적인 조치로 보여 국내외 높은 관심은 물론 1986년 600-MW Bataan 원전 발전 포기 이후 중단되었던 관련 논의 구체화 계기로 평가됨
- 필리핀은 만성적 전력 부족, 아시아 최고수준 전력가격 해결 일안으로 가동중지 상태에 있는 BATAAN 원전 복구가동, 또는 신규 원전 건설 검토중
 - 특히 지난 10월말 호치민에서 개최된 ASEAN 정상회담에 맞춰, 베트남이 러시아, 일본과 손잡고 원전 건설키로 합의한 것과 관련, 필리핀도 조속 원전 도입해야 한다는 주장이 활발히 논의중
 - 필리핀은 아세안에서 원전을 갖지 않은 유일한 국가로 한국, 미, 일, 러시아, 프랑스 등이 원전 설비 제공에 관심 표명중
 - 미 원전엔지니어링 전문사인 Excel Service Corp. 은 지난 10월 필에너지부에 Bataan 원전 복구 제안서 제출, 이에 대해 에너지부는 필리핀이 아직 원전 관련 정책 결정한 것 없다고 회신한 것으로 알려짐.
 - 일본 경우 Toshiba Corp.(Westinghouse Electric 인수, 세계 최대 원자로 공급 기업중 하나) 가 지난 7월 원자로 공급 의사 표명, 이보다 앞서 간사이전력과, 동경전력이 필리핀 원전 복구/신설 지원(기술지원 등) 의사 표명한바 있음.
 - BATAAN 원전 복구가동 관련 작년 한전(KEPCO) 이 수행한 F/S 결과 복구 가능, 가능 비용 10억불 정도라는 결론이 나온바 있으며(2009.12월), 현재 필리핀 전력공사(NPC) 등이 중심이 되어 이를 검증, 세분화 작업중
 - BATAAN 원전 복구시 약 8~10억불, 복구기간 2~5년 소요, 신규 원전 건설시 Cebu 인근 등 Visayas 지역이 거론되고 있으며, 이 경우 건설, 가동까지 10여년 소요 예상, 621MW급 신설시 소요 예산은 MW 당 2백만불 계산시 약 12.4억 달러 추산
 - 필리핀 정부는 과거 원전 신설 후보지로 Bataan, Batangas, Quezon, Negro Occidental,

Palawan, Cagayan, Cavite, Negros Oriental, Zamboanga del Norte and Sarangani 지역 제시한 바 있음. Luzon 지역 원전 후보지로는 Mapalan Point in Morong, Bataan; San Juan, Batangas, Padre Burgos, Quezon; Port Irene/Matara Point and Rakat Hill in Cagayan 등 제시, Visayas 지역 후보지는 Tagbarungis, Inagauwan in Southwest of Puerto Prinsesa and Concecion, Tanabag in Northeast Puerto Princesa; Cansilan Point, Bayawan in Negros Oriental; Baluangan, Cawayan, Negros Oriental, Mindanao 지역 후보지는 Siocon Zamboanga del Norte; Cautit Point in Siocon, Zamboanga del Norte and General Santos, Sarangani 가 꼽힘

□ 에너지부, 2011년에 원전 안전기준 마련 위한 연구 착수 예정

- ASEAN의 안전기준을 필리핀에 적용하기 위한 연구비 1억페소를 2011년 예산에 반영, 해외 전문가를 초빙하고 국내외 관련 연구기관도 참여할 계획
- 원자력의 평화적인 이용을 위한 ASEAN 핵에너지 협력 네트워크 서명 후속작업의 일환

□ Froilan Tampinco NPC 사장

- 필리핀 경우 1000MW 이상 초대형 원전은 곤란하며, 200MW 급 모듈타입이 적당 총 발전용량은 BATAN 원전과 유사한 500~650MW 정도가 적당하다는 견해 표명, 이는 1,000MW 이상 발전소가 고장으로 멈출 경우 심대한 전력 위기 초래할 수 있기 때문
- BATAN 원전 관련해서는 국내외 민간 기업으로부터 다양한 복구운영 제안서 접수중
- 현재 에너지부 주도하에 필리핀 원전 복구, 신규 세부 사항 검토중이며, 원자력 안전규정 마련 중
- 원전 가동까지 재원마련, 전문인력 확보, 반대여론 설득(안전확보) 등 3대 도전 극복해야
- 원전 건설에 PPP 방식 도입도 검토할 수 있다는 입장으로, 이는 에너지부 관계자도 확인

□ Mark O. Cojuangco 煎하원의원(Aquino 현대통령의 외삼촌이자, Ms. Kimi S. Cojuangco 현하원의원의 남편, Pangasinan주) 은 BATAAN 원전 복구 가동 주장

* BATAAN 원전(621MW)은 마르코스 대통령 시절 70년대 에너지 위기 겪고 나서 1976년부터 Morong Town에 23억불 투자, 건설 시작, 1984년에 완공했으나 1986년 Corazon Aquino 대통령 집권후 마르코스 시절 부패 스캔들(원전 시공사인 Westing House와 마르코스 정권간 비용 부풀리기), 안전문제(당시 체른노빌 원전 사고 발생 영향 작용) 등을 이유로 가동 불가 명령, 결과적으로 완공후 한번도 가동해 보지 못한 상태. 2007년 동 원전 건설위한 차관 상환 30년만에 완료된 바 있음.

- 15대 하원의원인 Kimi Cojuangco 하원의원은 지난 7월 BATAAN 원전 복구 법안 (House Bill 1291) 발의. 동 법안은 Mark Cojuangco 의원이 14대 의회에서 발의, 에너

지 소위를 통과한바 있는 HB6300과 동일 내용 포함, 이후 의회는 1백만 폐소의 복구 F/S 비 책정하기도 했으나 동 법안은 이후 하원과 상원 동의 얻는데 실패한바 있음.

- 동법안에 따르면 발전소 운영법인의 20%까지만 지분 보유 허용 예정, 원전 가동에 민간 투자 필수지만 정부 지원, 관리 없이는 불가하다는 입장
- 1,000 MW급 원전 신규 건설시 50억불 필요, 건설기간 8년 소요, 반면 1,000MW 석탄 화력 발전소 건설에는 10억불 소요, 건설기간도 3~4년
- BATAN 원전이 멈춰선지 35년 됐지만, 여전히 신형, 미국에서 가동중인 원전은 모두 BATAN 원전보다 오래된 것들. 더욱이 그동안 매년 NPC가 예산을 투입, 유지보수해 왔기 때문에 현재 상태 매우양호, 동원전과 동일기술로 동시대에 건설 운영중인 고리 II 사례 언급. BATAN 원전 현재 상태 매우 양호한바 유지 관리가 중요하며 별다른 수정 필요 없다는 입장임.
- Juangco 의원은 한국과 스위스 사례를 언급, 필리핀은 체르노빌 사태, 정치적 문제, 부패 문제로 원전을 정지했지만, 한국은 이를 극복 현재 20개 원전 가동중, 8년후에는 30개로 증가 예정, 스위스는 발전 에너지원의 80% 이상을 원자력으로 충당중
- 필리핀이 지금 원전 도입할 때라며, 그렇지 않으면 전력부족, 아시아 최고 수준 전력 가격으로 필리핀 경제발전 어렵다고 강조

□ Dr. Carlo Arcilla, Director, Nat'l Institute of Geological Sciences

- 지질조사 재검증 결과 BATANN 원전 복구가동에 안전상의 문제 없으며, 동 발전소는 가동후 60년간 가동 가능한바, 경제적으로도 타당
- 지난 7월 NIGS 소속 Kelvin Rodolfo는 BATAAN 원전 복구는 동 지역이 휴화산인 Mt. Natib 인근에 있음을 고려하지 않은 법안이라고 비난, Rodolfo 교수는 BATAAN 뿐 아니라 화산지대에 속한 필리핀 전역이 경수로(reactor)와 핵폐기물 보관에 위험하다고 언급, NIGP Lagmay 교수도 관련 법안 제출전에 Mt. Natib에 대한 지질평가(IAEA 기준에 의거)가 먼저 수행되었어야 했다고 언급한바 있음.
- 이번 지질조사 재검증은 이같은 주장에 반증 제시하기 위해 시행된 것

□ 그러나 지난달 Almendras 장관은 Bataan 원전 복구는 정부의 핵발전 계획에 포함되어 있지 않고, Aquino 대통령도 각종 사회적 복잡성으로 인해 바탄 원전은 영구 폐기 쪽에 무게를 둔 발언을한 바 있음. 원전 복구가동/신설 위해서는 2001 EPRI(전력산업 개혁법) 수정 필요, 안전, 비용대비 효과성 등 복잡한 정치적 이슈가 동반된다는 입장

□ 필리핀 에너지개발계획 2007~2035 에 따르면 필리핀은 만성적 에너지 부족 해결 위해 원전 건설/복구 검토 해야 한다고 지적. 에너지부는 원전 운영까지 향후 10~15년 소요될 것으로 예상 중인 가운데 Meralco, SanMiguel 등 필리핀의 대표적인 전력 재벌 CEO들도 원전 건설 관심 표명한바 있음.

□ 참고: 현재 필리핀내 진행/건설중인 발전소 프로젝트

- Luzon 지역: 50-100-mw lignite coal-fired CFB in Cauayan, Isabela, of PNOC-EC which is encountering local/LGU acceptance problems; the 250-500-mw Malampaya natural gas-fired CCGT Greenfield (possible location in Rosario Cavite, Sucat Paranaque, Cabuyao Laguna, Calamba Laguna or Lipa Batangas) of PNOC-EC, the 150-mw Kanan River Hydro Project of SK E&C for Meralco, the coal-fired plant of GN Power in Bataan (formerly natural gas/LNG-fired) and another coal-fired plant in Subic of Aboitiz.
- Visayas 지역: 다수의 소수력, 석탄화력 발전소 건설/계획중
- Mindanao 지역: 70-140-mw coal-fired CFB in Surigao del Sur of Benguet Corp.'s 현재 석탄 채굴 승인 획득 단계

▣ 경제 단신

Batangas-Manila 100Km 가스관 프로젝트, PPP로 추진 가능성 언급

- Almendras 에너지장관, PNOC에 '발전용과 운송연료용' 가스 공급체계 구축가능성 검토요청
 - 팔라완섬 Malampaya에서 100Km의 가스관 연결 및 600-MW의 가스화력 발전소 건설 사업
 - 버스용 가스공급 시스템 구축이 필요하고 가스관 사업은 투자 회수기간이 긴 특성상 민간의 투자 참여가 쉽지 않다는 특성도 고려한 결과인 듯

- PNOC는 전문 컨설팅을 통해 입찰 실시를 위한 프로젝트 사업비 규모 산정작업 개시 예정
 - 2010.9월에 Abacus Holdings가 \$12억에 가스관 공사 추진 제안했다가 거부된 바 있음
 - 에너지 분야 진출을 확대하고 있는 San Miguel도 동 프로젝트 참여 의사 표명 중 (Business World 12.6)

JG Summit 나프타 분해공장 공사 내년 재개, 2012년부터 가동 예정

- 필리핀 최초의 나프타 분해 공장, 자금난으로 준공 늦어져 예정보다 4년 지연되고 있어
 - 공사가 지연되면서 총 투자규모는 기존 P256억에서 P344억으로 34%나 증가
 - 폴리에틸렌, 폴리프로필렌, pyrolysis 가스 및 부산물로 acid gas 등 초기에는 92.5만 톤 생산

- BOI에 'new producer' 자격으로 투자인센티브 부여 신청, 수입품 대비 가격경쟁력 확보 가능
 - 각종 플라스틱 원료의 수입의존도 낮추고 국내 플라스틱 산업도 원료 획득 쉬워질 전망
 - 2011년 중 공사 완료하고 이르면 하반기부터 시험가동에 들어가(Philippine Star 12.14)

3/4분기까지 금속 광물 생산 P798억으로 전년 대비 40%나 증가

- 국제 원자재 가격 상승과 신규 광산의 생산 개시로 전반적인 금속 광물 생산 큰 폭 증가
 - 금이 30% 늘어난 P491억으로 가장 큰 비중, 생산 물량 기준으로는 29,401Kg으로 6% 증가
 - 니켈이 P125.3억, 구리 P113.6억, 은 P8억, 아연 P3.5억, 크롬 P0.86억을 각각 기록

- 니켈 생산은 새로운 광산의 생산 개시로 전년 대비 60%가 증가한 10.57 DMT 생산
 - Adlay Nickel이 2.8 DMT, Cagdianao Nickel이 2.02 DMT를 각각 생산하여 주도적 위치
 - 호주, 영국, 캐나다 등 광산투자 움직임 활발해 광물생산 지속증가 전망 (Business World 12.14)

에너지 부, 2011년에 JICA 지원으로 벽지 태양열 전기 공급 사업

- 전기 공급 안 되는 전국의 산간, 섬 지역 대상 총 2,750 가구에 가정용 태양열 발전설비 설치
 - 가정마다 Solar Panel, 태양열 보관 및 전기전환 장치, 배터리로 구성된 설비 공급
 - 각 가정은 월 P200 부담하여 배터리 유지에 충당하고 기본 조명과 선풍기, 라디오, TV 이용

- JICA의 자금 지원과 함께 에너지 부와 지방정부의 매칭 펀드, 수용가의 유지비 부담방식
 - 가구 당 설비비용 P30,000 내외를 1회 지원하며 수용가에서는 소액의 유지비용 부담
 - 2011년 초 Northern Samar 지방의 300가구를 시작으로 Luzon에 총 782가구, Visaya 에 370 가구, 민다나오에 1,598가구 혜택(Business World 12.10)

태국 EGCO, Quezon Power 석탄화력 지분 추가매입 통해 운영권 확보

- U\$215 백만 투자해 발전소 지분 26.125% 추가 확보해 총 지분 52.125%로 경영권 획득
 - Quezon Power 운영 및 관리를 담당하는 Covanta Philippines Operating 및 재무적 투자자인 Ogden Power 지분을 100% 인수함으로써 이들이 보유한 발전소 지분 확보

- 동남아 지역의 전력 산업 진출 확대를 통해 장기적인 수익원 다양화 및 업종 다각화 추구
 - 직접 발전소 건설 보다는 안정된 프로젝트의 지분 확보 방법으로 동남아 전력시장 진출확대
 - 지난 9월에도 U\$73백만 투자해 라오스의 Nam Thuen 2 Power 지분 10% 추가 확보 (Business World 12.15)

2011년도 필리핀 GDP 성장률 5.4%로 전망 - 英, Standard Chartered Bank -

- 2010년의 예상을 뛰어넘은 7.2%에서 내년은 경기과열에 대한 우려로 소폭 둔화 예상
 - 필리핀 정부의 개발예산 조정 각료위원회(DBCC)의 7-8% 성장 목표 보다는 낮은 수준
 - 금년에 촉발된 투자분위기 이어지는 가운데 OFW 송금이 민간소비를 이끌어 갈 것으로 전망
 - 2010 하반기부터 큰 폭으로 늘고 있는 아시아지역 수출의 성장 기여도도 높아질 것으로 기대

- 단기적으로는 물가관리에 문제가 없으나 중기적으로 통화관리 타이밍을 놓치면 인플레이 위험
 - 핫머니 유입을 우려해 금리조정 실기할 경우 외부 충격에 의해서 보다는 내부적으로 총수요 증가율이 총공급 증가율을 상회하는 demand pull 인플레이가 발생할 위험성 고려해야
 - New York 소재 경제연구소 Global Sources는 꾸준한 해외송금, 기업수익 증가, 높은 투자 의욕 등을 감안, 2011년 성장률을 5-5.5%로 전망 (Philippine Star 12.7)

‘필리핀, 2011년 중반 이후에야 금리 인상할 것’ -미 국제금융연구소 전망-

- 금년과 내년 공히 3-5% 범위 내에서의 안정적인 인플레이 추이가 저금리 정책 고수의 배경
 - 중앙은행(BSP)은 금리인상이나 기준율 인상은 현재의 경기 회복기조를 무산시킬까 우려
 - 폐쇄화 강세로 수입물가가 안정된 것이 전체 물가안정에 기여하고 2011년도 물가도 안정적으로 보고 있어 경제회복을 저해할 금리인상을 시급한 정책과제로 보지 않아

- 2010년도 필리핀의 GDP 성장률은 6.5%, 2011년에는 6% 내외로 소폭 둔화를 전망
 - 필리핀의 금융 시스템은 글로벌 위기와는 절연되어 있어 유럽 등의 재정문제가 필리핀 경제 성장에 악영향을 미칠 여지는 크지 않은 것으로 평가
 - 현재 필리핀 중앙은행의 overnight 예금금리는 4.0%, 대출금리는 6%로 사상 최저 수준 (Philippine Star 12.9)

11월 말 현재 필리핀 외환보유고 U\$613억으로 사상 최대 기록 -중앙은행-

- 재정적자 보전을 위한 정부차입 증가, 중앙은행의 외환 거래, 보유 금의 평가액 증가 등 원인
 - 외환 거래는 수출, OFW 송금, BPO수익, 외국인 직간접적인 투자 등 지속적 증가가 뒷받침
 - 2009년 11월 말 U\$441.67억 대비 38,8%나 증가한 규모. 중앙은행의 투자 수입 43.2%, 보유 금 평가액 이 22.7% 각각 증가한 반면 IMF 특별인출권은 U\$11.48억으로 변화 없어

- 상품과 서비스 수입결제는 10.7개월, 단기 외채 상환 필요 액의 11.2배 규모
 - 미국의 인위적인 경기부양 정책 시행으로 2011년에도 외환의 지속적 유입이 이루어질 전망
 - 금년 Hot Money 유입은 10.15일 현재 전년비 301%나 증가한 U\$18.5억 (Philippine Star 12.8)

필리핀 자동차 판매 전년 대비 28.9% 증가, 11월까지 153천 대

- 기업 투자와 와 소비자 신뢰 지수 상승의 영향, 연말까지 '96년 기록 162천 대 넘어설 전망
 - 상반기 평화적인 총선이 판매확대에 기여, 공격적인 할부금융, OFW 송금증가도 중요한 기여
 - 차종 별로는 승용차가 28% 증가한 41,737대, 상업용은 29.4% 증가한 99,756대 각각 기록

- 2010년은 비 정상적인 판매증가, 2011년 자동차 판매 증가율은 4-5%로 급속히 둔화 예상
 - CAMPI등 관련업계는 선거, 태풍 피해 복구 수요 등 비정상적 요인도 있으나 모멘텀을 살려 부품산업 육성 등 원가절감 통해 내수시장확대 기회로 활용필요 지적 (Philippine Star12.8, 10)

PLDT, 2011sus 투자는 broadband와 유선 통신망 확충에 중점

- 총 투자규모는 금년의 P286억 대비 소폭 증가한 P300억 이상으로 계획
 - 유선 서비스와 이동 통신 서비스의 네트워크 coverage 개선에 중점 투자하되 broadband 서비스를 고도화하고 유선 서비스를 재정비해 치열해 지는 경쟁에 대비한다는 전략
 - net profit 목표는 2009년 P411억 대비 1% 증가한 P415억으로 제시

- PLDT 이동통신 가입자 수는 6월말 4,530만에서 9월말 4,401만으로 소폭 감소
 - 필리핀의 이동통신 가입자는 총 인구의 82% 수준인 7,790만, 하루 20억 내외의 문자 서비스가 사용되고 정부의 정책 홍보자료도 문자서비스를 활용해 발표될 정도
 - PLDT는 홍콩의 First Pacific, 일본의 NTT Communications, NTT DoCoMo가 공동 소유
 - 3/4분기까지의 매출은 전년 동기 대비 1% 감소한 P1,067억 (약 U\$25억불)
(Business World 12.15)

▣ 투자진출 A to Z

농업(옥수수, 쌀) 비즈니스 투자시 외국인 지분제한 및 인센티브 규정은 어떻게 됩니까?

Q. 외국인이 필리핀내 옥수수, 쌀 관련 농업, 관련 곡물의 가공, 제조에 투자하는 경우 외국인 지분 제한 및 투자인센티브 규정은 어떻게 됩니까?

A. 필리핀 외국인 투자법 Negative List에 의거, 외국인은 농업에 직접 종사할 수 없지만 농업에 기업형태로 투자(100%) 가능합니다. 단 옥수수, 쌀의 경우 필리핀의 전략적 식량 자원으로 두 작물의 경작, 가공, 가공품 생산 등에 투자시 외국인 지분 한도는 40% 이하로 제한되어 있습니다.

투자 인센티브 수혜 관련 하여 농업은 필리핀 BOI(투자유치위)가 매년 업데이트 발표하는 투자유치우선계획(IPP)에 포함돼 있는바, 인센티브 수혜 대상이 되며, 농산물 가공업의 경우 해당 원료(곡물)이 필리핀내에서 생산된 경우 BOI(Board of Investment)에 등록, 4~6년간 법인 소득세(30%) 면제 등 금전/비금전 인센티브 수혜가 가능하고, 수입 원료를 사용하는 경우 최종 가공품의 수출하는 경우에 한해 인센티브가 부여됩니다.

(IPP 2010 Guideline 참조)

▣ 주요 경제 지표

지표		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2009	2010
OUTPUT									1 분기	
Real GDP 성장률		4.9	6.4	5.0	5.3	7.1	3.7	1.1	0.9	7.9
Per Capita GNP (Current Prices: U\$)		1043.6	1120.7	1254.4	1463.7	1766.1	2053.5	2005.2	938.7	1,082.2
Per Capita GNP (Constant Prices: U\$)		768.9	805.4	832.0	859.7	906.3	945.3	964.3	465.1	493.8
Saving Rate		26.1	27.6	27.8	26.8	27.5	27.9	26.6	-	-
PRICES(2000=100)									1~9 월	
Core Inflation		3.4	5.7	7.0	5.5	2.8	6.2	4.1	4.5	3.8
EXTERNAL SECTOR										
Trade Balance(U\$백만불)		-5851	-5684	-7773	-6732	-8391	-12885	-8878	1~7 월	
									-3868	-2686
Export	Goods:U\$백만불	35339	38794	40263	46526	49512	48253	37510	1~8 월	
	(% Change)	2.7	9.8	3.8	15.6	6.4	-2.5	-22.3	24011	32970
Import	Goods:U\$백만불	41190	44478	48036	53258	57903	61138	46388	24011	30911
	(% Change)	3.1	8.0		10.9	8.7	5.6	-24.1	-31.1	26.7
									1~6 월	
Investments, Net(U\$백만불)		672	-1647	2189	-118	3503	-1855	-2065	-2633	-240
Of which: Net Direct Investments(U\$백만불)		188	109	1665	2818	-620	1285	1589	1144	445
Net Portfolio Investments (U\$백만불)		562	-1713	3475	3043	4623	-3798	1449	-1176	-1205
									9 월	
Total Foreign Assets BSP (U\$백만불)		17063	16228	18494	22967	33751	37551	44243	42529	53754
									6 월	
External Debt(U\$백만불)		57395	54846	54186	53367	54938	53856	53255	52006	56992

-환율동향

	2010											
	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월 (1~15)
페소/ 달러	46.56	46.17	46.46	45.87	44.79	45.66	46.55	45.30	44.38	43.53	43.40	43.84
원/ 달러	1171.6	1145.9	1160.0	1137.6	1117.2	1161.0	1204.1	1179.9	1167.0	1123.4	1126.2	1143.20
페소/ 원	25.34	24.98	25.13	24.91	25.04	25.51	26.03	26.13	26.43	25.91	25.93	26.14

자료: 외환은행 매매기준율

▣ 전문자료 (보는 방법은 '해외투자진출관련 안내'란 참조)

- 필리핀 광물자원 개발투자 가이드(2010.11)
- 필리핀 IPP(독립/민자발전) 프로젝트 진출가이드 (2010.5)
- 필리핀 RE(재생에너지)/CDM 프로젝트 진출가이드 (2009.10)
- ADB 프로젝트 진출가이드 (2009.9)

▣ Project 정보

- 하기 프로젝트 정보(에너지, 광물, 인프라 등)는 KOTRA 마닐라 KBC 가 다양한 경로(정부기관 및 프로젝트 보유사 접촉, 관련 포럼 개최, 필리핀내 유력 컨설팅사/기관 제휴 등)로 입수한 개발/투자 프로젝트 정보를 요약한 것입니다.
- 동 프로젝트에 관심이 있으신 기업은 KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터로 연락 주시기 바랍니다.(contact:임성주 차장/Tel: +63-2)893-3244, 1183/sungju@kotra.or.kr)
- 단, 동 정보는 한국기업에게 프로젝트 정보를 제공하기 위한 것으로 프로젝트 정보의 정확성, 추진기업 신뢰성과 KOTRA 는 관련이 없음을 양지하시기 바랍니다.

1) Power / Energy Projects (Conventional & Renewable); LUZON 지역

* C: Committed (F/S 완료, 자금조달계획 완료 프로젝트)

* I: Indicative (F/S, 또는 합작사 발굴 단계 프로젝트)

No.	Name of the Project	Location	Project		Proponent	Target	(C)ommitted/ (I)ndicative
			Rated Capacity (MW)	Fuel/Energy Source			
1	CFB Coal-Fired Power Plant, Phase II	Mabalacat, Pampanga	50.00	Coal	Asia Pacific Energy Corp.	2010	I
2	Burgos Wind Power Project Unit I - (1 X 6 MW) Unit II - (1 X 40 MW) Unit III - (1 X 40 MW)	Saoit, Burgos, Ilocos Norte	86.00	Wind	Energy Development Corp.(EDC)	Unit I - 2009 Unit II - 2010 Unit III - 2011	I
3	Wind Farm Power Project	Gen. Nakar, Quezon Province	50.00	Wind	Energy World International Ltd	Mid 2011	I
4	Liquefied Natural Gas and Combined Cycle Gas Turbine	Pagbilao, Quezon	300.00	LNG	Energy World International Ltd	End 2011	I
5	17.5 MW Nueva Ecija Biomass Power Project	Barangay Tambo, Nueva Ecija	17.50	Biomass	Green Power Nueva Ecija Phil. Inc.	Q2 - 2011	I
6	17.5 MW Malasiqui Biomass Power Project	Brgy. Nacapian, Malasiqui, Pangasinan	17.50	Biomass	Green Power Pangasinan Phil. Inc.	Q3 - 2011	I
7	San Gabriel Power Plant	Sta Rita, Batangas City	550.00	Natural gas	First Gen Holdings Corp and BG Consolidated Corp.	2011	I

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

8	2 X 300 MW Coal-Fired Power Plant	Meriveles, Bataan	600.00	Coal	GN Power	2012 4 분기	I
9	Tanawon Geothermal Project	Bacman Geothermal Field	40.00	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	2012	C
10	2 X 150MW Coal-Fired Power Plant	Sitio Naglatore, Cawag, Subic	300.00	Coal	Redondo Peninsula Energy Inc.	2012	I
11	Quezon Power Expansion Project	Mauban, Quezon	1.00	Hydropower	Quezon Power Phils.	2012	I
12	17.5 MW Isabela Biomass Power Project Phase 2	Isabela	17.50	Biomass	Green Power Isabela Phil., Inc.	2012	I
13	17.5 MW Mindoro Biomass Power Project Phase 2 (SPUG)	Mindoro	17.50	Biomass	Green Power Mindoro Phil., Inc.	2012	I
14	Kanan B1 Hydro Power Project	Gen. Nakar, Quezon Province	145.00	Hydropower	Energy World International Ltd	Phase I - End 2012/ Phase II - End 2013	I
15	Kalayaan Pumped Storage Power Plant III (CBK Expansion)	Lumban, Laguna	360.00	Hydropower	J Power and Sumitomo Corp.	2013	I
16	Quezon Power Expansion Project	Mauban, Quezon	500.00	Coal	Quezon Power Phils.	2014	I
17	Rangas Geothermal Project	Bacman Geothermal Field, Sorsogon	40.00	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	September 2015	I
18	Balintongan River Multi-Purpose Project	General Tinio, Nueva Ecija	30.00	Hydropower	National Irrigation Administration	2015	I
19	NorthWind Pamplona Project	Pamplona, Cagayan Valley	30.00	Wind	NorthWind Power	2015	I
20	Manito-Kayabon Geothermal Project	Bacman Geothermal Field, Sorsogon	40.00	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	February 2016	I
21	Pagbilao Expansion	Pagbilao, Quezon	400.00	Coal	Team Energy Corporation	N/A	I
22	Pantabangan Expansion	Pantabangan, Nueva Ecija	78.00	Hydropower	First Gen Hydro Power Corp.	N/A	I
23	Pagudpud Wind Power Project	Pagudpud, Ilocos Norte	40.00	Wind	Energy Development Corp.(EDC)	N/A	I
24	2 X 135MW Coal Fired Power Plant	Brgy. Puting Bato West, Calaca, Batangas	270.00	Coal	Trans-Asia Power Generation Corporation	N/A	I
Total Committed Rated Capacity			3,980.00				

2) Power / Energy Projects (Conventional & Renewable); VISAYAS

No.	Name of the Project	Location	Project		Proponent	Target	(C)ommitted/ (I)ndicative
			Rated Capacity (MW)	Fuel/Energy Source			
1	3 X 82 MW CFB Power Plant Expansion Project Unit I - (1 X 82 MW) Unit II - (1 X 82 MW) Unit III - (1 X 82 MW)	Brgy. Daanlungsod, Toledo City, Cebu	246.00	Coal	Cebu Energy Development Corp. (Global Business Power Corp.)	Unit I - 2010.3 월 Unit II - 2010.6 월 Unit III - 2011.1 월	C
2	Cebu Coal-Fired Power Plant, Phils Unit I - (1 X 100 MW) Unit II - (1 X 100 MW)	Naga, Cebu	206.00	Coal	KEPCO SPC Power Corporation (KSPC)	Unit 1 - Feb. 2011 Unit 2 - May 2011	C
3	17.5 MW Panay Biomass Power Project	Brgy. Cabalabaguan, Mina, Iloilo	17.50	Biomass	Green Power Panay Philippines, Inc.	Q1 - 2011	C
4	Nasulo Geothermal	Nasuji, Valencia, Negros Oriental	20.00	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	2011	C

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

5	2 X 82 MW CFB Power Plant Unit I - (1 X 82 MW) Unit II - (1 X 82 MW)	Brgy. Ingore, La Paz, Iloilo	164.00	Coal	Panay Energy Development Corp. (Global Business Power Corp)	Unit I – 2010.9 월 Unit II - 2010.12 월	C
6	Coal-Fired Power Plant	Barangay Nipa, Concepcion, Iloilo Panay Island	100.00	Coal	DMCI Concepcion Power Corp.	2012	C
7	Aklan Hydropower Project	Libacao, Aklan	41.00	Hydropower	CalEnergy International Ltd.	July 2012	I
8	17.5 MW Negros Biomass Power Project Phase 2	Negros	17.50	Biomass	Green Power Negros Phil., Inc.	2012	I
9	Villasiga HEP	Sibalom, Antique	8.00	Hydropower	SUNWEST Water & Electric Co., Inc.	2013	I
10	Dauin Geothermal	Dauin, Negros Oriental	40.00	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	Jan. 2014	I
11	Southern Leyte Geothermal Project (formerly Cabalian Geothermal Project)	Southern Leyte	80.00	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	2019	I
12	18 MW Samar Biomass Power Project	Samar	18.00	Biomass	Global Green Power PLC	N / A	I
Total Committed Rated Capacity			958.00				

3) Power / Energy Projects (Conventional & Renewable); MINDANAO

No.	Name of the Project	Location	Project		Proponent	Target Completion	(C)ommitted/ (I)ndicative
			Rated Capacity (MW)	Fuel/Energy Source			
1	Sibulan Hydroelectric Power (Unit 1 - 26 MW) (Unit 2 - 16.5 MW)	Sta. Cruz, Davao del Sur	42.50	Hydropower	Hedcor Sibulan, Inc.	Unit 1 - Dec 2009 Unit 2 - Apr 2010	C
2	Bunker Fired Power Plant		20	Oil	MINERGY	4Q of 2010	I
3	27.5 MW Tamugan Hydropower Project (20 MW Tamugan Plant & 7.5 MW Panigan Plant)	Baguio District, Davao City	27.5	Hydropower	HEDCOR	July 2011	I
4	Agus 3 Hydroelectric Plant	Lanao del Norte	225	Hydropower	Lanao Hydropower Development Corp	2011	I
5	SM 200 MW CFBB CFTPP	Southern Mindanao	200	Coal	Conal Holdings Corp.	2012	I
6	Cabulig Mini-Hydro Power Plant	Plaridel, Jasaan, Misamis Oriental	8	Hydropower	MINERGY	June 2011	C
7	17.5 MW Cagayan de Oro Biomass Power Project	Cagayan de Oro	17.5	Biomass	Green Power Cagayan de Oro Philippines, Inc.	Q4 - 2011	I
8	Tagoloan Hydropower	Bukidnon	68	Hydropower	Luzon Hydro Corp.	2012	I
9	17.5 MW Davao Biomass Power Project	Davao	17.5	Biomass	Global Green Power PLC	2012	I
10	Mindanao 3 Geothermal	Kidapawan, North Cotabato	50	Geothermal	Energy Development Corp.(EDC)	July 2014	C
11	5 MW Camiguin Island Wind Power	Camiguin	5	Wind	Energy Development Corp.(EDC)	N/A	I
Total Committed Rated Capacity			681.00				

4) Renewable / CDM Projects

	company	Project Title	Sector	Project Size (Cost)	Site	Current Status	Remarks
1	Association of Dev't Financing Institutions & the Pacific	CDM Potential for Rural Philippine Electric Cooperatives	-	-	-	Under exploratory stage	Initial discussions conducted with some government and private agencies

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

2	AMIHAN ENERGY COR.	AMIHAN WIND ENERGY PROJECT	Wind	200 M	CEBU	Developmental Studies	
3	RYANYX GSC	RYANYX WIND ENERGY PROJECT	Wind	200 M	CEBU	Projects in Developmental Studies	The new RE law provides for mandatory off takers agreement and tax free holiday and zero vat. Both projects are expandable from 100 to 250MW.
4	Anglo Archers Assets Corp.	Central & East Visayas region BIOMass Electric Generation Program, Integ Waste Mgt, Centralized Waste water Treatment, Solar Power Energy Project	Biomass, Water, Solar	Php 300-500 to 800 M (Initially)	Central & East Visayas	For urgent discussion	For Immediately, Discussion and arrangement with thru Roger Munoz, Col. Estrada, Mr. Rogel, Ms. Yvonne for central Visayas-Cebu Program
5	Anglo Archers Assets Corp. (Member-AAA Group of Companies)	North Luzon, Ilocos Region Wind Power Electric Generation Program	Wind	Php 300-500 M (Initially)	North Luzon	For urgent discussion	For immediately, Discussion and arrangement with thru Roger Munoz, Col. Estrada, Mr. Ben Villaseñor, Usec Ernie of PMS-for north Luzon programs, Manila
6	Anglo Archers Assets Corp. (Member-AAA Group of Companies)	Mindanao Palm Tree Plantation & Oil Processing Plant Management Program	Biofuel	Php 800 M (Initially)	Mindanao	For urgent discussion	For immediately, Discussion and arrangement with thru Roger Munoz, Col. Estrada, Ms Villar, Makati
7	ASEA One Power Corp.	Waste to Energy-Base Load Power Plant Projects for the Panay-Guimaras Island, Western Visayas, Philippines	Biomass	US\$75 M	-	The company has signed 6 Power Supply Agreements with 6 Distribution Utilities. Long-Term Exclusive Sales Contracts were also signed with Feedstock Suppliers. The sites where the Power Plants will be set up have been identified and will be acquired by August 2009. Financing is expected to be closed by the end of September, 2009. Government permitting and licensing are on-going. Construction of power plants to start on October 1, 2009. EPC Contractor has already been identified and is scheduled to start preliminary work on August 1, 2009. Micro-sitings to determine the proximity of the feedstock resources to the power plants are currently being conducted to ensure sustainability of feedstock. Private Placements of Funds are now under negotiation with potential investors. Bulk of financing to be provided by an Export-Import Bank.	Start of Commercial Operation will be on January 01, 2011 considering the urgent power requirements of the franchised areas. The Renewable Energy Law of the Philippines is now effective providing fiscal and non-fiscal incentives for Renewable Energy Project. Our Business Plan has been selected as a 1 st Prize Winner in a recently concluded competition sponsored by the USAID under the Private Finance Advisory Network. The 30 MW is Phase I of the Project. Phase II of the Project will consist of a combined capacity of 60 MW where additional equity investments are needed. Phase III of the Project will comprise 30 MW, for a total of 111 MW for the 3 Phases to have Commercial Date of Operation by January 01, 2011 for Phase I, by June 01, 2011 for Phase II and January 01, 2012 for Phase III.
8	AVOTECH CORP.	Construction and Installation of 1.4MVA substation steel structure-HRD(S) pte.ltd	Electrical Cons't	Php 1.320M	-	Discussion on-going	The Japanese' purchasing officer is very particular about the material details and requires every single item reflected in the BM.
9	AVOTECH CORP.	Supply & Installation of 3-Units 333KVA Transformers at Substaion O	Electrical Cons't	Php 1.69 M	-	Discussion on-going	The Japanese' purchasing officer is very particular about the material details and requires every single item reflected in the BM.
10	Baljurashi Industrial Engineering	Sorsogon Cooperative Mini Hydro Projects	Hydro	-	-	2 for prefeasibility and project financing 2 for upgrading from 0.4 to 4.0 MW	-

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

11	Oriental Energy	Timbaban Hydropower Project	Hydro	US\$50 M	Visayas	Under development, awaiting DOE RE Service Contract	-
12	Oriental Energy	Solar Energy Project, Philippines	Solar	US\$ 3-4M/project	-	Under development	-
13	BRONZEOAK PHILIPPINES, INC.	15 MW Biomass Power Plant by San Carlos BioPower Inc.		US\$45 M	-	Securing Environmental Compliance Certificate, Securing Off-take Agreements, Securing Biomass Supply Agreements, Finalizing technical design and layout	Exploring business opportunities with potential Co-developer/ equity partners; Suppliers/ EPC contractors
14	BRONZEOAK PHILIPPINES, INC.	South Bukidnon Bioenergy, Inc. ("BUKIDNON")	Bio Energy	PhP 4.5 Bil.	-	Agro-industrial status of land – granted by the DAR in December 2008, ECC– secured, BOI– registered on 2008, Cane Supply – detailed land survey utilising GIS technology complete and part of Cane Supply report. MOU entered into with Department of Formation of Cane Association is underway together with discussions with potential cane consolidator, Sugar Regulatory Administration – certification is being secured, Electricity Connection – MOA entered into with FIBECO. System Impact Study for Transco system complete and for FIBECO system almost complete, Equipment Procurement – bids received on 2008. A recent turn-key bid has been received in March 2009, Ethanol Sales – Petron has indicated an interest in entering into a long term ethanol offtake agreement. Next step is to commence detailed price negotiation, CO2 Sales – interested offtaker has been identified with final terms under negotiation, Technical design and layout completed, EPC bids received – for resubmission and evaluation	Looking for Equity Partner(s)
15	CBNet Business Consultancy	Langogan Hydropower(6.8MW)	Hydro	-	-	-	-
16	CBNet Business Consultancy	Wind energy	Wind	-	-	-	-
17	CBNet Business Consultancy Services	Biofuel Power Generation from Jatropha (concept)	Biofuel	-	Luzon	-	<p>A well-conceived 2,000 hectare Jatropha plantation has the potential to yield ca. 13t seed per hectare per year. This can generate ca. 9,400t CVO per year and 17,400tbiomass residue (seedcake) per year. Estimates show that:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 9,400t CVO is enough to power a ca. 7MW liquid biofuel power plant, - 17,400t seedcake is enough to power a ca. 4MW biomass power plant. <p>Such a project has significant social and environmental benefits as well as potential for decentralized, renewable energy. As this is a concept project, that has wide replicability potential in the Philippines and elsewhere, a feasibility study needs to be undertaken as the agronomical, energy,technical and economic conditions should be closely examined as a first step. Thereafter, a business plan should be prepared that will determine the financial and operational details as well as the business structure of a joint venture. Following that, a pilot plantation of 2,000 hectares will help to fine tune the details of a business model that has huge potential for</p>

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

							poverty alleviation, energy independence, switching away from fossil fuel, and reducing human impact on the climate to name just a few of the benefits
18	CBNet Business Consultancy Services	Langogan 6.8 MW Hydropower Project (Palawan)	Hydro	TPC = U\$19.84 M	-	Feasibility study completed; all permits & rights obtained; debt financing available. Equity partner sought	The Renewable Energy Act of 2008 and its Implementing Rules and Regulations provides for a set of incentives (portfolio standards, tax & import duty breaks, tariff) that provide a framework to support the development of RE projects. The Act feed-in also provides that power from intermittent renewable sources must always dispatch.
19	CBNet Business Consultancy Services	Sagada Wind Energy Project (Northern Luzon)	Wind	TPC = \$42M	NLuzon	Underlying data & economic assessments being re-validated	The Renewable Energy Act of 2008 and its Implementing Rules and Regulations provides for a set of incentives (portfolio standards, tax & import duty breaks, tariff) that provide a framework to support the development of RE projects. feed-in
20	CLEANSAVE WASTE CORP.	Waste to Energy Project using Steam Injected Autoclave Systems, Philippines	Biomass		-	1) Environmental Clearance Certificate (ECC) for 1st project site processing 2000 tpd of MSW: 100% Secured, 2) Philippine Patent to CleanSave Process: 100% granted, 3) NDA with Government Owned Controlled Corporation (GOCC) as a potential strategic investor; now undergoing due diligence: 100% Signed 4) Letter of Interest to the Philippine DNA to signify its intention of developing it into a CDM project; 100% submitted 5) 25 year contracts for the supply of 2000 tons per day (tpd) of MSW with a group of MSW haulers for its 1st plant; 100% secured 6) two project sites covering a total of 67 hectares: 100% Conditionally purchased and Ownership transfer under process 7) 25 year contracts on unrestricted delivery of MSW in the jurisdiction of two Local Government Units (LGU); 100% Secured 8) 25 year contract for Medical Waste from Philippine hospitals: 100% secure 9) Pre Feasibility Study: 100% Completed 10) Finance arrangement 30%; Currently looking for potential equity investors for stage 1: There is also an ongoing due diligence for a possible maximum of 20% equity investment is being conducted by a Philippine Government Owned Corporation	Mandate for CDM or CER sale is with TFS Green UK. Dealings on CER shall be coursed through or done in coordination with TFS Green UK.
21	ENVIRONMENT MANAGEMENT & TECHNOLOGY UNLIMITED OF THE PHILIPPINES	ALAMINOS INTEGRATED WATER RESOURCES PROJECT	Hydro	U\$ 18 – 20 M	-	Full Feasibility Study Completed, M.O.U. with Alaminos City Government concluded, T.O.R. for Finalization	-
22	ENVIRONMENT MANAGEMENT & TECHNOLOGY UNLIMITED OF THE PHILIPPINES	SUNWEST HYDRO PROJECT	Hydro	U\$ 4.0 M	-	Full Feasibility Study Completed, Electro Mechanical Equipment supply for bidding, Full Automation must be included	-

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

23	ENVIRONMENT MANAGEMENT & TECHNOLOGY UNLIMITED OF THE PHILIPPINES	VILLASIGA HYDRO PROJECT	Hydro	U\$ 16.0 M	-	Full Feasibility Study Completed, Electro Mechanical Equipment supply for bidding, Full Automation must be included	-
24	ENVIRONMENT MANAGEMENT & TECHNOLOGY UNLIMITED OF THE PHILIPPINES	WIND POWER GENERATION FOR SMALL BUILDINGS IN CLUSTER	Wind	U\$ 4~6 M	-	Conceptual Study and Model Finalized, Engineering and Feasibility Study to be done, Seek JV / Equity Investor, EPC Supply	-
25	ENVIRONMENT MANAGEMENT & TECHNOLOGY UNLIMITED OF THE PHILIPPINES	UPGRADING OF HEDGOR "8" HYDRO PLANTS	Hydro	U\$ 20M	-	Electro Mechanical Equipment for Bidding end of 2009	-
26	FIRST GEN CORP.	15-20 MW Kulaman Run-of-River Hydroelectric Plant Project	Hydro	~ U\$ 50M	-	The Project is in the Preliminary/Detailed Engineering Design stage with some of the key permits and endorsements already obtained.	-
27	FIRST GEN CORP.	15-30 MW Puyo Hydroelectric Plant Project	Hydro	~ U\$ 75M	-	The Project has recently completed its Feasibility Study and is nearing commencement of the Preliminary/Detailed Engineering Design. Majority of the Project's key permits and endorsements are already obtained.	-
28	FREIDRICH ENTERPRISE	Solar Power as Alternative Source of Power for a Resort	Solar	-	-	The system is currently undergoing a study	The Owner is willing to assist us in doing studies and analysis on determining the best possible Power Solution for his home.
29	GLOBAL TRADE MANAGEMENT CONSULTANCY SERVICES	DEVELOPMENT AND PROMOTION OF BIOFUEL-BASED ENTERPRISES WITH COCONUT AND JATROPHA FARMING SYSTEMS IN LAGUNA AND OTHER AREAS	Bio Energy	-	-	Municipalities with large potential areas for Jatropa and the expansion or replanting of coconut will be selected for the project. Areas which were logged over of coco lumber but without replanting will also be preferred. This project will be implemented in the Fourth District of Laguna particularly in the municipalities of Sta. Maria, Mabitac, Famy, Siniloan, Lumban, Kalayaan, Cavinti, Luisiana, Pakil, Pangil and Paete. Estimates by Godilano (2008) showed about 10,000 hectares of possible coconut+Jatropha curcas areas and another 40,000 hectares that can be used with coconut+Jatropha but would require slope stabilization technology. On-farm demonstration cum trial of biofuel-based farming systems (BBFS) that integrates coconut, jatropa and fuelwood will be established with the participation of at least five farm partners in each municipality. At least one hectare will be planted to five modules of BBFS.	-
30	JEHYDRO POWER VENTURES, INC.	AMANDORAGA FALLS MINI-HYDRO ELECTRIC PROJECT	Hydro	4 megawatts (PhP 10 M)	-	Seeking Memorandum Of Understanding with Governor.	-

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

31	JEHYDRO POWER VENTURES, INC.	GUIMARAS ILOILO POWER BRIDGE AND CEBU NEGROS POWER BRIDGE	-	-	-	Exploratory and data gathering on ocean current velocity	-
32	LAGUNA BIOFUELS DEV'T COOPERATIVE	DEVELOPMENT & PROMOTION OF BIOFUEL-BASED ENTERPRISES WITH JETROPHA-COCONUT FARMING SYSTEMS IN LAGUNA AND OTHER AREAS	Biomass	US\$ 5.0 M	-	ON GOING	Programs on hold due to lack of financing
33	LGU OF NORTHERN SAMAR	RE Development (Mini-Hydro & Wind Power)	Hydro & Wind	-	-	Request for Letter of Interest from interested Investors	Need funds for the preparation of detailed feasibility study and engineering design
34	ORIENTAL MINDORO ELECTRIC COOPERATIVE, INC. (ORMECO)	2.1 MW LOWER & 2.1 MW UPPER LINAO CAWAYAN RIVER MINI HYDRO PROJECT	Hydro	US\$2- 2.5M/ MW	-	The Detailed Engineering Design will complete on September this year. MOA for major loan has been signed and only minor requirements are being complied for release.	Our plan is to construct first the lower hydro, since it can easily be done because of short headrace. While in commercial operation it can help funding the construction of upper hydro, hence minimizing the loan from the funder DBP. ORMECO had negotiation with DBP to handle the CDM to upset and help in paying the loan for the project.
35	PACIFIC ECOLOGY & ENVIRONMENT, INC.	2 MW Biomass Power Plant	Biomass	-	-	Feasibility Study	-
36	Pasig Agricultural Development & Industrial Supply Corp	Energy Power Plant	Biomass	-	-	The project in under the feasibility study stage.	Detailed project information to be submitted and discussed during the actual meeting.
37	PERPETUITY CONSULTANCY INTERNATIONAL	Waste Management Collection, Biogas	Biomass	-	-	Start-up	
38	PHILIPPINE SOCIETY OF AGRICULTURAL ENGINEERS	Rice Husk Biomass to Energy Projects in the Philippines	Biomass	US\$2,000/k W	-	10 Feasibility studies have been done in the Philippines	A special purpose company is necessary to package several projects in the Philippines. This will enable bundling or programmatic CDM activity.
39	Phil-Bio Sciences	Tacloban Multifuel Biomass Project	Biomass	US\$ 9 M	-	Project Idea Note (PIN) has been prepared. PhilBIO made CDM baseline evaluation of the project activity. The ECC application is currently being prepared to ensure that the project is compliant with DENR standards. Project Design Document (PDD) is currently being prepared. Soil test was already conducted to determine appropriate site for the cogeneration facility.	Ground breaking ceremony was held in July 2009. Project implementation will commence towards the end of 2009.
41	PHILIPPINE VETERANS BANK	TACLOBAN MULTI FUEL POWER ROJECT	-	PhP 495 M	-	-	-
42	PHILIPPINE VETERANS BANK	AMERTECH CORPORATION COCA COLA PROJECT	-	PhP 148 M for 4 plants	-	-	-
43	PHILIPPINE VETERANS BANK	TOLEDO CITY BONDS (HOTEL PROJECT)	-	PhP 170 M	-	-	-
44	PHILIPPINE VETERANS BANK	ANGELES CITY SPORTS COLISEUM	-	PhP 600M	-	-	-
45	PHILIPPINE VETERANS BANK	ZAMBOANGA SIBUGAY ROVINCIAL HOSPITAL	-	PhP 310 M	-	-	-
46	PNOC RC	Sicopong(17.8MW)	Hydro	US\$ 44.5M	Negros Oriental	Pre-Development Permit	-
47	PNOC RC	Jalaur(20.0MW)	Hydro	US\$ 300M	Iloilo	Pre-Development Permit	-
48	PNOC RC	Pacuan-Guinobaan(33MW)	Hydro	US\$ 82.5M	Negros Oriental	Pre-Development Permit	-

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

49	PNOC RC	Okoy(11MW)	Hydro	U\$ 27.5M	Negros Oriental	Pre-Development Permit	-
50	PNOC RC	Siaton(5.4MW)	Hydro	U\$13.75M	Negros Oriental	Pre-Development Permit	-
51	PNOC RC	Dulangan(18.0MW)	Hydro	U\$ 45M	Oriental Mindoro	Pre-Development Permit	-
52	PNOC RC	Saltan B(24.0MW)	Hydro	U\$ 60M	Kalinga	Pre-Development Permit	-
53	PNOC RC	Pasil B(20.0MW)	Hydro	U\$50M	Kalinga	Pre-Development Permit	-
54	PNOC RC	Pasil C(22.0MW)	Hydro	U\$ 55 M	Kalinga	Pre-Development Permit	-
55	PNOC RC	Natalang B(45.0MW)	Hydro	U\$ 112.5M	Benguet	Pre-Development Permit	-
56	PNOC RC	Abuan(60MW)	Hydro	U\$ 150M	Isabela	Pre-Development Permit	-
57	PNOC RC	Mainit(80MW)	Geothermal	U\$ 200M	Mt. Province	Letter of Intent filed with DOE	-
58	PNOC RC	Isarog(70MW)	Geothermal	U\$ 175M	Camarines Sur	Letter of Intent filed with DOE	-
59	PNOC RC	Buguis-Tinoc(120MW)	Geothermal	U\$ 300M	Ifugao	Letter of Intent filed with DOE	-
60	PNOC RC	Mt. Labo(20.0MW)	Geothermal	U\$ 50M	Camarines Norte	Letter of Intent filed with DOE	-
61	PNOC RC	Unisan(10.0MW)	Biomass	U\$ 36M	Quezon	Due diligence being conducted	-
62	PNOC RC	Floridablanca	Biomass	U\$79.3M	-	Due diligence being conducted	-
63	PNOC RC	Cagayan de Oro(1MW)	Solar	U\$6M	Cagayan de Oro	Project site evaluation	-
64	PNOC RC	Cebu(2MW)	Solar	U\$12M	Cebu	Project site evaluation	-
65	PNOC RC	Iloilo(2MW)	Solar	U\$12M	Iloilo	Project site evaluation	-
66	PRISTINE ENERGY	Heat Recovery	-	U\$15~18M	-	Looking for project developer/packager	Techno commercial of the turnkey project can be negotiated. Open for possible equity swap.
67	Redeemer RE ENERGY RESOURCES, INC.	Thermal Conversion Waste-T-RE	RE	U\$85M	-	Hosting, waste supply contracts with concerned local government units underway.	-
68	RENOUVEL DEV'T CORP.	Integrated Renewable Energy, Biofuel, Agroforestry Project	-	-	Lake Sebu, South Cotabato	Renouvel and the Indigenous Peoples are open to investors/joint venture partners for the development of the project area.	The Ancestral Domain is owned by the Indigenous Peoples of Lake Sebu, South Cotabato. Renouvel and the Indigenous Peoples of the area have an exclusive agreement to development the area for various renewable energy, biofuel etc.
69	SAN JOSE CITY I POWER CORP.	10 MW Rice Husk Fired Power Plant	-	Php 1.25 Bil	-	Almost Finished / Completed the Pre-development stage including Bank Financing	We are looking for an equity investor who can provide P240 Million Equity for 40% ownership.
70	SPECTRUM BLUE STEEL CORP. & GREENENERGY SOLUTIONS, INC	CITY OF SAN FERNANDO BIOSPHERE GASIFICATION FACILITY	-	U\$ 9.0 M	MM	The Project is on its front engineering design stages. Environment Impact studies is done, government permitting process is ongoing.	We seek to enter into partnership agreements with interested Korean groups in the completion of the project.
71	SPECTRUM BLUE STEEL CORP. & GREENENERGY SOLUTIONS, INC	RIZAL GASIFICATION FACILITY (Morong, Rizal)	-	U\$ 40 M	MM	The Project is on its front engineering design stages. Environment Impact studies is done, government permitting process is ongoing.	We seek to enter into partnership agreements with interested Korean groups in the completion of the project.
72	STA. CLARA POWER CORP.	CATUIRAN MINI HYDRO PLANT PROJECT	Hydro	PHP 1.4 Billion	Naujan	Completed feasibility study, Completed Detailed Engineering Study, On-going loan application to bank, Completed other government requirements needed	-
73	STA. CLARA POWER CORP.	CANTAKOY MINI HYDRO PLANT PROJECT	Hydro	PHP 600 M	Danao, Bohol	Completed feasibility study, On-going detailed engineering study, On-going other government requirements needed	-
74	STA. CLARA POWER CORP.	TINOC 1 MINI HYDRO POWER PLANT PROJECT	Hydro	PHP 300 M	Tinoc, Ifugao	Completed feasibility study, On-going detailed engineering study, On-going other government requirements needed	-
75	STA. CLARA POWER CORP.	TINOC 2 MINI HYDRO POWER PLANT PROJECT	Hydro	PHP 600 M	Tinoc, Ifugao	Completed feasibility study, On-going detailed engineering study, On-going other government requirements needed	-

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.58

76	STA. CLARA POWER CORP.	TINOC 1 MINI HYDRO POWER PLANT PROJECT	Hydro	PHP 350 M	Tinoc, Ifugao	Completed feasibility study, On-going detailed engineering study, On-going other government requirements needed	-
77	STAR ELECTRIC CORP.	SAN CARLOS WIND FARM 30MW	Wind	U\$ 48.8 M	San Carlos City	On going now ; already five (5) years feasibility studies ; awaits only the PPA from electric coop	Needs Equity Investor
78	STAR ELECTRIC CORP.	CARABAO ISLAND WIND FARMS 20MW	Wind	U\$ 23 M	San Carlos City	For feasibility study	Needs Equity Investor
79	TALION EQUIPMENT & CONTRACTING, INC.	Lubang Solar and Wind Power Generation	Wind	-	-	-	-
80		Catanduanes Solar & Wind Power Generation	Wind	-	-	-	-
81	TRANS-ASIA OIL & ENERGY DEV'T CORP.	SAN LORENZO WIND FARM PROJECT	Wind	U\$125 M	-	Pre-feasibility study phase completed on 2008 which concluded that there is moderate wind regime in the area to justify putting up about 54 MW wind farm; Continuous wind monitoring being undertaken that started in September 2007. Final wind assessment done in June, confirmed the wind regime in the pre-feasibility phase.	-
82	TRUGREEN RENEWABLE ENERGY INC.	SATII Coconut Shell Charcoaling and Thermal and Electrical Power Generation from Cocogas	-	U\$ 18 M	-	PDD Preparation is Funded by the World Bank, Project Design Documents for CDM Registration : For DOE Validation, Looking for Project Investors	-
83	VISION BUILDERS CONSTRUCTION AND DEV'T CORP.	BALITINGON HYDROELECTRIC POWER PLANT AND DAM IRRIGATION, GENERAL TINIO, NUEVA ACIJA	-	PHP 30 Bil	-	-	-
84	WOODRIDGE PROPERTIES, INC.	Woodridge City	-	PhP 4 Bil	-	Planning stage	-

▣ 해외투자진출 관련 안내

OIS(해외진출정보시스템) 및 '필리핀 비즈니스 클럽(온라인카페)' 운영

국내기업의 해외투자진출이 증가함에 따라 한국 정부는 해외투자진출을 효과적으로 지원하기 위해 2007.12월 해외진출정보시스템을 오픈하였으며, KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터는 OIS내 '필리핀비즈니스 클럽(온라인 커뮤니티)'을 운영하고 있는바 여러분의 많은 참여 및 정보공유를 바랍니다.

- **주요제공정보:** 투자뉴스, 투자자료실, FAQ, Q&A 등
- **커뮤니티이용방법:** 홈페이지(www.ois.go.kr)에서 커뮤니티(카페명: **필리핀, 비즈니스 클럽**)에 접속하고 커뮤니티 가입 후 정보 이용

한국투자기업지원센터 고문 변호사 무료 상담

한국투자기업지원센터는 해외투자진출 기업 및 기투자 기업을 대상으로 투자진출 관련 제도 (법률, 노무, 세무) 및 경영 애로에 대한 상담서비스를 제공하고 있습니다.

전화, 이메일을 통한 상담도 가능하며, 매주 목요일 사전 예약에 의한 내방 상담을 실시하고 있는바 필리핀 진출 기업 및 진출 추진 기업의 많은 활용 바랍니다.

- 주 1회(**매주 수요일**) 사전 예약 업체에 한해 센터 내 고문변호사와 대면 상담
- 이메일: hanskim@kotra.or.kr / 연락처: +63-2-893-3244,1183

무역투자 정보포탈 (Global Window) 안내

KOTRA는 한국기업의 무역투자 활동 지원을 위해 전세계 국가에서 무역관이 수집한 정보를 Global Window(www.globalwindow.org)를 통해 제공하고 있는 바, 많은 활용 바랍니다. (해외진출정보를 제외한 일반 통상/비즈니스 정보를 국별(필리핀 등)로 검색 가능)

전문자료 보기 (KOTRA 마닐라 KBC 발간)

상기Global Window 회원가입 / 발간자료 / 키워드 '제목' 검색필리핀

- 필리핀 광물자원 개발투자 가이드 (2010.11)
- IPP(독립/민자발전) 프로젝트 진출가이드 (2010.5)
- 필리핀 RE(재생에너지) / CDM 프로젝트 진출가이드 (2009.10)
- ADB 프로젝트 진출가이드 (2009.9)

필리핀 투자뉴스 지난호 보기

필리핀 투자뉴스의 지난호를 보시기 원하시는 경우 상기 안내드린 '필리핀, 비즈니스 클럽' / '필리핀 투자프로젝트뉴스' 란에서 다운받으실 수 있으신바, 많은 활용 바랍니다.