



필리핀 투자·프로젝트 뉴스

2009.8.14, Bi-Weekly, No. 26



kotra 한국투자기업지원센터 마닐라

Focus

필리핀 대선(2010.5월) 후보 누가 있나

투자·프로젝트 동향 정보

필리핀, 재생에너지 프로젝트 개발 가이드 라인 발표: 사업자 요건, 선정방식 등 제시

필리핀, 재생에너지 생산전력 선택적 사용 시대임박: 필리핀 대표발전사 Aboitiz Power, 재생 에너지 전력비중 확대 추진

Project 정보

San Lorenzo Wind Project

Mindoro 풍력발전 Project

Luzon Landfill Gas Project

Visayas 바이오매스 에너지 Project

구리, 금, 은 광산 Project

'Leyte' 니켈 광산 개발 Project (Magnetite/Iron/Ferronickel Opportunities)

경제 단신

필리핀, 한·중 ODA 자금 활용 2개 철도프로젝트(3.5억불 규모) 추진

BOI, 주택단지 프로젝트에 Tax 인센티브 부여

San Miguel, Tarlac-Pangasinan-La Union간 고속도로 프로젝트 참여 추진

San Miguel, South Cotabato 지역에 2만ha 카사바 농장 조성 추진

한전필리핀, Sultan Mining and Energy사와 석탄공급 계약 체결

DMCI사, Calaca 석탄발전소 사업자 선정 확정

Sarangani 주정부, Conal사 석탄화력발전 프로젝트(200MW급) 승인 임박

캐나다계 필리핀 광산개발사, 구리 금 수출 확대

바이오연료업 이후 Chemrez Technologies사, 순익 지속 증가

Aboitiz Power, 민다나오 2개 발전소(200MW) 매각입찰에 U\$ 3천만불 제시

ISA, 기업환경우수 지자체로 San Fernando, Pampanga 선정

독일 Wincor Nixdorf (IT)사, 필리핀법인 설립

Mindanao 북동부 Dinagat섬, 대형 니켈광산 개발 박차

클락 국제공항 2청사 사업자 10월 최종 선정 예정

전문가 칼럼

필리핀 수출입업 등록(CAS) 관련 유의사항

투자진출 A to Z

광물자원 개발 허가권에는 어떤 것이 있습니까?



☐ 주요 경제 지표

☐ 해외투자진출 관련 안내

OIS(해외진출정보시스템) 및 필리핀 비즈니스 클럽(온라인카페)안내

한국투자기업지원센터 법률회계 고문 무료 상담

무역투자 정보포탈(Global Window) 안내

필리핀 투자뉴스 지난호 보기

토지/웨어하우스 매각 정보: RELIANCE FARMS MARILAO PROPERTY

▣ Focus

필리핀 대선(2010.5월) 후보 누가 있나

- 필리핀 15대 대통령 선거가 10개월여 앞으로 다가오면서 (선거일: 2010.5.10일) 후보자들의 행보도 빨라지고 있음.
- 어느 나라나 그렇겠지만 개도국인 필리핀은 정권의 경제정책이 미치는 영향력이 큰 만큼 외국인투자가를 포함, 경제계는 대권후보들의 행보를 주시하고 있음.
- 현재까지 5명 정도의 후보들이 각축을 벌이고 있으며, 후보간 지지율 격차가 크지 않고 선거를 앞둔 변동폭도 커서 당선자 예측이 쉽지 않은 상태임.
 - 필리핀내 대표적 여론조사기관인 Social Weather Station의 지지율 여론조사 결과 (필리핀내 대표 미디어들도 동 기관 조사결과 인용), 현 부통령인 Noli De Castro가 줄곧 수위를 차지했으나 5월 이후 Manny Villar (전 상원의장겸 현 상원의원) 후보에게 역전당한 상태임.
 - Castro 부통령 지지율 지속 하락세, Roxas 상원의원, Estrade 전 대통령 지지율이 상승세를 보이고 있음.
 - 1, 2위간 지지율 격차 10% 이내, 2~5위 지지율 차이도 6% 이내로 박빙의 승부를 보이고 있음.
- 15대 대선 유권자는 45백만명 정도 예상, 과거 선거에서는 평균 투표율 80% 이상이었으며, 40% 이상 득표해야 당선권에 진입
 - 필리핀 정부는 선거율 향상과 공정선거를 내세우며, 자동투표시스템(Automated Election System) 도입 예정
 - 필리핀에는 1천만명의 해외취업자(OFW) 존재, 지난 대선의 경우 이들중 투표인원이 50만명에 불과, 이번에는 선거인원을 1백만명 이상으로 높이고자 정부 합동의 선거인 등록 추진중 (해외거주자는 2009.8월까지 투표자 등록해야)
- 주요 후보의 지지율 추이와 약력은 아래와 같음.

필리핀 대통령 후보별 지지율 변화율

(단위: %)

	2008년				2009년		
	3월	6월	9월	12월	2월	5월	6월
Manny Villar	17	25	28	27	26	29	33
Joseph Estrade	14	11	13	11	13	13	25
Francis Escudero	19	14	16	19	23	15	20
Mar Roxas	16	13	13	10	15	18	20
Noli De Castro	35	31	29	31	27	21	19

자료: Social Weather Station

□ Manny Villar (1949.12월생, 상원의원)



Univ. of the Philippines 경영대학원, 필리핀 최대 회계법인인 Sycip, Gorres, Velayo & Co.(SGV & Co.) Financial Analyst로 근무, 동남아 최대 부동산개발사중 하나인 Camella & Palmera Homes 설립, 대표 역임한 부호로 알려짐. 대통령 대변인(1998~2000), 상원의원장 (2006~2008) 역임. 현재 상원의원이자 Nacionalista 당 대표

□ Joseph Estrada (1937.4.19일생, 전 대통령)



필리핀 13대 대통령으로 재임 중 부패혐의에 연루, 2001년 EDSA 혁명에 의해 하야. 젊은 시절 영화배우로 인기를 누렸으며, 이를 바탕으로 정치 입문, 17년간 San Juan 시장, Fidel Ramos 정권 부통령 역임. 아직까지 대중적 인기가 존재하여 대선 출마의지를 밝혔으나 현행법상 전직 대통령 재출마가 가능한지에 대해서는 법적 해석, 여론 부정적 (현재 필리핀 대통령 임기는 6년 단임제)

□ Francis Escudero (1969.10.10일생, 상원의원)



Univ. of the Philippines 법대졸업, Georgetown University (美) International and Comparative Law School 졸업 후 변호사로 활동. 2007년 상원에 진출했으며 현재 최연소 상원의원으로 인기를 누리고 있음.

□ Mar Roxas (Manuel "Mar" Araneta Roxas II, 1957.5.13일생, 상원의원)



필리핀 정치명문가 Roxas 가문 인사, 전 Manuel Roxas 대통령 손자이자 Gerry Roxas 전 상원의원 아들, Wharton School (美) 졸업 후 투자은행 근무.

1993년 정계 입문, Estrada 정부 시절 통상산업부(Department of Trade and Industry) 장관으로 재직. 2001년 EDSA Revolution으로 장관직 사퇴했으나 Arroyo 내각에 재 등용

□ Noli De Castro (1949.7.6일생, 현 부통령)



유명 방송인으로 활동하다 2001년 상원의원 당선, 현 Arroyo 정권에서 2004년부터 부통령으로 재직, 본명은 Manuel Leuterio de Castro, Jr. 이나 Noli de Castro 또는 "Kabayan" Noli de Castro로 더 잘 알려짐.

☐ 투자·프로젝트 동향 정보

필리핀, 재생에너지 프로젝트 개발 가이드 라인 발표

- 사업자 요건, 선정방식 등 제시 -

☐ 필리핀 에너지부(DoE)가 최근 재생에너지(RE, Renewable Energy) 프로젝트 승인을 위한 가이드라인 발표

- 필리핀 Reyes 에너지부 장관이 7.12일 서명, 기자들에게만 우선적으로 공개된 동 가이드라인 (21page 분량)은 재생에너지 프로젝트 추진 기업들이 반드시 알아야 할 사항을 포함.

☐ 동 가이드라인 내용에는 사업자 요건, 사업자 선정 방식, 공고 방식 등을 포함

- 이에 따르면 재생에너지 프로젝트 사업권은 공개경쟁입찰 또는 지명협상 방식으로 계약자 선정 예정

- 입찰 실시전 에너지부 웹사이트(doe.gov.ph) 와 프로젝트 해당지역 신문에 사업자 선정 공고 게재 예정이며, DoE 심사위원회(review committee)가 신청서 평가 예정

☐ 동 가이드라인은 아울러 사업자로서 필요한 법적, 기술적, 재정적 요건도 설명

- 법적요건으로는 사업자가 갖춰야 하는 다양한 정부 허가사항과 개인, 개인사업자, 외국기업 등 사업자 성격에 따른 다양한 요건 포함, 기술적요건은 계약상의 의무조항 이행에 필요한 기술적역량을 의미, 재정적요건은 사업수행에 필요한 비용 조달 능력을 평가하기 위한 것임.

- 동 가이드라인은 이밖에 운영계약 (operating contract) 신청 절차 등도 설명

☐ 에너지부는 그러나 아직까지 재생에너지 지구 리스트 확정을 마무리 짓지 못한 상태, 에너지부, Energy Utilization & Management Bureau의 Marasigan 국장은 '아직까지 경쟁입찰에 부칠 재생에너지 지구에 대한 탐사와 맵핑 작업이 진행중' 이라고 언급

- 필리핀에너지계약라운드 (PECR, Philippine Energy Contracting Round)는 경쟁입찰 통한 에너지 분야 사업자 선정 방식으로 여기에는 석탄, 석유 개발 프로젝트와 함께 재생에너지에 포함되는 지열발전지대도 포함, 이번에 배포된 규정에는 수력, 바이오매스 서비스계약자 선정 위한 가이드라인이 포함되어 있음.

- '재생에너지 계약(Renewable Contract)' 은 필리핀 에너지부가 RE 개발사와 맺는 서비스계약으로 RE 개발사는 탐사, 개발, 프로젝트 수행위한 특정 지역 사용에 대한 독점적 권리를 갖게 됨. RE 계약기간은 25년간이며 25년에 한해 추가 연장 가능

- 에너지부는 현재 4,500MW 정도인 재생에너지 생산 capacity를 10년재 두배 수준이 9,000MW 대로 높일 예정
 - 이를 위해 지난해 재생에너지법을 발효시켰고, 금년 6월 시행령 발효 (implementing rules and regulation), 현재 재생에너지위원회(National Renewable Energy Board, NREB) 구성 추진중, NREB가 구성되면 관련 법의 주요내용인 'RPS(Renewable Portfolio Standards, 발전, 배전량의 일정 비율을 RE 생산 전기로 충당토록 하는 규정), FiT(feed-in tariff), net metering schedm 등의 세부 사항을 결정할 것임.

- Marasigan 국장은 필리핀 에너지부가 지금까지 약 100건의 RE 프로젝트를 접수, 검토했으며, 특히 풍력, 바이오매스, 수력 분야 프로젝트가 많았다고 발표
 - 그러나 아직까지 이들 프로젝트 대부분은 초기단계이며, 검토, 승인절차가 진행 중이며, 관련 국내외 투자가 급증하고 있어 추진 속도가 빨라질 것이라고 언급

- 필리핀 재생에너지법에 따르면 Renewable Energy는 지열, 수력, 바이오매스, 태양열, 풍력, 조력 등을 포함하며, 이들 분야 프로젝트 추진시 인센티브는 아래와 같음.
 - RA9153 (Renewable Energy Act)에 따르면, 재정적 인센티브로는 영업개시후 첫 7년간 소득세 면제, 이후 법인세 32%를 10%로 감면, RE 프로젝트로 발생된 Carbon Credit에 대한 면세, 10년간 관련 장비, 기계류 수입시 관세 면제, RE 생산 전기에 대한 부가세 면제 등 포함
 - 비금전적 인센티브로는 배전기업의 RE 발전 전기 일정 비율 판매 의무, RE 생산 전기 우선 공급 규정 등이 있음. (이는 상기 언급된 RPS와 관련)

대상	인센티브 내역
<p>Developers of RE facilities including hybrid & cogeneration systems using both RE sources & conventional energy, for both power and non power applications, (DoE 인증서 획득 필요)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Income tax holiday for seven years; - Duty-free importation of RE machinery, equipment and materials including control and communication equipment; - Special realty tax rates on equipment and machinery not exceeding 1.5% of their original cost less accumulated normal depreciation or net book value; - Net operating loss during the first 3 years from the start of commercial operation which had not been previously deducted from gross income shall be carried over as deduction from gross income for the next 7 consecutive taxable years immediately following the year of such loss (NOLCO); - Corporate tax rate of 10% on its net taxable income after 7 years of ITH; - Accelerated depreciation of plant, machinery and equipment may be applied if the project fails to receive an ITH before full operation; - 0% Value-Added Tax rate on the sale of fuel or power generated. Zero rated VAT on purchases of local supply of goods, properties and services needed by RE developers in the development, construction and installation of its plant facility as well as the exploration and development of RE resources and its conversion into power; - Tax exemption from carbon credits; - Cash incentive of Renewable Energy developers for Missionary Electrification. A cash generation-based incentive per kilowatt hour equivalent to 50% of the universal charge for the power needed to service missionary areas chargeable against the universal charge for missionary electrification; - Tax credit on domestic capital equipment and services; Exemption from universal charge; - Option to pay transmission and wheeling charges of on a per kilowatt-hour basis at a cost equivalent to the average per kilowatt-hour rate of all other electricity transmitted through the grid;

<p>Manufacturers, fabricators & suppliers of locally produced RE equipment & components duly recognized and accredited by the DOE</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Tax and duty free importation of components, parts and materials necessary for the manufacture and/or fabrication of RE Equipment and components made after obtaining DOE approval for such importation; - Tax credit on domestic capital components, parts & materials purchase made from DOE-accredited local manufacturers; - Income tax holiday for 7 years from the date of recognition/accreditation; - Zero-rated value added tax on transactions with local suppliers of goods, properties and services.
<p>Incentives for farmers certified by DOE that are engaged in the plantation of biomass resources (자트로파, 코코넛, 사탕수수 등)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Duty-free importation; - Exemption from Value Added Tax on all types of agricultural inputs, equipment and machinery and spare parts.
<p>Tax rebate for the purchase of RE Components</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Tax rebate for all or part of the tax paid for the purchase of RE equipment for residential, industrial or community as prescribed by DOF.

필리핀 소비자, 재생에너지 생산 전력 선택적 사용 시대 임박

- 필리핀 대표 발전사 Aboitiz Power, 재생에너지 전력 비중 확대 추진-

□ 필리핀 대표 발전사 중 하나인 Aboitiz Power 사는 전력산업에 'open access' 제도가 도입되면 조만간 소비자가 재생에너지 생산전기를 선택적으로 사용할 수 있게 하겠다고 발표

- 이렇게 되면 소비자는 배전사로부터 재생에너지 생산 전기 공급을 요구할 수 있게 된다는 것. 동 제도는 지난 2008.12 월 발효된 재생에너지법(Renewable Energy Act)의 'Open Access' 제도를 근거로 함.

- 그러나 재생에너지법이 규정한 각종 전력산업 관련 조항은 여전히 필리핀 전력규제 당국인 ERC(Energy Reulartory Commission)의 검토를 받는중. 이중하나가 12 년동안 재생에너지 생산 전력을 일정가격에 구매토록 보장해주는 feed-in tarriffs 제도임. 또하나는 NREC(National Renewable Energy Board)가 심사중인 에너지 포트폴리오 기준(energy portfolio standard)으로, 재생에너지의 의무적 사용을 규정하는 것임.

□ 한편 동사는 최근 자사의 청정, 재생에너지 브랜드인 'Cleanergy' 브랜드와 새 로고를 채택하고 자사의 수력, 지열 발전 전기 비중을 확대하겠다고 동사 Erramon Aboitiz 사장이 언급

- 우선적으로는 송배전 회사에게 재생에너지 생산 전기 판매 활동을 벌이고, 'Open Access' 제도가 시행되면 소비자 대상의 마케팅에도 나서겠다는 것

- 전력산업개혁법(The Electric Power Industry Reform Act of 2001)에 따르면, 당초 설정한 발전사업 70% 이상 민영화 목표가 달성되면 'Open Access' 제도 시행 예정

- 최근 Calaca 석탄화력발전소(600MW 급) 입찰건이 DMCI Holdings 사에 낙찰되면서 지난 7.8 일 동 70% 민영화 목표 달성. 그러나 이보다 앞서 있었던 Sual(1,000MW 급), Pagbilao (700MW 급) 대상 IPP 운영 입찰건은 입찰 참여 2 개사 제시가가 정부 목표가에 미달, 6.26 일 유찰 된바 있음.

□ 필리핀 대표적인 수력발전사로 꼽히는 Aboitiz Power 사는 자회사로 Hydro Electric Development Corp., Benguet Hydropower Corp., Luzon Hydro Corp., Nothern Mini Hydro Corp., Bukidnon Hydro Corp. 등 보유

- 또다른 동사 자회사인 Hedcor, Inc. 사는 다바오시 Tamugan 강 유역에도 27.5MW 급 수력발전소 건설 진행중, 동 프로젝트는 환경자원부 환경적합성인증서(ECC)를 획득했으며, 현재까지 프로젝트 추진에 7 천만 페소 집행. NWRB(National Water Resources Board) 도 동 프로젝트를 승인 완료했으며, 현재 다바오시 사업승인 획득 중. 그러나 다바오시 당국 (Davao City Water District)는 Tamugan 강 개발에 반대 입장을 견지하고 있음.

- 이외 지난 5 월 필리핀 전력자산공사(PSALM)은 Tiwi-Kakban 지열단지를 Aboitiz Power 에 매각한바 있음.

▣ Project 정보

- 하기 프로젝트는 CDM 프로젝트 Developer 인 CAFIS, TAREC, CNet Business Consultancy Services 와 협력, 제공하는 재생에너지 프로젝트 정보입니다.
- 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 양지 바랍니다.

San Lorenzo Wind Project

The San Lorenzo Wind Project is located in the Municipality of San Lorenzo, Guimaras 25km from the capital town of Jordan. The project started in August 2007 when a 40m meteorological mast tower was installed at the site.

A Pre-feasibility Study was completed by a Technical Advisor in November 2008 based on eleven months of data(Sept 2007 – Jul 2008) which indicated that area has a moderate wind climate and can support an estimated total capacity of 54MW.

The project which is estimated to cost \$125.3 million is programmed to be operational by 2012.

Power in Guimaras Island is currently supplied by the National Power Corporation from the Grid through the 13.2kV submarine cable owned by the local distribution utility, GUIMELCO, and by the 3.4MW diesel power plant of Trans-Asia located within the island. Presently, Guimaras is land only has a peak demand of 5.9 MW and is projected to reach only 6.7MW by the start of commercial operation in 2012. This means that the proposed 54MW wind farm will have excess capacity that will have to be exported from Guimaras to the Cebu-Negros-Panay Grid. The existing submarine cable must be upgraded to 69kV to handle this capacity.

The Renewable Energy Law with its recently promulgated Implementing Rules and Regulations mandates that the National Grid Corporation and all Distribution Utilities shall include the required connection facilities for RE-based power facilities in their Transmission and Distribution Development Plans.

Mindoro 풍력발전 Project

Executive Summary

HES 'Code Name', is developing a 15 MW Wind Energy Power System (WEPS) Project(the "Project") at Puerto Galera, Oriental Mindoro that will supply electricity to Oriental Mindoro Electric Cooperative, Inc.(ORMECO) as the primary off-taker, and to Occidental Mindoro Electric Cooperative, Inc.(OMECO), a potential secondary off-taker in the project expansion phase. The WEPS Project will supply approximately 23% of Oriental Mindoro's annual demand starting in 2009. HES plans to complete development of the Mindoro WEPS Project in 3Q2008, and achieve commercial operation in 3Q2009. The Project will supply 38-42,000 MWh per year to ORMECO, and potentially 15-16,000 MWh per year to OMECO in the future, via the NPC-SPUG 69 kV sub-transmission line at a net price less than PHP 5.00/kWh, which is PHP 1.30/kWh less than the Subsidy Approved Generation Rate (SAGR) and ~PHP3.30/kWh less than the True Cost Generation Rate (TCGR) of diesel energy.

- HES have signed a Production-sharing Contract for OSW Energy Resources - Pre-Commercial Contract with the Department of Energy on April 9, 2004, granting HES the exclusive right to develop a wind power project at the Puerto Galera site.
- HES have established the availability of economically developable wind resources at the Puerto Galera site. Wind data recorded over a 2-year period indicate good wind conditions with an average annual wind speed >7.0 m/s at 30 meters. HES's wind resource assessment has been reviewed and confirmed by an independent Consultant.
- Two (2) 60-meter meteorological towers were installed in November 2007 at the Puerto Galera site. Wind data recorded by the two met towers during the first 5 months confirm average wind speeds >8.0 m/s at hub-height (60 m).
- BreezElectric has completed an optimum WEPS design for Mindoro which utilizes the most appropriate wind turbine technology for that site. The wind turbine units are pitch-controlled,

- The 25-year ORMECO Energy Sales Agreement (ESA) was signed in April, 2006. The net Tariff of ~PHP 4.90/kWh (including the Interconnection Fee) is substantially less than the SAGR (~PHP 6.20/kWh) and the TCGR of DG energy (>PHP 8.00/kWh)
- HES and NPC-SPUG negotiated and signed the Transmission Services Agreement (TSA) in 2Q2007
- HES has obtained Local Government Unit (LGU) endorsements and approvals for the WEPS Project in Puerto Galera in 2007
- The Board of Investments (BOI) has approved and registered the Mindoro WEPS Project as a priority pioneer project in June 2007. Wind energy development is a priority investment under the BOI 2004 Investment Priority Plan, and upon registration with BOI, is entitled to the financial and other incentives
- The Initial Environmental Examination (IEE) of the Puerto Galera WEPS site was completed. The Environmental Certificate of Compliance was issued by DENR in October 2007
- BreezElectric LLC, HES's parent company, has signed and executed a Letter of Intent (LOI) in June 2007 with a Local Partner for participation in the development phase of the Mindoro Wind Project.

Luzon Landfill Gas Project

Project Name	Landfill Gas to Power
Country	Philippines, Luzon
Project Background	The landfill owners are looking for a Build-Operate-Transfer (BOT)/Build-Own-Operate (BOO)/performance contracting type of agreement for the engine-generator system that will supply power to the grid; a local company will operate the facility. The owner has commissioned a similar project in the Philippines that is now operational.
Project Type	Renewable Energy/Biogas
Project Scope	Initially designed for 4-MW Capacity, up to 6-MW in the future
Emission Reductions	Estimate: 18,000t/yr(grid) for 4MW Methane emission avoidance t.b.d.
Funding Method	Estimate: Capital cost for 4MW equipment US\$6.65 Million
Project Details	4 sets of 1MW engine-generators. Customer is considering Jenbacher or Waukesha reciprocating engines or Capstone Micro turbine technology. The balance-of-Plant (BOP) such as the digester system and electrical system are excluded from this request.

Visayas 바이오매스 에너지 Project

In response to the adverse impact of a power shortage, AOPC 'code name' will establish a 23-MW "clean" energy base load to augment the precarious supply from the electric cooperatives.

After winning a bid for 25 MW capacity out of 90 MW being offered by the Panay-Guimaras Power Supply Consortium, AOPC shall construct and operate 7 power plants in 5 provinces in Western Visayas to supply electricity to 7 electric cooperatives (EC) using biomass mainly rice straw and rice husk as feedstock.

Our confidence level in the sustainability of supply of our feedstock is further bolstered by the results of our Resource Assessment Survey that we had conducted last October 2008 and the Calorific Test Results which showed the high heating values of this feedstock. The feedstock covered are the rice straws, rice husks, woodchips, sugarcane waste or trash, biogases, coconut shell and husks.

AOPC targets to start commercial operation by 01 January 2011. By this time the PSA between the National Power Corporation (NPC) – the country's largest power producer owned by the government, and the ECs would have expired. Our Company will be replacing almost 30% of the power supply vacuum that will be left by the expiration of the NPC-EC Contract.

The signing of Renewable Energy Act No. 9513 has ushered additional economic gains for the project due to its attractive incentives, e.g. 7 year income tax holiday, duty free importation and tax exemption for Carbon Credit Revenues. This will further enhance the expected return on the invested capital especially with the inclusion of an estimated annual 78,000 tons of CO2 reduction (1.56 Gt CO2 over 20 years) via the CDM (Clean Development Mechanism).

Project Name	Waste to Energy Initiative involving Clean Energy Base Load Power Plant Project
Location	Panay – Guimaras - Negros Regions (Western Visayas Region 6)
Installed Capacity	114MW
Annual Electricity Generation	684, 087, 552 KWH
Plant Type	Regenerative Cycle Steam Turbine Power Plant
Commercial Operations Date	January 01, 2011
Plant Life (Years)	20 Years
Construction Period	12 Months
Fuel	Biomass
Electricity Tariff	US \$ 0.12 per KWH
Total Project Cost	US \$ 285.0 Million

The Project is scalable under the following Phases of Project Implementation

Phase	Initial /Additional Installed Capacity (in MW)	Total Installed Capacity (in MW)	Project Cost
I	114	114	US\$ 285M(Php 13.68B)
II	45	159	US\$ 112.5M(Php 5.40B)

- 하기 프로젝트는 필리핀 정부관계자로부터 입수한 광산투자 프로젝트입니다.
- 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 추진기업의 신뢰성과 KOTRA 는 관련이 없음을 양지 바랍니다.

구리, 금, 은 광산 Project

Area Coverage	1,235.25 hectares
Mining Tenement	Exploration Permit Application denominated as EXPA-000083 VI
Date File	October 1, 2007
Location	Municipality of Barbaza, Province of Antique
Commodity	Gold, Copper, Silver, etc.
Ore Analysis	4.56% Cu; 1.33 gpt Au (surface exposure)
Locator	Mr, Quirico G. Pe

- 하기 프로젝트는 필리핀 대표 투자 컨설팅 Firm (Private Equity Adviser) 인 Argosy 사와 협력, 제공하는 FDI(직접투자)분야 프로젝트 정보입니다.
- 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 양지 바랍니다.

'Leyte' 니켈 광산 개발 Project (Magnetite/Iron/Ferronickel Opportunities)

Miner 'Code Name' is a private mining company with projects in Leyte, Philippines

Controls 40,000 ha of claim applications (two large mining permits just granted).

Completed 33,440m of drilling in 3,597 holes. Reserves of 10 million tons of measured and 192 million tons of indicated recoverable magnetite concentrate (> \$100 Billion).

Miner is working on three independent but synergistic projects

Magnetite sand mining and magnetite concentrate processing

Sponge iron production and downstream conversion to steel and vanadium

Ferronickel production

All projects require

Little capital and exhibit very low operational costs (bottom 25%).

Profitable at the lowest iron and nickel prices over the last 10 years.

Estimated revenue of US\$244 million in Stage1 and US\$ 2 billion in Stage2 and pretax profit of US\$149 million per year for Stage 1 and US\$1.2 billion for Stage2.

Miner obtained rights to 50% JV over decommissioned cement plant

With minor modification will be used to produce Sponge Iron and Ferronickel.

Ferronickel Operation

Two lines allocated (lines 1 & 2). Line 1, 90% rehabilitated, Price is US\$890 (5.3% Ni) and cost is US\$339/ton, Can make money even if ferronickel price goes down to US\$200 per ton, Over last 10 years, highest price US\$3,271/ton and lowest US\$574/ton.

Sponge Iron Operation

Price is US\$350 and cost is US\$247/ton, Can make money even if sponge iron price goes to US\$190/ton, Over last 10 years, highest price US\$800/ton and lowest US\$200/ton.

Significant upside on downstream Operations

3million steel productions for local market in a Stage 2 integrated steel and vanadium operation using low cost geothermal power generated near to the magnetite production area. Cash costs amongst lowest in world – significant vanadium byproduct credits

A low risk brown fields restart, not a green fields start-up

Operations closed in 1975 due to ban on beach sand mining

Restart due to new Mining Act and growth in worldwide demand.

Favorable Political and Environmental Factors

Low population density and economically depressed area

Land is restored to a better condition within a 6 month period

Crop yields increase and farmers generously compensated.

Economic Factors: (November costs and prices)

Mining/processing cost in lowest quartile on world cash cost curve (US\$15/ton). Current price is US\$47/ton.

Over last 10 years, highest price was US\$75/ton and the lowest US\$19/ton

Magnetite concentrate production rate per year of up to 10 million tons is practicable

Off-take agreement for initial supply of 1.2 million and up to 3.6 million tons for export and 1.0 million ton for domestic processing.

▣ 경제 단신

필리핀, 한·중 ODA 자금 활용 2개 철도프로젝트(3.5억불 규모) 추진

- 'Northrail-Southrail Linkage 2단계, Alabang~Calamba, 27km 프로젝트에 한국 수출입은행 EDCF 자금 92 백만 달러 지원 예정 (Phase1: Caloocan~Alabang 연결)
 - 동 프로젝트는 기존선로의 복선화, 현대화 프로젝트, 6~18 대의 철도차량(대당 \$169 만불) 도입 건으로 구성. EDCF 자금 지원 확정후 입찰 스케줄 확정 예정
- 중국수출입은행은 'Manila-Legaspi Parallel line, 1 단계 프로젝트에 U\$259 백만불 지원 예정(필리핀 경제개발청, NEDA 프로젝트 기승인)
 - 200~300km/h 의 고속열차 선로 건설 사업으로, 건설기간 5~7 년 예상 (Business World 2009.8.6)

BOI, 주택단지 프로젝트에 Tax 인센티브 부여

- 필리핀 투자위원회(BOI), Cagayan de Oro시 2개 대형 주택단지 조성 프로젝트에 소득세 면제 혜택 부여 확정
 - Jukens Builders and Trade사, 9월부터 300 백만페소(약U\$668만불)투자, 174,000 m² 부지에 774가구 건설 예정
 - Liberty Land 사, 8 월부터 250 백만페소(약 U\$555 만불)투자, 121,456 m² 부지에 736 가구 건설 착공 예정
- 상기 2개 프로젝트는 'non-pioneer status' 획득, 4년간 소득세 면제 예정. 이는 2009 IPP(Investment Priorities Plan)에 의한것
 - * 대형 주택단지 조성 등 각종 인프라 프로젝트는 인센티브 부여 대상 업종중 하나 (Business World 2009.8.7)

San Miguel, Tarlac-Pangasinan-La Union간 고속도로 프로젝트 참여 추진

- San Miguel, Private Infrastructure Development Corp.(PIDC) 컨소시엄이 주도하는 Luzon지역, Tarlac-Pangasinan-La Union(88.5km) 고속도로 프로젝트에 참여 여부 8월 말 결정 예정 (현재까지 2개사 투자 의사 표명)
- 이는 동사의 발전, 정유 사업 진출 후 인프라 분야 첫 진출 건, 지난해 양측은 MOU 체결한 바 있으며, 이에 따르면 San Miguel은 프로젝트 지분의 35% 소유(51%까지 확대 가능) 예정.
- 프로젝트 비용은 180억페소(약 U\$4억불), 건설 소요기간 5년, 합작 성사시, 10월경 프로젝트 개시 예정, 도로 완공시 Manila~Baguio 소요시간 절반수준으로 단축 기대
- San Miguel사는 이밖에 Nueva Ecija~Cagayan Valley 도로, Rosario, La Union~Laoag 도로 확장, Subic~Clark~Tarlac 도로 운영지분 확대에도 관심을 보이고 있음.
(Business World 2009.8.6)

San Miguel, South Cotabato 지역에 2만 ha 카사바 농장 조성 추진

- 필리핀 농무부에 따르면 San Miguel 사가 South Cotabato주와 카사바 농장 조성 위해 MOU 체결
- 농무부는 South Cotabato, Tupi(민다나오 중부) 일대에 카사바 경작에 적합한 2만 헥타 유휴지가 존재함을 확인
- San Miguel사는 동지역에서 ha당 20-30톤의 카사바 생산이 가능할 것으로 추정(매년 17,000톤 생산), 현재 동사는 인근지 3,500ha에서 카사바 재배중, 동 면적을 내년에 4,500ha로 확대 예정
- 농무부는 동지역에서 ha당 26.7톤, Misamis Oriental은 ha당 24톤, 필리핀 평균 ha당 9톤의 카사바 생산이 가능한 것으로 추정
- * 카사바는 식용, 합판, 제지 원료 및 바이오에탄올 원료로 사용
(Business World 2009.8.4)

한전필리핀, Sultan Mining and Energy사와 석탄공급 계약 체결

- Sultan Mining and Energy Development, 자회사인 MG Mining and Energy 통해 KEPCO SPC Power에 10년간 80억페소(약 U\$1.8억불, 320~640만톤 분량) 상당 석탄 공급기로 계약 체결
- 2010년 가동 예정인 Naga, Cebu 석탄화력 발전소(200MW급)에 32만톤 석탄 공급
- 동사는 초기에 Bislig(62백만톤 석탄 매장), Surigao del Sur 지대에서 석탄 생산, 내년에는 Sultan Kudara, Daguma 지대 (426백만톤 석탄 매장), South cotabato지대에서 추가 생산 예정 (에너지부로부터 Daguma 석탄 개발 기승인)
(Business World 2009.8.6)

DMCI사, Calaca 석탄발전소 사업자 선정 확정

- DMCI사(Consunji 주도), 600MW 급 Calaca 석탄화력발전소(바탕가스 소재) 사업자 최종 확정 (복구 운영 프로젝트)
- 낙찰가는 3.6억 달러, 동사는 발전소 운영 전문 법인을 설립하여 1.2억불 투자 예정
- 한편, 이로 인해 DMCI Holdings 광물 계열사인 Semirara Mining 사는 안정적 수요처 확보. Calaca 석탄 수요는 동사 매출의 30% 차지 전망
(Business World 2009.8.4)

Sarangani 주정부, Conal사 석탄화력발전 프로젝트(200MW급) 승인 임박

- 200MW 급 석탄화력 발전소 건설, 운영 프로젝트로 2단계에 걸쳐 총 4.5억 달러 투자 예정
- 2009.4월 환경자원부의 환경적합인증(ECC,Environmental Compliance Cetificate) 획득, 지역경제위원회 승인 임박
- Conal사 지분은 Alcantara그룹이 60%, 대만 최대 발전기업인 Electricity Public사가 40% 소유 (Business World 2009.8.6)

캐나다계 필리핀 광산개발사, 구리·금 수출 확대

- 캐나다계 TVI Pacific사 필리핀 현지법인 TVI Resources Development가 지난주 5번째로 중국에 구리를 수출했다고 발표
 - 금번 판매량은 copper concentrates 5,317톤(약 U\$ 5.1백만 불)로 Zamboanga del Norte지역 Canatuan광산에서 생산된 것
 - 동광산에서는 현재까지 26,200톤의 구리 생산, 이중 24,442톤 (U\$27백만 불 상당) 이 중국에 수출
 - 동사는 지난해 11월 세계 최대 구리 거래사 중 하나인 Swiss MRI Trading AG사와 5년 구리공급계약 체결한 바 있음.
- 한편 필리핀 최대 광산개발사인 Philex Mining사는 8.9일 일본에 5,082톤의 금, 구리 (8.1억페소, 약 U\$ 18백만 불)를 수출. 여기에는 317,705g(약 U\$10.31백만 불)의 금, 130만kg(약 U\$751만불) 구리, 324,262g(약 U\$16만불) 은 포함.
 - 이외 동사는 민다나오의 Boyongan 금구리 광산을 2014년 상업 가동 예정(20년간 채굴 가능한 것으로 추정) (Business World 2009.8.12)

바이오연료법 이후 Chemrez Technologies사, 순익 지속 증가

- 필리핀 최대 바이오디젤 생산기업(시장점유율 50%)인 Chemrez Technologies 사, 올 상반기 순익, 전년보다 10% 이상 증가한 3.085 억페소(약 U\$685 만불) 기록. 매출은 23.7 억페소(약 U\$52 백만불)
 - 이는 바이오연료법 시행(2008.1 월) 후 코코디젤 판매 증가에 기인, 동사는 매년 5% 성장 위해 일본, 미국, 호주, 터키, 대만, 베트남 등지로 수출 확대 추진중
- 2008.6 월까지 에너지부에 등록된 바이오 디젤 생산 기업은 12 개, 이들의 총 생산 규모는 연간 3.96 억리터 수준

Aboitiz Power, 민다나오 2개 발전소(200MW) 매각입찰에 U\$ 3천만불 제시

- Aboitiz Power측은 필리핀 PSALM(전력자산공사)과 민다나오 2개 발전소(100MW 급 2개 입찰가 협상을 마쳤다고 발표
- 자회사인 Therma Mobile 통해 Bray. Sta. Ana, Nasipit, Agusan del Norte 소재, 100MW 급 Barge Mounted Plant (PB 117) 입찰가 U\$16백만 불 제시
- 또 다른 자회사인 Therma Marine사는 Bray. San Roque, Maco, Davao del Norte 소재 디젤발전소(diesel-powered generation plant, PB 118) 입찰가 U\$14백만 불 제시
- 인수확정시 인수대금의 40%는 즉시 지급, 나머지 60%는 7년 내 지급 예정

- 참고로 Aboitiz Power 사의 2009.1분기 순익(net income)은 3.81억페소(약 U\$846만불) 수준 (Business World 2009.8.24)

ISA, 기업환경우수 지자체로 San Fernando, Pampanga 선정

- ISA(Institute for Solidarity in Asia)는 최근 실시한 마닐라 북쪽 34개 지자체 대상 기업 환경 평가에서 Pampanga, San Fernando 시가 최고점을 획득했다고 발표
- 동 평가는 지자체의 '로드맵 작성, 기획 및 예산, 실행, 모니터링 4단계 평가로 구성

- San Fernando시는 각종 인허가, 인증 발급 등 절차 간소화, 세금 징수 등에서 높은 평점을 받았음.
- "Business one stop shop" 제도 시행통해 사업자 등록 기간을 6주에서 2시간으로 단축
- 세금 징수액 2005년 260백만페소(약U\$570만불)에서 2008년 346백만페소(약U\$768만 불)로 매년 꾸준히 증가
- 업종별 대표, 전문가, 시장 및 공무원이 참여하는 multisectoral office를 설립하여 시행 과정 모니터링 (Business World 2009.8.7)

독일 Wincor Nixdorf (IT)사, 필리핀법인 설립

- 독일계 IT 기업인 Wincor Nixdorf International GmbH사 (소프트웨어, ATM, POS, 필리핀내 시장점유율 2위) 최근 필리핀법인 설립 (Wincor Nixdorf Philippines)
- 진출 배경은 디스트리뷰터인 Simens 사가 자사의 IT Products&Services(ITPS) 부서를 분사시키기로 결정한 데 따른 것
- Wincor Nixdorf 사는 과거 Siemens Nixdorf Informationsystem사가 매각된 후 분할 (Business World 2009.8.4)

Mindanao 북동부 Dinagat섬, 대형 니켈광산 개발 박차

- Century Peak사 및 협력사는 민다다오 북동부 Dinagat섬 니켈광산(86ha 규모) 상용화 위해 1억페소(약 U\$222백만불) 투자예정
 - 동 투자 건은 광산 직접개발비 25.5백만페소(약 U\$56만불), 설비투자 27.81백만페소(약 U\$61만불), 운영자금 46.107백만페소(약 U\$102만불)로 구성
 - 7년에 걸쳐 투자 예정이며, 금년 중 첫 생산 기대
 - 동광산 니켈 매장량은 11,900백만 톤, 매년 백만 톤씩 10년 이상 생산 가능한 것으로 평가, 초기 1백만wmt /년 생산예정이며, 니켈 함량은 1.1%, 이후 생산규모 2배까지 확대 예정
 - 최초 생산 10만 톤 니켈은 중국으로 수출 예정(파운드당 10\$, U\$6.12억불 수익 예상)
- * 런던금속거래소(LME) 현재 니켈가격은 파운드당 U\$7.39불, 1분기 U\$4.75불에 비해 급등
- 이외 동사는 Dinagat섬 내 8곳의 니켈광산을 보유하고 있으며 (Rapid City 3 프로젝트 1,935ha 규모, Rapid City 2 프로젝트 463ha 규모, Min Pro 지대 71ha 규모 등), Zambales, Palawan 지역에서도 니켈광산개발 프로젝트 진행 중
- 동사는 니켈제련공장 소유 자회사인 Century Peak Metals Holdings 운영 중이며, 현재 프로젝트 추진 위해 외국 제련기업 등과 합작 추진 중 (Business World 2009.7.27)

클락 국제공항 2청사 사업자 10월 최종 선정 예정

- Clark International Airport Corp.(CIAC) 는 오는 10월 Pampanga 소재 Clark, Diosdado Macapangal 국제공항 2청사 건설사업자를 최종 선정, 2010.3월 완공예정이라고 발표
- 2008.12 월 있었던 입찰 참가 기업은 Samil PricewaterhouseCoopers(한국), Pacific-Avia Group Inc., SNC Lavalin International Inc(프랑스), the R-II Holdings Inc.(4 개사)
- CIAC 측은 마닐라 Ninoy Aquino 국제공항에 버금가는 국제공항으로 육성 목표. 2 청사 완공 시 수용 능력 현재 2 백만 명 수준에서 7 백만 명 수준으로 확대 예정
- * 참고로 동 건은 Admiral Energy LCC사(미국)사가 낙찰받았다가 경험 부족 사유로 취소된바 있음. (Business World 2009.8.3)

▣ 전문가 칼럼

필리핀 수출입업 등록(CAS) 관련 유의사항

한국과 달리 필리핀은 아직까지 기업이 외국과 수출입 비즈니스를 하기 위해서는 관세청 조례 23-99항에 의거, 필리핀 관세청에 수출입 업체 등록을 해야 한다.

필리핀 관세청 내 Assessment & Operations Coordinating Group 산하, CAS(Customs Accreditation Secretariat) 부서에 등록신청서와 아래 서류를 제출하면 CAS가 서류 심사 후 해당 사업장을 직접 방문하여 실사 후 수입면허를 최종 발급하게 되며, 물류회사들이 이 같은 등록 업무를 대행해주기도 한다.

수출입 면허 신청 서류

- 신청서 (APPLICATION FORM)
- 법인등기사본 (SEC CERTIFICATE OF REGISTRATION) 혹은
개인사업자등록증사본(DTI PROOF OF REGISTRATION)
- 신청업체 대표 사진 4매 (2X2)
- 회계사가 서명한 재무제표 사본 (AUDITED FINANCIAL STATEMENT)
- 법인세 납부증명 (INCOME TAX RETURN OF TH COMPANY)
- 각종 공과금 납부증명 (PROOF OF UTILITY BILLING)

신청 후 심사를 거쳐 등록까지 소요 기간은 보통 1개월 정도가 소요되는데 서류가 미비하거나 사업장 실사 후 추가조사가 필요한 경우는 보다 오랜 기간이 걸릴 수도 있다.

일부 필리핀에 신규로 진출하는 투자기업들은 필리핀 SEC에 법인登記 후 세무서(BIR)로부터 TIN No. 만 받으면 한국에서 바로 필요한 공장설비, 사무집기, 원자재 수입 등을 서두르는 경우가 있는데, CAS 면허가 없는 업체로의 수입은 세관에서 통관서류가 접수되지 않아 낭패를 보는 경우가 있다. 이로 인해 선적 후에 수입 대행업체를 찾아 B/L 등 선적 서류를 수정하느라 불필요한 시간과 비용을 낭비하는 경우가 허다하다.

따라서 필리핀에 신규 진출하는 업체 중 한국 및 제3국과 수출입 업무를 동반하는 기업은 CAS 관련 사항을 숙지하고 CAS 등록 기간을 고려하여 수출입 일정을 잡아야 한다. 아울러 CAS 면허는 유효기간은 1년으로 매년 갱신을 해야하는 바 이에 대한 주의도 필요하다.

추가적으로 CAS 등록을 했다고 해서 모든 품목의 수출입이 가능한 것은 아니고 일부 특정품목(예: 곡물/코코넛/수산물/의약품/식음료/화장품/광물 등)은 필리핀의 해당 주무부처로부터 별도의 사전 수출입 승인을 받아야 한다.

가뜩이나 어려운 경제여건 속에서 불필요한 비용 지출을 줄이기 위해서는 KOTRA 등을 통해 필요사항을 충분히 확인 후 업무를 진행해야한다.

KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터
장은갑 자문위원
APEX Corporation 대표이사

▣ 투자진출 A to z

광물자원 개발 허가권에는 어떤 것이 있습니까?

필리핀 광산법(The Philippine Mining Act-Republic Act 7942) 및 소형광산개발법(Republic Act 1076)에 따르면 광산개발시 광산 규모에 따라 20ha초과시 중대형광산(Large-scale), 20ha 이하 시 소형광산(small-scale)으로 구분, 인허가권을 달리하고 있습니다.

소형광산의 경우 해당 지자체가 전적인 허가권을 행사 탐사에서 생산, 반출까지 인허가를 담당하고 있으며, 중대형 광산개발권은 환경자원부(DENR), 광산지질국(MGB)이 담당하고 있습니다. 중대형 광산개발과 관련된 인허가권의 종류는 아래와 같습니다.

Exploration Permit(EP, EPA, EXPA 등으로 표기)

: 외국인 100% 지분 소유기업 획득 가능. 승인기간은 2년이며 2년단위로 금속광물은 8년, 비금속 광물은 8년까지 연장 가능, 허용면적은 기업의 경우 전국적으로 육상의 경우 32,400ha(주별로는 16,200ha), 해상은 81,000ha 임.

Mineral Agreement(MPSA, Mineral Production Sharing Agreement 등)

: 정부가 계약자에게 광산개발에 대한 독점권을 부여하되 소유권은 정부가 보유하는 계약. 외국기업의 지분 참여는 40% 이하로 제한, 탐사, 개발, 운영활동 가능. 계약기간은 최대 25년, 이후 25년까지 추가 연장 가능, 사업 허가 최대면적은 육지의 경우 16,200ha (주별로는 8,100ha), 해상은 40,500ha 임.

Financial and Technical Assistance Agreement(FTAA)

: 대규모 광산 탐사, 개발, 운영 프로젝트 (5천만불 이상 투자프로젝트건) 수행시 사업자와 정부간 체결계약. 외국인 100% 지분 소유기업 수행 가능. 계약기간은 최대 25년, 이후 25년까지 추가 연장 가능, 사업 허가 최대면적은 육지의 경우 81,000ha, 해상은 324,000ha 임

Processing Permit (Sale & Processing Permit으로도 불림)

: 광물 가공공장 설립 승인권으로 외국인 지분 소유 100% 기업도 획득 가능

상기건은 광물광산 개발과 관련된 직접 인허가건만 언급한 것으로 이외 환경적합성인증(ECC), 생산된 광물의 반출권(OTP), 수출승인서(Exporting Permit) 등이 필요

▣ 주요 경제 지표

지표	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
실질 GDP 성장률	2.96	4.43	4.52	6.18	4.97	5.37	7.2	4.6
GDP(US\$10 억불)	72.0	78.0	79.6	86.7	98.4	116.9	135.6	145.9
GNP(US\$10 억불)	76.8	83.1	85.4	93.4	106.7	127.8	157.6	186.4
1 인당 GDP(US\$)	905	970	977	1,038	1,153.8	1,344.7	1,629.2	1712.4
1 인당 GNP (US\$)	978	1,034	1,050	1,118	1,251.2	1,470.0	1,777.0	2,061.0
수 출 (US\$ 10 억불)	32.3	35.0	36.2	39.6	40.5	46.2	49.4	49.1
수 입 (US\$ 10 억불)	29.6	33.5	37.4	40.3	47.7	53.1	55.9	56.7
연평균 환율 (미\$:페소)	50.993	51.604	54.203	56.040	55.085	51.314	46.55	44.47
소비자물가 (%)	6.1	3.1	3.1	6.0	7.6	6.2	2.8	6.2
실업률 (%)	11.1	11.4	11.4	11.8	8.7	7.9	7.3	7.7
산업 구조								
- 농수산업 (%)	14.9	14.7	14.5	15.2	14.3	14	14	14.1
- 2 차 산업 (%)	32.4	32.5	32.3	31.9	32.2	32	31	31.7
- 서비스업 (%)	52.6	52.8	53.2	52.9	53.4	54	55	54.2
해외근로자 송금액 (US\$ 10 억불)	6.0	7.2	7.6	8.6	10.7	12.8	14.5	16.4f
외채 (US\$ 10 억불)	51.9	53.6	57.4	54.8	54.2	53.4	54.9	5.39f
대외채무의 GDP 비중(%)	72.9	69.8	72.5	63.7	55.1	45.4	38.1	31.95f
외환보유고 (US\$ 10 억불)	15.7	16.4	17.1	16.2	18.5	22.96	33.75	36.04

▣ 환율동향

	2008년	2009년							
		1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월 (1~14)
페소/ 달러	44.47	47.35	47.59	48.54	48.21	47.58	47.94	48.26	48.01
원/ 달러	1375.6	1354.7	1433.8	1460.1	1340.8	1260.4	1264.8	1269.0	1228.2
페소/원	28.82	28.81	30.28	30.24	27.97	26.63	26.54	26.48	25.69

☐ 해외투자진 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 목요일**) 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 가능합니다.

필리핀 투자뉴스 지난호 보기

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

토지/웨어하우스 매각 정보: RELIANCE FARMS MARILAO PROPERTY

General Location and Description of Property

Property is located in Barangay Prenza II, Marilao, Bulacan. Marilao is a first class municipality bounded by the cities of Meycauyan and San Jose del Monte and Sta. Maria, Bulacan. It is about 25km from Manila.

The property was originally a 500 sow-level piggery which has been inoperational for the last 5 years or so. The property, which is enclosed by hollow-block fence measures 40,735m² and is covered by four land titles. The frontage is about 50 m wide and gradually expands as you go deeper as the property is irregularly shaped. Interior roadways are at level with the main road but slopes down to about 1~2 m at the housing pens. Buildings and facilities include a small office/residential building, a large warehouse, a stock room and a couple of small structures for utility use.

Public Utilities and Services

The property is accessible through public transportation via the 10m wide concreted provincial road. Electricity and telephone services are available. Water supply within the area is sourced through private deepwells.

Estimated Market Value

Selling price of the land at the subdivision immediately beside the farm is P 2,000.00 per square meter according to local residents.

A check with the barangay indicates that land prices vary depending on the location. Properties near the Reliance farm go from P800.00 per square meter and higher depending on the development and classification of the land.

The Bureau of Internal Revenue places the value of agro-industrial land in the area at P875.00/sqm based on the valuation schedule they issued 9 years ago.

Taking into account the influx of residential and commercial developments within the area, a conservative preliminary valuation of the property could be somewhere between P 1,000.00 ~ P 1,200.00 per square meter.