KEPPT COMPANY

Kar Electrical Power Production Trading

This profile introduces **KAR Electrical Power Production Trading (KEPPT)**, a privately-owned independent power producer and infrastructure developer headquartered in Erbil, Iraq. Since its establishment, KEPPT has become a trusted partner in Iraq's energy transition, delivering large-scale generation, transmission, water, and oil and gas enablement projects.

Our objectives are to secure Iraq's energy future through efficient and resilient infrastructure, strengthen local capacity, and align with international environmental and governance standards. We operate with a clearly defined risk appetite and tolerance, ambitious in pursuing transformative projects, disciplined in financial structuring, and uncompromising on safety, compliance, and sustainability.

Supported by a rigorous governance framework, internal controls, and a strong risk culture, KEPPT applies structured tools for risk identification, measurement, and performance monitoring; from emissions tracking to financial hedging. These practices provide confidence to our stakeholders: reliable electricity for the Ministry of Electricity, transparent operations for regulators, meaningful opportunities for Iraqi engineers and suppliers, long-term value for investors, and sustainable outcomes for communities.

This profile reflects our dedication to transparency, growth, and resilience. It is updated annually to ensure stakeholders have the most current view of our activities, capabilities, and strategic direction.

For the latest version or to request information,
please contact: info@keppt.company

www.kepptinvestment.com

Company Profile 2025-2026

Energy, Evolved

Lasting sustainability with transparency and resilience.
Independent developer and operator of large-scale power and infrastructure.

CONTENT

1 About Keppt Company
Leadership Message
KEPPT strategic outlook 2030–2035
Corporate Identity
Our Business Model

2 Strategic Outcomes
Strategic Pillars
Mandate and Governance
Green Energy Pillar

3 Capabilities & Facilities
Technology and Operations
Operations and Maintenance
HSSE and Workforce
Environmental Guidelines
Risk Culture and Governance

4 Key Facts & Performance
Financial Performance

5 Projects Portfolio
Portfolio Dashboard
Rumaila Combined Cycle Power Plant (CCPP)
Shatt Al-Basra Combined Cycle Power Plant (CCPP)
River Water System (Al-Haffar Intake & Pipeline)
400 kV Corridors (Transmission Lines)
Ajeel Integrated Oil, Gas, and Power (OGP)

6 Partners & Clients
Financing and Partners

1

About Keppt Company

Leadership Message
KEPPT strategic outlook 2030–2035
Corporate Identity
Our Business Model
National Footprint Map

Leadership Message

At **KEPPT**, we believe that Iraq's power sector is undergoing its most significant transformation in decades. As a part of this community, we see our responsibility not only as building assets, but as guaranteeing that they perform safely and efficiently for years after commissioning.

Our strategy is clear and delivers the energy and infrastructure systems that power Iraq's growth and connect the region to the future, covering power production, transmission, water, green energy, upstream and downstream activities, and refining. We execute these priorities under government mandates, to international standards, with transparent reporting and disciplined operations.

What makes this meaningful is not the size of our projects, but the results stakeholders can see by megawatts added without additional fuel input, kilometers of transmission lines relieving bottlenecks, and local engineers trained to operate plants to OEM standards.

We apply disciplined project governance and supplier integrity systems that mirror global best practices.

We measure success by reliability, efficiency, and the confidence of our partners. Every asset we deliver is designed to reduce pressure on Iraq's grid, increase security for its communities, and support the country's long-term growth.

In a sector often challenged by delays and compromise, our track record stands on its own.

—Sheikh Mahmood AlBarzanji,
President & Founder

Keppt Strategic Outlook 2030–2035

Role in Iraq's energy system

Reliability first.
Maintain high-efficiency baseload through combined-cycle conversions and disciplined O&M.

Hybridized capacity.
Integrate ~200 MW solar at Ajeel and assess 1,300 MW along the 400 kV backbone for peak-shaving and frequency support.

Regional readiness.
Design future corridors for cross-border wheeling to Gulf and Levant markets, subject to regulation and commercial frameworks.

Digital operations.
Expand fleet-wide historian, predictive maintenance, and compliance dashboards for CEMS, HSSE, and availability.

Corporate Identity

KEPPT is an independent developer-operator headquartered in Erbil. Our portfolio spans power generation, 400 kV transmission, water systems,

green energy, and oil and gas enablement. We deliver resilient, efficient, and sustainable infrastructure under government mandates and international standards.

Our Business Model

From EPC+F to BOOT. Bankability engineered in

Contracting toolbox: BOOT, BOO, BOOM, and DBFOM structures provide ministry optionality with lender security.

Public-sector alignment: Council of Ministers Decision No. 90 (2014), Investment Licenses 79 and 80, and 17.5-year offtakes with the Ministry of Electricity.

Risk discipline: Quantitative KPIs, predictive monitoring, and contingency planning built into EPC, finance, and O&M contracts.

Performance at scale: 3 GW mandate; 1,380 MW nameplate delivered; 1,620 MW advancing. 528 km of 400 kV lines in service. 10,000 m^3/h water secured.

Generation added:
730 MW CCPP steam-cycle at Rumaila; ~650 MW CCPP steam-cycle at Shatt Al-Basra

Grid unlocked:
528 km of 400 kV lines commissioned, easing congestion and enabling N-1 maintenance windows

Water secured:
10,000 m^3/h via a ~56 km river-intake and pipeline network that protects steam quality.

Mandated capacity:
Up to 3,000 MW under Council of Ministers Decision No. 90 (2014)

Jobs sustained:
5,000+ total, with 2,500+ at construction peaks. Iraqi engineers embedded under ISO-certified systems.

Contract horizon:
17.5-year BOOT offtakes with the Ministry of Electricity. National Investment Commission provides licensing.

Certification: ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 active.

National Footprint Map

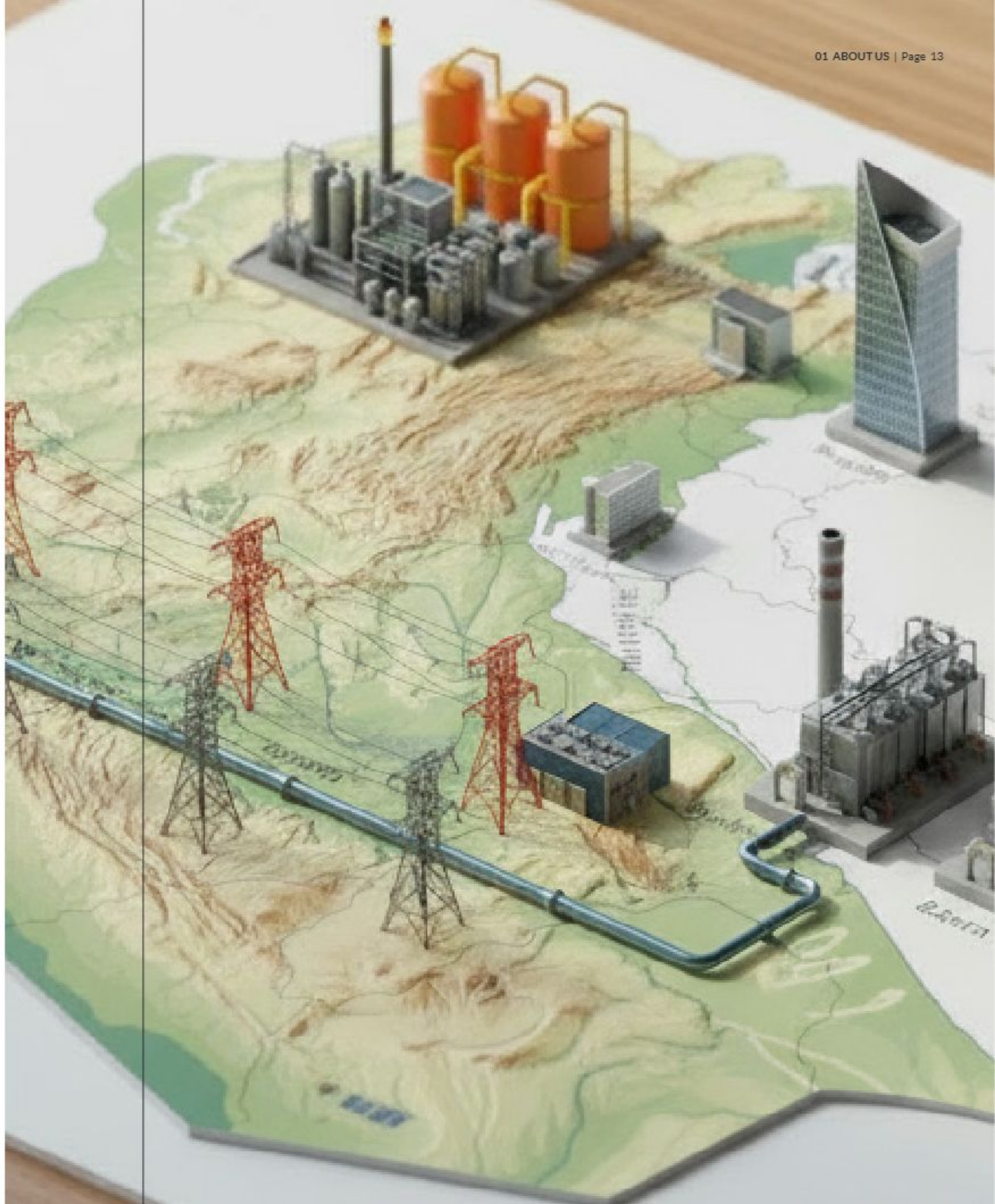
Our system. Your grid

Generation and water: Basra Governorate. Rumaila CCPP steam-cycle addition, Shatt Al-Basra CCPP steam-cycle addition, Al-Haffar intake and ~56 km pipeline.

Transmission: Basra and Dhi Qar. 400 kV corridors energized between 2022 and 2025.

Upstream enablement: Salah Al-Din. Ajeel integrated oil-gas-power platform.

Corporate hubs: Erbil (HQ), Baghdad, Basrah, Istanbul, Ras Al-Khaimah, China.



2

Strategic Outcomes

Strategic Pillars
Mandate and Governance
Green Energy Pillar

Strategic Pillars

Five pillars, one system

Pillar	What it delivers	National outcome
Reliable power	CCPP conversions at Rumaila and Shatt	~1.357 GW net high-efficiency baseload
Resilient transmission	400 kV corridors on the Basra–Dhi Qar spine	Grid congestion removed; N-1 maintenance windows
Water security	Al-Haffar 10,000 m3/h river intake and pipeline	Steam quality safeguarded for CCPPs
Upstream enablement	Ajeel oil-gas-power integration	~60 kbpd potential and –gas-to-power platform
Green energy	200 MW solar in execution; ~1,300 MW under study	Renewables integrated with thermal assets

Mandate and Governance

The legal bedrock behind every megawatt

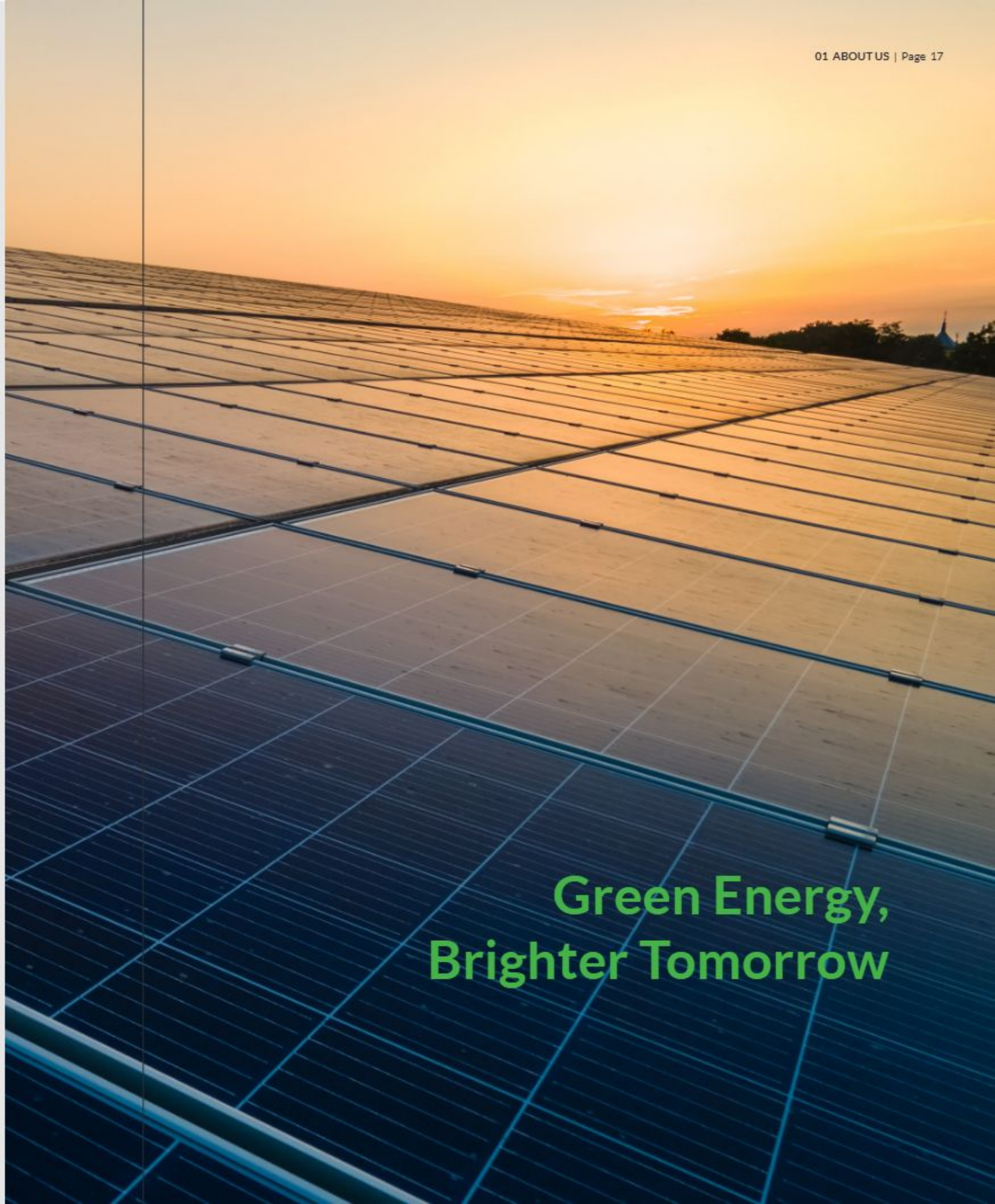
Mandate
Council of Ministers Decision No. 90 (2014) authorizes up to 3,000 MW.
Investment Licenses No. 79/2016 and 80/2016.
Memorandum of Understanding with the Ministry of Electricity dated 13 January 2015.
Long-tenor BOOT offtakes with the Ministry of Electricity, 17.5-year revenue certainty aligned with Iraqi law.

Governance and controls
Integrated risk framework with quantitative KPIs for schedule, cost, HSSE, ESG, and availability.
Anti-bribery controls and vendor due diligence, sanctions and export-controls screening, and segregation of duties.
Independent HSSE and QA/QC audits. ESIA to IFC standards where applicable.
Contract-embedded contingency planning, spares buffers, dual-fuel readiness, and islanding and recovery studies.

Certification
ISO 9001 (quality), ISO 14001 (environment), ISO 45001 (OH&S). Certificate numbers and validity available on request as of Sep 2025.

Green Energy Pillar

- 200 MW solar in execution in southern Iraq.
- ~1,300 MW solar under study along the 400 kV backbone.
- Objective: integrate renewables with thermal assets and support Iraq's national energy transition.



3

Capabilities & Facilities

Technology and Operations
Operations and Maintenance
HSSE and Workforce
Environmental Guidelines
Risk Culture and Governance

Technology and Operations

Digital performance platform. Predictive operations. Audit-ready data

Control and visibility
Rumaila: Siemens SPPA-T3000 with role-based access, alarm rationalization, and audit trails.
Shatt Al-Basra: Siemens SIMATIC PCS 7 for steam trains, integrated with plant supervisory systems.
Central dashboards monitor heat rate, vibration, and trip-risk indicators.

OEM analytics and maintenance
Siemens and GE analytics drive condition-based maintenance, compress outage windows, and support availability targets. Spare parts strategies and reliability-centered maintenance are aligned with long-term service milestones.

Grid services
Reactive power support, voltage control, and frequency response tuned to Iraqi grid codes. Event capture and reporting aligned with dispatch protocols.

Integrated water-to-steam monitoring
Intake quality sensors stream to control rooms, protecting HRSG performance and extending component life.

Higher availability, cleaner run profiles, and verifiable compliance for regulators, lenders, and auditors.

Operations and Maintenance

Turning capital assets into decades of reliability

OEM long-term service agreements on steam trains and critical auxiliaries.

Milestone-based warranties tied to performance tests and spares buffers.

Condition-based maintenance scheduled through plant control systems with predictive analytics.

Iraqi engineers trained and certified to OEM procedures; supervisory roles transitioned within two operating years; full traceability of training hours and competencies.

High availability, compressed outage windows, and a national cadre capable of running world-class plants.

HSSE and Workforce

Golden Rules of safety culture. Zero major incidents

Zero major safety incidents 2018–2025 under ISO 45001 surveillance.

More than 5,000 total jobs sustained, with 2,500+ at construction peaks. Majority of technical and supervisory roles held by Iraqi nationals under structured training paths.

OEM-certified training in turbines, HRSG, GIS, and balance-of-plant maintenance; competency data logged in plant systems.

A disciplined HSSE culture that protects people, equipment, schedule, and investor capital.

Environmental Guidelines

ISO 14001 in action: from intake to grid export

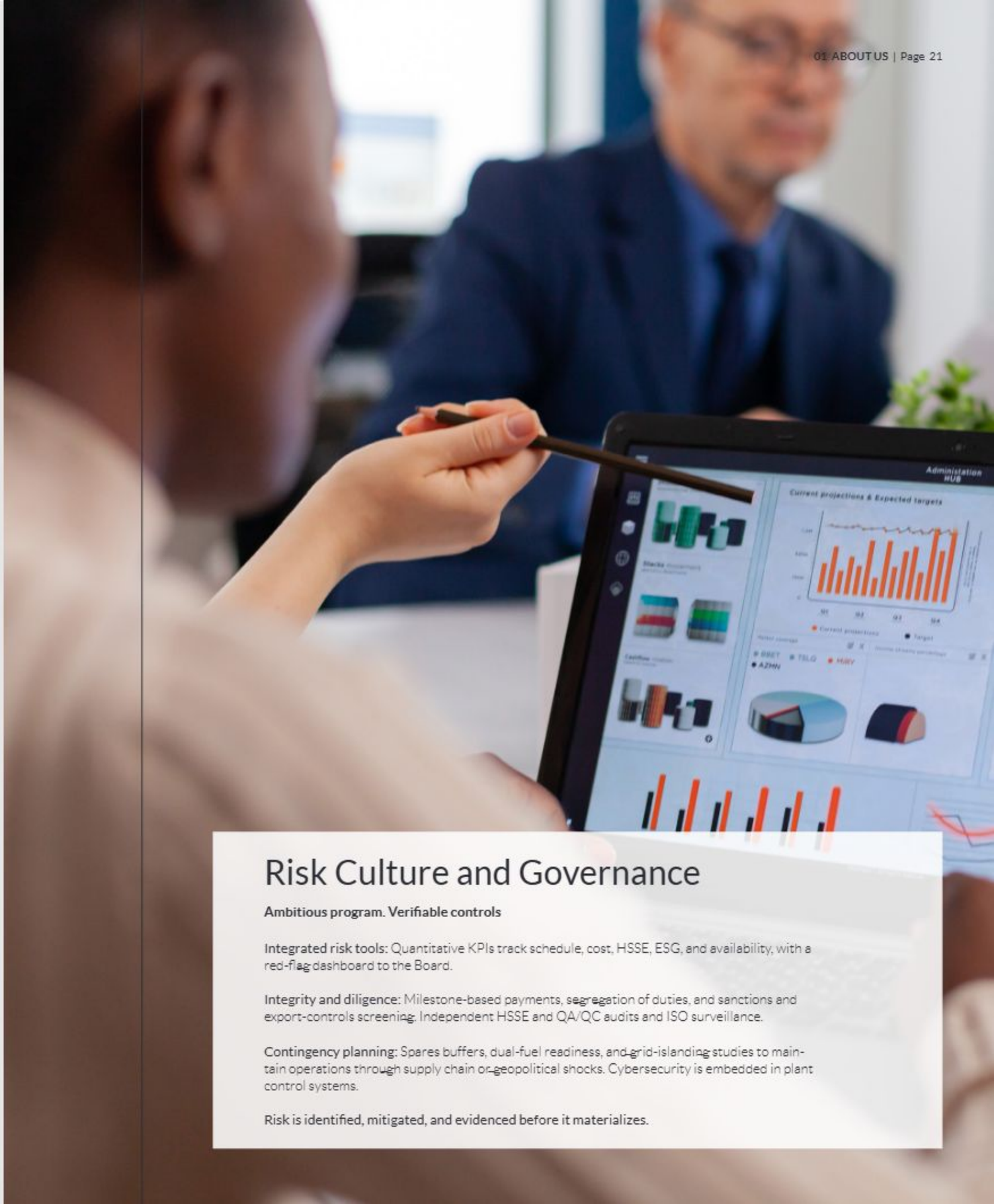
Lower-carbon dispatch: CCPP steam-cycle additions at Rumaila and Shatt Al-Basra reduce fuel burn per MWh versus simple-cycle baselines. Dual-fuel capability at Shatt reduces flaring or curtailment during gas constraints.

Water guardianship: Al-Haffar intake includes sediment ponds, chlorination, and continuous quality monitoring. Safeguards aquatic ecosystems while securing 10,000 m³/h for steam cycles.

Biodiversity and offsets: Transmission corridors routed to avoid migration paths, with re-vegetation plans and biodiversity offsets filed with the Ministry of Environment. ESIAs to IFC standards where applicable.

Continuous emissions monitoring: CEMS on gas turbine stacks with data streamed to the Ministry portal and archived for audit compliance.

Measured reductions in emissions intensity, documented water and biodiversity protection, and verifiable reporting.



Risk Culture and Governance

Ambitious program. Verifiable controls

Integrated risk tools: Quantitative KPIs track schedule, cost, HSSE, ESG, and availability, with a red-flag dashboard to the Board.

Integrity and diligence: Milestone-based payments, segregation of duties, and sanctions and export-controls screening. Independent HSSE and QA/QC audits and ISO surveillance.

Contingency planning: Spares buffers, dual-fuel readiness, and grid-islanding studies to maintain operations through supply chain or geopolitical shocks. Cybersecurity is embedded in plant control systems.

Risk is identified, mitigated, and evidenced before it materializes.

4

Key Facts & Performance

Financial Performance

Financial Performance

Delivered capacity. Long-tenor contracted cash flows

Capital mobilized:
USD ~6.2 billion across generation, transmission, water, and upstream programs to date, as of Sep 2025.

Cash flow waterfall:
BOOT revenues cover O&M, debt service, and lease obligations, leaving discretionary surplus for green energy expansion.

Credit strength:
Decision 90 (2014), dual investment licenses, and 17.5-year offtakes provide program certainty. Fleet contractual availability >99 percent in 2024–2025. Definitions and basis available on request.

Outcome
Every megawatt delivered is a covenant kept; every availability point above target secures margin.

5

Projects Portfolio

Portfolio Dashboard
Rumaila Combined Cycle Power Plant (CCPP)
Shatt Al-Basra Combined Cycle Power Plant (CCPP)
River Water System (Al-Haffar Intake & Pipeline)
400 kV Corridors (Transmission Lines)
Ajeel Integrated Oil, Gas, and Power (OGP)

Portfolio Dashboard

Assets at a glance: capacity, status, partners

Asset	Location	Scope	Status	Comercial Model
Rumaila CCPP	Basra, ~50 km W	730 MW CCPP steam-cycle addition; integration to existing Siemens F-class GTs via HRSGs and steam turbines	COD 2021–2022	17.5-year BOOT
Shatt Al-Basra CCPP	Basra, ~10 km W	~650 MW CCPP steam-cycle addition; integration to existing GE PG9171E GTs via HRSGs and steam turbines	Staged COD 2022	17.5-year BOOT
400 kV corridors	Basra–Dhi Qar spine	528 km; nominal planning-basis ~1,000 MW per line	Energized 2022–2025	Regulated tariff
River water system	Basra	10,000 m^3/h; ~56 km pipeline	In service since 2021	Availability lease
Ajeel integrated OGP	Salah Al-Din	~60 kbpd oil, ~300 MMSCFD gas, 1.5 GW CCGT, 200 MW solar	FEED and financing	DPC with North Oil Co.

Rumaila Combined Cycle Power Plant (CCPP)

730 MW steam-cycle addition. One asset with national leverage

Location and model
Basra Governorate, ~50 km west of Basra City. Natural-gas fuel at the base GT fleet. 17.5-year BOOT with the Ministry of Electricity.

Configuration
Base simple-cycle fleet: Siemens SGT5-4000F gas turbines with generators.
KEPPT scope: HRSGs (Dongfang), Siemens steam turbines and generators, balance of plant, interconnections, and performance testing to convert to CCPP operation.

Delivery
EPC: Sinohydro. EPC award 20 Jan 2016.
Basic design 187 volumes approved 6 May 2017. Detailed design 600 volumes approved 27 Jun 2020.
107 shipments via Umm Qasr, ~143,000 m^3 and ~49,000 t.
Construction start 18 Apr 2018. Commissioning sequence 2021–2022.

Operations
Plant control on Siemens SPPA-T3000 with documented procedures and role-based controls.
Siemens long-term service supervision on steam trains.
Iraqi engineers embedded in operations and supervision roles.

Impact
Measured reduction in fuel per MWh versus the prior simple-cycle baseline. Stable baseload for the southern grid with improved dispatch flexibility.

Shatt Al-Basra Combined Cycle Power Plant (CCPP)

650 MW steam-cycle addition. Dual-fuel resilience for the industrial south

Location and model
Basra Governorate, ~10 km west of Basra City. Dual-fuel capability at the base GT fleet. 17.5-year BOOT.

Configuration
Base simple-cycle fleet: 10 x GE PG9171E gas turbines.
KEPPT scope: 5 HRSGs and 5 Siemens steam turbines with generators, balance of plant, and integration to convert to CCPP operation.

Delivery
EPC award 12 Oct 2016.
Basic design 169 volumes approved 20 May 2017. Detailed design 638 volumes approved 28 Aug 2019.
91 shipments via Umm Qasr, ~165,000 m^3 and ~54,000 t.
Construction start 18 Apr 2018. Staged commissioning 17 Feb, 28 May, 10 Jul, 17 Sep, 18 Nov 2022.

Operations
Steam-train turbine control on Siemens SIMATIC PCS 7 integrated with plant supervisory systems.
Siemens provides long-term service for steam trains. CMEC supports auxiliaries.
Iraqi engineers trained into supervision and operations roles.

Impact
Fuel savings and lower emissions intensity versus the original simple-cycle configuration. Dual-fuel capability protects supply during gas constraints.

River water system

10,000 m³/h secured for steam reliability

Scope
Intake headworks on the Al-Haffar River, forebay, sediment pond, pump house, power and control rooms, chlorination, monitoring, and a ~56 km pipeline with engineered crossings.

Delivery
Approvals and surveys completed by the Ministry of Water Resources and relevant authorities.
Contract No. 16209 with the Ministry of Electricity dated 14 Nov 2016.
Detailed design by SDEPCI.
Construction mobilized 1 Jan 2020 with ~300 personnel per day. In service since 2021.

Impact
10,000 m³/h delivered, allocated 5,000 m³/h per plant to Rumaila and Shatt Al-Basra. Secures continuous steam cycles and locks in HRSG efficiency-gains.

Transmission Lines

400 kV transmission: 528 km of high-voltage resilience

Rumaila IPP to Dhi Qar CCGT: 173 km, 372 towers, in service 27 Jun 2022
Faw to Shatt Al-Basra Gas: 103 km, 226 towers, in service 3 Jul 2024
Hartha Thermal to Qurna: 64 km, 142 towers, in service 30 Apr 2024
South Nasiriyah to Rumaila IPP: 133 km, 293 towers, commissioned 30 Jul 2025
South Nasiriyah to Dhi Qar CCGT: 55 km, 125 towers, commissioned 30 Jul 2025

Substation expansions
Dhi Qar CCGT Expansion, GIS 400 kV, single-diameter substation, in operation since 30 Jul 2025
South Nasiriyah Expansion, 400 kV with two AIS bays, in progress, 45 percent complete

Design basis
Built to Ministry specifications with wind tolerance up to 45 m/s. Nominal planning basis of approximately 1,000 MW per line. Protection and control coordinated with dispatch to allow N-1 maintenance windows.

Impact
Congestion relief on the Basra–Dhi Qar spine and improved voltage support for industrial loads. More flexible maintenance planning and reduced curtailment risk during peak periods.

Oil and Gas: Ajeel Integrated Oil, Gas, and Power

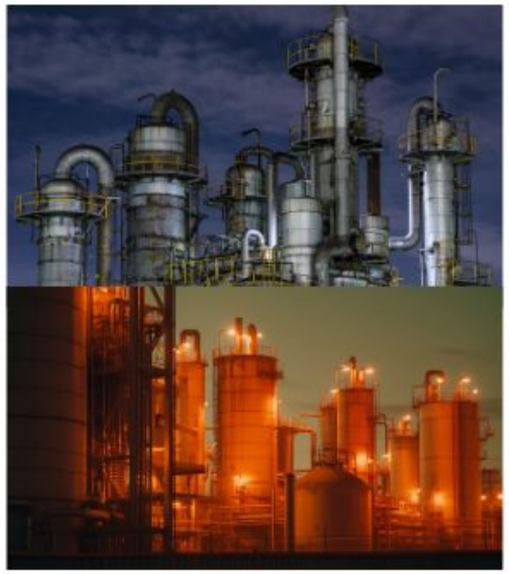
Private hydrocarbon-to-power platform with integrated renewables

Location and framework
Salah Al-Din Governorate, ~30 km northeast of Tikrit. Development and Production Contract framework with North Oil Company under Iraqi petroleum law.

Integrated scope
Oil production rehabilitation and development targeting ~60 kbpd plateau.
Gas processing of ~300 MMSCFD to feed power and reduce flaring.
1.5 GW CCPP at the same grid point.
200 MW utility-scale solar co-located to reduce net heat rate and emissions.

Capital and status
Approximate investment of USD ~3.0 billion across CAPEX and OPEX.
Technical and economic studies awarded.
Draft EPC near completion with supply-chain staging under way.

Impact
Durable upstream revenue and dispatchable power in one program, among Iraq's first large integrated hydrocarbon-to-power platforms with utility-scale solar.



6

Partners & Clients

Financing and Partners

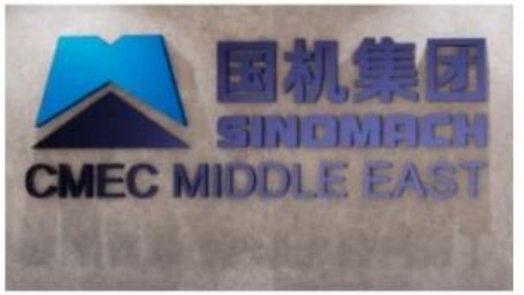
Financing and Partners

Assets at a glance: capacity, status, partners

EPC & OEM partners: Siemens, GE, Sinohydro, CMEC, and others.

Clients: Ministry of Electricity, National Investment Commission, and other government stakeholders.

Approach: Aligned with public-sector mandates, transparent operations, international standards, and integrity in partnerships.



CONTACT US

For the latest version or to request information, please contact: info@keppt.company

Headquarters: Erbil, Iraq
Additional offices: Baghdad, Basrah, Istanbul, Ras Al-Khaimah, China

www.keppt.company

الاتصال

للحصول على النسخة الأحدث أو لطلب المعلومات، يرجى التواصل معنا: info@keppt.company

المقر الرئيسي: أربيل – العراق
مكاتب إضافية: بغداد، البصرة، إسطنبول، رأس الخيمة، الصين

www.keppt.company

٦

الشراكات والتمويل

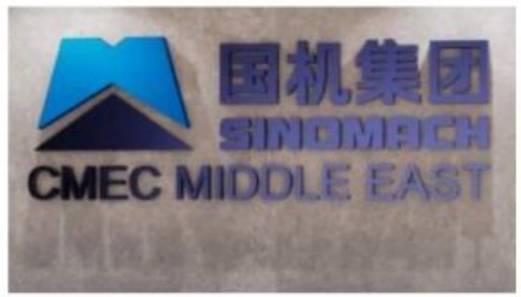
الشراكات الموثوقة

الشراكات والتمويل

شركاء EPC و OEM: سيمنس، جنرال إلكتريك، سينوهايدرو، CMEC، وغيرهم.

العملاء: وزارة الكهرباء، الهيئة الوطنية للاستثمار، وجهات حكومية أخرى.

نهج التعاون: تنفيذ المشاريع بما يتماشى مع تفويضات القطاع العام، وبشفافية كاملة، وبما يتوافق مع المعايير الدولية ومعايير النزاهة في الشراكات.



النفط والغاز: مشروع عجيل المتكامل

الموقع: صلاح الدين، ٣٠ كم شمال شرق تكريت.
المستهدف: إنتاج مستقر ٦٠,٠٠٠ برميل يومياً بدءاً من ٢٠٣٠ ولمدة ١٢ سنه.
الإطار: عقد تطوير وإنتاج مع شركه نفط الشمال.

رؤية التطوير والنهج

إعادة تأهيل.
إصلاح الآبار.
حفر جديد.
تحديث المرافق.
خطوط أنابيب.
مسوحات زلزاليه ثلاثيه الأبعاد.
رصد المكامن.

الأثر

يضيف إنتاجاً مستقراً طويل الأجل.
يوشّح دور KEPPT من الطاقه إلى قطاع النفط upstream
يدمج فرص العمل المجتمعيه

مشروع سحب المياه

إنجاز المشروع

صممت KEPPT ونفذت أول نظام متكامل لسحب المياه وخط أنابيب في العراق بموافقه وزارة الكهرباء، لدعم عمليات الدورة المركبه في الرميله وشط البصرة. يعتمد على نهر الحفار في البصرة، ويزوّد ١٠،٠٠٠ م³/ساعه موزعه بالتساوي بين المحطتين، عبر خط أنابيب بطول ٥١ كم.

نطاق العمل

مسوحات طبوغرافيه، جيوتقنيه، وهيدرولوجيه.
معابر هندسيه، محطات ضخ، مرافق كلورة ورصد.
بدأ الإنشاء في ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ بمعدل ~٣٠٠ موظف يومياً.

الأثر

خط أنابيب ٥١ كم من نهر الحفار.
سعه ١٠،٠٠٠ م³/ساعه (٥،٠٠٠ لكل محطه).
الموافقات الوزاريه مؤمنه.
في الخدمه منذ ٢٠٢١.

يضمن استمراريه الدورات البخاريه في الرميله وشط البصرة.
يزيد مكاسب الكفاءة من HRSGs.
يُعتبر نموذجاً لكيفيه تنفيذ مرافق خدميه أساسيه متواريه مع المشاريع الكبرى.
دمج مقاولين عراقيين في أعمال تخصصيه.
المواصفات:

خطوط النقل (٤٠٠ ك.ف، ٥٢٨ كم)

الرميلة IPP – محطة ذي قار CCPP: ١٧٣ كم، ٣٧٢ برج تم تشغيلها في ٢٧ حزيران ٢٠٢٢؛ تُنشئ مساراً موازياً يمكّن من أعمال الصيانه دون انقطاع الإمداد.
الفاو – شط البصرة: ١٠٣ كم، ٢٢٦ برج تم تشغيلها في ١٦ تشرين الأول ٢٠٢٣؛ تزيد من استقرار محطه غاز شط البصرة؛ وتدعم إعادة توجيه الأحمال.
الهارثة الحرارية – القرنة: ٦٤ كم، ١٤٢ برج تم تشغيلها في ٣٠ نيسان ٢٠٢٤؛ تزوّد محطه نقل القرنه وتعزز الإمداد إلى حقول غرب القرنه ومجنون.
الناصرية الجنوبية – محطة الرميلة IPP: ١٣٣ كم، ٢٩٣ برج؛ الإنجاز بنسبه ٩٦٪.
الناصرية الجنوبية – محطة ذي قار CCPP: ٥٥ كم، ١٢٥ برج؛ الإنجاز بنسبه ٩٧٪.

توسعات المحطات الفرعية

محطة ذي قار GIS – CCPP ٤٠٠ ك.ف (قطر واحد): إنجاز بنسبه ٩٩٪.
الناصرية الجنوبية – AIS ٤٠٠ ك.ف (كابلين): إنجاز بنسبه ٤٥٪.

الأثر

يخفف الاختناقات.
يدعم حقول النفط.
يتيح الصيانه دون انقطاعات.
يعزز التدفقات بين البصرة وذي قار

مشروع: محطة الرميلة للدورة المركبة
(٧٣٠ ميغاواط)

نظرة عامة على المشروع
القدرة: الاسم التصميمي للمشروع ٧٣٠ ميغاواط بالدورة المركبة (~٧٠٧ ميغاواط صافي مضاف).
الموقع: محافظة البصرة، على بُعد ~٥٠٠ كم غرب مدينة البصرة.
الوقود: الغاز الطبيعي.
تكلفة المشروع: أكثر من مليار دولار أمريكي.
الحالة: تم تشغيله وبزوّد وزارة الكهرباء بالطاقة.
مساحة الموقع: ٣٤٠ فدان.

التفويض والغرض
تحويل محطة بقدرة ١,٤٦٥ ميغاواط (دورة بسيطة) إلى محطة دورة مركبة. حيث يتم استرجاع الحرارة المهدورة من خمسة توربينات غازية سيمنز SGT٥ ٤٠٠٠F PAC عبر علابات استرجاع الحرارة (HRSGs) لإنتاج طاقة إضافية بدون زيادة متناسبة في استهلاك الوقود.

التكوين
الكتلة الأولى: ٢ توربين غازي (GT) + ٢ HRSG + ١ توربين بخاري (STG).
الكتلة الثانية: ٣ GT + ٣ HRSG + ١ STG.
التكنولوجيا: توربينات غازية SGT٥ PAC Siemens ٤٠٠٠F؛ مولدات ١٠٠٠A Siemens SGen٥؛ علابات MHPS Dongfeng HRSGs؛ توربينات ومولدات بخارية من سيمنز.

مراحل التنفيذ
عقد EPC: شركة Sinohydro (٢٠ كانون الثاني ٢٠١٦).
التصميم الأساسي: ١٨٧ مجلد تمت الموافقة عليها (٦ أيار ٢٠١٧).
التصميم التفصيلي: ٦٠٠ مجلد مكتمل (٢٧ حزيران ٢٠٢٠).
تسليم المعدات: ١٠٧ شحنات (~٤٩,٠٠٠ طن؛ ~١٤٣,٠٠٠ م³) عبر ميناء أم قصر.
بدء الإنشاء: ١٨ نيسان ٢٠١٨.
القوى العاملة: ~١,٢٠٠ عامل يومياً (دولي + عراقي).
التشغيل: ٢٠٢١–٢٠٢٢.

التشغيل والصيانة
التوربينات البخارية تحت إشراف الشركة المصنعة (Siemens OEM)؛ Sinohydro مسؤولة عن التشغيل والصيانة للمحطة بأكملها والمعدات المساندة؛ إدارة المحطة عبر نظام SPPA M٣٠٠٠؛ تدريب المهندسين العراقيين على التشغيل.

الأثر
كفاءة أعلى.
انبعاثات أقل.
قدرة أساسية (Baseload) موثوقة.
دمج المهندسين العراقيين في التشغيل والصيانة.

محطة شط البصرة للدورة المركبة
(٦٥٠ ميغاواط)

نظرة عامة على المشروع
القدرة: إضافه ٦٥٠ ميغاواط بالدورة المركبه.
الموقع: محافظه البصرة، ~١٠ كم غرب مدينه البصرة.
الوقود: ثنائي (غاز طبيعي، زيت الغاز، زيت الوقود الثقيل).
تكلفة المشروع: أكثر من مليار دولار أمريكي.
الحالة: اكتمل التشغيل المرحلي في ٢٠٢٢ وهو بالخدمه.
مساحة الموقع: ٤٤٠ فدان.

التفويض والغرض
توسعه منشأة بسيطه بقدرة ١,٢٥٠ ميغاواط مكوّنه من عشرة توربينات GE PG٩١٧١E، عبر إضافه قسم دورة مركبه يزيد عن ٦٥٠ ميغاواط. ويتيح نظام الوقود المزدوج الاستمراريه أثناء نقص الغاز.

التكوين
الأساس: ١٠ × GE PG٩١٧١E (١٢٥ ميغاواط لكل منها).
التوسعه بالدورة المركبه: ٥ HRSGs + ٥ توربينات بخاريه سيمنز (~١٣١/٨٨ ميغاواط لكل منها).

الأطراف الرئيسية
EPC: شركة China Machinery Engineering (CMEC Corporation).
التصميم: معهد Northwest Electric Power Design Institute.
غلايات HRSG: شركه WUXI Boiler.
التوربينات/المولدات البخارية: سيمنز.

مراحل التنفيذ
عقد EPC: ١٢ تشرين الأول ٢٠١٦.
التصميم الأساسي: ١٦٩ مجلد تمت الموافقه عليها (٢٠ أيار ٢٠١٧).
التصميم التفصيلي: ٦٣٨ مجلد تمت الموافقه عليها (٢٨ آب ٢٠١٩).
تسليم المعدات: ٩١ شحنه (~٥٤,٠٠٠ طن؛ ~١٦٥,٠٠٠ م³).
بدء الإنشاء: ١٨ ديسان ٢٠١٨.
القوى العاملة: ~١,٣٥٠ يومياً.
التشغيل المرحلي (خمس مراحل): ١٧ شباط، ٢٨ أيار، ١٠ تموز، ١٧ أيلول، ١٨ تشرين الثاني ٢٠٢٢.

التشغيل والصيانة
التوربينات البخاريه تحت إشراف سيمنز (OEM).
CMEC مسؤوله عن صيانه المعدات المساندة.
إدارة المحطه عبر نظام SPPA M٣٠٠٠.
برامج وقائيه وتصحيحيه للتوربينات، HRSGs، GIS، المحولات، وبقيه الأنظمه.
دمج المهندسين العراقيين في التشغيل طويل الأجل.

الأثر
كفاءة أعلى.
استقرار بالوقود المزدوج.
قدرة أساسيه موثوقه للصناعات في جنوب العراق.
تدريب المهندسين العراقيين

٥

محفظة المشاريع

محطة الرميلة للدورة المركبة
محطة شط البصرة للدورة المركبة
نظام سحب المياه
خطوط النقل ٤٠٠ ك.ف
مشروع عجيل المتكامل للنفط والغاز والطاقة

لوحة محفظة المشاريع

المشروع	الموقع	النطاق	الحالة	النموذج التجاري
محطه الرميله للدورة المركبه	البصرة، ~٥٠ كم غرباً	٧٣٠ ميغاواط – إضافه دورة بخاريه متكامله مع توربينات غاز سيمنز	التشغيل التجاري ٢٠٢١–٢٠٢٢	BOOT لمدة ١٧٫٥ سنه
محطه شط البصرة للدورة المركبه	البصرة، ~٥٠ كم غرباً	٧٣٠ ميغاواط – إضافه دورة بخاريه متكامله مع توربينات غاز سيمنز	التشغيل التجاري ٢٠٢١–٢٠٢٢	BOOT لمدة ١٧٫٥ سنه
نظام سحب المياه (الحفار)	البصرة	١٠٫٠٠٠ م³/ساعه؛ خط أنابيب ~٥٦ كم	في الخدمه منذ ٢٠٢١	عقد إيجار قائم على التوافرسنه
خطوط النقل ٤٠٠ ك.ف	محور البصرة – ذي قار	٥٢٨ كم؛ ~١٫٠٠٠ ميغاواط لكل خط	تم التشغيل ٢٠٢٢–٢٠٢٥	تعرفه منظمهسنه
مشروع عجيل المتكامل للنفط والغاز والطاقه	صلاح الدين	~٦ ألف برميل نفط يومياً؛ ٣٠٠ مليون قدم³ غاز يومياً؛ ١٫٥ غيغاواط CCGT + ٢٠٠ ميغاواط شمسي	FEED والتمويل	عقد تطوير مع شركه نفط الشمالسنه

٤

الحقائق والأداء

الأداء المالي

الأداء المالي

قدرات مُسَلَّمة. تدفقات نقدية طويلة الأجل بعقود مبرمة.

رأس المال المعبأ
حوالي ٦٫٢ مليار دولار أمريكي عبر برامج التوليد، النقل، المياه، والأنشطة النفطية حتى تاريخه، اعتباراً من أيلول ٢٠٢٥.

تدفق السيولة (Cash flow waterfall)
إيرادات عقود BOOT تغطي التشغيل والصيانة، خدمة الدين، والتزامات الإيجار، مع فائض تقديري متاح للتوسع في مشاريع الطاقة الخضراء.

القوة الائتمانية
قرار مجلس الوزراء رقم ٩٠ (٢٠١٤)، تراخيص الاستثمار المزدوجة، وعقود شراء الطاقة لمدة ١٧٫٥ سنة توفّر يقيناً للبرنامج. التوافر التعاقدي للأسطول تجاوز ٩٩٪ في عامي ٢٠٢٤–٢٠٢٥. التعريفات والأسس متوفرة عند الطلب.

النتيجة
كل ميغاواط يتم تسليمه هو عهد يتم الوفاء به؛ وكل نقطة توافر أعلى من الهدف تؤمّن هامشاً إضافياً.

التشغيل والصيانة
تحويل الأصول الرأسمالية إلى عقود من الموثوقية

اتفاقيات خدمة طويلة الأجل مع الشركات المصنّعة (OEM) لقطارات البخار والمعدات المساندة الحيوية.
ضمانات قائمة على المراحل مرتبطة باختبارات الأداء واحتياطيات قطع الغيار.
صيانة معتمدة على الحالة تُجدول من خلال أنظمة التحكم بالمحطة مع تحليلات تنبؤية.
المهندسون العراقيون مدرّبون ومعتمدون على إجراءات الشركات المصنّعة؛ انتقال الأدوار الإشرافية خلال سنتين تشغيليتين؛ إمكانية تتبع كاملة لساعات التدريب والكفاءات.

توافر عالٍ، نوافذ توقف مضغوطة، وكادر وطني قادر على تشغيل محطات بمستوى عالمي.

السلامة والصحة المهنية والبيئة والقوى العاملة
القواعد الذهبية لثقافة السلامة. صفر حوادث جسيمة.

صفر حوادث سلامة جسيمة بين ٢٠١٨–٢٠٢٥ تحت إشراف ISO ٤٥٠٠١.
أكثر من ٥,٠٠٠ وظيفة مستدامة، مع أكثر من ٢,٥٠٠ في ذروة البناء.
غالبية الأدوار الفنية والإشرافية يشغلها كوادر عراقية ضمن مسارات تدريبية منظمة.
تدريب معتمد من الشركات المصنّعة في التوربينات، علايات استرجاع الحرارة (HRSG)، GIS وصيانة مكونات المحطة؛ بيانات الكفاءات مسجلة في أنظمة المحطة.

ثقافة HSSE منضبطة تحمي الأشخاص، المعدات، الجداول الزمنية، ورأس المال الاستثماري.

الإرشادات البيئية
ISO ١٤٠٠١ في التطبيق: من السحب حتى تصدير الكهرباء للشبكة

تشغيل منخفض الكربون: إضافة الدورة البخارية في محطتي الرميلة وشط البصرة يقلل استهلاك الوقود لكل ميغاواط/ساعة مقارنة بخطوط الأساس للدورة البسيطة. قدرة الوقود المزدوج في شط تقلل الحرق أو تقليص الإنتاج أثناء قيود الغاز.

حماية المياه: سحب Al-Haffar يتضمن أحواض ترسيب، كلورة، ومراقبة جودة مستمرة. يحمي النظم البيئية المائية ويؤمّن ١٠,٠٠٠ م³/ساعة لدورات البخار.

التنوع البيولوجي والتعويضات: ممرات النقل تم توجيهها لتجنب مسارات الهجرة، مع خطط لإعادة التشجير وتعويضات التنوع البيولوجي مقدمة لوزارة البيئة. تقييمات الأثر البيئي والاجتماعي (ESIA) وفق معايير IFC عند الحاجة.

مراقبة مستمرة للانبعاثات: أنظمة CEMS على مداخن التوربينات الغازية تبث البيانات إلى بوابة الوزارة وتُحفظ للامتثال في التدقيق.

خفضات مقاسة في كثافة الانبعاثات، حماية موثقة للمياه والتنوع البيولوجي، وتقرير قابل للتحقق.

ثقافة المخاطر والحوكمة
برنامج طموح. ضوابط قابلة للتحقق.

اتفاقيات خدمة طويلة الأجل مع الشركات المصنّعة (OEM) لقطارات البخار والمعدات المساندة الحيوية.
ضمانات قائمة على المراحل مرتبطة باختبارات الأداء واحتياطيات قطع الغيار.
صيانة معتمدة على الحالة تُجدول من خلال أنظمة التحكم بالمحطة مع تحليلات تنبؤية.
المهندسون العراقيون مدرّبون ومعتمدون على إجراءات الشركات المصنّعة؛ انتقال الأدوار الإشرافية خلال سنتين تشغيليتين؛ إمكانية تتبع كاملة لساعات التدريب والكفاءات.

توافر عالٍ، نوافذ توقف مضغوطة، وكادر وطني قادر على تشغيل محطات بمستوى عالمي.

٣

القدرات والإمكانات

التكنولوجيا والعمليات
التشغيل والصيانة
الصحة والسلامة والموارد البشرية
المبادئ البيئية (Environmental Guidelines)
ثقافة المخاطر والحوكمة

التكنولوجيا والعمليات
منصة أداء رقمية. عمليات تنبؤية. بيانات جاهزة للتدقيق.

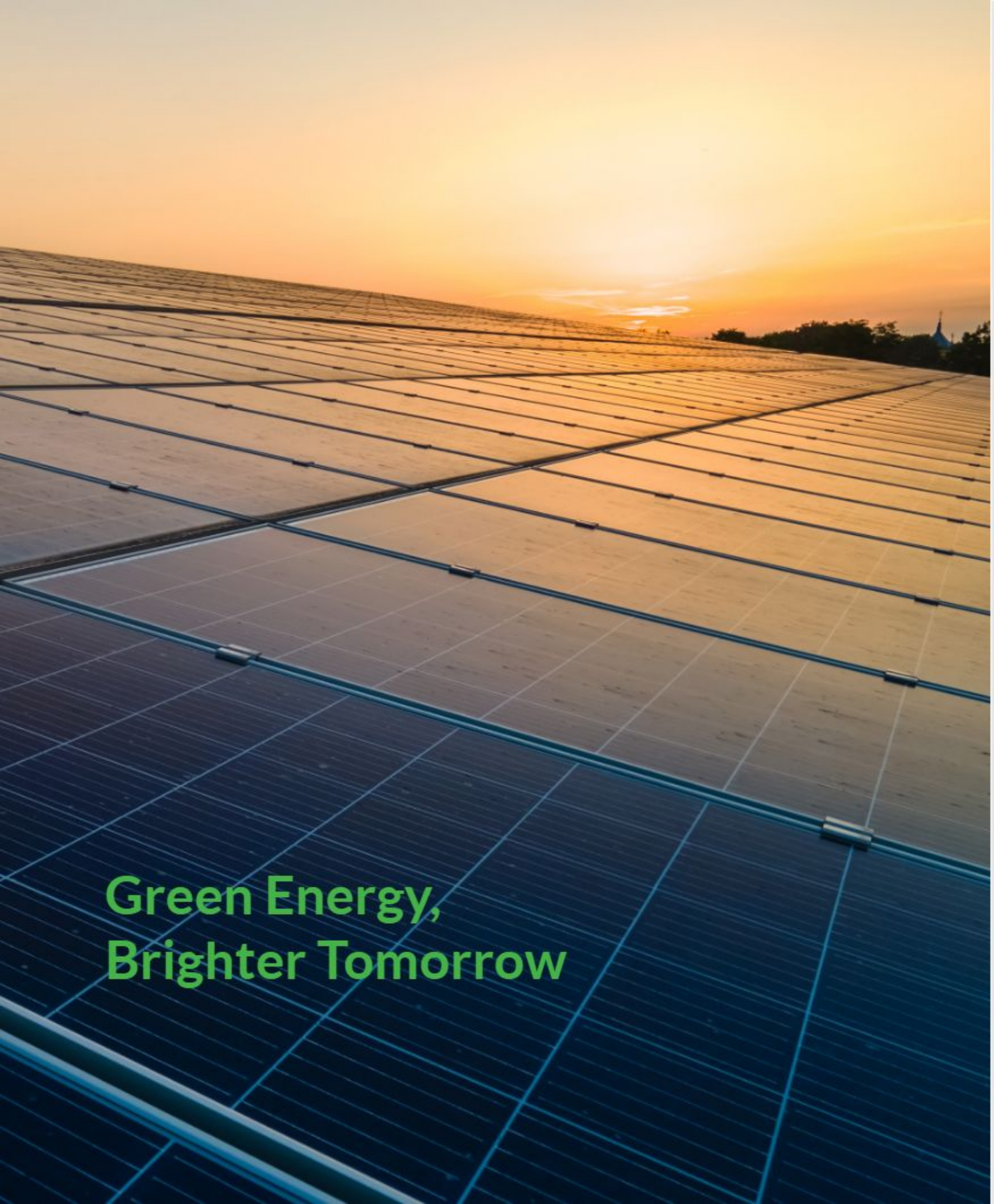
التحكم والرؤية
الرميلة: نظام Siemens SPPA-T٣٠٠٠ مع وصول قائم على الأدوار، ترشيد الإنذارات، وسجلات تدقيق.
شط البصرة: نظام Siemens SIMATIC PCS V لقطارات البخار، مدمج مع أنظمة الإشراف بالمحطة.
لوحات تحكم مركزية لمراقبة معدل الحرارة، الاهتزاز، ومؤشرات مخاطر التوقف.

تحليلات وصيانة الشركات المصنعة (OEM)
تحليلات سيمنس وGE تدعم الصيانة المعتمدة على الحالة، تقلّص فترات التوقف، وتدعم أهداف التوافر.
استراتيجيات قطع الغيار والصيانة المتمحورة حول الموثوقية متوافقة مع مراحل الخدمة طويلة الأجل.

خدمات الشبكة
دعم القدرة التفاعلية، التحكم في الجهد، والاستجابة للتردد وفقاً لأكواد الشبكة العراقية.
تسجيل الأحداث والتقارير متوافقة مع بروتوكولات التوزيع.

مراقبة متكاملة من الماء إلى البخار
أجهزة استشعار جودة السحب تُرسل البيانات إلى غرف التحكم، مما يحمي أداء علايات استرجاع الحرارة HRSG ويطيل عمر المكونات.

النتيجة
توافر أعلى، ملفات تشغيل أنظف، وامتثال يمكن التحقق منه للجهات التنظيمية والممولين والمدققين.



التفويض والحوكمة
الأساس القانوني وراء كل ميغاواط.

التفويض
قرار مجلس الوزراء رقم ٩٠ (٢٠١٤) يجيز حتى ٣,٠٠٠ ميغاواط.
تراخيص الاستثمار رقم ٢٠١٦/٧٩ و٢٠١٦/٨٠.
مذكرة تفاهم مع وزارة الكهرباء بتاريخ ١٣ يناير ٢٠١٥.
عقود BOOT طويلة الأجل مع وزارة الكهرباء، بضمان إيرادات ١٧/٥ سنة متوافقة مع القانون العراقي.

الحوكمة والرقابة
إطار متكامل للمخاطر مع مؤشرات كمية (KPIs) للجدول الزمني، التكلفة، HSSE، ESG، والتوافر.
ضوابط مكافحة الرشوة والتحقق من البائعين، فحص العقوبات وضوابط التصدير، وفصل المهام.
تدفيقات مستقلة لـ HSSE وضمان الجودة/مراقبة الجودة؛ تقييمات الأثر البيئي والاجتماعي وفق معايير IFC حيثما ينطبق.
تخطيط طوارئ مضمن بالعقود، احتياطي قطع غيار، جاهزية الوقود المزدوج، ودراسات عزل الشبكة والتعافي.

الشهادات
ISO ٩٠٠١ (الجودة)، ISO ١٤٠٠١ (البيئة)، ISO ٤٥٠٠١ (الصحة والسلامة المهنية). أرقام الشهادات وصلاحيتها متاحة عند الطلب حتى سبتمبر ٢٠٢٥.

ركن الطاقة الخضراء
الطاقات المتجددة مدمجة مع الأصول الحرارية.

٢٠٠ ميغاواط من الطاقة الشمسية قيد التنفيذ؛ ~١,٣٠٠ ميغاواط قيد الدراسة.
سعة هجينة مخططة لدعم خفض الذروة واستجابة التردد على طول العمود الفقري ٤٠٠ ك.ف.
متوافقة مع التزام العراق بخفض الانبعاثات وتنويع مزيج الطاقة.

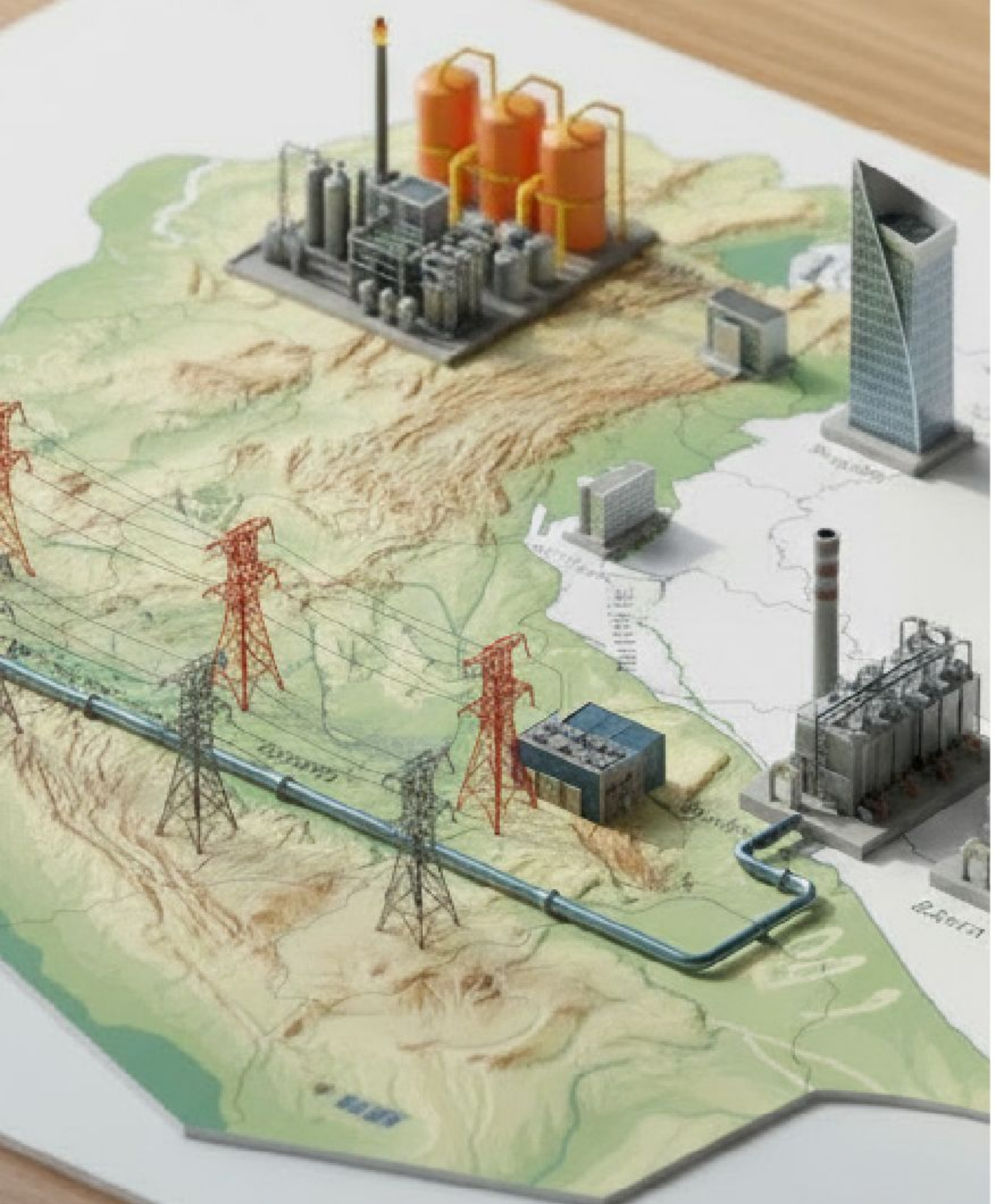
٢

المخرجات الاستراتيجية

الأعمدة الاستراتيجية
التفويض والإطار القانوني
سياق الطاقة / التنويع

الأركان الاستراتيجية
خمسة أركان، نظام واحد

الركن	ما يقدمه	النتيجة الوطنية
الطاقه الموثوقه	تحويلات الدورة المركبه في الرميله وشط البصرة	~١/٣٥٧ جيجاواط صافي من الحمل الأساسي عالي الكفاءة
النقل الموثوق	ممرات ٤٠٠ ك.ف على خط البصرة – ذي قار	إزاله اختناقات الشبكه؛ نوافذ صيانه N-١
أمن المياه	مدخل نهر الحفار بطاقه ١٠،٠٠٠ م³/ساعه وخط أنابيب	ضمان جودة البخار لمحطات الدورة المركبه
تمكين المنبع	تكامل النفط–الغاز–الطاقه في عجيل	~٦٠ ألف برميل يومياً محتمله ومنصه غاز إلى طاقه
الطاقه الخضراء	٢٠٠ ميغاواط شمسيه قيد التنفيذ؛ ~١,٣٠٠ ميغاواط قيد الدراسه	دمج الطاقات المتجددة مع الأصول الحراريه



خريطة البصمة الوطنية

التوليد والمياه: محافظة البصرة. إضافة الدورة البخارية في محطة الرميلة، إضافة الدورة البخارية في محطة شط البصرة، مدخل الحفار وخط أنابيب بطول ~٥٦ كم.

النقل: البصرة وذي قار. ممرات ٤٠٠ ك.ف تم تشغيلها بين عامي ٢٠٢٢ و٢٠٢٥.

تمكين المنبع: صلاح الدين. منصة عجيل المتكاملة للنفط والغاز والطاقة.

المراكز المؤسسية: أربيل (المقر الرئيسي)، بغداد، البصرة، إسطنبول، رأس الخيمة، الصين.

التوليد المضاف:
إضافة دورة بخاريه بقدرة ~٧٣٠ ميغاواط في محطة الرميله؛ ~٦٥٠ ميغاواط في محطة شط البصرة.

الشبكة المُحرَّرة:
٥٢٨ كم من خطوط ٤٠٠ ك.ف تم تشغيلها، مما يخفف الازدحام ويمكّن نوافذ صيانه N-1.

المياه المؤهلة:
١٠,٠٠٠ م³/ساعه عبر مدخل نهري وخط أنابيب بطول ~٥٦ كم يحافظ على جودة البخار.

السعة المفوضة:
حتى ٣,٠٠٠ ميغاواط بموجب قرار مجلس الوزراء رقم ٩٠ (٢٠١٤).

الوظائف المستدامة:
أكثر من ٥,٠٠٠ وظيفه، بما في ذلك ٢,٥٠٠+ في ذروة البناء. المهندسون العراقيون يعملون ضمن أنظمه معتمدة من ISO.

أفق العقود:
عقود شراء طاقه بنظام BOOT لمدة ١٧/٥ سنه مع وزارة الكهرباء توفر الهيئه الوطنيه للاستثمار التراخيص.

الشهادات:
ISO ٩٠٠١، ISO ١٤٠٠١، ISO ٤٥٠٠١ فعّاله.

الرؤية الاستراتيجية لـ KEPPT ٢٠٣٠-٢٠٣٥
الدور في نظام الطاقة العراقي

الموثوقية أولاً.
الحفاظ على الحمل الأساسي عالي الكفاءة من خلال تحويلات الدورة المركبة والصيانة المنضبطة.

السعة الهجينة.
دمج نحو ٢٠٠ ميغاواط من الطاقة الشمسية في مشروع عجيل وتقييم ١,٣٠٠ ميغاواط على طول العمود الفقري ٤٠٠ ك.ف لخفض الذروة ودعم توازن التردد.

الجاهزية الإقليمية.
تصميم ممرات مستقبلية لنقل الكهرباء عبر الحدود إلى أسواق الخليج وبلاد الشام، رهناً بالتنظيم والأطر التجارية.

العمليات الرقمية.
توسيع أنظمة التسجيل التاريخي على مستوى الأسطول، الصيانة التنبؤية، ولوحات الامتثال الخاصة بأنظمة CEMS وHSSE والتوافر.

الهويةالمؤسسية

تُعَد KEPPT مطوراً ومشغلاً مستقلاً يقع مقرها الرئيسي في أربيل. تمتد محفظتنا لتشمل توليد الطاقة، النقل بقدرة ٤٠٠ ك.ف، أنظمة المياه، الطاقة الخضراء، وتمكين قطاع النفط والغاز.

نحن نُقدِّم بنية تحتية مرنة، كفؤة، ومستدامة بموجب التفويضات الحكومية وبما يتوافق مع المعايير الدولية.

نموذجأعمالنا

من EPC+F إلى BOOT. قابلية التمويل مدمجة في النموذج.

صندوق أدوات التعاقد: هياكل BOOT، BOO، BOOM، وDBFOM توفر لوزارة الكهرباء خيارات متعددة مع ضمانات للممولين.

التوافق مع القطاع العام: قرار مجلس الوزراء رقم ٩٠ (٢٠١٤)، تراخيص الاستثمار ٧٩ و٨٠، وعقود شراء طاقة مدتها ١٧/٥ سنة مع وزارة الكهرباء.

انضباط المخاطر: مؤشرات كمية رئيسية (KPIs)، مراقبة تنبؤية، وتخطيط للطوارئ مدمجة في عقود EPC والتمويل والتشغيل والصيانة.

الأداء على نطاق واسع: تفويض ٣ غيغاواط؛ ١,٣٨٠ ميغاواط تم تسليمها؛ ١,٦٢٠ ميغاواط قيد التقدم. ٥٢٨ كم من خطوط ٤٠٠ ك.ف في الخدمة. ١٠,٠٠٠ م³/ساعة مياه مؤمنة.

١

من نحن

رسالة القيادة
الرؤية الاستراتيجية لـ KEPPT ٢٠٣٠–٢٠٣٥
الهوية المؤسسية
نموذج أعمالنا

رسالة القيادة

يشهد قطاع الطاقة في العراق أكبر تحول منذ عقود. في **KEPPT** نرى أن مسؤوليتنا ليست فقط بناء الأصول، بل ضمان عملها بكفاءة وأمان لسنوات طويلة بعد التشغيل.

استراتيجيتنا واضحة: تحويل القدرات القائمة إلى توليد أكثر كفاءة بالدورة المركبة، تأمين المياه كشريان للحياة، وتعزيز العمود الفقري لشبكة ٤٠٠ ك.ف الذي ينقل الكهرباء إلى المنازل، والصناعات، وحقول النفط. تنفذ هذه الأولويات بتفويض حكومي، وبمعايير دولية، وبشفافية وانضباط.

ما يعطي معنى لعملنا ليس حجم المشاريع، بل النتائج الملموسة: ميغاواطات مضافة دون زيادة في الوقود، كيلومترات من خطوط النقل تقلل الاختناقات، ومهندسون محليون مدربون لتشغيل المحطات بمعايير الشركات المصنعة.

نقيس نجاحنا بالاعتمادية، والكفاءة، وثقة شركائنا. كل أصل نسلمه مصمم لتقليل الضغط على الشبكة، وتعزيز أمن المجتمعات، ودعم النمو طويل الأجل للعراق.

في قطاع غالباً ما يتميز بالتأخير والتنازلات، يبقى سجلنا شاهداً بذاته.

الشيخ محمود البرزنجي،
الرئيس والمؤسس

المحتويات

١ من نحن
رسالة القيادة
الرؤية الاستراتيجية لـ KEPPT ٢٠٣٠-٢٠٣٥
الهوية المؤسسية
نموذج أعمالنا

٢ النتائج الاستراتيجية
الأركان الاستراتيجية
التفويض والحوكمة
ركن الطاقة الخضراء

٣ القدرات والإمكانات
التكنولوجيا والعمليات
التشغيل والصيانة
السلامة والصحة المهنية والبيئة والقوى العاملة
الإرشادات البيئية
ثقافة المخاطر والحوكمة

٤ الحقائق والأداء
الأداء المالي

٥ محفظة المشاريع
لوحة المحفظة
محطة الرميلة للدورة المركبة (CCPP)
محطة شط البصرة للدورة المركبة (CCPP)
نظام سحب المياه (مدخل وخط أنابيب الحفار)
ممرات ٤٠٠ ك.ف (خطوط النقل)
مشروع عجيل المتكامل للنفط والغاز والطاقة (OGP)

٦ الشراكات والعملاء
التمويل والشركاء

الطاقة، **متطورة**

استدامة دائمة مع الشفافية والمرونة.
مطور ومشغّل مستقل لمشاريع كبرى في الطاقة والبنية التحتية.

KEPPT COMPANY

كار لإنتاج وتجارة الطاقة الكهربائية

المُقدِّم هذا الملف **شركة كار لإنتاج وتجارة الطاقة الكهربائية (KEPPT)**، وهي منتج طاقة مستقل ومطوِّر للبنية التحتية مملوكة للقطاع الخاص، يقع مقرها الرئيسي في أربيل – العراق. منذ تأسيسها أصبحت KEPPT شريكاً موثوقاً في ادخال الطاقة في العراق، حيث نفذت مشاريع كبرى في مجالات التوليد، النقل، المياه، وتمكين قطاع النفط والغاز.

تهدف شركتنا إلى تأمين مستقبل الطاقة في العراق من خلال بنية تحتية كهرة ومرنة، تعزيز القدرات المحلية، والالتزام بالمعايير البيئية والحوكمة الدولية. نحن نعمل وفق شهية مخاطرة واضحة ومحددة، بطموح في تنفيذ مشاريع تحويلية، بانضباط في الهيكلة المالية، وبلا مساومة على معايير السلامة، الامتثال، والاستدامة.

مدعومة بإطار حوكمة صارم، وضوابط داخلية، وثقافة مخاطر قوية، تطبّق KEPPT أدوات منهجية لتحديد المخاطر وقياسها ومتابعة الأداء، بدءاً من تتبع الانبعاثات وصولاً إلى التحوط المالي. هذه الممارسات تعطي الثقة لأصحاب المصلحة: كهرباء موثوقة لوزارة الكهرباء عمليات شفافة للجهات التنظيمية، فرص حقيقية للمهندسين والموردين العراقيين، قيمة طويلة الأمد للمستثمرين، ونتائج مستدامة للمجتمعات.

يعكس هذا الملف التزامنا بالشفافية، النمو، والمرونة. ويتم تحديثه سنوياً لضمان أن يحصل أصحاب المصلحة على أحدث صورة عن أنشطتنا، قدراتنا، واتجاهاتنا الاستراتيجية.

للحصول على النسخة الأحدث أو لطلب المعلومات، يرجى التواصل عبر: Info@keppt.company

www.kepptInvestment.com

الملف التعريفي للشركة ٢٠٢٥-٢٠٢٦