

THE PIONEER

SPECIAL EDITION

ISSUE 166, DECEMBER 2024



CELEBRATING
40 YEARS OF EXCELLENCE
1984 - 2024



A JOURNEY DEFINED BY A PIONEERING SPIRIT, VISION AND INNOVATION.

– H.E. Mr. Saad Sherida Al-Kaabi



CELEBRATING A PIONEERING SPIRIT



It is a source of great pride to congratulate QatarEnergy LNG on its 40th anniversary – a journey that has been defined from its earliest days by a pioneering spirit, vision, and innovation.

The State of Qatar's LNG industry began in 1984 with the establishment of the "Qatargas Project", a bold initiative during an era where liquefied natural gas (LNG) projects were often viewed as too risky. Forty years later, QatarEnergy LNG has positioned Qatar as a leader in the global LNG industry.

Such remarkable success is attributable to the inspirational vision of His Highness the Father Amir, Sheikh Hamad Bin Khalifa Al Thani, who recognized the potential of the North Field reservoir as a cornerstone for securing Qatar's long-term economic well-being. His Highness' determination and wise leadership laid the foundation of QatarEnergy LNG's incredible story. This same vision is now carried forward under the wise leadership of His Highness, the Amir, Sheikh Tamim Bin Hamad Al Thani.

Initially, three LNG trains with a design production capacity of six million tonnes per annum (MTPA) were built to supply the Japanese market. Through bold innovation, support from leading international partners, and a commitment to safety and reliability, Qatar grew to become the largest LNG producer in the world. In 2011, Qatar marked a significant milestone of 77 MTPA of LNG production capacity with 14 LNG trains uniquely positioned to meet the world's growing demand for cleaner energy.

QatarEnergy LNG has grown to become part of the historic evolution that is reshaping Qatar's energy industry. Under the North Field East, South, and West expansion projects, Qatar's LNG production capacity will rise to 142 MTPA before the end of the decade, up almost 85% from current production levels. This giant expansion programme will support our continued and sustainable economic growth in line with the Qatar National Vision 2030.

This evolution was complemented in 2023 with the rebrand from Qatargas to QatarEnergy LNG, an important move that has leveraged the link to the QatarEnergy brand for greater global recognition of its leading role in the LNG industry and for harnessing greater value to the State of Qatar.

With a flawless project delivery, a commitment to safety, and environmental protection, QatarEnergy LNG will continue contributing to meet the world's growing energy demand, positioning LNG as a key component in a realistic energy transition and playing a critical role in safeguarding energy security.

I am immensely proud of the pioneering spirit, history, and achievements of QatarEnergy LNG and of the legacy it will carry forward for many decades to come.

I would like to thank and congratulate Sheikh Khalid bin Khalifa Al Thani, his Leadership Team, and all the employees of QatarEnergy LNG on achieving this historic milestone.

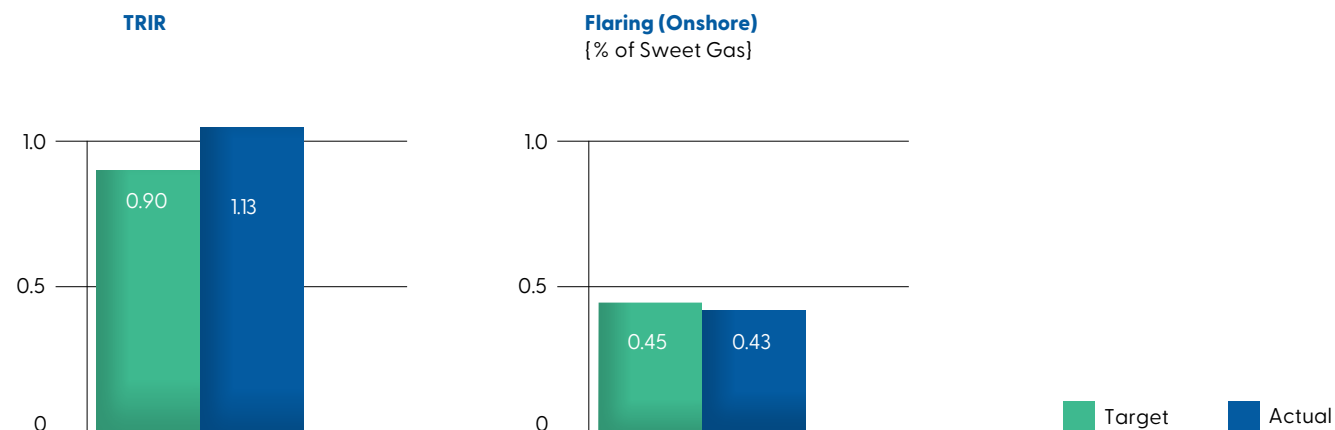
Saad Sherida Al-Kaabi
Minister of State for Energy Affairs
President and CEO, QatarEnergy

QatarEnergy LNG Corporate Scorecard

YEAR TO DATE OCTOBER 2024



SAFETY, HEALTH AND ENVIRONMENTAL PERFORMANCE

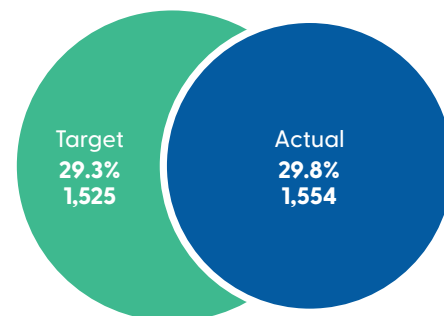


EFFICIENT AND RELIABLE OPERATIONS		
	Target	Actual
LNG Reliability	98.1%	97.7%
LR Reliability	98.4%	99.7%

CUSTOMER SATISFACTION		
	Target	Actual
Late deliveries - LNG	0	0

QATARIZATION

A High Calibre and Diverse Workforce
{Total Headcount}



A TRUE PIONEER



It is fitting that this publication bears the title The Pioneer – a word that perfectly encapsulates the 40-year journey of QatarEnergy LNG.

This journey began with a bold, ambitious

vision and a determination to lead in the global liquefied natural gas (LNG) industry. In just four short decades, our company has become synonymous with innovation, resilience and excellence, cementing our place as a true pioneer in the energy world.

This success did not come overnight. It has been fuelled by our people, our partnerships, and a relentless drive to push the boundaries of what is possible.

A legacy built on innovation

The discovery of the North Field, the world's largest non-associated natural gas field, laid the foundation for our pioneering legacy, and the company's first breakthrough came in 1996 with our first LNG shipment to Japan, marking the start of a roster of many long-lasting international partnerships.

These first steps were further cemented by the launch of the world's first LNG mega train in 2009, a moment that transformed large-scale LNG production, and the introduction of the Q-Max and Q-Flex vessels, the largest LNG carriers in the world.

Each of these milestones propelled us forward and marked us as pioneers in an industry that demands evolution and excellence. Even in our earliest years, we displayed an unwavering commitment to pushing technological boundaries.

Pioneering environmental stewardship

QatarEnergy LNG has also led the charge in environmental stewardship. We have always understood the need to balance the profit imperative with mitigating our impact on the environment, ensuring that our growth also leads to a cleaner, more sustainable future.

Our company's history is replete with groundbreaking initiatives and significant investment in projects that speak to this, such as the Jetty Boil-Off Gas (JBOG) Recovery Project, the Leak Detection and Repair (LDAR) programme, and our advancements in carbon capture and storage (CCS) technology, to name but a few.

We remain committed to being at the very forefront of the global energy transition, with even mega projects such as the North Field Expansion Project (NFXP) prioritising world-class environmental controls.

Putting people at the centre of what we do

The people who have shaped QatarEnergy LNG are at the heart of our success.

From engineers to field operators, every member of the QatarEnergy LNG team

has played a pivotal role in driving our achievements.

We take pride in both our Qatarization successes and the sheer diversity of our workforce, investing in the growth and development of our employees and assuring an environment that fosters collaboration, nurtures talent, and upholds the highest standards of safety.

The road ahead

The next chapter of QatarEnergy LNG's story is one of continued industry leadership, as we expand our production capacity to 142 million tonnes per annum by 2030.

But reaching this 40th year milestone presents us with the opportunity to pause and reflect, to remind ourselves of who we are – trailblazers, innovators, and leaders. A company that has always pushed – and will always push – the boundaries of what is possible in the global energy sector.

I extend my deepest gratitude to our employees, partners, shareholders, and other stakeholders for their continued support as we carry this pioneering spirit forward, and in making the next 40 years as remarkable as the last.

Khalid bin Khalifa Al Thani

Chief Executive Officer
QatarEnergy LNG

Contents

THE PIONEER
THE MAGAZINE OF QATARENERGY LNG

Editorial Team

Editor in Chief:
Ivan Giesbrecht

Editor:
Thajudeen V. Aliar

Associate Editor:
Eiman Fakhroo

Arabic Editor:
AlaAldin AlNajjar

Published by
The Public Relations Department
QatarEnergy LNG

QatarEnergy LNG
P.O. Box 22666
Doha, Qatar
Tel: +974 4473 6000
Fax: +974 4473 6628
Email: media@qatarenergylng.qa

(C) Copyright © QatarEnergy LNG.
All Rights Reserved. No part of this
publication may be reproduced, stored in a
retrieval system or transmitted in any form
or by any means, electronic, mechanical,
photocopying or otherwise without the
prior permission of the Public Relations
Department, QatarEnergy LNG.

 Printed on recycled paper



Scan QR CODE
TO VISIT OUR WEBSITE

Follow QatarEnergy LNG
on social media:



> 01
**Celebrating
A Pioneering Spirit**
Message from the Chairman.

> 03
A True Pioneer
Message from the CEO.

> 06
**Four decades of
growth, innovation
and LNG leadership**
Four decades of significant
milestones.

> 10
**The Golden Moments
of Qatar's LNG
Journey**
QatarEnergy LNG's history.



> 14
**A Great Legacy and a
Bright Future**
Members of the Management
Leadership Team on QatarEnergy
LNG's 40-year journey.

> 16
Pivotal Projects
Bringing the vision to life, one project
at a time.

> 20
**Investment in a Cleaner
World: Environment and
Sustainability**
Pioneering emissions reduction,
biodiversity and water
management.

> 22
Safety is in our DNA
Ensuring the well-being of
employees, contractors and
communities.

> 24
**Powering a Sustainable
Future with QNV 2030**
QatarEnergy LNG's contribution to
the four pillars of Qatar National
Vision 2030.

> 26
**Story of Firsts:
A Legacy of Innovation**
Four decades of consistently
pushing the limits of innovation and
excellence.

> 28
**Empowering People as
Strategic Assets**
Enabling employees to flourish and
meet their full potential.



> 30
Offshore Platforms
Building on a strong legacy to
meet ambitious expansion targets.

> 32
**Championing Positive
Change Through CSR**
Embodying the principles of
sustainability, inclusivity, and
social responsibility.

> 34
Powering the Future
Driving economic growth,
technological innovation and
environmental leadership.

> 36
NFXP Shipping Project
Taking Qatar's valuable resources
to the world.

Four decades of growth, innovation and LNG leadership

1970 - 1996

Over the past 40 years, QatarEnergy LNG has transformed from a bold vision into a global liquefied natural gas (LNG) leader.

The company's remarkable story has been driven by innovation, an unwavering commitment to meeting the world's growing demand for cleaner energy, and a steadfast dedication to achieving the ambitious goals of a nation.

The Foundation Years: Establishing a vision



In the early 1970s, the discovery of the North Field, the world's largest non-associated gas field, located 80 kilometres northeast of Qatar's mainland, marked the beginning of a remarkable journey for the State of Qatar and its people.

The dream began to take shape in 1984, when an Emiri decree established Qatargas – as the company was known then – as an entity tasked with transforming this vision into reality. In the subsequent decade, Qatargas focused on feasibility studies, forming strategic partnerships and laying the groundwork for what would become a global leader in LNG production.

For the fledgling company, 1992 brought a significant milestone – the signing of the first Sales and Purchase Agreement (SPA) with Japan's Chubu Electric Power Co. The agreement demonstrated the country's vast

natural gas reserves and signalled the beginning of Qatar's long-term relationships with international customers.

A year later, in 1993, Ras Laffan Liquefied Natural Gas Company Limited (RasGas) was established by Emiri decree, and within 12 short months, secured its first customer, KOGAS from South Korea, for the supply of 2.4 million tonnes per annum (MTPA).

But it was the country's monumental first delivery – made in late 1996, when Qatargas successfully shipped its first LNG cargo to Japan – that officially marked the country's entry into the LNG market and signified the birth of Qatar's LNG exports. The successful shipment, delivered in early 1997, laid the groundwork for the many industry-leading accomplishments that would follow in the years to come.

1997 - 2010

By 2004, Qatargas launched the development of Qatargas 2 (QG2), the world's first integrated LNG project. This monumental effort included the construction of Europe's largest LNG receiving terminal at South Hook in Wales, further establishing Qatar's position as a global leader in LNG supply and infrastructure.

Expansion and Growth: Becoming a global leader

This transformative era was characterised by remarkable achievements, including the development of the world's largest LNG mega-trains and the construction of Europe's largest LNG receiving terminal. It also witnessed the launch of the Qatar National Vision 2030 and the country's successful bid to host the 2022 FIFA World Cup.

The late 1990s and early 2000s were transformative years for Qatar's LNG industry, as it embarked on an ambitious expansion journey. This was a period characterised by rapid growth, technological advancements and strategic partnerships that propelled both Qatargas and RasGas onto the global stage.

In 2001, Qatargas and RasGas joined forces to plan and operate the Ras Laffan Helium Project, an initiative designed to diversify Qatar's energy portfolio, which became operational in 2005.

By 2004, Qatargas launched the development of Qatargas 2 (QG2), the world's first integrated LNG project. This monumental effort included the construction of Europe's largest LNG receiving terminal at South Hook in Wales, further establishing Qatar's position as a global leader in LNG supply and infrastructure.

In 2006, against the backdrop of Qatar hosting the Asian Games, RasGas initiated phase 1 of the Al Khaleej Gas Project, achieving its first sale just five days later.

Just a few years later, Qatargas inaugurated Train 7, significantly expanding its production capacity by 7.8 MTPA. This expansion played a crucial role in Qatar's emergence as the world's largest LNG producer, a milestone officially recognised in 2010 when the country achieved an unparalleled production capacity of 77 MTPA.

This landmark moment cemented Qatar's status at the forefront of the LNG industry, meeting global demand and setting new standards of excellence.



2011 - 2018

"Our aim was to integrate the two companies' resources and capabilities to create a truly unique global energy operator in terms of size, service and reliability. We also aimed to create higher value for our stakeholders, and enhance the competitive position of the Qatari gas industry."
– His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, Minister of State, President and CEO of QatarEnergy upon the integration of Qatargas and RasGas in 2018.



Integration and Consolidation: The power of ONE

The 2011–2018 period solidified Qatar's position as a global energy powerhouse, marked by transformative events and strategic initiatives, including the inauguration of the world's largest helium production facility, multiple long-term agreements that expanded influence in key markets like Asia and Europe, and a consolidation of Qatar's dominance in the global LNG market.

As Qatargas and RasGas continued to flourish, it became evident that integrating their operations would create an even more formidable force in the global LNG market.

In a strategic move that was testament to Qatar's commitment to operational efficiency and reliability, and its ambition to maintain a leading role in the LNG sector, Qatargas and RasGas were officially merged in 2018, forming Qatargas Operating Company Limited.

When announcing the integration, His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, Minister of State for Energy Affairs, President and CEO of QatarEnergy, said, "Our aim was to integrate the two companies' resources and capabilities to create a truly unique global energy operator in terms of size, service and reliability. We also aimed to create higher value for our stakeholders, and enhance the competitive position of the Qatari gas industry."

By this time, both companies had already achieved numerous milestones that solidified the country's status as a global energy powerhouse. For example, 2013 saw the inauguration of the Ras Laffan Helium 2 plant, the largest such facility in the world, making Qatar the world's leading helium exporter.

In 2019, the country announced plans to increase LNG production capacity to 110 MTPA by 2024, setting the stage for an era of unprecedented expansion. The integration of Qatargas and RasGas was thus a pivotal moment in this journey, combining the strengths and expertise of both companies into a more efficient and competitive organisation that could better serve the world's growing energy needs. This was followed by announcements on further expansion plans that will ultimately take the State of Qatar's LNG production capacity to 142 MTPA by 2030.

2019 - Present

"Our new brand, which leverages the strength of the QatarEnergy brand, reflects our continued commitment to ensuring great value for both the State of Qatar and our shareholders, as well as our unwavering dedication to environmental sustainability, safety, flawless project delivery, and the reliability and efficiency of our production facilities." – Khalid bin Khalifa Al Thani, Chief Executive Officer, QatarEnergy LNG, commenting on the rebranding of Qatargas to QatarEnergy LNG in 2023.

QatarEnergy LNG: A new name for a new era

With the ambitious North Field Expansion set to boost LNG production by 85% to 142 MTPA by 2030, and flagship project, the Jetty Boil-Off Gas (JBOG) Recovery Project, successfully achieving a 90% reduction in flaring, this era marks a new chapter in the company's journey. In 2023, the company was rebranded to QatarEnergy LNG in a strategic transformation representing a pivotal point in the historic evolution of Qatar's energy industry.



With the integration successfully completed, the new Qatargas entered an era marked by rapid expansion, technological innovation, and a renewed commitment to sustainability.

In 2021, the company achieved a historic milestone with the completion of the first commercial ship-to-ship transfer of LNG cargo at Subic Bay in the Philippines, demonstrating its ability to adapt and innovate in an evolving energy landscape.

The Barzan Gas Plant, inaugurated in 2022 by His Highness The Amir Sheikh Tamim bin Hamad Al Thani, marked another significant achievement in Qatar's journey. This state-of-the-art facility adds a high and qualitative value in the effort to meet the domestic natural gas needs, and in supporting Qatar's comprehensive development and economic growth.

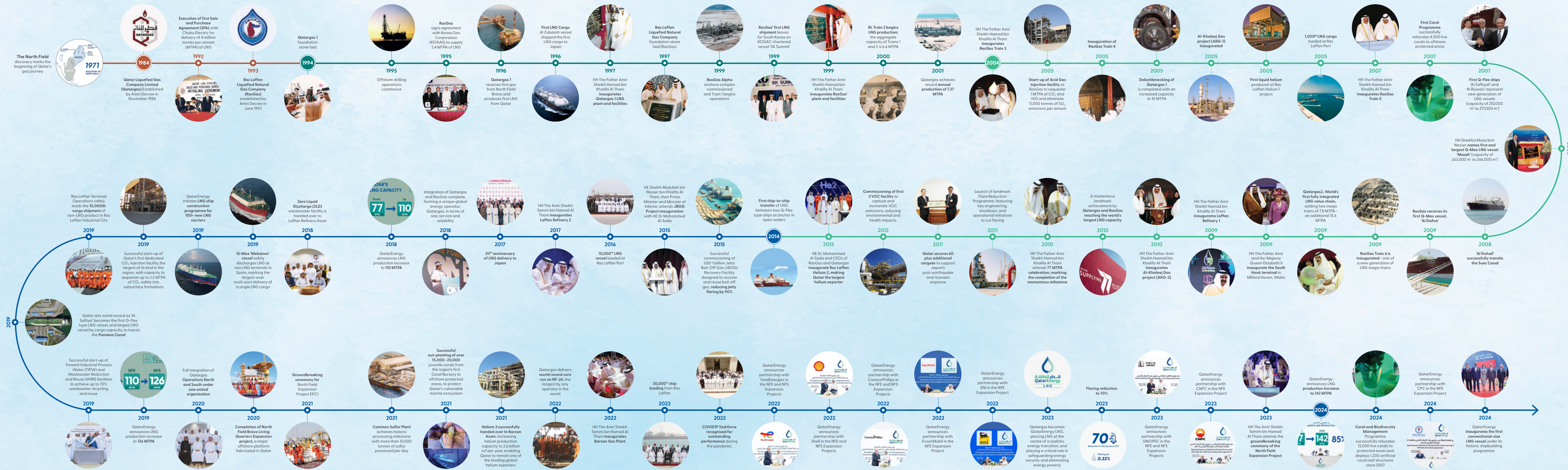
Significantly, in a move that reflects the company's continuing evolution within a rapidly changing global energy sector, Qatargas was rebranded to

QatarEnergy LNG in 2023. Of the rebrand, Khalid bin Khalifa Al Thani, Chief Executive Officer, QatarEnergy LNG, said, "This represents a new stage in our journey which started 40 years ago as Qatargas, an ambitious company that has become a leading global operator in terms of scale, service, and reliability."

LNG has played a key role in the global energy transition and Qatargas has been at the very core of that drive, helping to entrench Qatar's position as a global LNG leader.

"Our new brand, which leverages the strength of the QatarEnergy brand, reflects our continued commitment to ensuring great value for both the State of Qatar and our shareholders, as well as our unwavering dedication to environmental sustainability, safety, flawless project delivery, and the reliability and efficiency of our production facilities."

The Golden Moments of Qatar's LNG Journey



A Great Legacy and a Bright Future

KHALID BIN KHALIFA AL THANI
Chief Executive Officer



Over the past four decades, QatarEnergy LNG has undergone a remarkable transformation that sees it standing today at the very forefront of the global energy industry. Our journey is one that fills me with tremendous pride, as it is the story of a company built on a foundation of innovation, sustainability, evolution, resilience, and an unwavering commitment to excellence.

We have steadily expanded production capacity, set best-in-class precedents for safety, operational excellence, and responsible environmental stewardship, and delivered cleaner energy to the world. This is all made possible by the incredible dedication of our people.

The past 40 years indeed tell a story of progress, and the chapters to come promise even greater achievements. As we look ahead, we remain steadfast in honouring our responsibility to the future of energy.

AHMAD HELAL AL-MOHANNADI
Chief Onshore Operations and Support Officer



QatarEnergy LNG's operational achievements over the last 40 years have been nothing short of monumental.

Our onshore facilities have continuously evolved to meet increasing global demands, all while setting new standards in operational efficiency and safety. Our investment in state-of-the-art technologies has enabled us to maximise production while minimising environmental impacts.

We are responsible for safely operating some of the world's largest LNG and Sales Gas Trains, achieving this through dedicated team efforts and focus on continuous improvement. We are committed to sustaining this growth trajectory, continuously innovating to meet the challenges of tomorrow and maintaining our leadership in the global LNG market.

NAFEZ AKRAM BSEISO
Chief Major Projects Officer



The last 40 years of QatarEnergy LNG have been defined by Major Projects that have set new industry standards.

From expanding our LNG trains to developing large-scale offshore platforms, our focus has always been on advancing liquefied natural gas. We have consistently delivered world-class LNG projects with the highest quality, flawless execution and utilizing the latest in technological advances. These achievements are a direct result of our relentless commitment and focus to project management excellence, teamwork and ensuring that projects are completed safely, on schedule, and within budget.

Looking ahead, we are dedicated to delivering the next generation of projects. These initiatives will boost our production capacity, reinforce Qatar's position as a global leader in LNG production, and contribute to the worldwide energy transition.

KHALIFA AHMED AL-SULAITI
Chief HSEQ Officer



QatarEnergy LNG's commitment to Health, Safety, Environment, and Quality (HSEQ) has been integral to its leadership in the global energy market, and we can be proud of what we have accomplished.

For 40 years, we have prioritised the safety of our people and minimising our impact on the environment, even as we've expanded our operations. Our stringent safety protocols and environmental safeguards have allowed us to operate responsibly, setting the benchmark for excellence in HSEQ standards.

As we continue our journey, we remain committed to upholding and advancing these principles, ensuring that every step we take forward is both sustainable and safe for our people, the environment, and the communities we serve.

SHAHEEN AL GHANIM
Chief Financial Officer



QatarEnergy LNG represents a remarkable story of a pioneering vision of progress coming to life through exemplary values. The projects that started here decades ago have had a transformative impact on our communities, the global energy markets and indeed the industry at large. Over this time, the growth, evolution, and maturity of the company has exceeded the expectations of our Stakeholders.

At QatarEnergy LNG, we pride ourselves on continuously improving of our operating model to ensure we are consistently at the forefront of our industry benchmarks. Our robust planning and stewardship processes have been the cornerstone of ensuring progress towards achieving our Vision. As we embark on our next chapter of transformative growth, we stand ready to face the challenges that come with this mission and we look forward to continuing our tradition of exceeding expectations.

HAMAD ALI AL-QAYED
Chief Internal Auditor



As QatarEnergy LNG has grown into a global leader in the energy sector, our commitment to integrity, transparency and accountability has played a critical role in ensuring we uphold the highest standards of governance and risk management.

Over the past 40 years, we have built a framework that drives continuous improvement across all areas of the business, and will remain steadfast in ensuring that the company continues to operate with the utmost integrity.

Reflections from Members of the Management Leadership Team on QatarEnergy LNG's 40-year journey.

FAHAD MOHAMMED AL-KHATER
Chief Offshore, Terminals and Refining Officer



The evolution of QatarEnergy LNG's offshore, terminal and refining operations over the past four decades has been marked by a relentless pursuit of excellence.

From modest beginnings, we have expanded into a world-class operation with a global footprint. Our offshore platforms, terminal facilities and refining processes have been fine-tuned to ensure maximum efficiency, safety and reliability.

This operational growth has been made possible through a combination of innovative technologies and the expertise of our dedicated workforce. Looking ahead, we will continue to enhance our offshore, terminals and refining capabilities, pushing the boundaries of what's possible to meet the world's demand for cleaner energy solutions.

SHEIKH KHALID BIN ABDULLA AL THANI
Chief Engineering and Projects Officer



The journey of QatarEnergy LNG over the past 40 years is deeply rooted in groundbreaking engineering and world-class project execution.

As the global demand for LNG soared, we expanded our infrastructure and capabilities to stay ahead of the curve. Our engineering feats, which include the development of mega LNG trains and the implementation of advanced technologies, have set industry benchmarks for decades. These accomplishments are the result of meticulous planning, innovative thinking, technical ingenuity, and the tireless efforts of our teams.

Looking ahead, our focus remains on delivering projects that are not only efficient and reliable but also sustainable, as we play a critical role in contributing to State of Qatar's vision of a low-carbon future.

HAYTHAM ABDULAZIZ AL-MEER
Chief Subsurface Officer



QatarEnergy LNG's subsurface team has, for over four decades, played a pivotal role in enabling the efficient and sustainable extraction of natural resources, while maintaining the highest standards of safety and rigorously safeguarding the North Field reservoir integrity.

Through world-class expertise and deployment of advanced technologies, we have continually refined our subsurface capabilities innovating well construction and management, optimising production, minimising our environmental footprint, and prioritising the safety of our workforce. Our strategic focus has ensured to achieve a sustainable production target and securing long-term resource availability.

Looking ahead, we are committed to advancing subsurface technologies further, driving enhanced safety, increasing operational efficiency, and reinforcing our sustainability efforts to meet future energy demands responsibly.

JASSIM ABDULLA AL-MOHANNADI
Chief Shared Services Officer



In the past 40 years, QatarEnergy LNG has grown not only in size but in efficiency, and Shared Services has played a pivotal role in improving efficiencies across Supply, Facilities

Management, the Information Technology departments, and the Al Khor Community.

Our focus has always been on providing the best support for our business units and we've been able to streamline our processes and accelerate decision-making, which has been key to our success.

Looking forward, we will continue to support QatarEnergy LNG's strategic objectives and ensure Shared Services' excellence across the board.

ROBERT NORMAN FAULDS
NFPS Venture Manager



QatarEnergy LNG's North Field Production Sustainability (NFPS) Projects have been one of the most ambitious undertakings in our company's history. It's but the latest step in a

40-year journey of expanding our capacity, ensuring that we can meet the growing global demand for LNG while maintaining the long-term sustainability of our resources.

Managing such a large-scale project requires a strong commitment to quality, safety, and the environment, and our teams have consistently risen to the challenge.

As we look to the future, we will continue to expand our capacity while ensuring that sustainability remains at the heart of everything we do.

MURRAY DONE
General Counsel and Company Secretary



QatarEnergy LNG's journey over the past four decades has been underpinned by robust legal and governance frameworks. Our ability to navigate complex regulatory environments and secure strategic partnerships has been key to our global expansion.

From a legal perspective, we have always sought to maximise value for our stakeholders while ensuring that every milestone has been achieved with full legal compliance and to the highest ethical standards. This approach has safeguarded our reputation and provided the stability needed to undertake some of the world's largest LNG projects.

We will continue to uphold these high standards in the years to come, adapting to the evolving regulatory landscape, and ensuring that QatarEnergy LNG remains a highly competitive and ethically responsible leader in the global energy market.

REEM MOHAMMED AL HARAMI
Chief Human Capital Officer



QatarEnergy LNG's success story is inseparable from its people. Our workforce has been the driving force behind every milestone we've achieved. We have nurtured a culture of excellence, collaboration and continuous learning, which has enabled our teams to reach new heights.

As the company grew, so did its commitment to investing in human capital, fostering talent that is equipped to tackle the challenges of an ever-evolving energy landscape. This investment in our people has enabled us to lead the global LNG industry.

Our workforce will continue to be our priority as we move forward, and we are committed to ensuring that they remain at the heart of our success in the decades to come.

QatarEnergy LNG Pivotal Projects: Four Decades of Strategic Success

Over the past 40 years, a series of strategically significant projects has established the position of QatarEnergy LNG as a pivotal player and world leader in the global energy sector.



Laffan Refinery 1 began operations in 2009 to meet the rising demand for refined products.

Together these projects have built a legacy of safety, flawless delivery, operational capability, environmental sustainability, technological innovation, reliability and efficiency. Each of them, leveraging on the other, reinforces QatarEnergy LNG’s position as the world’s premier liquefied natural gas (LNG) company.

Laffan Refinery 1 & 2

Laffan Refinery (LR) is a key part of Qatar’s strategic vision to process and add value to the field condensate produced from the QatarEnergy LNG operated facilities.

The Laffan Refinery was developed to capitalise on the growing demand for refined products including naphtha, kerojet, ultra-low sulfur diesel (ULSD) and

liquefied petroleum gas (LPG) and to support Qatar’s economic diversification.

Located in Ras Laffan Industrial City, the refinery features world class Laffan Refinery 1 (LR1), which became operational in 2009, and Laffan Refinery 2 (LR2), which became operational in 2017. The two refineries merged on February 1, 2023, to achieve a total processing capacity of 306,600 barrels per stream day (BPSD).

A joint venture with shareholders including QatarEnergy (72%), ExxonMobil (10%), TotalEnergies (10%), Cosmo Oil (5.5%), and Mitsui (2.5%), the Laffan Refinery has transformed the production, sale and marketing of refined products and solidified QatarEnergy LNG’s position as one of the largest condensate processors in the world.

Ras Laffan Terminal Operations

Conceptualised to streamline the storage and loading of non-LNG liquid hydrocarbon products (associated products) and bulk sulfur produced in Ras Laffan Industrial City, Ras Laffan Terminal Operations (RLTO) – launched in 2006 – has subsequently become essential in optimising cargo storage and enhancing exporting performance for various end-users, including QatarEnergy LNG, QatarEnergy, Laffan Refinery, Al Khaleej Gas, Dolphin Energy Limited, Qatar Shell GTL, Oryx GTL, Woqod, Hamad International Airport (HIA) and Ras Laffan Olefins Company.

By managing a wide range of products, such as condensate, LPG, naphtha, jet

fuel, and diesel, RLTO has developed synergies that reduce costs and improve operational efficiency.

The integration of services has significantly minimised safety risks while ensuring that buyers have fast and efficient access to Ras Laffan, ultimately supporting the broader operational objectives of QatarEnergy LNG.

Ras Laffan Helium

The Ras Laffan Helium plants were developed as part of QatarEnergy LNG’s strategy to diversify its product offerings and capitalise on the valuable resources available in the North Field.

Helium 1 began production in 2005, reaching a capacity of 700 million standard cubic feet per year. Helium 2, launched in 2013, is now the world’s largest helium refining facility with a capacity of 1,500 million standard cubic feet per year. Helium 3, which came online in 2021, has been designed to produce 400 million standard cubic feet per year, increasing the overall QatarEnergy LNG helium production capacity to 2.6 billion standard cubic feet per year. This enables the State of Qatar to maintain its position as one of the leading global helium exporters.



Helium 2, launched in 2013, is the world’s largest helium refining facility.

Together, these plants supply approximately 25% of the world’s helium, a diversification strategy that has both enhanced QatarEnergy LNG’s portfolio and meets the growing demand for helium in industries around the world.

Common Sulfur Project

The Common Sulfur Project (CSP), which began operating in 2009, was initiated to address the growing need for sulfur processing within the region, leveraging the natural gas extracted from the North Field.

The facility converts liquid sulfur into solid granules for distribution in global markets, primarily for use in fertilisers, and is one of the world’s largest sulfur processing plants. CSP achieved a remarkable milestone in 2021, when it processed over 10,000 tonnes of sulfur per day.

The successful integration of CSP into QatarEnergy LNG’s value chain highlights the exceptional skill and determination of the CSP Operations and Maintenance teams to ensure the continuous reliability of the plant in a highly complex operating environment.

Plateau Maintenance Project (PMP)

The Plateau Maintenance Project (PMP) was launched to maintain the production capacity of Qatargas1 [now QatarEnergy LNG N(1)] at 10 million tonnes per annum (MTPA) of LNG, in response to growing global demand.

Started in 2011, the project involved drilling and recompleting offshore wells, enhancing onshore sulfur handling facilities, and modifying existing LNG production trains. New facilities for acid gas removal and sulfur recovery were introduced with a capacity to process 1.7 billion cubic feet per day (BCFD) of feed gas containing two per cent hydrogen sulfide (H₂S).



Launched in 2006, Ras Laffan Terminal Operations (RLTO) was designed to streamline storage and loading.

The project included new storage tanks for liquid sulfur, instrument air compressors, water softening and desalination utilities, a sulfur export line connected to the CSP header 1.5 kilometres away, and new end flash gas compressors for the three LNG trains.

With a focus on safety and minimal operational disruption, PMP recorded over 42 million man-hours without incident, achieving world-class safety standards.

Barzan Gas Project

Inaugurated by His Highness Sheikh Tamim bin Hamad Al-Thani on March 15, 2022, the Barzan Gas Plant is one of Qatar’s most significant energy projects, conceived to meet increasing domestic energy demands and support the growing industrial sector.

The facility processes natural gas from the North Field, and is designed to supply approximately 1.4 BSCFD of sales gas for local power generation and water desalination based on the downstream demand.

Additionally, Barzan has a designed production capacity of 2,000 tonnes/day of ethane, 1,500/day tonnes of LPG, 30,000 barrels/day of condensate, and 3,500 tonnes/day of sulfur, reinforcing

Qatar’s energy infrastructure and supporting economic growth.

Al Khaleej Gas

The Al Khaleej Gas Project (AKG) was developed to utilise the extensive reserves from the North Field to supply gas to domestic consumers, addressing the increasing energy demands of local industries.

Launched through a partnership between ExxonMobil and QatarEnergy in May 2000, AKG was designed to provide 2 BCFD of sales gas. Gas from the plant is distributed to Ras Laffan Power Company to generate power at Ras Laffan Industrial City, provide fuel for Mesaieed Industrial City customers, and supply feedstock to the Oryx GTL, RLOC and fuel gas to Laffan Refinery.

In addition to gas, the project produces condensate, ethane, LPG, and sulfur, further supporting Qatar’s ambitious development plans. This project ensures a reliable supply of energy to support industrial growth and diversification.

Diesel Hydrotreater

Completed in 2014 within budget and without a Lost-Time Incident, the Diesel Hydrotreater (DHT) at Laffan Refinery was developed to produce (ULSD),

responding to the increasing demand for cleaner fuels in Qatar’s domestic market.

This initiative forms part of QatarEnergy LNG’s ongoing commitment to reducing the environmental impact of diesel usage in the country.

By sharing desulfurisation equipment and optimising operational efficiency across both refineries, DHT enhances operational practices while supporting Qatar’s environmental sustainability goals.

JBOG Project

The JBOG Project is a significant advancement in QatarEnergy LNG’s efforts to reduce its greenhouse gas emissions and enhance operational efficiency.

Located in Ras Laffan, JBOG captures flared gases during LNG loading connecting to 1,000 ships and recovering 580,000 tonnes of LNG each year.

JBOG has saved more than 17 million tonnes of greenhouse gas emissions through its 10 years of operations and resulted in an overall 60% reduction in flaring at QatarEnergy LNG.

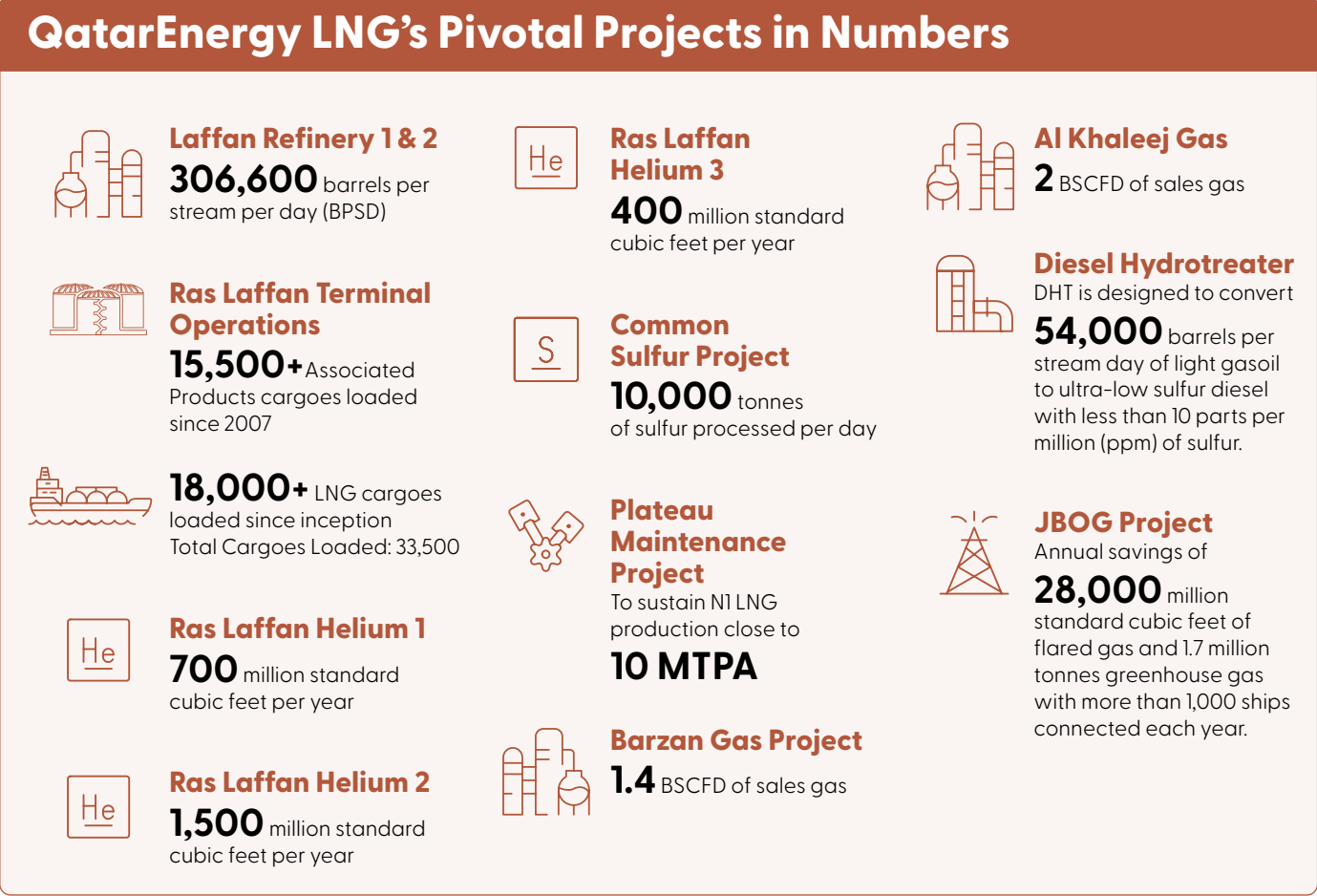


JBOG: 10 years, 17 million tonnes of GHG emissions saved, 60% flaring reduction.

The flared gas savings from the JBOG facility are equivalent to powering approximately 350,000 homes for a year or taking 420,000 gasoline-powered vehicles off the road for the same period. These achievements highlight the facility’s integral role in mitigating QatarEnergy LNG’s greenhouse gas footprint, which is a key objective of the company’s long-term Environmental Strategy.



Barzan Gas Plant: Powering Qatar’s growth and meeting rising energy demands.



Demonstrating World-Class Environmental Design and Performance

QatarEnergy LNG has been a recognised industry leader in environmental sustainability, pioneering initiatives in emissions reduction, biodiversity conservation, waste recycling and water management.

Environmental protection and sustainability has become a critical global imperative, reshaping industries worldwide, and the energy sector has been no different, with liquefied natural gas (LNG) playing a pivotal role in the transition to a lower-carbon future.

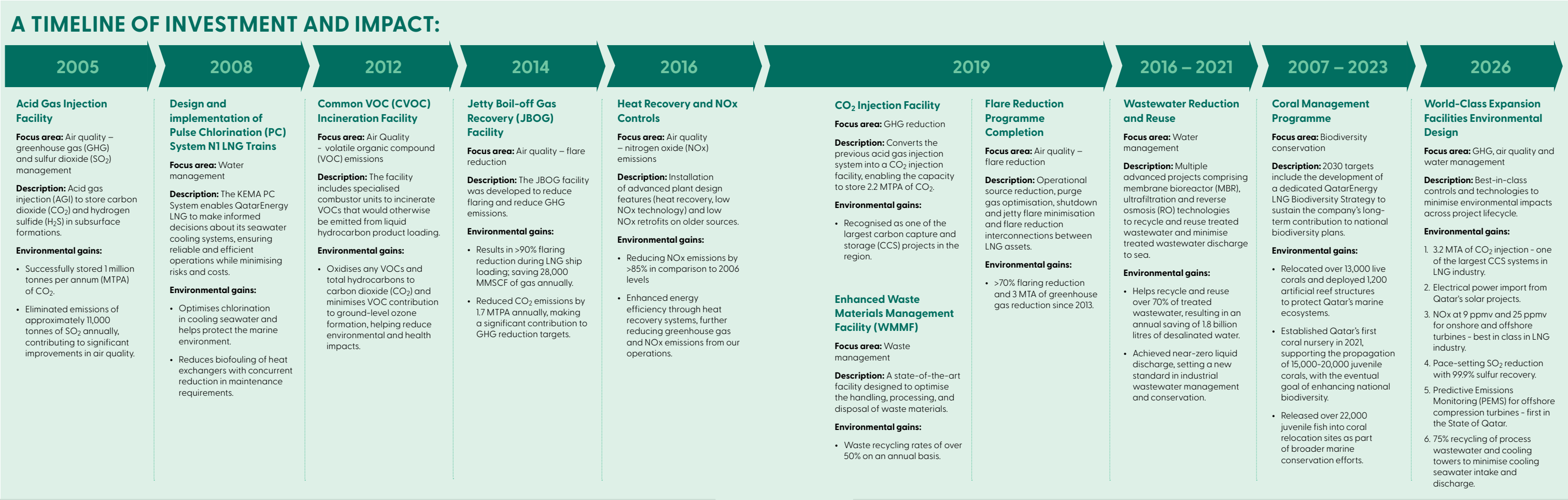
As a global leader in the sector, QatarEnergy LNG has pioneered

significant initiatives in environmental stewardship for more than two decades. This is evident in the company’s strategic investments in emissions reduction, biodiversity conservation and advanced wastewater management.

The QatarEnergy LNG Environmental Strategy and Implementation Roadmap launched in 2022 sets a framework for achieving our corporate environmental

goals in line with QNV 2030 and beyond.

Our expansion projects portfolio incorporates advanced environmental controls and technologies, which ensure that the company fulfils this key objective for the country while setting the benchmark for world-class environmental performance.



Safety Is In Our DNA

From its inception, and throughout its evolution over the past 40 years, QatarEnergy LNG has maintained an unwavering commitment to health and safety, ensuring the well-being of its employees, contractors and the communities it serves.



QatarEnergy LNG Safety Day, highlighting safety innovations and a strong safety culture.

The company's commitment to safety is evident in its comprehensive programmes, which embed a robust culture of safety encompassing occupational health, personal and process safety and environmental protection.

Incident and Injury Free (IIF) Programme

The safety culture journey at QatarEnergy LNG began in earnest in 2003 with the introduction of the Incident and Injury Free (IIF) programme, which operates on the principle that all incidents are preventable. This programme has been fundamental in shaping the company's safety culture.

Life Saving Rules

Introduced in 2013, the Life Saving Rules provide clear guidelines to prevent serious incidents and fatalities. These rules cover activities with the highest potential risks and have been instrumental in enhancing safety awareness across the company.

Process Safety and Fundamentals of Protection

The company has consistently improved its process safety measures, including the introduction of advanced risk management systems, operationalisation of safety cases, and critical barrier management initiatives to significantly reduce the likelihood of major incidents.

Additionally, the Fundamentals of Protection programme was introduced in 2022. This set of critical basic work principles has a strong focus on process safety and is intended to support frontline workers and supervisors by highlighting the risks that have the greatest potential to result in major incidents or fatalities.

Safety Training Programmes

The company has revamped its safety training courses to ensure that all employees and contractors are well-informed about safety protocols. These training courses are available in multiple

languages and in various formats to cater to the diverse workforce.

Additionally, safety campaigns are run approximately every quarter, targeting key issues relevant to frontline workers, and a monthly calendar of 'Safety Moments' plays a vital role in strengthening the company's focus on health and safety and fostering a robust safety culture.

Emergency Preparedness and Security

QatarEnergy LNG has detailed emergency response plans and procedures to respond to and manage major incidents. This includes crisis management, tactical emergency response procedures, security procedures and business continuity planning. These procedures and plans are regularly tested to ensure the highest level of emergency readiness. The Crisis Management

ISO Standards

QatarEnergy LNG's Health, Safety, Environment and Quality (HSEQ) systems are certified for four International Organization for Standardization (IS) benchmarks:

-  **ISO 9001** (Quality)
-  **ISO 14001** (Environment)
-  **ISO 45001** (Occupational Health and Safety)
-  **ISO 28000** (Security Response)

The company's comprehensive programmes embed a robust culture of safety encompassing occupational health, personal and process safety and environmental protection.

Team delivers accredited Incident Command and Management System training to QatarEnergy LNG Incident Management Teams, including a biannual ICS 402 Executive Orientation to Incident Management for the Management Leadership Team. The Emergency Response Division has recently received reaccreditation from the US-based Commission on Fire Accreditation International of the Center for Public Safety Excellence, and in June 2024 successfully secured recertification for ISO 28000 with focus on aspects critical to manage and assure security risks, highlighting its commitment to maintaining high standards in Emergency Response and Security.

Leadership and Engagement

Leadership plays a crucial role in QatarEnergy LNG's safety journey. The company's Safety, Health, and Environment (SHE) Committee, chaired by Chief Executive Officer, Khalid bin Khalifa Al Thani, regularly reviews safety performance and discusses major incidents and lessons learned.

At the asset level, the Asset SHE Committee conducts monthly site visits and coaching sessions to identify opportunities for further safety improvements. This collaborative approach is further bolstered by a network of safety champions and coaches embedded in all assets and across all shifts.

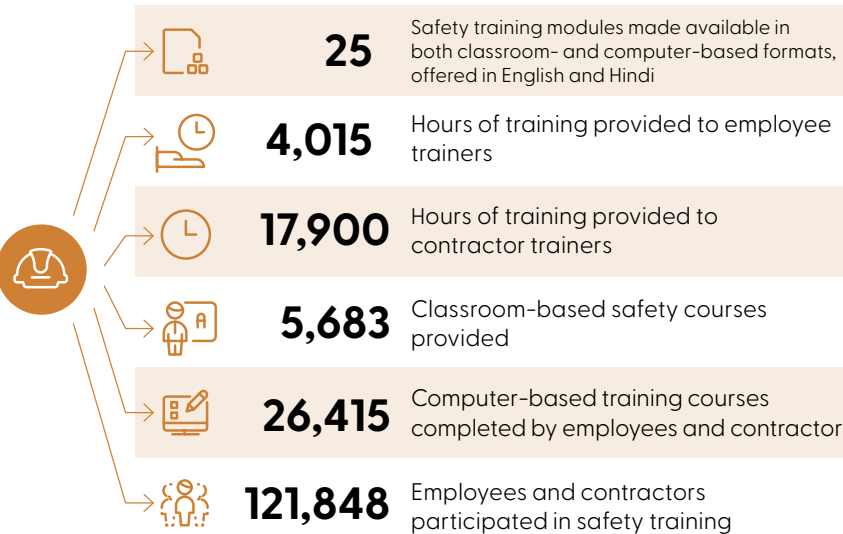


QatarEnergy LNG Safety Day.

Health and Safety Training by the Numbers

Every year QatarEnergy LNG runs mandatory safety training programmes to ensure a workforce that is well-equipped to handle all safety challenges.

In 2023 there were:



Community and Stakeholder Engagement

QatarEnergy LNG recognises the importance of engaging with its stakeholders to enhance safety. The company collaborates with local communities, government agencies, and industry partners to share best practices

and promote a culture of safety, which has been key to the company's impressive success in maintaining high safety standards.

The company has a stellar track record of consistently meeting or surpassing the benchmarks established by the Qatar Occupational Safety and Health Administration. Contractors are safeguarded by an enhanced Contractor Safety Management system, ensuring that they receive the same level of comprehensive safety training as employees.

QatarEnergy LNG's comprehensive and unwavering approach to safety and health will continue to be a cornerstone of the company's operations as it continues to execute and start up the world's largest LNG projects.

Committed to a Sustainable Future with QNV 2030

QatarEnergy LNG has played a pivotal role in the nation’s development through its unwavering commitment to the Qatar National Vision 2030. Building on the legacies of Qatargas and RasGas, the journey of the company has been deeply intertwined with this vision, reflecting a longstanding dedication to a sustainable future for Qatar.

Created in 2008 under the leadership of His Highness The Father Emir Sheikh Hamad bin Khalifa Al Thani, the Qatar National Vision 2030 (QNV 2030) is an ambitious framework that provides a roadmap to a sustainable, diversified and knowledge-based economy for Qatar.

It outlines goals across four key pillars: economic, social, human, and environmental development.

As a cornerstone of Qatar’s energy sector, QatarEnergy LNG directly supports each of these pillars, aligning the company’s growth and strategies with the QNV 2030 through safety, talent development, community engagement, environmental stewardship, and innovations in sustainable energy.

Historical commitment: The legacies of Qatargas and RasGas

Before their integration under QatarEnergy LNG, Qatargas and RasGas were instrumental in making Qatar the world’s top liquefied natural gas (LNG) exporter, significantly boosting the nation’s economic growth and driving its Gross Domestic Product (GDP).

Their contributions went beyond the economic realm, focusing on societal well-being and inclusivity through programmes that impacted education, community, sports and cultural preservation, enriching local life and fostering national pride.

Both companies prioritised human capital, ensuring a highly skilled workforce and substantial Qatarization success through training, development and mentorship programmes.

Long before environmental sustainability became a global imperative, both companies set a strong foundation for environmental stewardship. Industry-leading projects, like the Jetty Boil-Off Gas (JBOG) Recovery Project, flare minimisation and leak detection and repair (LDAR) programmes, and water and waste management initiatives, which directly contributed to the QNV 2030’s environmental development goals

QatarEnergy LNG today: Championing QNV 2030

QatarEnergy LNG continues this legacy, championing initiatives across all four pillars of QNV 2030.

Economic Development: Diversification and sustainable growth

QatarEnergy LNG’s multi-billion-dollar investment in the North Field Expansion Project (NFXP) strengthens Qatar’s global market presence and economic resilience.

Additionally, QatarEnergy LNG supports a diversified economy through knowledge transfer and technological advancements, contributing to the GDP and aiding the country’s shift to a post-hydrocarbon economy.

The company’s procurement strategy drives local economic growth and advances the goals of QNV 2030. Through the ‘Tawteen’ supply chain localisation programme, QatarEnergy LNG is committed to supporting Qatar’s In-Country Value (ICV) initiative, which encourages local and smaller enterprises to participate in its open tenders.

The company has been awarded several Tawteen Investment Opportunities, benefiting local businesses and communities. This

strategy is designed to strike a balance between delivering high-quality goods, selecting efficient vendors, optimising costs, maintaining a consistent purchasing timeline and meeting customer expectations.

QatarEnergy LNG’s history has evolved over the decades, but its focus on contributing to the four pillars guiding Qatar towards its 2030 goals has remained constant.

Social Development: Empowering communities

QatarEnergy LNG has created more than 6,000 jobs in the local market, employing thousands of Qataris and ensuring opportunities for professional growth and leadership in the energy sector.

The company collaborates with universities and technical institutes to prepare the next generation of engineers, scientists and energy professionals.

Yet QatarEnergy LNG’s contribution to Qatar’s social fabric extends well beyond job creation and skills development. The company is deeply invested in the development of local communities through its Corporate Social Responsibility (CSR) programmes.

From healthcare initiatives and education programmes to the sponsorship of initiatives that promote local culture and national identity, QatarEnergy LNG’s CSR efforts further strengthen Qatar’s social development goals.

Human Development: Investing in Qatar’s future workforce

The Human Development pillar of QNV 2030 emphasises the importance of equipping the workforce with the knowledge and skills needed to participate in an increasingly globalised world. In support of this aim, QatarEnergy LNG offers extensive training and development programmes for both Qatari nationals and international employees, which are designed to build capacity, foster leadership, and enhance technical expertise.

In addition to on-the-job training, QatarEnergy LNG invests in research and development to advance energy technology. This focus on innovation allows employees to stay ahead of global trends and positions Qatar as a leader in sustainable energy.

QatarEnergy LNG’s commitment to human development also extends to education, where the company partners with academic institutions to support research and innovation in energy-related fields. These partnerships play a crucial role in fostering a knowledge-based economy that places Qatar at the forefront of technological advancements in the energy sector.

Environmental Development: Leading the way in sustainability

As the world moves toward cleaner and more sustainable energy solutions, QatarEnergy LNG has made significant strides in emissions control, energy efficiency and water conservation.

Innovations such as more efficient LNG carriers and advanced carbon capture and storage (CCS) technologies reflect QatarEnergy LNG’s commitment to reducing environmental impact while ensuring competitiveness in the global market.

The company’s story has evolved and adapted over the decades, but what has remained constant is its unwavering focus on contributing to the four pillars that guide Qatar towards its goals for 2030 and beyond.

6,000

QatarEnergy LNG has created more than 6,000 jobs in the local market, employing thousands of Qataris and ensuring opportunities for professional growth and leadership in the energy sector.



A Legacy of Innovation

QatarEnergy LNG has been a trailblazer in the global LNG industry for four decades, constantly pushing the limits of innovation and excellence. Here’s a look back at some of the major milestones that have defined the company's journey.



QatarEnergy LNG’s 40-year journey is marked by pioneering achievements that have firmly established Qatar as the world’s largest liquefied natural gas (LNG) producer. The company has set global standards for innovation and redefined the energy landscape through cutting-edge practices.

The world’s first LNG mega train

One of the company’s most significant achievements is the development of the world’s first LNG mega train, with a production capacity of 7.8 million tonnes per annum (MTPA), a feat that revolutionised high-volume LNG production.

Inaugurated in 2009, Train 4 of QatarEnergy LNG N2 venture (formerly known as QG2) utilised more than 50 advanced technologies, including the pioneering Air Products AP-XTM natural gas liquefaction process, which enabled

new heights of efficiency in LNG production.

This milestone also marked the first use of the GE Frame 9E gas turbines as mechanical drives for refrigerant compressors in LNG trains, a world-first achievement.

The mega train not only increased Qatar’s LNG capacity but also enhanced operational efficiency. QatarEnergy LNG’s forward-thinking approach leveraged surplus power capacity in refrigeration compressors to generate electricity, demonstrating an early commitment to sustainability.

Additionally, the introduction of technologies such as the Spiral Wound Heat Exchanger, used as an LNG subcooler using nitrogen refrigerants, further demonstrated the company’s leadership in adopting advanced technology to push the limits of LNG production.

Q-Max and Q-Flex: A revolution in LNG transportation

QatarEnergy LNG set new standards with the development of the world’s largest LNG carriers, Q-Max and Q-Flex, designed with a focus on safety, efficiency and capacity. These vessels marked a significant leap forward in LNG transportation.

With a cargo capacity of 210,000 to 266,000 cubic metres, the ships were 60 to 80 per cent larger than traditional LNG carriers, dramatically lowering the cost per unit of transported LNG. This innovation enhanced global LNG transportation efficiency, while also contributing to reduced emissions and fuel consumption.

By optimising its global distribution network through Q-Max and Q-Flex, QatarEnergy LNG cemented its reputation as a company that embraces innovation to solve complex logistical challenges.

Leading the charge in environmental protection and sustainability

From its inception, QatarEnergy LNG has been at the very forefront of environmental stewardship, implementing pioneering initiatives to mitigate our environmental impact.

One standout project is the Jetty Boil-Off Gas (JBOG) recovery system. Recognised as the largest project of its kind, JBOG was designed to significantly reduce greenhouse gas emissions by capturing and reusing boil-off gas that would otherwise be flared during LNG shiploading.

Additionally, QatarEnergy LNG spearheaded the Zero Liquid Discharge (ZLD) initiative at its Laffan Refineries, ensuring that no treated wastewater was discharged to sea. This state-of-the-art system recycles water back into the plant, with the remaining 30% used for landscaping within Qatar’s industrial zones.

In 2005, QatarEnergy LNG introduced the world’s first acid gas injection (AGI) scheme, storing carbon dioxide (CO₂) and hydrogen sulfide deep underground. This reduced emissions of CO₂ and sulfur dioxide (SO₂) from the production process.

Innovation as a core value

At the heart of QatarEnergy LNG lies a culture of innovation, collaboration and a forward-thinking mindset that continues to push boundaries and explore new technologies.

The company’s unwavering commitment to safety, sustainability, operational excellence, its workforce and the community aligns with the goals of Qatar National Vision 2030, setting new standards for generations to come.

40 Years of Innovation, Impact and Progress



2005: The world's first acid gas injection facility commissioned to eliminate 1 million tonnes of CO₂/year and 11,000 tonnes of SO₂/ year.



2011: Doha HQ building recognised as the first Leadership in Energy and Environmental Design-certified commercial interiors project in Qatar.



2013: 100 million work man-hours Lost Time Incident-free on the Barzan Gas Project, an industry record.



Qatar Oil & Gas Industry HSE Excellence Gold Award for waste management technology.



2014: Completion of landmark JBOG facility to minimise flaring and emissions from LNG shiploading.



2015: Start-up of the world’s largest helium purification and liquefaction unit, Helium 2, making Qatar the world’s second-largest helium producer with 25% of global production.



GE’s Asset Performance Management solution for the LNG sector is deployed, the world’s first (and then only) cloud-based solution designed for industrial data and analytics.



2016: Long-term dry low NOx retrofit programme completed, reducing NOx emissions intensity by 85% compared to 2006 levels.



2017: First successful and safe co-loading of LNG or split delivery.

Empowering People as Strategic Assets for a Thriving LNG Future

At QatarEnergy LNG, the belief that “people are our greatest asset” goes beyond a simple slogan – it forms the foundation of the company’s guiding principles and is a key factor behind 40 years of industry excellence and success.

From its origins as a pioneering liquefied natural gas (LNG) player to its present-day position as a global energy leader, QatarEnergy LNG’s success is, and has always been, inextricably linked to its workforce.

The company’s long-standing commitment to attracting, developing and retaining top talent is fundamental to its growth and ability to sustain its industry-leading position. Indeed, by nurturing a diverse, inclusive and supportive environment, QatarEnergy LNG has consistently enabled its employees to drive innovation, productivity and safety in one of the world’s most critical energy sectors.

The company’s values speak volumes: “We value, recognise, and appreciate all our people and their families, we foster teamwork and collaboration, we develop ourselves to be our best, and we trust and empower one another.”

This value system underpins every aspect of the QatarEnergy LNG Human Resources (HR) strategy.

A people-first approach to training and development

QatarEnergy LNG has always prioritised a people-centric approach, focusing on creating opportunities that enable employees to flourish and meet their full potential.

In addition, the company hosts comprehensive training programmes for its employees to promote professional development, enhance skill sets, and foster a culture of continuous learning and growth targeting all levels. Examples include structured Training and Development Programmes, National Graduate Development, Technician



Inspiring future talent at Career Village, showcasing pathways to success.

Certificate, Non-Technical Trainee, Undergraduate Scholarship, and Leadership Development, along with cross-functional assignments, coaching and mentorship, etc.

Attracting and retaining top talent

QatarEnergy LNG’s high employee retention rate over the past five years reflects a high level of job satisfaction and engagement.

Retention is a key component of the company’s workforce strategy, and success in this respect has been achieved by investment in professional development, assuring a supportive workplace culture, and recognising and rewarding loyal staff, including honouring those who have been with the company for an astounding 35 or more years.

Such success in retention begins with recruitment, and QatarEnergy LNG continues to attract top-tier talent, both from within Qatar and internationally.

Qatarization: A strategic imperative

The origins of Qatarization date back to the early 2000s when the Qatari government recognised the need for greater national participation in the energy sector. QatarEnergy LNG consistently adheres to this initiative, aligning the company’s recruitment and development strategies with national goals.

As such, QatarEnergy LNG is vigorously pursuing a Qatarization strategy that aims to ensure Qatari nationals hold at least 50% of permanent positions across the industry. The success of the company’s efforts thus far is evident.

Recent Employee and Qatarization Awards and Recognitions

Qatarization Award:
QatarEnergy LNG awarded the following:

-  Support and Liaison with the Education Sector Certificate (2018)
-  Support in Training and Development Crystal Award (2019 - 2020)
-  Best Qatarization Progress Crystal Award (2021)
-  Supporting Qatarization Crystal Award (2022)
-  Support in Training and Development Certificate (2023)
-  Investor in People Gold Accreditation (Since - 2013)

Since 2013, the company’s Learning and Development (L&D) Department has been awarded the prestigious We Invest in People Gold Accreditation by the United Kingdom-based Investors in People (IIP), an international standard for people management. Only 26% of IIP-accredited organisations worldwide have reached Gold level, highlighting the department’s effective leadership and development of a high-calibre and diverse workforce.

We value, recognise, and appreciate all our people and their families, we foster teamwork and collaboration, we develop ourselves to be our best, and we trust and empower one another.

Strengthening the people-centred legacy

QatarEnergy LNG’s future is firmly rooted in its people.

With priority given to assuring a culture of collaboration, learning and personal growth, where teamwork, recognition and empowerment are emphasised, QatarEnergy LNG’s people-first approach will continue to drive its success and contribute to Qatar’s national development goals.

As the company continues to expand its global reach, it remains committed to cultivating a workforce that is diverse, innovative and capable of meeting the challenges of an evolving energy landscape.

We are proud to highlight our commitment to diversity and that today, we have grown our workforce to be comprised of 82 nationalities which we believe offers a wealth of perspective and varied experiences to our company. As we look to our future, we remain dedicated to continuing our efforts in this space to ensure that our team continues to reflect the diverse communities in which we operate.

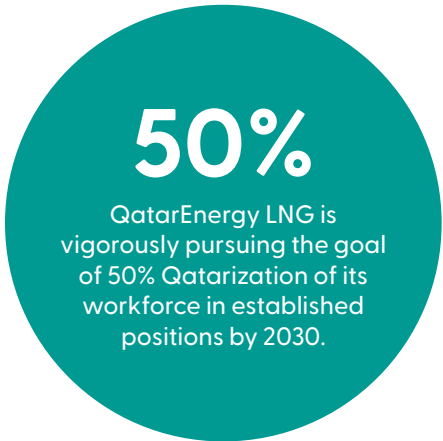
HR Transformation

Recent years have been marked by digital transformation. Recognising the expanding organisation and the growing company population, the Human Resources (HR) Department has invested efforts into ensuring that online systems are available to our workforce that are spread across various work locations.

Employees now have immediate access to HR-related tools such as the HR Service Desk, an online tool to raise employment-related queries, and automating key workflows to provide efficiency around applying for leave and expenses in addition to adding greater controls and reducing financial risk associated with such processes.

Self-service tools were also introduced to empower employees with access to view and manage their personal information, benefits and HR requests while improving transparency and efficiency. We continually prioritise employee experience and over the years we have conducted regular People Surveys to gather feedback from our employees and key contractors.

We are pleased to note that our engagement index outperforms the global energy norms in all areas where benchmark data is available. However, we continue to use the results to drive improvements that maintain our workforce engagement and motivation.



Offshore Platforms: Past, Present and Future

Building on a strong legacy reaching back 40 years, QatarEnergy LNG’s Offshore Operations are positioned to meet ambitious expansion targets by 2032.

QatarEnergy LNG’s Offshore Operations are located in the North Field, approximately 80 kilometres (km) northeast of Qatar. Discovered in 1971, the North Field is the world’s largest non-associated natural gas field, with recoverable reserves of more than 900 trillion standard cubic feet (TSCF). This represents around 10% of the world’s known reserves.

By the early 1980s, the scene was set for unprecedented growth. Following the formation of Qatargas in 1984, the company embarked on a journey of massive expansion, turning the company – and country – into a major player in the global gas industry.

In 1995, 20 production wells were drilled, delivering an impressive 1,600 million standard cubic feet (45 million cubic metres) of raw natural gas per day from the field’s reservoir. This gas travelled from beneath the seabed to shore via a single 32-inch subsea pipeline to Ras Laffan Industrial City (RLIC), a first for Qatar.

In December 1996 the first delivery of LNG left Qatar and reached Japan in January 1997. By 2010, Qatar had become the largest liquefied natural gas (LNG) producer in the world when it first reached a production capacity of 77 million tonnes per annum (MTPA), an amount that is set to reach 142 MTPA by 2030, an increase of 84% upon completion of the ambitious North Field Expansion Project (NFXP).

Current offshore capabilities

QatarEnergy LNG’s current Offshore Operations comprise North Field Bravo (NFB) and RasGas Alpha (RGA), commissioned in 1996 and 1999 respectively.

Both are independent complexes with living quarters and additional bridge-linked process, flaring and utility facilities. Between 200 to 250 highly skilled, base business personnel are employed on NFB and RGA to safely

operate and maintain these two key complexes.

NFB consists of three offshore gas dehydration trains and two bridge-linked wellhead production platforms (WHP). Supplementing these, a remote WHP located 6km away supplies gas to the main dehydration facility via a 20-inch subsea pipeline to produce a combined 1.6 billion standard cubic feet per day (BSCFD) of dehydrated gas from 34 wells.

RGA’s single bridge-linked production platform supports two offshore gas dehydration trains, one bridge-linked wellhead platform (WHP) and two riser platforms. Two additional remote WHPs located approximately 6km from the main complex supply additional gas to the dehydration facilities, independently via two 16-inch subsea pipelines to facilitate a combined production of 1.1 BSCFD of dehydrated gas from 23 wells.

This dehydrated sour gas is then transported through two individual 32-inch subsea pipelines, one each from NFB and RGA to their respective onshore LNG trains.

Supplementing the NFB and RGA complexes, there are a total of 19 normally unmanned remote WHPs producing approximately 13.5 BSCFD of wet sour gas from a total of 209 wells. The sour gas is transported through one 34-inch and seven 38-inch subsea export pipelines to onshore.

In addition, three Barzan platforms with 30 wells supply around 1 BSCFD natural gas for domestic sales gas.

Overall, a total of 239 wells produce approximately 17.2 BSCFD of sour gas. This gas, along with the associated condensate, is transported via a substantial network of subsea pipelines to the associated hydrocarbon processing facilities onshore.

Ambitious future expansion

Building on its enormous achievements so far, QatarEnergy LNG’s Offshore Operations are set to expand considerably in the near future.

To sustain the current output of 77 MPTA, the North Field Production Sustainability (NFPS) Project, comprising of IIP1 and EPCOL projects, set for completion in 2025, will add a total of 31 wells and six WHP and nine riser towers (RT) or riser platforms (RP).

The third phase of the NFPS Projects will introduce seven massive offshore Compression Complexes to the field and provide the additional energy to pump the gas to shore. The fabrication of the first compression complex commenced in 2023 in China and is scheduled for delivery and start-up in 2026. The remaining six compression complexes are scheduled to be delivered before 2032.

Upon completion, the NFPS Compression project will also include a total of six living quarters, one WHP, seven wells, eight pipelines and five RT/RP.

The NFXP project will further enhance Offshore Operations. Due for completion in phases from 2026 and 2027 respectively, the North Field East (NFE) and North Field South (NFS) projects will add a further total of 49 MTPA production output, via 13 WHP, 130 wells and six export pipelines. Due for completion in 2030, North Field West (NFW) will comprise a further five WHP, 50 wells and two export pipelines, bringing production capacity up to the targeted 142 MTPA.

The resulting increasing complexity in significant expansion in offshore



topside and subsurface facilities over the next eight years will necessitate a considerable increase in staffing levels to more than 1,300 staff by 2031.

Meeting the challenges ahead

With this expansion comes increased complexity, including:

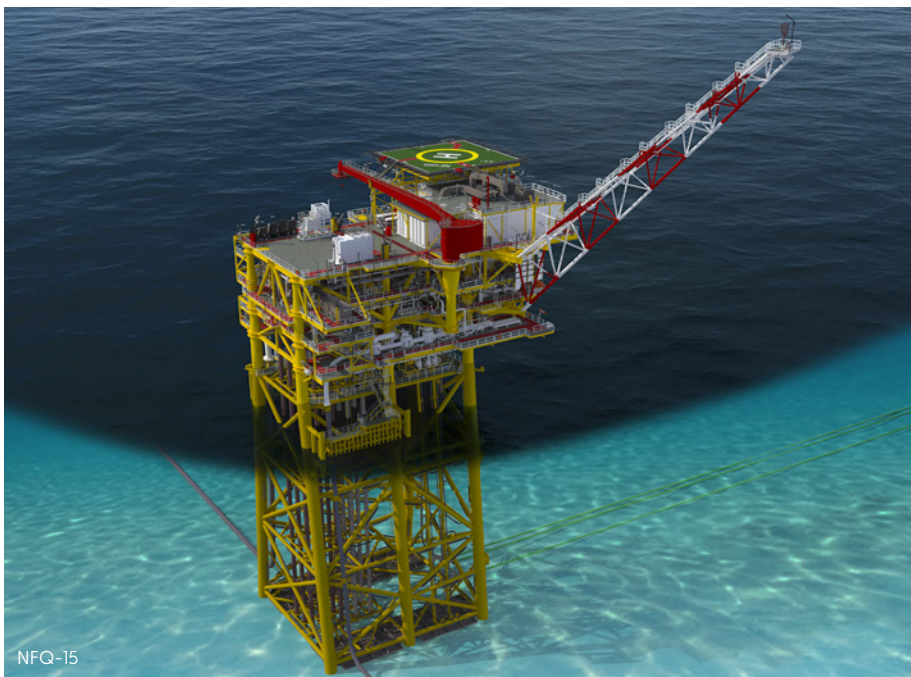
- Transitioning from simpler flowing high-pressure wells to complex rotating equipment operations.
- The installation of advanced compression platforms.
- Establishment of an Onshore Collaboration Center (OCC) that includes onshore remote control.
- Coordination of an Onshore Logistics Base (OLB) – shore base, warehouse, workshop and crew change facility.
- Coordinated emergency response requirements – internally and externally.

- The implementation of a Central Maintenance Organization (CMO) with multi-skilled staff.
- Coordinated compression HUB operations.

In addition, increased governance and security necessitate engagement with Marine Field Governance, the Joint Marine and Port Logistics Operations Center (JMPLOC) and Joint Air Operations Center (JAOC).

QatarEnergy LNG’s Offshore Operations play an integral role in meeting Qatar’s domestic and international gas demands. Underpinned by a stellar safety record, strategic partnerships, operational excellence, groundbreaking innovation, technological advancements and wise leadership, the company’s Offshore Operations stand as a testament to Qatar’s vision and resilience at the forefront of the global LNG industry.

By 2010, Qatar became the largest LNG producer in the world, reaching a production capacity of 77 MTPA, an amount set to reach 142 MTPA by 2030, an increase of 84%.



Championing Positive Change Through CSR

QatarEnergy LNG manages a long-established and robust Corporate Social Responsibility (CSR) programme that fosters positive change within Qatar and beyond.

Through numerous initiatives that enhance quality of life, education and the environment, QatarEnergy LNG has significantly contributed to the growth and development of local and international communities.

Supporting education and knowledge development

Annual Plant Design Competition

Since 2004, QatarEnergy LNG has collaborated with Qatar University's Chemical Engineering Department on the Annual Plant Design Competition.

The competition provides students with opportunities to contribute to Qatar's human capacity development, and serves as a platform to apply theoretical knowledge in practical settings.

Sanea Competition

The Sanea Competition is an initiative executed by Ibtechar, Qatar's leading practical innovation solutions provider, under the patronage of the Ministry of Education and Higher Education (MoEHE), and the sponsorship of Ras Laffan Industrial City Community Outreach Programme (RL-COP).

The annual Sanea Competition takes preparatory and high school students on a six-month journey of discovery, creativity and innovation. It challenges participants to use science, technology, engineering and mathematics (STEM) skills to solve real-world problems.

Gasna Competition

As part of Gas Processing Centre's (GPC) commitment to community service and outreach activities, the GPC organised a competition called Gasna for K-12 schools. Gasna aims to raise awareness about Qatar's abundant natural resources.

QatarEnergy LNG supported the Gasna competition for several years as part of its CSR programme. The competition encourages young people to contribute to innovative projects for gas and related technologies.

Community development and cultural preservation

IT Equipment Donation

QatarEnergy LNG annually evaluates IT equipment and donates items that are in good condition to charity organisations in Qatar. This includes workstations, plotters, printers, monitors, laptops, keyboards, scanners, desktops and docking stations.

20
YEARS

Since 2004, QatarEnergy LNG has collaborated with Qatar University's Chemical Engineering Department on the Annual Plant Design Competition.

Al Gannas

Through the Ras Laffan Community Outreach programme, QatarEnergy LNG sponsors the Ras Laffan Falconry Championship, organised by the Qatari Society of Al Gannas, to preserve the traditional practice of falconry and encourage young Qataris to embrace their cultural heritage.

Maqad Al Duha

The Maqad Al Duha programme, organised by the Qudorate Centre and supported by QatarEnergy LNG, hosts gatherings for elderly women to share stories, exchange experiences, and preserve Qatar's rich history.

These gatherings also address health, environmental and social issues through lectures and workshops, with QatarEnergy LNG's support playing a significant role in the well-being of the elderly.

Parks and Natural Reserves

The Ras Laffan Community Outreach Programme has worked on supporting parks and natural reserves across northern Qatar to create cleaner, greener, and healthier environments for local communities, reflecting QatarEnergy LNG's commitment to conservation.



International impact

QatarEnergy LNG's CSR efforts have extended beyond Qatar.

For example, the company worked with the Sung Eun Disabled School in Seoul to upgrade sports facilities, the playground, and the water therapy unit, as well as donating a new school minibus.

The company also renovated Moonlight Children's Park, provided material assistance to orphanages in Daegu, and supports a children's library.

In Taichung, Taiwan, QatarEnergy LNG collaborated with CPC Corporation to launch the Energising Education initiative, a programme to enhance educational experiences, promote STEM education, and improve access to quality learning.

Such initiatives exemplify QatarEnergy LNG's dedication to uplifting communities and enhancing children's lives.

Through strategic collaborations and initiatives, QatarEnergy LNG has made substantial contributions to local and international communities, embodying the principles of sustainability, inclusivity and social responsibility.

Promoting sports and physical activity

Qatargas League

One of the company's notable contributions to CSR was in its support for football development through the Qatargas League.

The league was an opportunity for reserve and second-division players to showcase their talent, helping develop Qatari football, and enhancing the technical skills of participating teams.

By nurturing local talent, the Qatargas League significantly improved

Qatar's football infrastructure and competitiveness, especially leading up to the 2022 FIFA World Cup.

Junior Golf Programme

QatarEnergy LNG partnered with the Qatar Golf Academy to support the Junior Golf Programme and encourage a healthy, active lifestyle.

The initiative increased the number of golfers in Qatar, specifically targeting children aged 8 to 13, and encouraged company employees to enrol their children in the programme.

Chess Tournament

While not a physical sport, the QatarEnergy LNG Chess Tournament was nonetheless an activity that encouraged young minds to engage in strategic thinking.

The company supported the tournament for more than seven years, promoting chess as a growing sport in Qatar that fosters intellectual development in young people.

Organised in collaboration with the Qatar Chess Association, the championship targeted children under 16 years, instilling problem-solving, patience, and strategic planning skills.



QatarEnergy LNG has made substantial contributions to local and international communities, embodying the principles of sustainability, inclusivity and social responsibility.



19th Annual Plant Design Competition.

Powering the Future with NFXP

QatarEnergy’s North Field Expansion Project (NFXP) will drive future economic growth, technological innovation, and environmental leadership, while increasing liquefied natural gas (LNG) production to 142 MTPA, reinforcing Qatar’s role as a global energy leader.

Building on four decades of experience as a major developer and key producer of LNG, QatarEnergy LNG aims to ensure Qatar’s continued leadership in the energy sector.

This ambitious project is set to boost LNG production from 77 million tonnes per annum (MTPA) to an unprecedented 142 MTPA. The project comprises three key phases: North Field East (NFE), North Field South (NFS), and North Field West (NFW). A project of this size is unmatched and marks a significant milestone in QatarEnergy and QatarEnergy LNG’s strategic role in making the State of Qatar the largest LNG exporter in the world.

The project includes plans for the construction of eight mega trains, each with a capacity of 8 MTPA, and 18 offshore production platforms. From now to the end of 2030, one by one, all eight trains are projected to be online.

“In the Major Projects Group of QatarEnergy LNG, our mission is to ensure safe and

successful delivery of the North Field Expansion Project flawlessly and with the highest quality within the agreed budget and schedule,” confirmed Nafez Bseiso, Chief Major Projects Officer.

NFXP Onshore: The backbone of LNG processing

The first phase of the NFXP project is the NFE onshore expansion, which will play a pivotal role in increasing LNG production. This phase includes the construction of four mega-LNG trains, which will significantly enhance Qatar’s LNG production by adding 32 MTPA to the existing output. This project will be followed by the NFS and NFW phases, which will further increase the LNG production capacity by another 32 MTPA.

Meanwhile, the NFXP offplot project team is managing the development of the offplot facilities for all eight LNG

trains, creating an integrated and efficient approach that optimises, post-LNG processing and non-LNG liquids collection, storage, and export. Part of the offplot project scope includes constructing LNG tanks to support the increased LNG production, in addition to the expansion of the Ras Laffan

Environmental Wins

- 3.7 MTPA CO₂ reduction through CCS and gas recovery systems.
- 2.7 MTPA of CO₂ sequestered in geological formations.
- Integration of solar energy from the national grid to power NFXP facilities.
- Focus on water and waste management, biodiversity protection, and marine ecosystem preservation, including the relocation of corals as part of the Coral Management Programme.

“In the Major Projects Group of QatarEnergy LNG, our mission is to ensure safe and successful delivery of the North Field Expansion Project flawlessly and with the highest quality within the agreed budget and schedule,” – Nafez Bseiso, Chief Major Projects Officer.

Employee Wellness

60,000: Workers employed at peak across NFXP projects.

New worker camps: High-quality accommodation with modern amenities in Ras Laffan.

High-quality nutrition: To cater to the diverse and multicultural workforce, the project ensures a

highly nutritious and hygienic diet with quality daily provisions. This includes at least 32 tonnes of chicken, 12 tonnes of meat, 32 tonnes of fruits and vegetables, 12 tonnes of rice, and 12 tonnes of bread supplied daily.

Recreational facilities: On-site gyms, leisure areas and social spaces for employee well-being.

Comprehensive healthcare: Dedicated medical facilities and wellness programmes to safeguard worker health and mental well-being. For example, psychologists are onsite to address workers’ concerns and to offer support and guidance.

Worker safety: Robust health and safety protocols with a focus on minimising risks and ensuring the well-being of all workers.

Industrial City (RLIC) port area to include new LNG and associated products berths, further boosting Qatar’s energy export capacity.

NFXP Offshore: A global project with local impact

The offshore element of NFXP is equally critical, involving massive infrastructural development across the NFE, NFS, and NFW phases. Collectively, these phases will add 18 production platforms and 130 offshore wells, with the capacity to increase Qatar’s gas production to sustain the eight new mega trains.

Offshore platforms will be installed at water depths ranging from 18 to 60

metres, located up to 90 kilometres from the coast, linking the extracted gas to Ras Laffan’s onshore facilities via hundreds of kilometres of large pipelines.

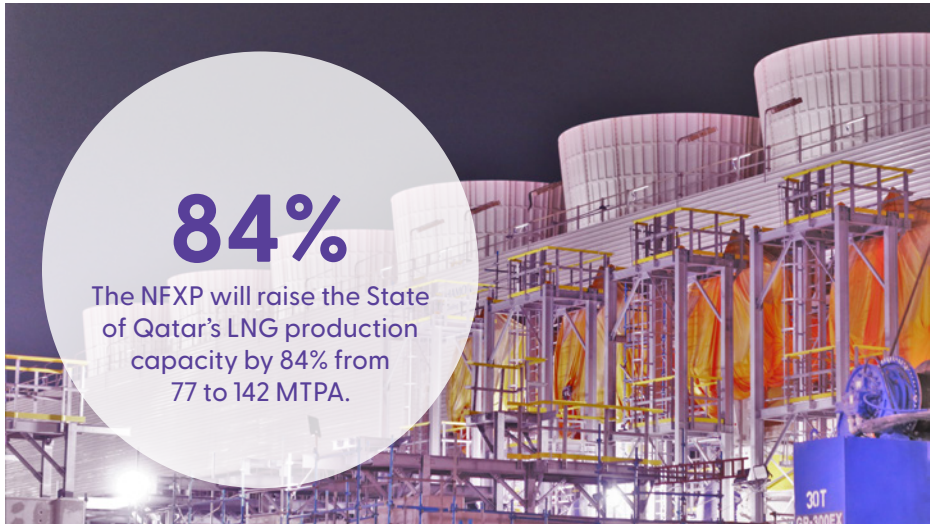
The offshore facilities are constructed and executed across 135 international locations. Additionally, for the first time, two topsides are being constructed in Qatar at the fabrication facility at Ras Laffan, QFab.

The beginning of a new era

NFXP has attracted partnerships with global energy companies like ExxonMobil, TotalEnergies, Shell, Eni, and ConocoPhillips, and is expected to create thousands of jobs both directly

and indirectly. At its peak, the project workforce will exceed 60,000 individuals, spread across various locations.

By increasing LNG production capacity to 142 MTPA, this project marks the beginning of a new era for the State of Qatar and its energy sector. As the world’s demand for cleaner and more reliable energy continues to grow, QatarEnergy’s efforts in expanding the North Field demonstrate the nation’s unwavering commitment to global energy security and environmental sustainability. Qatar is setting the stage for decades of economic growth, technological innovation, and environmental stewardship.



84%

The NFXP will raise the State of Qatar’s LNG production capacity by 84% from 77 to 142 MTPA.

NFXP Shipping: Delivering Qatar's Valuable Resource to the World

QatarEnergy's 2018 announcement of North Field East (NFE) expansion project to increase liquefied natural gas (LNG) production from 77 million tonnes per annum (MTPA) to 110 MTPA, together with QatarEnergy's 70% stake in Golden Pass project on the US Gulf Coast near Sabine Pass, set in motion plans to procure and construct the transportation capabilities to deliver on that promise.



Further expansion was subsequently announced, with the North Field South (NFS) and North Field West (NFW) projects set to bring production to a staggering 142 MTPA by 2030s, almost double today's production capacity.

The current fleet of 24 conventional, 31 Q-Flex and 14 Q-Max vessels will no longer be sufficient to deliver the extra production to buyers around the world,

thus HE Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, the President and CEO of QatarEnergy, confirmed that QatarEnergy would embark on a major LNG shipbuilding campaign, with the potential to exceed some 100 new LNG carriers.

Today, the NFXP Shipping Project, comprised of a diverse,

highly experienced team of skilled professionals with an extensive knowledge of ship construction, aims to ensure the safe and reliable delivery of Qatar's future LNG fleet, utilizing the latest proven technology to achieve optimization and efficiency.

Highlights of NFXP Shipping

Here are some key facts and figures about QatarEnergy's historic LNG shipbuilding programme, stewarded by the NFXP Shipping project.

128 modern LNG carriers comprising:

- **104 conventional LNGCs** (174,000 m³) to be delivered from 2024 to 2029
- **24 QC-Max LNGCs** (271,000 m³), the largest ever built LNGCs, to be delivered between 2028 and 2031.

The vessels are constructed using cutting-edge technology, while enhanced fuel efficiency and reduced emissions meet the highest safety and environmental standards as imposed by industry.

Vessel designs:

- Utilising a base design (**174,000 m³, twin slow-speed gas-burning diesel engines**) widely accepted by global terminals to minimise risk and drive commercial efficiencies with the option to develop and apply larger designs should such volumes be required.
- **QC-Max modern 271k LNGC** design with specification consistent with '174k LNGC design' achieving significantly less fuel consumption, lower boil off and fuel flexibility compared to the current Q-Max vessels.



The vessels are constructed at four shipyards:

- 
Hanwha
 - Hanwha Ocean Co., Ltd.
- 
HD HYUNDAI HEAVY INDUSTRIES
 - HD Hyundai Heavy Industries Co., Ltd. (HHI)
- 
HZ
 - Hudong-Zhonghua Shipbuilding Group Co., Ltd. (Hudong)
- 
SAMSUNG
 - Samsung Heavy Industries Co., Ltd. (SHI)

The vessels will fall under the Time Charter Party (TCP) agreements, which range from contract lengths of 12-year, 15-year and 25-year firm periods with 12 reputable shipowners.

The NFXP Shipping Project Journey



2020 – Ship Slot Reservation Agreements with Hudong, SHI, HHI and Hanwha Ocean (previously DSME)



October 2022 – First steel cutting – Rex Tillerson in Hudong, China



April 2022 - March 2024 – awarded TCPs up to 104 conventional vessels



29 April 2024 – QatarEnergy signed an agreement with Hudong for the construction of 18 ultra-modern QC-Max size LNG vessels



9 September 2024: QatarEnergy signed an agreement with Hudong for 6 additional QC-Max vessels (total now 128 vessels including 24 QC-Max vessels)



12 September 2024 – Delivery of Rex Tillerson – First LNGC vessel for the Project



128

QatarEnergy LNG's new chartered fleet is comprised of 128 modern LNG carriers, including 104 conventional LNGC carriers and 24 QC-Max LNGCs.

الرائد

إصدار خاص

العدد 166 ، ديسمبر 2024



احتفالاً بمرور
أربعين عاماً من التميز
2024 - 1984



الاحتفاء بالروح الريادية

بالعلامة التجارية لقطر للطاقة ليكسيها قدر أكبر من الاعتراف العالمي بدورها الرائد في صناعة الغاز الطبيعي المسال ومن أجل تحقيق قيمة أكبر لدولة قطر.

وستواصل قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال المساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة، وذلك من خلال التنفيذ المُتميّز للمشاريع، والالتزام بالسلامة وحماية البيئة، ممّا يُعزّز مكانة الغاز الطبيعي المسال كعنصر أساسي في الانتقال الواقعي للطاقة، ويلعب دوراً هاماً في ضمان أمن الطاقة.

إنني فخورٌ للغاية بالروح الريادية التي تتمتع بها قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال وتاريخها الحافل بالإنجازات وبإرثها الذي ستحمله لعقود عديدة قادمة.

وأودُّ أن أستغلّ هذه الفرصة لأتقدّم بالشكر والتهنئة للشيخ خالد بن خليفة آل ثاني وأعضاء فريق الإدارة العليا وجميع موظفي قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على تسطير هذا الإنجاز التاريخي.

سعادة المهندس سعد بن شريدة الكعبي

وزير الدولة لشؤون الطاقة
العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة

القيادة الرشيدة لحضرة صاحب السمو، الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير البلاد المفدى، حفظه الله ورعاه.

في بادئ الأمر، تمّ بناء ثلاثة خطوط لإنتاج الغاز الطبيعي المسال بطاقة إنتاجية تبلغ ستة ملايين طن سنوياً لإمداد السوق الياباني بالغاز الطبيعي المسال. ومن خلال الروح الابتكارية، ودعم شركاء دوليين رائدين، والالتزام بالسلامة والموثوقية، أصبحت دولة قطر أكبر مُنتِج للغاز الطبيعي المسال في العالم. وفي عام 2011، حقّقت دولة قطر إنجازاً هاماً تمثل في زيادة طاقتها الإنتاجية إلى 77 مليون طن سنوياً من خلال 14 خط إنتاج للغاز الطبيعي المسال تمّ تصميمها على نحو خاص لتلبية الطلب العالمي المتزايد على مصادر طاقة أنظف.

ومع مرور الوقت، توسّعت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال لتصبح جزءاً من التحوّل التاريخي الذي يعيد تشكيل صناعة الطاقة في دولة قطر. ومع اكتمال تطوير مشاريع توسعة حقل الشمال الشرقي والجنوبي والغربي، سترتفع الطاقة الإنتاجية لدولة قطر من الغاز الطبيعي المسال إلى 142 مليون طن سنوياً قبل نهاية العقد، أي بزيادة بنسبة 85% عن مستويات الإنتاج الحالية. وسيساهم هذا البرنامج التوسعي الضخم في دعم نموّنا الاقتصادي المستمر والمستدام بما يتماشى مع رؤية قطر الوطنية 2030.

وقد تمّ تنويع هذا التحوّل في عام 2023 عند تغيير اسم "قطرغاز" إلى "قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال"، والتي كانت خطوة هامة عزّزت الارتباط

إتّه لمصدر فخر كبير لي أن أهني قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بمناسبة مرور 40 عاماً على تأسيسها في مسيرة حافلة تميّزت منذ أيامها الأولى بروح الريادة والرؤية والابتكار.



انطلقت صناعة الغاز الطبيعي المسال

في دولة قطر في عام 1984 بالتزامن مع تأسيس "مشروع قطرغاز"، وهو مبادرة جريئة انطلقت في وقت كان يُنظر فيه كثيرًا إلى مشاريع الغاز الطبيعي المسال باعتبارها محفوفة بالمخاطر. وبعد مُضيّ أربعين عاماً، تمكّنت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال من ترسيخ مكانة دولة قطر في صدارة صناعة الغاز الطبيعي المسال العالمية.

وبعود هذا النجاح الباهر إلى الرؤية المُلهمة لصاحب السمو الأمير الوالد، الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، حفظه الله ورعاه، حيث أدرك سموه الإمكانيات الكامنة في حقل الشمال كركيزة أساسية لضمان تحقيق الرفاه الاقتصادي لدولة قطر على المدى الطويل. فقد أرسيت عزيمة صاحب السمو ورؤيته الحكيمة الأساس الذي انطلقت منه القصة المدهشة لقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال. وتستمر هذه الرؤية الحكيمة إلى يومنا هذا في ظلّ

رحلة نابضة بروح الريادة والرؤية الثاقبة والابتكار المستدام

- سعادة المهندس سعد بن شريدة الكعبي

لائحة الأهداف المتوازنة لقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال

منذ بداية العام حتى أكتوبر 2024



ريادة تتخطى الحدود

موظفونا محور نجاحنا

يلعب موظفو قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، من المهندسين إلى مشغلي الحقول، دوراً أساسياً في مسيرة نجاحنا. وإننا نفتخر بقصص النجاح التي حققتها الشركة في مجال التقطير ونحرص على تنوع قوى العمل لدينا، كما أننا نستثمر في تطوير مهارات موظفي الشركة، وتوفير بيئة تُعزّز التعاون، وتحتضن المواهب، مع الالتزام التام بأعلى معايير السلامة.

رؤية نحو المستقبل

يتميّز الفصل المقبل من مسيرة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بمواصلة ريادتها في الصناعة، حيث تعتزم زيادة طاقتها الإنتاجية إلى 142 مليون طن سنوياً بحلول عام 2030.

ويُمثّل بلوغ هذه المحطة التاريخية في ذكرى مرور أربعين عاماً فرصة للتأمل في مسيرتنا واستذكار روح الابتكار والريادة التي شكّلت هوية الشركة في هذه الصناعة. إذ لم تتوقف الشركة عن كسر الحواجز واستكشاف آفاق جديدة في قطاع الطاقة العالمي، وستظلّ كذلك دوماً بإذن الله.

أُتُوِّجّه بأصدق عبارات الامتنان إلى جميع موظفي الشركة، وشركائها، ومساهميها، وكافة الأطراف المعنية الأخرى، لدعمهم المستمر بينما نمضي قُدماً بهذه الروح الريادية نحو مستقبل مليء بالإنجازات، لجعل الأربعين عاماً المقبلة متميّزة كالسابقة.

الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني

الرئيس التنفيذي
شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال

وتعزّزت هذه الخطوات الأولى في عام 2009 بشكل أكبر بإطلاق خط إنتاج الغاز الطبيعي المسال العملاق الأول من نوعه في العالم، والذي كان بمثابة نقطة تحوّل في إنتاج الغاز الطبيعي المسال على نطاق واسع. كما بدأت الشركة في استخدام ناقلات كيو-ماكس وكيو-فليكس، الأكبر من نوعها في العالم. كل هذه الإنجازات دفعت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بخطى ثابتة نحو الأمام، ورشّخت مكانتها كشركة رائدة في صناعة تتطلب التطور والابتكار المستمرين. وحتى في سنواتها الأولى، برهنت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على التزامها العميق بتوسيع حدود التكنولوجيا ودفعها إلى آفاق جديدة.

الريادة في المسؤولية البيئية

تضطلع شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بدور ريادي في مجال المسؤولية البيئية، حيث كانت تدرك دوماً أهمية الموازنة بين تحقيق الربحية وتقليل التأثير البيئي، والتأكد من أنّ مُؤمّوها يسهم في بناء مستقبل أنظف وأكثر استدامة.

ويُزخر تاريخ شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بالمبادرات الرائدة والاستثمارات الكبيرة في مشاريع تعكس هذا الالتزام، مثل مشروع استرجاع الغاز المُتجنّب أثناء الشحن (JBOG)، وبرنامج الكشف عن التسرّب وإصلحه (LDAR)، وتقذّمنا في تقنية احتجاز الكربون وتخزينه (CCS).

وتواصل الشركة التزامها بالبقاء في طليعة التحوّل العالمي نحو الطاقة النظيفة، حيث تولي أهمية كبيرة للضوابط البيئية وفقاً للمعايير العالمية حتى في المشاريع الكُبرى مثل مشروع توسعة حقل الشمال.

يحمل عنوان "الرائد" دلالة عميقة وملائمة لمجلة تسرد رحلة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على مدى أربعين عاماً.

إذ بدأت الرحلة برؤية جريئة وطموح لا يعرف

الحدود، صاحبه إصرار صادق بالريادة في مجال الغاز الطبيعي المسال على المستوى العالمي. وفي غضون أربعة عقود فقط، أصبح اسم شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مرادفاً للابتكار والمرونة في مواجهة التحدّيات والتميّز، ما رسّخ مكانتها كرائد حقيقي في عالم الطاقة.

ولم يكن هذا النجاح وليد الصدفة، بل كان بفضل الله أولاً، ومن ثمّ بفضل الجهود المتواصلة لموظفي الشركة، وشركائها العالمية، وعزيمتها التي لا تعرف حدوداً في تجاوز المستحيل.

إرث من الريادة والابتكار

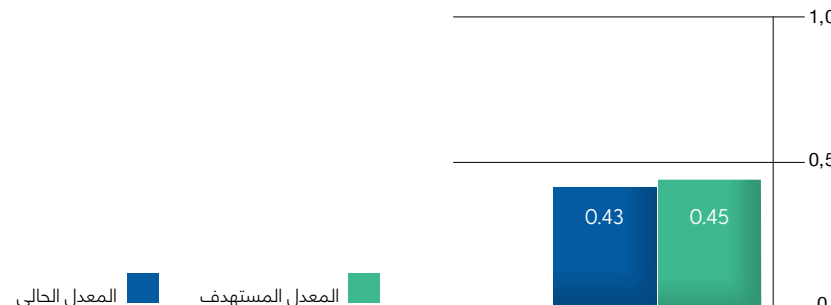
أسهم اكتشاف حقل الشمال، أكبر حقل للغاز الطبيعي غير المُصاحب في العالم، في وضع حجر الأساس لهذا الإرث الرائد لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، وفي عام 1996، حققت الشركة أولى إنجازاتها الهامة بإرسال أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال إلى اليابان، ممّا مهّد الطريق لسلسلة من الشراكات الدولية المتينة.



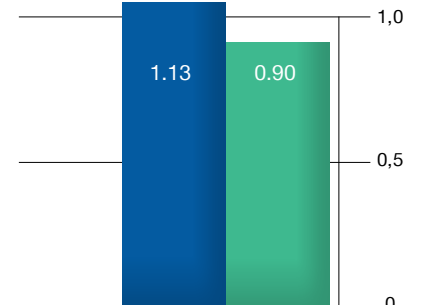
أداء السلامة والصحة والبيئة

معدل الاحتراق (العمليات البرية)

النسبة المئوية للاحتراق للغاز الخالي من الكبريت

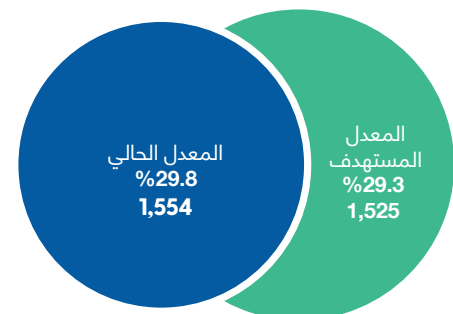


إجمالي معدل الحوادث المسجلة



التقطير

كواذر عاملة ذات كفاءات عالية ومتنوعة (مجموع عدد الموظفين)



العمليات الفاعلة والموثوقة		
المعدل المستهدف	المعدل الحالي	
98.1%	97.7%	موثوقية الغاز الطبيعي المسال
98.4%	99.7%	موثوقية مصفاة لفان

رضا العميل		
المعدل المستهدف	المعدل الحالي	
0	0	عمليات التسليم المتأخرة - الغاز الطبيعي المسال

فريق التحرير

رئيس التحرير
أيمن غيسبريكت

مدير التحرير
تاج الدين عليار

محرر مشارك
إيمان فخرو

محرر اللغة العربية
علاء الدين النجار

تصدر عن:

إدارة العلاقات العامة
قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال
الدوحة - دولة قطر

قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال

صندوق بريد: 22666
الدوحة
دولة قطر
هاتف: 009744736000
فاكس: 0097444736628
بريد إلكتروني: media@qatarenergylng.qa

جميع الحقوق محفوظة لقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال. لا يجوز إعادة إنتاج أي جزء من هذا المنشور أو تخزينه بنظام الاسترجاع أو نقله على أي نحو أو بآلة وسيلة، إلكترونية كانت أو ميكانيكية أو بالنسخ أو التسجيل أو غير ذلك ، إلا بإذن كتابي مسبق من إدارة العلاقات العامة بقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال.

المجلة مطبوعة على ورق صديق للبيئة.



امسح رمز QR
لزياره موقعنا الإلكتروني
تابعونا على مواقع التواصل الاجتماعي:



<01

الاحتفاء بروح الريادة

رسالة من رئيس مجلس الإدارة

<03

ريادة تتخطى الحدود

رسالة من الرئيس التنفيذي

<06

أربعة عقود من النمو والابتكار والريادة في صناعة الغاز الطبيعي المسال

أربعة عقود من الإنجازات الكبيرة

<10

اللحظات الذهبية في رحلة الغاز الطبيعي المسال في قطر

تاريخ شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال

<14

إرث عظيم لمستقبل واعد

انطباعات ورؤى أعضاء فريق الإدارة العليا عن رحلة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على مدى 40 عامًا

<16

المشاريع المحورية

تحويل الرؤية إلى حقيقة، مشروع تلو الآخر

<20

الاستثمار في عالم أنظف: البيئة والاستدامة

الريادة في خفض الانبعاثات والتنوع الحيوي وإدارة المياه

<22

قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال والسلامة وجهان لعملة واحدة

ضمان سلامة الموظفين والمقاولين والمجتمعات

<24

تعزيز مستقبل مستدام من خلال رؤية قطر الوطنية 2030

مساهمة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في الركائز الأربع لرؤية قطر الوطنية 2030

<26

قصة السبق في الإنجازات: إرث من الابتكار

أربعة عقود من الابتكار والتميز بلا حدود

<28

تمكين الأفراد كأصول استراتيجية

تمكين الموظفين من الازدهار وتحقيق إمكاناتهم الكاملة

<30

المنصات البحرية

البناء على إرث قوي لتحقيق أهداف التوسعة الطموحة

<32

دعم التغيير الإيجابي من خلال المسؤولية الاجتماعية للشركة

تجسيد مبادئ الاستدامة والشمولية والمسؤولية الاجتماعية

<34

تعزيز المستقبل

دفع النمو الاقتصادي والابتكار التكنولوجي والقيادة البيئية

<36

مشروع الشحن لمشروع توسعة حقل الشمال

نقل موارد دولة قطر القيّمة إلى العالم



قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال: 40 عاماً من النمو والابتكار والريادة في مجال الغاز الطبيعي المسال

على مدار الأربعين عاماً الماضية، تحوّلت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال من رؤية جريئة إلى شركة رائدة عالميًا في مجال الغاز الطبيعي المسال.

لقد كانت قصة الشركة الاستثنائية مدفوعة بالابتكار الرائد، والالتزام الراسخ بتلبية الطلب العالمي المتزايد على مصادر طاقة أنظف، والتفاني المستمر في تحقيق الأهداف الطموحة للبلاد.

السنوات التأسيسية: بلورة الرؤية



في أوائل السبعينيات، شكّل اكتشاف حقول الشمال، أكبر حقول غاز غير مصاحب في العالم يقع على بعد 80 كيلومترًا شمال شرق ساحل قطر، بداية رحلة استثنائية لدولة قطر وشعبها.

وبدأ الحلم يتحقّق في عام 1984 عندما صدر مرسوم أميري بإنشاء شركة قطرغاز- كما كانت الشركة تعرف حينها- وتكليفها بتحويل هذه الرؤية إلى واقع ملموس. وخلال العقد التالي، ركّزت قطرغاز على دراسات الجدوى، وعقد الشراكات الاستراتيجية، ووضع حجر الأساس لما سيصبح لاحقًا الشركة الرائدة عالميًا في إنتاج الغاز الطبيعي المسال.

وحمل عام 1992 إنجازًا بارزًا للشركة الناشئة تمثّل في توقيع أول اتفاقية بيع وشراء مع الشركة اليابانية تشوبو للطاقة الكهربائية. وقد جاءت هذه الاتفاقية لتؤكد على اختيارات الغاز الطبيعي الضخمة لدى الدولة ولتمثّل باكورة علاقات دولة قطر طويلة الأمد مع عملاء دوليين.

في عام 2004، بدأت قطرغاز بتطوير مشروع قطرغاز2، الذي يعتبر أول مشروع متكامل للغاز الطبيعي المسال في العالم . وقد شملت هذه الجهود الضخمة بناء أكبر محطة أوروبية لاستقبال الغاز الطبيعي المسال في ساوث هوك في ويلز، مما عزّز مكانة قطر كدولة رائدة عالميًا في إمدادات الغاز الطبيعي المسال والبنية التحتية المرتبطة به.

التوسّع والنمو: التحوّل إلى رائد عالمي

تميّزت هذه الفترة التحولية بإنجازات استثنائية شملت تطوير خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال العملاقة التي تعتبر الأكبر في العالم وبناء أكبر محطة لاستقبال الغاز الطبيعي المسال في أوروبا. كما شهدت هذه الفترة تدشين رؤية قطر الوطنية 2030، وفازت قطر باستضافة بطولة كأس العالم لكرة القدم فيفا 2022.

شهدت أواخر التسعينيات وبداية الألفية الثانية سنوات تحولية بالنسبة لصناعة الغاز الطبيعي المسال في قطر، إذ انطلقت في رحلة توسع طموحة، واتسمت هذه الفترة بنمو سريع، وتقدم تقني وتشكيل شراكات استراتيجية دفعت كلاً من قطرغاز ورأس غاز إلى الساحة العالمية.

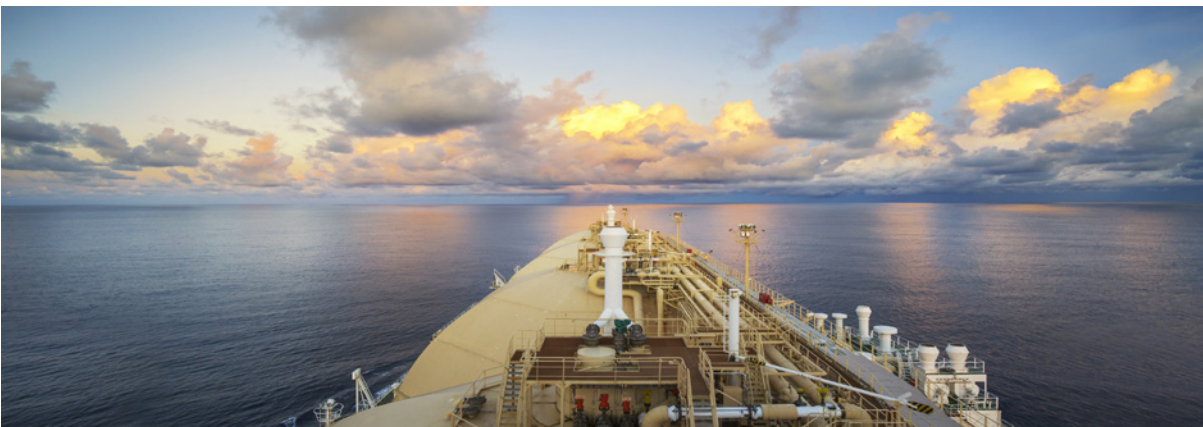
وفي عام 2001، تصافرت جهود قطرغاز ورأس غاز لتخطيط وتشغيل مشروع رأس لفان للهيليوم، والذي تم تصميمه بهدف تنويع مصادر الطاقة في قطر، ودخل المشروع حيز التشغيل في عام 2005.

وفي عام 2004، بدأت قطرغاز بتطوير مشروع قطرغاز2، الذي يعتبر أول مشروع متكامل للغاز الطبيعي المسال في العالم . وقد شملت هذه الجهود الضخمة بناء أكبر محطة أوروبية لاستقبال الغاز الطبيعي المسال في ساوث هوك في ويلز، مما عزّز مكانة قطر كدولة رائدة عالميًا في إمدادات الغاز الطبيعي المسال والبنية التحتية المرتبطة به.



"كان هدفنا دمج موارد وإمكانيات الشركتين لإنشاء مشغّل عالمي فريد من نوعه من حيث الحجم والخدمة والموثوقية. كما نسعى لتوفير قيمة أعلى لمساهميننا، ولتعزيز الموقع التنافسي لصناعة الغاز القطرية."

سعادة المهندس سعد بن شريدة الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، بمناسبة دمج شركتي قطرغاز ورأس غاز في عام 2018.



الاندماج والتكامل: قوّة الوحدة

رَبَّخَت الفترة بين 2011-2018 مكانة قطر كمركز عالمي قوي في قطاع الطاقة، واتسمت بأحداث تحولية ومبادرات استراتيجية، شملت تدشين أكبر منشأة لإنتاج الهيليوم في العالم، وتوقيع عدّة اتفاقيات طويلة الأمد ساهمت في توسيع نفوذها في أسواق رئيسية مثل آسيا وأوروبا، كما عزّزت سيادتها في السوق العالمي للغاز الطبيعي المسال.

مع استمرار ازدهار قطرغاز ورأس غاز، بدا واضحًا أن دمج عملياتهما سيؤدي إلى تكوين قوة أكبر تأثيرًا في سوق الغاز الطبيعي المسال العالمي.

وفي خطوة استراتيجية تعكس التزام قطر بتحقيق الكفاءة التشغيلية والموثوقية، وطموحها للحفاظ على دور ريادي في قطاع الغاز الطبيعي المسال، تم دمج قطرغاز ورأس غاز رسميًا في عام 2018، لتشكيل شركة قطرغاز للتشغيل المحدودة.

وخلال الإعلان عن دمج الشركتين، صرّح سعادة المهندس سعد بن شريدة الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، قائلا: "كان هدفنا دمج موارد وإمكانيات الشركتين لإنشاء مشغّل عالمي فريد من نوعه من حيث الحجم والخدمة والموثوقية. كما نسعى لتوفير قيمة أعلى لمساهميننا، ولتعزيز الموقع التنافسي لصناعة الغاز القطرية."

وفي هذا الوقت، كانت الشركتان قد حققتا العديد من الإنجازات التي ربّخت مكانة قطر كقوة عالمية في مجال الطاقة. فعلى سبيل المثال، شهد عام 2013 تدشين مصنع رأس لفان للهيليوم 2، الذي يعدّ أكبر مرفق من نوعه في العالم، مما جعل قطر أكبر مُصدّر للهيليوم في العالم.

وفي عام 2019، أعلنت الدولة عن خطط لزيادة الطاقة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال لتصل إلى 110 ملايين طن سنويًا بحلول عام 2024، وهو ما مهّد الطريق لحقبة من التوسّع غير المسبوق. ولهذا جاء دمج قطرغاز ورأس غاز ليُمثّل نقطة محورية في هذه الرحلة، حيث تم الجمع ما بين نقاط قوة وخبرات الشركتين تحت مظلة كيان واحد أكثر فعالية وتنافسية، قادر على تلبية الاحتياجات العالمية المتزايدة للطاقة على نحو أفضل. وتلا ذلك الإعلان عن خطط توسعة إضافية تهدف إلى رفع الطاقة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال في دولة قطر إلى 142 مليون طن سنويًا بحلول عام 2030.

"تعكس علامتنا التجارية الجديدة، التي تكتسب قيمتها من قوة العلامة التجارية لقطر للطاقة، التزامنا المستمر بتحقيق قيمة كبيرة لكل من دولة قطر ولشركائنا. كما تؤكّد على تفانينا في تعزيز الاستدامة البيئية، وضمان السلامة، والتنفيذ الخالي من الأخطاء، بالإضافة إلى كفاءة وموثوقية منشآت الإنتاج لدينا."

الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني، الرئيس التنفيذي لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، في تعليقه على إعادة تسمية قطرغاز لتصبح قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في عام 2023.

قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال: اسم جديد لحقبة جديدة

مع أعمال التوسعة الطموحة لحقل الشمال التي تهدف لزيادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال بنسبة 85% ليصل إلى 142 مليون طن سنويًا بحلول عام 2030، وبفضل المشروع الرائد لاسترجاع الغاز المُتَبَخَّر أثناء الشحن الذي يساهم بنجاح في تخفيف احتراق الغاز بنسبة 90%، تُمثّل هذه الحقبة فصلًا جديدًا في مسيرة الشركة. وفي عام 2023، تَمَّت إعادة تسمية الشركة لتصبح قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال وذلك في انعكاس لتحوّل استراتيجي يمثل نقطة محورية في التطور التاريخي لصناعة الطاقة في قطر.



وبهذه المناسبة، صرّح الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني، الرئيس التنفيذي لقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، قائلا: "تمثّل هذه الخطوة حقبة جديدة في مسيرتنا التي بدأت منذ 40 عامًا مضت بتأسيس قطرغاز، الشركة الطموحة التي أصبحت مشغّلًا عالميًا رائدًا من حيث الحجم والخدمة والموثوقية."

"لعب الغاز الطبيعي المسال دورًا أساسيًا في التحوّل العالمي في مجال الطاقة حيث كانت قطرغاز في صميم هذه الجهود، وساهمت في تعزيز مكانة دولة قطر كدولة رائدة عالميًا في صناعة الغاز الطبيعي المسال."

"تعكس علامتنا التجارية الجديدة، التي تكتسب قيمتها من قوة العلامة التجارية لقطر للطاقة، التزامنا المستمر بتحقيق قيمة كبيرة لكل من دولة قطر ولشركائنا. كما تؤكّد على تفانينا في تعزيز الاستدامة البيئية، وضمان السلامة، والتنفيذ الخالي من الأخطاء، بالإضافة إلى كفاءة وموثوقية منشآت الإنتاج لدينا."

مع اكتمال عملية الدمج بنجاح، دخلت قطرغاز حقبة جديدة تميّزت بالتوسع السريع والتقدّم التكنولوجي والالتزام المتجدد بالاستدامة.

وفي عام 2021، حققت الشركة إنجازًا تاريخيًا مع إتمام عملية نقل أولى شحنات الغاز الطبيعي المسال التجارية من ناقلة إلى أخرى في خليج سويك بالفلبين، بما يعكس قدرتها على التكيف والابتكار في ظل المشهد المتغيّر للطاقة.

كما مثّل مشروع غاز برزان، الذي دشّنه حضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير البلاد المفدى، حفظة الله ورعا، في عام 2022، إنجازًا بارزًا آخر في مسيرة دولة قطر، حيث أضاف هذا المشروع المتطور قيمة نوعية عالية في تلبية الاحتياجات المحلية من إمدادات الغاز الطبيعي، وساهم في دعم التنمية الشاملة والنمو الاقتصادي في قطر.

وفي خطوة هامة تعكس التطور المستمر للشركة في ظلّ التغيّر السريع الذي يشهده قطاع الطاقة العالمي، تمت إعادة تسمية قطرغاز في عام 2023 لتصبح قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال.

حتى الوقت الحاضر – 2019

إرث عظيم لمستقبل واعد

الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني الرئيس التنفيذي



على مدار الأربعين عامًا الماضية، شهدت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال تحولًا استثنائيًا جعلها تقف اليوم في طليعة صناعة الطاقة العالمية. إنها رحلة مليئة بالفخر والاعتزاز، لأنها تُمثل قصة شركة بُنيت على أسس من الابتكار والاستدامة والتطور والمرونة، والتزام الثابت بالتميز.

لقد عملنا على زيادة القدرة الإنتاجية تدريجيًا وبشكل مستمر، ووضعتنا معايير غير مسبوقة في مجال السلامة، وحققنا التميز التشغيلي، والريادة في المسؤولية البيئية، ونجحتنا في توفير طاقة أنظف للعالم. وكل ذلك تحقق بفضل التفاني المذهل لفرق عملنا.

وتروي السنوات الأربعون الماضية قصة تقدم مستمر، فيما تحمل الفصول القادمة في طياتها إنجازات أكبر بمشيئة الله. وبينما نتطلع إلى المستقبل، سنبقى متمسكين بمسؤوليتنا تجاه مستقبل الطاقة.

أحمد هلال المهني

الرئيس التنفيذي لمجموعة العمليات البرية ودعم التشغيل



لم تكن الإنجازات التشغيلية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على مدار الأربعين عامًا الماضية بأقل من كونها استثنائية.

لقد تطورت منشآتنا البرية باستمرار لتلبية الطلب العالمي المتزايد، واقترن كل ذلك مع وضع معايير جديدة للكفاءة التشغيلية والسلامة. وأتاح لنا استثمارنا في التقنيات المتطورة زيادة الإنتاج مع تقليل الآثار البيئية.

نحن مسؤولون عن تشغيل بعض من أكبر خطوط الغاز الطبيعي المسال وغاز المبيعات في العالم بأعلى مستويات السلامة، وهو ما يتم تحقيقه بفضل جهود فريق عمل متفان وتركيز دائم على التحسين المستمر. نحن ملتزمون بمواصلة مسار النمو هذا، حيث نستمر بالابتكار لمواجهة تحديات المستقبل والحفاظ على ريادةنا في سوق الغاز الطبيعي المسال العالمي.

نافذ أكرم بسيسو

الرئيس التنفيذي لمجموعة المشاريع الرئيسية



لقد كانت الأربعون عامًا الماضية من مسيرة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال حافلة بالمشاريع الكبرى التي أرست معايير جديدة في هذه الصناعة.

فمن التوسع في خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال إلى تطوير منصات بحرية ضخمة، كان تركيزنا دائمًا منصبا على تعزيز تطور الغاز الطبيعي المسال. لقد نجحنا باستمرار في تنفيذ مشاريع عالمية المستوى تميزت بجودة فائقة، وتنفيذ مثالي مع استخدام أحدث الابتكارات التقنية. وكانت هذه الإنجازات ثمرة التزامنا الراسخ وتركيزنا على التميز في إدارة المشاريع، والعمل الجماعي، وضمان تنفيذ المشاريع بأمان وفي الوقت المحدد وضمن الميزانية المُقرّرة.

وفيما نتطلع قُدّمًا، نواصل التزامنا بتنفيذ جيل جديد من المشاريع التي سنساهم في زيادة قدرتنا الإنتاجية، وتعزيز مكانة قطر كقائد عالمي في إنتاج الغاز الطبيعي المسال، والمشاركة الفعالة في التحول العالمي للطاقة.

شاهين الغانم

الرئيس التنفيذي لمجموعة الشؤون المالية



تمثل قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال قصة استثنائية لرؤية ريادية للتقدم الذي يتحقق من خلال القيم المثالية. حيث كان للمشاريع التي بدأت هنا قبل عقود أثرًا أحدث تحولًا في مجتمعاتنا وأسواق الطاقة العالمية. بل وفي الصناعة على نطاقها الواسع. وعلى مر السنين، تجاوز نمو الشركة وتطورها وتكاملها توقعات أصحاب المصلحة.

نحن فخورون في قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بالتزامنا المستمر بتحسين نموذج عملنا، لضمان بقائنا دائمًا في طليعة معايير الصناعة. وقد كانت عمليات التخطيط والإشراف القوية لدينا حجر الزاوية في تحقيق التقدم نحو تحقيق رؤيتنا.

ومع دخولنا مرحلة جديدة من النمو ، نحن مستعدون لمواجهة التحديات التي تأتي مع هذه المهمة، ونتطلع إلى مواصلة نهجنا في تجاوز التوقعات.

حمد علي القايد

الرئيس التنفيذي لمجموعة التدقيق الداخلي



بينما أصبحت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال رائدة في قطاع الطاقة العالمي، كان التزامنا بالنزاهة والشفافية والمساءلة عاملاً أساسيًا لضمان التزامنا بأعلى معايير الحوكمة وإدارة المخاطر. وعلى مدار الأربعين عامًا الماضية، بنينا إطار عمل يدفعنا نحو التحسين المستمر في جميع مجالات عملنا، وسنظل ملتزمين بضمان أن تعمل الشركة بأعلى معايير النزاهة.

فهد محمد الخاطر

الرئيس التنفيذي لمجموعة العمليات البحرية والمحطات والمصافي



لقد شهدت عمليات شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال البحرية والمحطات والمصافي على مدار الأربعين عامًا الماضية تطورًا لافتًا، حيث كانت مدفوعة بالسعي المستمر نحو التميز. فمن بدايات متواضعة، توسعنا لنجعل عملياتنا عالمية المستوى، مع حضور عالمي قوي. ويجري إدخال تحسينات مستمرة على منشآتنا البحرية، ومنشآت المحطات، وعمليات المصافي لضمان أقصى درجات الكفاءة والسلامة والموثوقية.

وقد تحقق هذا النمو التشغيلي بفضل دمج التقنيات المبتكرة وخبرة كوادرنا المتفانية. وبينما نستشرف المستقبل، سنواصل تعزيز قدراتنا في العمليات البحرية والمحطات والمصافي، متجاوزين الحدود المألوفة لتلبية الطلب العالمي على حلول الطاقة الأنظف.

هيثم عبدالعزيز المير

الرئيس التنفيذي لمجموعة العمليات الجوفية



على مدار أكثر من أربعة عقود، لعب فريق العمليات الجوفية في شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال دورًا هامًا في استخراج الموارد الطبيعية بكفاءة وبشكل مستدام، مع الحفاظ على أعلى معايير السلامة وضمان حماية سلامة خزانات حقل الشمال.

ومن خلال الخبرات العالمية واستخدام التقنيات المتقدمة، قمنا بتحسين قدراتنا في مجال العمليات الجوفية وابتكرنا طرق بناء وإدارة للآبار، وحققنا أقصى استفادة من الإنتاج، وتقليل تأثيرنا البيئي، مع وضع سلامة فرق العمل على رأس أولوياتنا. إن تركيزنا الاستراتيجي مكّننا من تحقيق أهداف الإنتاج المستدام وضمان توافر الموارد على المدى الطويل.

وفيما نتطلع إلى المستقبل، نواصل التزامنا بتطوير تقنيات العمليات الجوفية بشكل أكبر، وتعزيز معايير السلامة، وزيادة الكفاءة التشغيلية، وتعزيز جهودنا في الاستدامة لتلبية احتياجات الطاقة المستقبلية بطريقة مسؤولة.

موري دون

المستشار العام وأمين سر الشركة



لقد كانت رحلة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال خلال العقود الأربعة الماضية مدعومة بأطر قانونية وحوكمة قوية. إذ كانت قدرتنا على التكيف مع البيئات التنظيمية المعقدة وتأمين شراكات استراتيجية عنصرًا أساسيًا في توسعنا العالمي.

ومن وجهة نظر قانونية، سعينا دوماً إلى تعظيم القيمة لمساهميننا مع ضمان أن كل خطوة تم تحقيقها تلتزم تمامًا بالقوانين وبأعلى المعايير الأخلاقية. وقد حافظ هذا التوجه على سمعتنا ومنحنا الاستقرار الذي سمح لنا بتنفيذ بعض من أكبر مشاريع الغاز الطبيعي المسال في العالم.

وسنواصل التزامنا بالحفاظ على هذه المعايير العالية في السنوات القادمة، ونستمر في التكيف مع التغيرات في البيئة التنظيمية، مع الحفاظ على مكانة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال كقائد مسؤول أخلاقيًا في سوق الطاقة العالمي.

الشيخ خالد بن عبدالله آل ثاني

الرئيس التنفيذي لمجموعة الهندسة والمشاريع



إنّ رحلة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على مدار الأربعين عامًا الماضية ترتبط ارتباطًا وثيقًا بالإنجازات الهندسية الرائدة وتنفيذ مشاريع من الطراز العالمي.

ومع تزايد الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال، قمنا بتوسيع بنية الشركة التحتية وقدراتها لتظل في طليعة التطور الصناعي. وشملت إنجازاتنا الهندسية تطوير خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال العملاقة، وتطبيق تقنيات حديثة، مما مهّد الطريق لوضع معايير جديدة في صناعة الغاز الطبيعي المسال استمرت لعقود طويلة. وكانت هذه الإنجازات ثمرة للتخطيط الدقيق، والأفكار المبتكرة، والإبداع الفني، والعمل الدؤوب لكوادرنا.

وبالنظر إلى المستقبل، سيظل تركيزنا منصبا على تنفيذ مشاريع لا تتميز بالكفاءة والموثوقية فحسب، بل أيضًا بالاستدامة، مساهمين بذلك في تحقيق رؤية دولة قطر لمستقبل منخفض الكربون.

جاسم عبدالله المهني

الرئيس التنفيذي لمجموعة الخدمات المشتركة



على مدار أربعين عامًا، شهدت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال نموًا كبيرًا في الحجم والكفاءة، حيث لعبت مجموعة الخدمات المشتركة دورًا رئيسيًا في تعزيز الكفاءة عبر الإدارات والأقسام المختلفة للشركة، مثل التوريد والإمداد، وإدارة المرافق، وتكنولوجيا المعلومات، وفي مجمع الخور السكني.

وكان تركيزنا دائمًا على تقديم الدعم الأفضل لوحدات الأعمال لدينا، وقد تمكنا من تحسين عملياتنا، وتسريع اتخاذ القرارات، ما كان له دور كبير في نجاحنا.

وبالنظر إلى المستقبل، سنستمر في دعم الأهداف الاستراتيجية لقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، وسنسعى إلى الحفاظ على تميز مجموعة الخدمات المشتركة في كافة الجوانب.

ريم محمد الحرمي

الرئيس التنفيذي لمجموعة الموارد البشرية



يُعدُّ أفراد شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال الركيزة الأساسية وراء جميع الإنجازات وقصص النجاح التي تسطرها الشركة. حيث تم ترسيخ ثقافة التميز والعمل بروح الفريق والتعلم المستمر داخل الشركة، الذي مكّن فرق العمل لدينا من تحقيق إنجازات استثنائية.

ومع نمو الشركة، تزايد التزامها بالاستثمار في الموارد البشرية، وتنمية المواهب القادرة على مواجهة تحديات صناعة الطاقة المتطورة باستمرار. وقد تمكنا بفضل الاستثمار في موظفينا من الريادة في صناعة الغاز الطبيعي المسال على مستوى العالم.

سيظل موظفونا محور اهتمام الشركة ونحن نمضي قُدّمًا، ونحن ملتزمون بالحفاظ على دورهم الحيوي في نجاحنا خلال العقود القادمة.

المشاريع المحورية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال: أربعة عقود من النجاح الاستراتيجي

على مدى أربعين عاماً مضت، ساهمت مجموعة من المشاريع ذات الأهمية الاستراتيجية في ترسيخ مكانة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال كلاعب رئيسي ورائد عالمي في قطاع الطاقة العالمي.



بدأت مصفاة لفان 1 عملياتها في عام 2009 لتلبية الطلب المتزايد على المنتجات المكررة.

لقد نجحت هذه المشاريع معاً في بناء إرث يتسم بالسلامة والتسليم الخالي من الأخطاء والقدرة التشغيلية والاستدامة البيئية والابتكار التكنولوجي والإعتمادية والكفاءة. وتستفيد كل من المشاريع الفشار إليها أعلامه من الأخرى، وتساهم في تعزيز مكانة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال كالشركة الرائدة في مجال صناعة الغاز الطبيعي المسال في العالم.

مصفاة لفان 1 و 2

تعد مصفاة لفان جزءاً أساسياً من رؤية دولة قطر الإستراتيجية لمعالجة وإضافة قيمة إلى مكثفات الحقل المنتجة من المرافق التي تُشغلها شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال.

إذ تم تطوير مصفاة لفان للاستفادة من الطلب المتزايد على المنتجات المُكثَّرة بما في ذلك النافثا

والكبروجيت الديزل ذو نسبة منخفضة للغاية من الكبريت وغاز البترول المسال، ولدعم التنوُّع الاقتصادي في دولة قطر.

وتقع المصفاة في مدينة راس لفان الصناعية، وتضم مصفاة لفان 1 (LR1) ذات الطراز العالمي، والتي بدأ تشغيلها في عام 2009، ومصفاة لفان 2 (LR2)، التي بدأ تشغيلها في عام 2017. وقد تم دمج المصفاتين في 1 فبراير 2023، مُحقّقاً قدرة معالجة إجمالية تبلغ 306,600 برميل يومياً.

وقد أُحدثت مصفاة لفان، وهي مشروع مشترك بين قطر للطاقة (72%)، وإكسون موبيل (10%)، وتوتال إنبرجيز (10%)، وكوزمو أويل (5.5%)، وميتسوي (2.5%)، تحولاً في إنتاج وبيع وتسويق المنتجات المُكثَّرة وعززت مكانة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال كواحدة من أكبر شركات في العالم لمعالجة المكثفات.

عمليات محطة راس لفان

تم تصميم عمليات محطة راس لفان التي تم إطلاقها في عام 2006، بهدف تسهيل تخزين وتحميل المنتجات الهيدروكربونية السائلة غير الغاز الطبيعي المسال (المنتجات المصاحبة) والكبريت السائب المنتج في مدينة راس لفان الصناعية. وقد أصبحت ضرورية لتحسين عملية تخزين الشحنات وتعزيز عمليات التصدير لصالح المستخدمين النهائيين، بما في ذلك شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، وقطر للطاقة، ومصفاة لفان، وغاز الخليج، وشركة دولفين للطاقة المحدودة، وقطر شل لتحويل الغاز إلى سوائل، وأوريكس لتحويل الغاز إلى سوائل، وشركة وقود، ومطار حمد الدولي، وشركة راس لفان للأوليفينس.

ومن خلال إدارة مجموعة واسعة من المنتجات، مثل المُكثَّفات وغاز البترول المسال والنافثا

ووقود الطائرات والديزل، طورت إدارة عمليات محطة راس لفان أوجه تأزر من شأنها تقليل التكاليف وتحسين الكفاءة التشغيلية.

وقد أدى تكامل الخدمات إلى تقليل مخاطر السلامة إلى حدّ كبير مع ضمان سرعة وكفاءة وصول المشترين إلى راس لفان، مما يدعم في نهاية المطاف الأهداف التشغيلية الأوسع لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال.

راس لفان للهيليوم

تم تطوير مصانع راس لفان للهيليوم كجزء من استراتيجية شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال لتنويع منتجاتها والاستفادة من الموارد القيّمة المتوفرة في حقل الشمال.

بدأ الإنتاج من مصنع هيليوم 1 في عام 2005، حيث وصلت طاقته الإنتاجية إلى 700 مليون قدم مكعب سنوياً. ويُعد مشروع هيليوم 2، الذي تم إطلاقه في عام 2013، أكبر منشأة لتكرير الهيليوم في العالم بطاقة تبلغ 1500 مليون قدم مكعب سنوياً. وقد تم تصميم مصنع هيليوم 3، الذي تم تشغيله في عام 2021، لإنتاج 400 مليون قدم مكعب سنوياً، مما يزيد إجمالي الطاقة الإنتاجية للهيليوم لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال إلى 2.6 مليار قدم مكعب سنوياً. وهذا يُمكن دولة قطر من الحفاظ على مكانتها كواحدة من المصدرين الرئيسيين للهيليوم على مستوى العالم.



تم تصميم عمليات محطة راس لفان التي تم إطلاقها في عام 2006 ، بهدف تسهيل تخزين وتحميل المنتجات.



يُعد مصنع الهيليوم 2، الذي تم إطلاقه في عام 2013، أكبر منشأة لتكرير الهيليوم في العالم.

وتقوم المنشأة بتحويل الكبريت السائل إلى حبيبات صلبة لتوزيعها في الأسواق العالمية، لاستخدامها بشكل أساسي في الأسمدة، وتُعد واحدة من أكبر مصانع معالجة الكبريت في العالم. وقد حقّق مشروع الكبريت المشترك إنجازاً ملحوظاً في عام 2021، إذ يعالج أكثر من 10,000 طن من الكبريت يومياً.

إن الإدماج الناجح لمشروع الكبريت المشترك في سلسلة القيمة المتكاملة الخاصة بشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال يسلط الضوء على المهارة الاستثنائية والعزيمة التي تتمتع بها فرق تشغيل وصيانة مشروع الكبريت المشترك لضمان الإعتمادية المستمرة للمصنع في بيئة تشغيل بالغة التطوُّر.

مشروع الحفاظ على مستويات الإنتاج

تم إطلاق مشروع الحفاظ على مستويات الإنتاج للحفاظ على الطاقة الإنتاجية لشركة قطر غاز1 (المعروفة الآن باسم (LNG N(1)) عند 10 ملايين طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال، وذلك استجابة للطلب العالمي المتزايد.

وتضمن المشروع الذي بدأ في عام 2011، حفر وإعادة استكمال الآبار البحرية، وتعزيز مرافق معالجة الكبريت البرية، وعمل التعديلات اللازمة في خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال القائمة. وتم إدخال منشآت جديدة لإزالة الغاز الحمضي واستخلاص الكبريت بقدرة على معالجة 1.7 مليار قدم مكعب يومياً من غاز التغذية الذي يحتوي على 2% من كبريتيد الهيدروجين.



مشروع إسترجاع الغاز المتبخر أثناء الشحن: 10 سنوات، توفير 17 مليون طن من انبعاثات غازات الإحتباس الحراري، وخفض حرق الغاز بنسبة 60%.

وتعادل وفورات الغاز من منشأة إسترجاع الغاز بالبنزين بمقدار 420,000 مركبة خلال نفس الفترة. المتبخر أثناء الشحن توفير الكهرباء لحوالي 350,000 منزل لمدة عام أو خفض عدد المركبات التي تعمل الذي تلعبه المنشأة في التخفيف من انبعاثات

غازات الإحتباس الحراري التي تنتجها شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، وهو هدف رئيسي للاستراتيجية البيئية طويلة المدى للشركة.

أرقام بارزة للمشاريع المحورية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال

غاز الخليج 2 مليار قدم مكعب من الغاز المُعالَج	راس لفان هيليوم 3 400 مليون قدم مكعب سنويًا	مصفاة لفان 1 و 2 306,600 برميل يوميًا
وحدة معالجة الديزل بالهيدروجين تم تصميم وحدة معالجة الديزل بالهيدروجين لتحويل 54,000 برميل يوميًا من زيت الغاز الخفيف إلى وقود الديزل ذو نسبة منخفضة للغاية من الكبريت والذي يحتوي على أقل من 10 أجزاء في المليون من الكبريت.	مشروع الكبريت المشترك معالجة 10,000 طن من الكبريت يوميًا	عمليات محطة راس لفان تحميل +15,500 شحنات من المنتجات المصاحبة منذ عام 2007
مشروع إسترجاع الغاز المتبخر أثناء الشحن توفير سنوي قدره 28,000 مليون قدم مكعب من الغاز المحترق و1.7 مليون طن من غازات الإحتباس الحراري مع توصيل أكثر من 1000 سفينة كل عام.	مشروع الحفاظ على مستويات الإنتاج للحفاظ على إنتاج الغاز الطبيعي المسال في N1 بما يقارب 10 مليون طن سنويًا	تحميل +18,000 شحنة من الغاز الطبيعي المسال منذ التأسيس إجمالي الشحنات المُحمَّلة: 33,500 شحنة
	مشروع غاز برزان 1.4 مليار قدم مكعب من الغاز المُعالَج	راس لفان هيليوم 1 700 مليون قدم مكعب سنويًا
		راس لفان هيليوم 2 1500 مليون قدم مكعب سنويًا

غاز الخليج

تم تطوير مشروع غاز الخليج للاستفادة من الاحتياطيات الكبيرة من حقل الشمال لتزويد المستهلكين المحليين بالغاز، وتلبية الطلب المتزايد على الطاقة للصناعات المحلية.

تم إطلاق مشروع غاز الخليج في مايو 2000 من خلال شراكة بين إكسون موبيل وقطر للطاقة لتوفير 2 مليار برميل يوميًا من الغاز المُعالَج. ويتم توزيع الغاز من المصنع على شركة راس لفان للطاقة لتوليد الطاقة في مدينة راس لفان الصناعية، وتوفير الوقود للصناعات في مدينة مسيبيد الصناعية، وتزويد المواد الخام لمصنع أوريكس لتحويل الغاز إلى سواثل، وشركة راس لفان للأوليفينس، وغاز الوقود لمصفاة لفان.

وبالإضافة إلى الغاز، ينتج المشروع المكثفات والإيثان وغاز البترول المسال والكبريت، مما يدعم خطط التنمية الطموحة لدولة قطر. ويضمن هذا المشروع إمدادات معتمدة من الطاقة لدعم النمو والتنوع الصناعي.

وحدة معالجة الديزل بالهيدروجين

تم الانتهاء من مشروع معالجة الديزل بالهيدروجين في مصفاة لفان في عام 2014 ضمن حدود الميزانية المُحدَّدة ودون وقوع حوادث مُقعدة عن العمل، لإنتاج وقود الديزل ذو نسبة منخفضة للغاية من الكبريت، وذلك استجابة للطلب المُتزايد على وقود أنظف في السوق المحلية في دولة قطر.

وتضمن المشروع صهاريج تخزين جديدة للكبريت السائل، وضواغط هواء الأجهزة، ومرافق لإزالة عسر المياه وتحليته، وخط لتصدير الكبريت متصل بالخط الرئيسي لمشروع الكبريت المشترك على بعد 1.5 كيلومتر، وضواغط جديدة للغاز المتبخر في نهاية عملية التسييل في خطوط الغاز الطبيعي المسال الثلاثة.

ومع التركيز على السلامة وأدنى حد ممكن من التعطيل في العمليات التشغيلية، سجل مشروع الحفاظ على مستويات الإنتاج أكثر من 42 مليون ساعة عمل دون وقوع حوادث، محققًا بذلك معايير سلامة عالمية المستوى.

مشروع غاز برزان

يُعد مشروع غاز برزان، الذي تفضّل حضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير البلاد المفدى، بافتتاحه في 15 مارس 2022، وهو أحد أهم مشاريع الطاقة في دولة قطر، حيث تم تصميمه لتلبية الطلب المحلي المتزايد على الطاقة ودعم القطاع الصناعي المتنامي.

ويقوم المصنع بمعالجة الغاز الطبيعي من حقل الشمال وهو مصمم لتزويد ما يقرب من 1.4 مليار قدم مكعب من الغاز لتوليد الطاقة المحلية وتحلية المياه حسب الطلب.

وبالإضافة إلى ذلك، ينتج مشروع غاز برزان 2000 طن يوميًا من الإيثان، و1500 طن يوميًا من غاز البترول المسال، و30,000 برميل يوميًا من المكثفات، و3500 طن يوميًا من الكبريت، مما يعزز البنية التحتية للطاقة في دولة قطر ويدعم النمو الاقتصادي.



مصنع غاز برزان: تعزيز النمو في دولة قطر وتلبية الطلب المتزايد على الطاقة.

إظهار مستوى عالمي في التصميم والأداء البيئي

تعتبر شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال شركة رائدة في مجال الاستدامة البيئية، وإعادة تدوير النفايات، وتستحدث مبادرات رائدة في مجال الحد من الانبعاثات، والحفاظ على التنوع الحيوي وإدارة المياه.

لقد أصبحت حماية البيئة واستدامتها ضرورة عالمية بالغة الأهمية، الأمر الذي أدى إلى إعادة تشكيل الصناعات في جميع أنحاء العالم، وينسحب الأمر على قطاع الطاقة أيضًا، حيث يلعب الغاز الطبيعي المسال دورًا بالغ الأهمية في الانتقال إلى مستقبل منخفض الكربون.

وباعتبارها شركة عالمية رائدة في هذا القطاع، تظل شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال رائدة في مبادرات هامة في مجال الإشراف

البيئي على مدى أربعة عقود. ويتجلى ذلك في الاستثمارات الإستراتيجية للشركة في تقليل الانبعاثات والحفاظ على التنوع الحيوي وأساليب متقدمة لإدارة مياه الصرف.

تضع الاستراتيجية البيئية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال وخارطة طريق التنفيذ، التي تم إطلاقها في عام 2022، إطارًا لتحقيق الأهداف البيئية لشركتنا بما يتماشى مع رؤية قطر الوطنية لعام 2030 وما بعده.

وتشتمل محفظة مشاريعنا التوسعية على ضوابط وتقنيات بيئية متقدمة، والتي تضمن تحقيق الشركة لهذا الهدف الرئيسي للبلاد واطعة في الوقت نفسه معايير للأداء البيئي على مستوى عالمي.



الجدول الزمني للاستثمارات والآثار:

2005	2008	2012	2014	2016	2019	2021 – 2016	2023 – 2007	2026
منشأة حقن الغاز الحمضي مجال التركيز: جودة الهواء – إدارة غازات الاحتباس الحراري وثاني أكسيد الكبريت. الوصف: حقن الغاز الحمضي لتخزين ثاني أكسيد الكربون وكبريتيد الهيدروجين في تكوينات تحت سطح الأرض. المكاسب البيئية: - تخزين مليون طن سنويًا من ثاني أكسيد الكربون. - التخلص من انبعاثات ما يقرب من 11000 طن من ثاني أكسيد الكبريت سنويًا، مما يساهم في تحسين جودة الهواء بشكل كبير.	تصميم وتنفيذ نظام معالجة المياه بالكlor في خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال بمصنع N1 مجال التركيز: إدارة المياه الوصف: يعمل نظام KEMA لمعالجة المياه بالكlor على تمكين شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال من أن تتخذ قرارات مستنيرة بشأن أنظمة تبريد مياه البحر الخاصة بها، مما يضمن عمليات معتمدة وفعالة مع تقليل المخاطر والتكاليف. المكاسب البيئية: - يُحسن عملية الكلورة في تبريد مياه البحر ويساعد على حماية البيئة البحرية. - يقلل من الحشف الأحيائي للمبادلات الحرارية مع تقليل متطلبات الصيانة.	مرفق حرق المركبات العضوية المتطايرة المشترك مجال التركيز: انبعاثات المركبات العضوية المتطايرة الوصف: يشتمل المرفق على وحدات احتراق متخصصة لحرق المركبات العضوية المتطايرة التي قد تنبعث من تحميل المنتجات الهيدروكربونية السائلة. المكاسب البيئية: أكسدة أي مركبات عضوية متطايرة وإجمالي الهيدروكربونات إلى ثاني أكسيد الكربون وتقليل مساهمة المركبات العضوية المتطايرة في تكوين الأوزون على مستوى سطح الأرض، مما يساعد على تقليل التأثير البيئي والصحي.	منشأة إسترجاع الغاز المتبخّر أثناء الشحن (JBOG) مجال التركيز: جودة الهواء - الحد من حرق الغاز الوصف: تم تطوير منشأة إسترجاع الغاز المتبخّر أثناء الشحن لتقليل إحراق الغاز وتقليل انبعاثات غازات الاحتباس الحراري. المكاسب البيئية: - يؤدي إلى تقليل حرق الغاز بنسبة تزيد عن 90% أثناء تحميل سفن الغاز الطبيعي المسال، أي توفير 28.000 مليون قدم مكعب من الغاز سنويًا. - تعزيز كفاءة الطاقة من خلال أنظمة إسترداد الحرارة، مما يقلل من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري وأكاسيد النيتروجين من عمليات التشغيل.	إسترداد الحرارة والتحكم في أكاسيد النيتروجين مجال التركيز: جودة الهواء – انبعاثات أكاسيد النيتروجين الوصف: تركيب ميزات تصميم متقدمة للمرافق (إسترداد الحرارة، تقنية خفض انبعاثات أكاسيد النيتروجين) وإجراء تحسينات لتقليل انبعاثات أكاسيد النيتروجين من المصادر القديمة. المكاسب البيئية: تقليل انبعاثات أكاسيد النيتروجين بنسبة تزيد عن 85% مقارنة بمستويات عام 2006.	منشأة حقن ثاني أكسيد الكربون مجال التركيز: الحد من غازات الاحتباس الحراري الوصف: تحوّل نظام حقن الغاز الحمضي السابق إلى منشأة حقن ثاني أكسيد الكربون، مما يُمكن القدرة على تخزين 2.2 مليون طن سنويًا من ثاني أكسيد الكربون. المكاسب البيئية: تم الاعتراف به كواحد من أكبر مشاريع احتجاز الكربون وتخزينه في الإقليم.	الحد من مياه الصرف الصحي وإعادة استخدامها مجال التركيز: إدارة المياه الوصف: العديد من المشاريع المتقدمة تشمل المفاعل الحيوي الغشائي، وتقنيات الترشيح الفائق والتناضح العكسي لإعادة تدوير وإعادة استخدام المياه المستخدمة في العمليات التشغيلية بعد معالجتها وتقليل تصريف المياه المعالجة إلى البحر. المكاسب البيئية: - يساعد في إعادة استخدام أكثر من 70% من المياه المستخدمة في العمليات الصناعية المعالجة، مما يؤدي إلى توفير 1.8 مليار لتر من المياه المحلاة سنويًا. - تحقيق هدف تقليل تصريف المياه إلى البحر قريب من الصفر، مما يضع معيارًا جديدًا في إدارة المياه المستخدمة في العمليات الصناعية والحفاظ عليها.	برنامج إدارة الشعاب المرجانية مجال التركيز: الحفاظ على التنوع الحيوي الوصف: تشمل أهداف عام 2030 تطوير استراتيجية مخصصة للتنوع الحيوي لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال من أجل الحفاظ على مساهمة الشركة على المدى الطويل في خطط الدولة للتنوع الحيوي. المكاسب البيئية: - نقل أكثر من 13,000 من الشعاب المرجانية الحية ونشر 1,200 من الهياكل المرجانية الاصطناعية لحماية النظم البيئية البحرية في دولة قطر. - إنشاء أول حاضنة للشعاب المرجانية في دولة قطر في عام 2021، لدعم أكثر من 15,000 إلى 20,000 من الشعاب المرجانية الصغيرة، بهدف في نهاية المطاف إلى تعزيز التنوع الحيوي الوطني. - إطلاق أكثر من 22.000 سمكة صغيرة في مواقع إعادة توطين الشعاب المرجانية كجزء من جهود الحفاظ على البيئة البحرية على نطاق أوسع.	تصميم بيئي عالمي المستوى في مرافق التوسعة مجال التركيز: غازات الاحتباس الحراري، وجودة الهواء، وإدارة المياه. الوصف: أفضل الضوابط والتقنيات في فئتها لتقليل التأثيرات البيئية عبر دورة حياة المشروع. المكاسب البيئية: 3.2 مليون طن سنويًا من حقن ثاني أكسيد الكربون - أحد أكبر أنظمة احتجاز ثاني أكسيد الكربون وتخزينه في صناعة الغاز الطبيعي المسال. - إسترداد الطاقة الكهربائية من مشاريع الطاقة الشمسية في دولة قطر. - أكاسيد النيتروجين عند 9 جزء في المليون من حيث الحجم للتوربينات البرية و25 جزء في المليون من حيث الحجم للتوربينات البحرية - الأفضل في فئتها في صناعة الغاز الطبيعي المسال. - مستويات رائدة في خفض ثاني أكسيد الكبريت مع استخلاص الكبريت بنسبة 99.9%. - نظام تنبؤي لرصد الانبعاثات لتوربينات الضغط البحرية - لأول مرة في دولة قطر. - إعادة تدوير 75% من مياه المستخدمة في عمليات التشغيل وأبراج التبريد لتقليل استهلاك مياه البحر للتبريد وتصريفها.

قطر للطاقة للغاز الطبيعي

المسال والسلامة وجهان لعملة واحدة

منذ نشأتها، وخلال تطورها على مدى السنوات الأربعين الماضية، حافظت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على التزام راسخ بمعايير السلامة والصحة، وضمان سلامة موظفيها ومقاوليها والمجتمعات التي تعمل بها.



قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال تُسلّط الضوء على الابتكار في مجال السلامة وثقافة السلامة القوية.

سلامة العمليات وأساسيات الحماية:

واصلت الشركة تحسين تدابيرها فيما يتعلق بسلامة العمليات، بما في ذلك إدخال أنظمة مُتقدّمة لإدارة المخاطر، وتفعيل حالات السلامة، ومبادرات إدارة الحواجز الحرجة للتقليل بشكل كبير من احتمالية وقوع حوادث كبيرة.

وبالإضافة إلى ذلك، تم إدخال برنامج أساسيات الحماية في عام 2022، وتركز مبادئ العمل الأساسية هذه بشكل كبير على سلامة العمليات وتهدف إلى دعم العمال والمشرفين في الخطوط الأمامية من خلال إبراز المخاطر التي قد تُسبّب حوادث كبرى أو وفيات.

برامج التدريب على السلامة:

قامت الشركة بتحديث دوراتها للتدريب على السلامة بهدف التأكّد من أن جميع الموظفين والمقاولين مُطلعين جيّداً على بروتوكولات السلامة، حيث تتوفر هذه الدورات التدريبية بعدّة لغات وبأشكال مختلفة لتلبية احتياجات القوى العاملة ذات الثقافات المتعددة.

ويتجلّى التزام الشركة بالسلامة في برامجها الشاملة، التي تغرس ثقافة قوية للسلامة تشمل الصحة المهنية وسلامة الأفراد والعمليات والحماية البيئية.

برنامج "خالي من الحوادث والإصابات" IFF

بدأت الجهود الحثيثة في مسيرة تعزيز ثقافة السلامة في قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في عام 2003 بالتزامن مع إطلاق برنامج "خالي من الحوادث والإصابات" IFF، الذي يعتمد على مبدأ إمكانية تجنّب كافة الحوادث. وقد كان لهذا البرنامج دوراً جوهرياً في صياغة ثقافة السلامة في الشركة.

قواعد إنقاذ الحياة:

توفر قواعد إنقاذ الحياة التي تم إطلاقها في عام 2013 إرشادات واضحة لتجنّب الحوادث الخطيرة والوفيات. وتغطي هذه القواعد الأنشطة ذات المخاطر المحتملة القصوى وكان لها دور أساسي في تعزيز الوعي بالسلامة في كافة إدارات الشركة.

ترسّخ البرامج الشاملة للشركة ثقافة قوية للسلامة تشمل الصحة المهنية، وسلامة الأفراد والعمليات، وحماية البيئة.

تدريبات الصحة والسلامة بالأرقام

تقوم قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال سنوياً بتنظيم برامج تدريب إلزامية في مجال السلامة، وذلك لضمان وجود قوى عاملة مُجهّزة على نحو جيد للتعامل مع كافة التحديات المرتبطة بالسلامة.

في عام 2023 تم تحقيق ما يلي:



المسال، ويتضمن ذلك الدورة التنفيذية نصف السنوية التي يتم تنظيمها لأعضاء فريق الإدارة العليا حول نظام قيادة الحوادث (ICS 402) للتعريف بمبادئ إدارة الحوادث. وقد حصل مؤخراً قسم خدمات الاستجابة للطوارئ على الاعتماد مُجدداً من الهيئة الدولية للاعتماد في مجال مكافحة الحرائق، التي تتخذ من الولايات المتحدة مقراً لها والتابعة لمركز التميّز في مجال السلامة العامة، وفي يونيو من عام 2024 نجح في الحصول مجدداً على اعتماد آيزو ISO 28000 مع التركيز على الجوانب الهامة لإدارة وضمان المخاطر الأمنية، مما يعكس التزامه بالحفاظ على معايير عالية في الاستجابة لحالات الطوارئ والأمن.

القيادة والمشاركة

تلعب القيادة دوراً محورياً في مسيرة تعزيز السلامة في قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، حيث تقوم لجنة السلامة والصحة والبيئة التي يرأسها الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني، الرئيس التنفيذي للشركة، بمراجعة أداء السلامة على نحو مُنتظم ومناقشة الحوادث الكبيرة والدروس المستفادة منها.

وعلى صعيد الأصول، تقوم لجنة السلامة والصحة والبيئة الخاصة بالأصول بزيارات شهرية للمواقع، كما تُقدّم جلسات تدريب لتحديد الفرص المتاحة لإجراء المزيد من التحسينات في مجال السلامة. ويتم تعزيز هذا النهج التعاوني من خلال شبكة من القياديين والمدربين المنتشرين في جميع مواقع الأصول وعلى مدار كافة الورديات.

إشراك المجتمع وأصحاب المصلحة:

تدرك قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال أهمية التواصل مع أصحاب المصلحة بهدف تعزيز معايير السلامة. وتتعاون الشركة مع المجتمعات



يوم السلامة في قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال

ملتزمون بتحقيق الاستدامة وفقاً لرؤية قطر الوطنية 2030

لعبت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال دورًا محوريًا في مسيرة تطور الدولة من خلال التزامها برؤية قطر الوطنية 2030. ومن خلال البناء على إرث شركتي قطر غاز ورأس غاز، ارتبطت مسيرة الشركة بقوة بهذه الرؤية، مما يعكس التزامًا طويل الأمد بتحقيق مستقبل مستدام لدولة قطر.

وأعطت كلتا الشركتين الأولوية للموارد البشرية، مما ضمن تطوير قوى عاملة ذات مهارات عالية وعلى تحقيق النجاح في عملية التقطير من خلال برامج التدريب والتطوير والإشراف.

وحتى قبل وقت طويل من أن تصبح الاستدامة البيئية مسألة هامة على مستوى العالم، أرست كلتا الشركتين أساسات قوية لحماية البيئة. حيث ساهمت عدة مشاريع ريادية مثل مشروع استرجاع الغاز المتبخر أثناء الشحن، وبرامج الحد من حرق الغاز والكشف عن التسريبات وإصلاحها، ومبادرات إدارة المياه والنفايات، بشكل مباشر في تحقيق أهداف ركيزة التنمية البيئية في رؤية قطر الوطنية 2030.

**قطر للطاقة للغاز الطبيعي
المسال اليوم: دور ريادي في تحقيق
رؤية قطر الوطنية 2030**

تواصل شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال هذا الإرث، وتقوم بريادة المبادرات التي تدعم ركائز رؤية قطر الوطنية 2030 الأربعة.

**التنمية الاقتصادية:
التنوع والنمو المستدام**

تساهم استثمارات قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بقيمة مليارات الدولارات في مشروع توسعة حقل الشمال في تعزيز مكانة دولة قطر في السوق العالمي ومرونتها الاقتصادية.

تم إطلاق رؤية قطر الوطنية 2030 في عام 2008 تحت قيادة صاحب السمو الأمير الوالد الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، وتمثل إطاراً طموحاً يحدد خارطة الطريق نحو اقتصاد مستدام ومتنوع وقائم على المعرفة لدولة قطر.

تحدد الرؤية أهدافاً في أربعة ركائز رئيسية هي: التنمية الاقتصادية، والاجتماعية، والبشرية، والبيئية.

وبصفتها حجر الأساس في قطاع الطاقة القطري، تدعم قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بشكل مباشر كل من هذه الركائز، حيث تقوم بمواءمة نمو الشركة واستراتيجياتها مع رؤية قطر الوطنية 2030 من خلال التركيز على السلامة، وتطوير المواهب، والمشاركة المجتمعية، وحماية البيئة، والابتكارات في مجال الطاقة المستدامة.

الالتزام تاريخي: إرث قطرغاز ورأس غاز

لعبت كل من شركة قطرغاز ورأس غاز قبل اندماجهما تحت مظلة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال دوراً محورياً في جعل دولة قطر أكبر مصدر للغاز الطبيعي المسال في العالم ، مما أسهم بشكل كبير في تعزيز النمو الاقتصادي للدولة وزيادة ناتجها المحلي الإجمالي.

وقد تجاوزت مساهماتهما المجال الاقتصادي، حيث ركزت على رفاه المجتمع والشمولية من خلال برامج ومبادرات أثرت على التعليم والمجتمع والرياضة وحماية التراث الثقافي وهو ما ساهم في إثراء الحياة المحلية وتعزيز الشعور الوطني.

**التنمية الاجتماعية: تمكين
المجتمعات**

وقّرت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال أكثر من 6000 وظيفة في السوق المحلية، قامت من خلالها بتوظيف آلاف القطريين وضمان فرص التطوير المهني والقيادة في قطاع الطاقة.

تقوم الشركة بالتعاون مع الجامعات والمعاهد التقنية، للمساهمة في إعداد الجيل القادم من المهندسين، والعلماء، والمختصين في مجال الطاقة.

ولكنّ مساهمة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في النسيج الاجتماعي القطري لم تقتصر على إيجاد فرص العمل وتطوير المهارات فحسب بل امتدت إلى ما هو أبعد من ذلك. حيث تستثمر الشركة في تنمية المجتمعات المحلية من خلال برامجها للمسؤولية الاجتماعية. فمن المبادرات في مجال الرعاية الصحية وبرامج التعليم إلى رعاية المبادرات التي تعزز الثقافة المحلية والهوية الوطنية، تساهم جهود الشركة المرتبطة بالمسؤولية الاجتماعية في ترسيخ أهداف التنمية الاجتماعية.

**التنمية البشرية: الاستثمار في
القوى العاملة المستقبلية في قطر**

تؤكد ركيزة التنمية البشرية في رؤية قطر الوطنية 2030 على أهمية تسليح القوى العاملة بالمعرفة والمهارات اللازمة للمشاركة في عالم يشهد عولمة متزايدة. وفي إطار دعم هذه الغاية، توّفر قطر

للطاقة للغاز الطبيعي المسال لكل من القطريين والموظفين الدوليين برامج تدريب وتطوير شاملة تم تصميمها لبناء القدرات، وتعزيز القيادة، وتطوير الخبرات الفنية.

وإلى جانب التدريب العملي، تستثمر قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في البحوث والتطوير لدفع التكنولوجيا في مجال الطاقة. إذ يتيح هذا التركيز على الابتكار للموظفين البقاء في طليعة الاتجاهات العالمية وترسيخ مكانة قطر كدولة رائدة في مجال الطاقة المستدامة.

كما يمتد التزام قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بالتنمية البشرية ليشمل التعليم، حيث تقوم الشركة بعقد الشراكات مع المؤسسات الأكاديمية لدعم البحوث والابتكار في المجالات المرتبطة بالطاقة. تلعب هذه الشراكات دوراً هاماً في ترسيخ اقتصاد قائم على المعرفة يضع قطر في طليعة التطورات التكنولوجية في قطاع الطاقة.

**التنمية البيئية:
الريادة في مجال الاستدامة**

مع توجّه العالم نحو إيجاد حلول لطاقة أنظف، حققت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال تقدماً كبيراً في السيطرة على الانبعاثات، وكفاءة استخدام الطاقة وحماية الموارد المائية.

وتعكس الابتكارات، مثل ناقلات الغاز الطبيعي المسال الأكثر كفاءة والتقنيات المتقدمة للاحتفاظ بالكربون وتخزينه، التزاماً راسخاً بتقليل الأثر البيئي الناجم عن عمليات الشركة مع التأكيد على استمرار تنافسية منتجات الغاز الطبيعي المسال في السوق العالمي.

لقد تطورت مسيرة الشركة على مدى العقود، ولكن ما ظل ثابتاً هو التزامها الراسخ بالمساهمة في الركائز الأربعة التي توجّه دولة قطر نحو تحقيق أهدافها لعام 2030 وما بعده.

6,000

وقّرت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال أكثر من 6000 وظيفة في السوق المحلي، قامت من خلالها بتوظيف آلاف القطريين وضمان فرص التطور المهني والقيادة في قطاع الطاقة.

إرث من الابتكار

تتميّز رحلة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، المُمتدة على مدار 40 عامًا، بإنجازات رائدة رسّخت مكانة دولة قطر كأكبر مُنتِج للغاز الطبيعي المسال في العالم. وقد وضعت الشركة معايير عالمية للابتكار وأعدت رسم ملامح مشهد الطاقة من خلال الممارسات الرائدة.



تتميز رحلة شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، الممتدة على مدار 40 عامًا، بإنجازات رائدة رسخت مكانة دولة قطر كأكبر منتج للغاز الطبيعي المسال في العالم. وقد وضعت الشركة معايير عالمية للابتكار وأعدت تعريف مشهد الطاقة من خلال الممارسات المتطورة.

أول خط إنتاج عملاق للغاز الطبيعي المسال في العالم

تتجلى إحدى أهم إنجازات الشركة في تطوير أول خط إنتاج عملاق للغاز الطبيعي المسال في العالم، بقدرة إنتاجية تبلغ 7.8 مليون طن سنويًا، وهو إنجاز أحدث ثورة في إنتاج الغاز الطبيعي المسال بكميات كبيرة.

استخدم خط الإنتاج رقم 4 التابع لمشروع N2 بقطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال (المعروف سابقاً باسم QG2) الذي تم افتتاحه في عام 2009، أكثر

من 50 تقنية مُتقدّمة، بما في ذلك عملية AP-XTM الرائدة لتسييل الغاز الطبيعي من شركة Air Products ، والتي ساعدت في تحقيق مستويات جديدة من الكفاءة في إنتاج الغاز الطبيعي المسال. ويُمثّل هذا الإنجاز أيضًا أول استخدام لتوربينات الغاز GE Frame 9E كمُحرّكات ميكانيكية لضواغط التبريد في خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال، وهو إنجاز يُعدّ الأول من نوعه على مستوى العالم.

ولم يؤدي خط الإنتاج العملاق إلى زيادة القدرة الإنتاجية لدولة قطر للغاز الطبيعي المسال فحسب، بل عزّز أيضًا الكفاءة التشغيلية. وبفضل النهج الاستشراقي لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، تمكنت من الاستفادة من سعة الطاقة الفائضة في ضواغط التبريد لتوليد الكهرباء، مما يدل على الالتزام المُبكر بالاستدامة.

وعلاوة على ذلك، فإن إدخال تقنيات مثل المبادل الحراري الحلزوني، الذي يستخدم كمُبرّد فرعي للغاز الطبيعي المسال باستخدام مبردات النيتروجين، أظهر ريادة الشركة في اعتماد التكنولوجيا المتقدمة لتوسيع نطاق إنتاج الغاز الطبيعي المسال.

كيو-ماكس وكيو-فليكس: ثورة في نقل الغاز الطبيعي المسال

وضعت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال معايير جديدة من خلال تطوير أكبر ناقلات للغاز الطبيعي المسال في العالم، كيو-ماكس وكيو-فليكس، والمُصنّمة مع التركيز على السلامة والكفاءة وسعة الشحن. وشكلت هذه السفن قفزة كبيرة إلى الأمام في مجال نقل الغاز الطبيعي المسال.

تميّزت هذه السفن بأنها أكبر بنسبة 60 إلى 80 في المائة من ناقلات الغاز الطبيعي المسال التقليدية، حيث تتراوح سعة شحنها بين 210.000 إلى 266.000 متر مكعب، مما أدى إلى خفض تكلفة النقل لكل وحدة من الغاز الطبيعي المسال بشكل كبير. وقد عزّز هذا الابتكار كفاءة نقل الغاز الطبيعي المسال عالميًا، بينما ساهم أيضًا في تقليل الانبعاثات واستهلاك الوقود.

ومن خلال تحسين شبكتها للتوزيع العالمي من خلال ناقلات كيو-ماكس وكيو-فليكس، رسّخت قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال سمعتها كشركة تتبنّى الابتكار للتصدّي للتحديات اللوجستية المُعقّدة.

قيادة المبادرات في مجال حماية البيئة والاستدامة

كانت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال منذ تأسيسها في طليعة الجهات التي تولي أهميّة بالغة للإشراف على البيئة، حيث قامت بتنفيذ مبادرات رائدة للتخفيف من الآثار البيئية.

أحد المشاريع البارزة في هذا السياق هو مشروع استرجاع الغاز المتبخّر أثناء الشحن. حيث تم تصميم منشأة استرجاع الغاز المتبخّر أثناء الشحن، والتي تُعد إحدى أكبر المشاريع البيئية على مستوى العالم، لتقليل انبعاثات الكربون بشكل كبير من خلال احتجاز الغاز المتبخّر وإعادة استخدامه أثناء تحميل سفن الغاز الطبيعي المسال. وقد أدّت هذه المبادرة إلى تقليل حرق الغاز والحفاظ على الموارد الطبيعية القيّمة.

وبالإضافة إلى ذلك، قادت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مبادرة "تصريف السوائل الصفرية" في مصفاة لفان التابعة لها، مما يضمن عدم تصريف أي مياه مستخدمة في العمليات الصناعية في البحر. ويعمل هذا النظام المُتطوّر على إعادة تدوير المياه واستخدامها في المصنع، بينما يتم استخدام نسبة 30% المتبقية في المُسطحات الخضراء في المناطق الصناعية في قطر.

وفي عام 2005، طرحت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال أول نظام في العالم لحقن الغاز الحمضي، وذلك لتخزين ثاني أكسيد الكربون وكبريتيد الهيدروجين في أعماق الأرض. وأدى هذا إلى تقليل انبعاثات ثاني أكسيد الكربون وثاني أكسيد الكبريت من عملية الإنتاج.

الابتكار كقيمة أساسية

تضع شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال جُلّ تركيزها على ثقافة الابتكار والتأّر وعقلية التفكير الاستشراقي، والتي من شأنها مواصلة توسيع الآفاق واستكشاف تقنيات جديدة.

ويتوافق التزام الشركة الثابت بالسلامة والاستدامة والتميز التشغيلي وبالقوى العاملة لديها وبالمجتمع مع أهداف رؤية دولة قطر الوطنية 2030، التي تضع معايير جديدة للأجيال القادمة.

40 عامًا من الابتكار والتأثير والتقدّم

2005: تشغيل أول منشأة لحقن الغاز الحمضي في العالم من أجل التخلص من مليون طن من ثاني أكسيد الكربون و11000 طن من ثاني أكسيد الكبريت سنويًا.



2011: تم الاعتراف بمبنى المقر الرئيسي في الدوحة كأول مشروع للتصميم الداخلي للمباني التجارية في دولة قطر معتمد من قبل نظام "الريادة في تصاميم الطاقة والبيئة".



2013: 100 مليون ساعة عمل دون وقوع حوادث مُقعدة عن العمل في مشروع غاز برزان، وهو رقم قياسي في الصناعة.



الجائزة الذهبية للتميز في مجال الصحة والسلامة والبيئة لصناعة النفط والغاز في دولة قطر لتكنولوجيا إدارة النفايات.



2014: الانتهاء من مشروع استرجاع الغاز المتبخّر أثناء الشحن من أجل تقليل حرق الغاز والانبعاثات من عمليات تحميل ناقلات الغاز الطبيعي المسال.



2015: بدء تشغيل أكبر وحدة لتنقية وتسييل الهيليوم في العالم - هيليوم 2 - مما يجعل دولة قطر ثاني أكبر منتج للهيليوم في العالم بنسبة 25% من الإنتاج العالمي.



تم تطبيق نظام إدارة أداء الأصول لقطع الغاز الطبيعي المسال من شركة GE، وهو الحل السحابي الأول (والوحيد في ذلك الوقت) في العالم، والمُصمّم للبيانات والتحليلات الصناعية.



2016: إكمال برنامج طويل المدى لتعديل أكاسيد النيتروجين الجاف المنخفض مما أدى إلى تقليل كثافة انبعاثات أكاسيد النيتروجين بنسبة 85% مقارنة بمستويات عام 2006.



2017: أول عملية تحميل مشترك ناجحة وآمنة للغاز الطبيعي المسال للتسليم المُجرأ.



تمكين الأفراد كأصول استراتيجية لمستقبل مزدهر للغاز الطبيعي المسال

في شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، إن الاعتقاد بأن "الموظفين هم أعظم أصولنا" ليس مُجَرَّد شعار اعتيادي - فهو يشكل الأساس للمبادئ التوجيهية للشركة وهو عامل رئيسي يكمن وراء 40 عامًا من التميُّز الصناعي والنجاح.

منذ نشأتها كشركة رائدة في مجال الغاز الطبيعي المسال وصولاً إلى مكانتها الحالية كشركة رائدة عالميًا في مجال الطاقة، لطالما كان نجاح شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مُرتبطاً بشكل لا ينفصل عن قواها العاملة.

يعد التزام الشركة طويل الأمد باستقطاب أفضل المواهب وتطويرها والاحتفاظ بها أمراً أساسياً لنموها وقدرتها على الحفاظ على مكانتها الرائدة في الصناعة. وفي الواقع، تقوم شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، من خلال توفير بيئة متنوعة وشاملة وداعمة، بتمكين موظفيها بصورة مستمرة لشحن روح الابتكار وتعزيز الإنتاجية والسلامة في أحد قطاعات الطاقة الأكثر أهمية في العالم.

إن قيم الشركة تتحدّث عن نفسها: "إننا نُثمّن ونعترف ونقدّر جميع موظفينا وعائلاتهم، ونُعزّز العمل الجماعي والتضافر، ونطوّر أنفسنا لنقدّم أفضل ما بوسعنا، ونثق ونُمكن بعضنا البعض".

ويدعم منظومة القيم هذه كل جانب من جوانب استراتيجية الموارد البشرية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال.

نهج التدريب والتطوير يضع الأفراد على قمة الأولويات

لطالما أعطت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال الأولوية لنهج يُركّز على الموظفين، مع التركيز على توفير الفرص التي تُمكنهم من الازدهار وتحقيق إمكاناتهم الكاملة.

وبالإضافة إلى ذلك، تُقدّم الشركة برامج تدريبية شاملة لموظفيها لتعزيز تطويرهم المهني، وتعزيز مهاراتهم، وتشجيع ثقافة التعلم المُستمر والنمو الشخصي الذي يستهدف جميع المستويات، والأتمثلة لهذه البرامج تشمل برامج التدريب والتطوير المنظمة، وتطوير الخريجين القطريين، والشهادات الفنيّة، والتدريب غير الفُتّي، والمَنَح الدراسية الجامعية، وتطوير القادة، إلى جانب المهام مُتعدّدة الوظائف، والتدريب والإرشاد، وما إلى ذلك.



إلهام مواهب المستقبل في القرية المهنية، وعرض مسارات النجاح.

استقطاب المواهب المُتميّزة والاحتفاظ بها

يعكس المعدل المرتفع للاحتفاظ بالموظفين في شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على مدى السنوات الخمس الماضية مستوى عالٍ من الرضا الوظيفي والمشاركة.

يعد الاحتفاظ بالموظفين عنصرًا أساسيًا في استراتيجية القوى العاملة للشركة، وقد تم تحقيق النجاح في هذا الصدد من خلال الاستثمار في التطوير المهني، وضمان ثقافة داعمة في مكان العمل، وتقدير ومكافأة الموظفين المخلصين، بما في ذلك تكريم أولئك الذين عملوا في الشركة لمدة 35 سنة أو أكثر.

ويبدأ هذا النجاح في الاحتفاظ بالموظفين من عملية التوظيف، وتواصل شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال استقطاب المواهب من الدرجة الأولى، سواءً من داخل دولة قطر أو خارجها.

التقطير: ضرورة استراتيجية

تعود بدايات برنامج التقطير إلى أوائل العقد الأول من القرن الحادي والعشرين عندما أدركت الحكومة القطرية الحاجة إلى مشاركة أكبر للقطريين في قطاع الطاقة. وتلتزم شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بهذه المبادرة باستمرار، حيث تتواءم استراتيجيات التوظيف والتطوير في الشركة مع الأهداف الوطنية.

ولهذا، فإن شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال تتبع استراتيجية التقطير بقوة والتي تهدف إلى ضمان شغل المواطنين القطريين ما لا يقل عن 50% من الوظائف الدائمة عبر جميع أقسام الشركة. وإن نجاح جهود الشركة في تحقيق هذه النسبة حتى الآن واضحة للغاية.

الجوائز وشهادات التقدير الأخيرة في مجال الموارد البشرية والتقطير

جائزة التقطير: حصلت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال على الجوائز التالية:

شهادة الدعم والتنسيق مع قطاع التعليم (2018)

الجائزة الكريستالية لدعم التدريب والتطوير (2020 - 2019)

الجائزة الكريستالية لأفضل تقدّم مُحرز في التقطير (2021)

الجائزة الكريستالية لدعم التقطير (2022)

شهادة دعم التدريب والتطوير (2023)

الاعتماد الذهبي من قبل مؤسسة "مستثمرون في الموارد البشرية" (منذ 2013-)

منذ عام 2013، حصلت إدارة التعلم والتطوير بالشركة على الاعتماد الذهبي المرموق "نستثمر في الموارد البشرية" من قبل مؤسسة "مُستثمرون في الموارد البشرية" ومقرها المملكة المتحدة، وهو معيار دولي لإدارة الموارد البشرية. وصلت 26% فقط من المنظمات المعتمدة من مؤسسة "مستثمرون في الموارد البشرية" على مستوى العالم إلى المستوى الذهبي، مما يُبرز القيادة الفعّالة للإدارة وتطوير قوة عاملة مُتنوّعة وذات كفاءات عالية.

"إننا نُثمّن ونعترف ونقدّر جميع موظفينا وعائلاتهم، ونُعزّز العمل الجماعي والتضافر، ونطوّر أنفسنا لنقدّم أفضل ما بوسعنا، ونثق ونُمكن بعضنا البعض".

تعزيز إرث يُركّز على الموظفين

إن مستقبل شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مُتحدّد بقوة في موظفيها.

مع إعطاء الأولوية لضمان ثقافة التعاون والتعلّم والنموّ الشخصي، حيث يتم التركيز على العمل الجماعي والتقدير والتمكين، فإن نهج شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال الذي يضع الموظفين على رأس الأولويات سيستمر في دفع نجاحها والمساهمة في تحقيق أهداف دولة قطر للتنمية الوطنية.

ومع استمرار الشركة في توسيع نطاق تأثيرها العالمي، فإنها تظلّ مُلتزمة بتنمية قوى عاملة مُتنوّعة ومُبتكرة وقادرة على مواجهة تحديات مشهد الطاقة المُتطور باستمرار.

نحن فخورون بإبراز التزامنا بالتنوّع، وقمنا اليوم بتوسيع قوانا العاملة لتضمّ 82 جنسية مُختلفة نؤمن بأنها توفر ثروة من المنظورات والخبرات المُتنوّعة لشركتنا. وبينما نتطلع إلى مستقبلنا، فإننا نظلّ ملتزمين بمواصلة جهودنا في هذا المجال لضمان استمرار قوانا العاملة في تمثيل المجتمعات المُتنوّعة التي نعمل فيها.

تحوّل الموارد البشرية

تميّزت السنوات الأخيرة بالتحوّل الرقمي. وانطلاقاً من الخطط التوسعية للشركة وتزايد أعداد الموظفين، استثمرت إدارة الموارد البشرية جهودًا لضمان توفر الأنظمة عبر الإنترنت للقوى العاملة لدينا المنتشرة عبر مواقع العمل المختلفة.

ويتمنّع الموظفون الآن بإمكانية الوصول الفوري إلى الأدوات المتعلقة بالموارد البشرية مثل البوابة الإلكترونيّة لخدمات الموارد البشرية، وهي أداة عبر الإنترنت لتقديم الاستفسارات المتعلقة بالعمل، وأتمتة مهام سير العمل الرئيسية من أجل تسهيل

عملية تقديم طلبات الإجازات والمصاريف فضلاً عن إضافة ضوابط أكبر وتقليل المخاطر المالية المرتبطة بمثل هذه العمليات.

كما تم تقديم أدوات الخدمة الذاتية لتمكين الموظفين من الاطلاع على بياناتهم الشخصية ومنافعهم وطلباتهم المُوجّهة إلى إدارة الموارد البشرية، وتم في الوقت ذاته إدخال تحسينات على عنصري الشفافية والكفاءة. إننا نعتي الأولوية دائماً لتجربة الموظفين، وعلى مرّ السنين قمنا بإجراء استطلاعات رأي منتظمة لجمع التعليقات من موظفينا والمقاولين الرئيسيين.

ويسعدنا أن نشير إلى أن مؤشر مشاركة الموظفين لدينا فاق معايير صناعة الطاقة العالمية في جميع المجالات التي تتوفر فيها البيانات القياسية. وعلى الرغم من ذلك، فإننا نواصل استخدام النتائج لدفع التحسينات التي تحافظ على إشراك القوى العاملة لدينا وتحفيزها.

50%

تسعى شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بقوة إلى تحقيق هدف تقطير بنسبة 50% للقوى العاملة لديها في الوظائف الثابتة بحلول عام 2030.

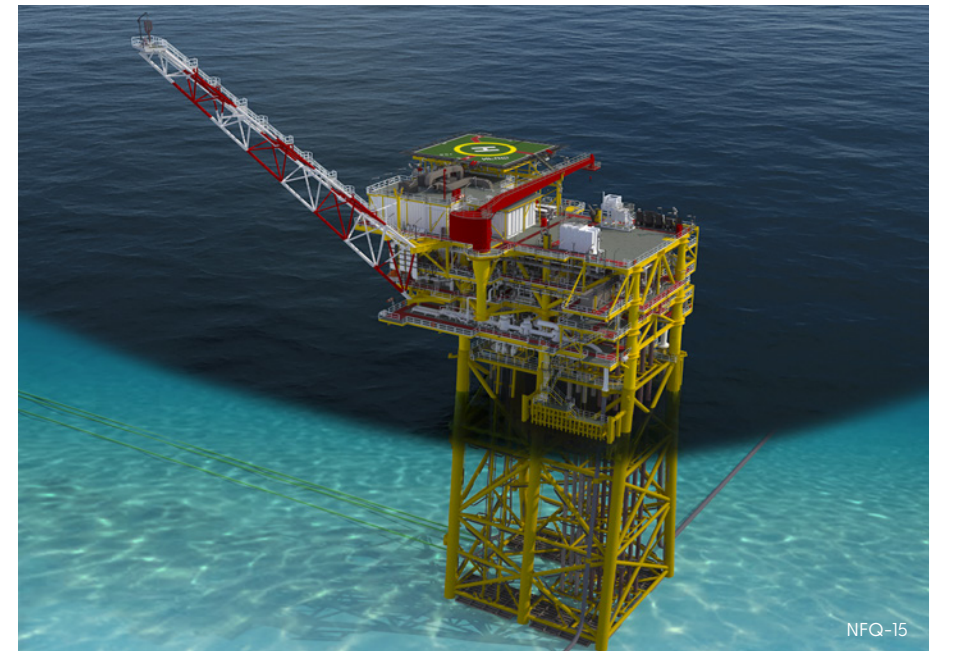
المنصات البحرية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال: الماضي والحاضر والمستقبل

تتمتع العمليات البحرية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بوضع يُمكنُها من تحقيق أهداف التوسُّع الطموحة بحلول عام 2032 مستندة إلى إرث قوي يعود تاريخه إلى 40 عامًا.

تقع العمليات البحرية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في حقل الشمال، على بعد حوالي 80 كيلومترًا شمال شرق دولة قطر. ويُعد حقل الشمال، الذي تم اكتشافه في عام 1971، أكبر حقل للغاز الطبيعي غير المصاحب في العالم، حيث تبلغ احتياطياته القابلة للاستخراج أكثر من 900 تريليون قدم مكعب. ويمثل هذا حوالي 10% من الاحتياطيات المعروفة في العالم.

وفي مطلع الثمانينيات، كانت الأجواء مهيأة لنموٍّ غير مسبوق. فبعد تأسيس شركة قطرغاز في عام 1984، شرعت الشركة في رحلة توسُّعية هائلة، ممَّا حوَّل الشركة - والدولة - إلى لاعب رئيسي في صناعة الغاز العالمية.

وفي عام 1995، تم حفر 20 بئرًا إنتاجيًا، مما أدى إلى إنتاج 1600 مليون قدم مكعب (45 مليون متر مكعب) من الغاز الطبيعي الخام يوميًا من مكامن الحقل. وكان يتم نقل هذا الغاز من تحت قاع البحر إلى الشاطئ عبر خط أنابيب واحد تحت سطح البحر بقطر 32 بوصة يمتدُّ إلى مدينة راس لفان الصناعية، وكان ذلك الإنجاز هو الأول من نوعه لدولة قطر.



وفي ديسمبر 1996، غادرت أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال من دولة قطر ووصلت إلى اليابان في يناير 1997. وفي عام 2010، أصبحت دولة قطر أكبر مُنتِج للغاز الطبيعي المسال في العالم عندما بلغت طاقتها الإنتاجية لأول مرة 77 مليون طن سنويًا. ومن المُقرَّر أن يصل هذا الرقم إلى 142 مليون طن سنويًا بحلول عام 2030، بزيادة قدرها 84%، وذلك عند الانتهاء من مشروع توسعة حقل الشمال الطموح.

القدرات البحرية الحالية

تشمل العمليات البحرية الحالية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال حقل الشمال برافو (NFB) الذي تم تشغيله في عام 1996 و راس غاز ألفا (RGA) الذي تم تشغيله في عام 1999.

وكلاهما عبارة عن مُجمعات مستقلة تحتوي على مرافق سكنية ومرافق إضافية للعمليات وحرق الغاز والخدمات مربوطة بجسور. ويعمل قرابة 200 إلى 250 من موظفي الأعمال الأساسية ذوي الكفاءات العالية في حقل الشمال برافو و راس غاز ألفا لتشغيل وصيانة هذين المجمعين الرئيسيين بأمان.

وبالإضافة إلى مجمعي حقل الشمال برافو ورأس غاز ألفا، يوجد ما مجموعه 19 منصة آبار بعيدة غير مأهولة تنتج حوالي 13.5 مليار قدم مكعب قياسي يوميًا من الغاز الحمضي الرطب من إجمالي 209 بئرًا. ويتم نقل الغاز الحمضي من خلال خط أنابيب تصدير تحت سطح البحر بقطر مقاسه 34 بوصة وسبعة خطوط بقطر مقاسه 38 بوصة إلى الشاطئ.

وبالإضافة إلى ذلك، تقوم ثلاث منصات تابعة لمشروع غاز برزان التي تحتوي على 30 بئرًا بتزويد حوالي مليار قدم مكعب قياسي يوميًا من الغاز الطبيعي لإنتاج الغاز للاستهلاك المحلي.

بالمجمل، ينتج ما مجموعه 239 بئرًا ما يقرب من 17.2 مليار قدم مكعب قياسي يوميًا من الغاز الحمضي. ويتم نقل هذا الغاز، مع المكثفات المصاحبة له، عبر شبكة كبيرة من خطوط الأنابيب تحت سطح البحر إلى المنشآت البرية لمعالجة الهيدروكربون المرتبطة بها.

التوسع المستقبلي الطموح

من المُتوقَّع أن تتوسع العمليات البحرية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بشكل كبير في المستقبل القريب مستفيدةً من إنجازاتها الهائلة التي حقَّقتها حتى الآن.

ومن أجل الحفاظ على الإنتاج الحالي البالغ 77 مليون طن سنويًا، سيضيف مشروع استدامة إنتاج حقل الشمال، الذي يتكوَّن من المشروع رقم 1 لمشروع استدامة إنتاج حقل الشمال (I1P1) ومشروع الهندسة والمشتريات والبناء البحرية وإضافة خطوط الأنابيب (EPCOL) والمُقرَّر الانتهاء منهما في عام 2025، ما مجموعه 31 بئرًا وستة منصات آبار وتسعة أبراج للرافعات أو منصات للرافعات.

وستعمل المرحلة الثالثة من مشاريع استدامة إنتاج حقل الشمال على إدخال سبعة مرافق ضغط بحرية ضخمة إلى الحقل وتوفير الطاقة الإضافية لضخِّ الغاز إلى الشاطئ. وقد بدأ تصنيع أول مرفق ضغط في عام 2023 في الصين، ومن المُقرَّر أن يتم تسليمه وبدء تشغيله في عام 2026. ومن المُقرَّر تسليم مرافق الضغط الستة المُتبقيّة قبل عام 2032.

كما سيتضمن مشروع مرافق الضغط لمشروع استدامة إنتاج حقل الشمال عند إكماله ستة مرافق سكنية، ومنصة آبار، وسبعة آبار، وثمانية خطوط أنابيب وخمسة منصات للرافعات.

سيعمل مشروع توسعة حقل الشمال على تحسين العمليات البحرية بصورة أكبر. وسيضيف مشروع حقل الشمال الشرقي وحقل الشمال الجنوبي واللدان من المقرر الانتهاء منهما على مراحل ابتداءً من عامي 2026 و2027 على التوالي، إنتاجًا إضافيًا يبلغ 49 مليون طن سنويًا عبر 13 منصة آبار، و 130 بئرًا وستة خطوط أنابيب للتصدير. وسيضم مشروع حقل الشمال الغربي المقرر الانتهاء منه في عام 2030، خمسة منصات آبار أخرى و50 بئرًا وخطي أنابيب للتصدير، مما سيرفع الطاقة الإنتاجية إلى الكمية المستهدفة وهي 142 مليون طن سنويًا.



- متطلبات الاستجابة لحالات الطوارئ المُنسَّقة - داخليًا وخارجيًا.
- تنفيذ إدارة الصيانة المركزية مع موظفين مُتعدِّدي المهارات.
- عمليات مركز الضغط المُنسَّقة.

بالإضافة إلى ذلك، تتطلب زيادة الحوكمة والأمن المشاركة مع الإدارة الميدانية البحرية، ومركز العمليات اللوجستية البحرية والموانئ المشتركة، ومركز العمليات الجوية المشتركة.

تلعب العمليات البحرية لشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال دورًا أساسيًا في تلبية احتياجات دولة قطر المحلية والدولية من الغاز. وتمثل العمليات البحرية للشركة شهادة على رؤية دولة قطر ومرونتها في طليعة صناعة الغاز الطبيعي المسال العالمية، مرتكزة بذلك على سجل مميّز في مجال السلامة، والشراكات الاستراتيجية، والتميّز التشغيلي، والابتكارات الرائدة، والتقدُّم التكنولوجي والقيادة الحكيمة.

إن التعقيد المتزايد الناتج عن التوسع الكبير في المرافق البحرية السطحية وتحت السطحية على مدى السنوات الثماني المقبلة سيستلزم زيادة كبيرة في مستويات التوظيف إلى أكثر من 1300 موظف بحلول عام 2031.

مواجهة التحديات المقبلة

يصاحب هذا التوسُّع عمليات مُتطوّرة بشكل متزايد، بما في ذلك:

- الانتقال من الآبار ذات الضغط العالي المتدفقة بشكل أبسط إلى عمليات المعذّات الدوارة بالغة التطوُّر.
- تركيب منصات الضغط المتقدمة.
- إنشاء مركز تعاون بري يتضمن جهاز تحكُّم عن بعد بريًا.
- تنسيق القاعدة اللوجستية البرية - قاعدة الشاطئ والمستودع وورش العمل ومنشأة تبديل الملابس لأفراد الطاقم.

وفي عام 2010، أصبحت دولة قطر أكبر مُنتِج للغاز الطبيعي المسال في العالم، حيث وصلت طاقتها الإنتاجية إلى 77 مليون طن سنويًا، ومن المُتوقع أن تصل طاقتها الإنتاجية إلى 142 مليون طن سنويًا بحلول عام 2030، أي بزيادة قدرها 84%.

دعم التغيير الإيجابي من خلال المسؤولية الاجتماعية للشركة

تتبنّى شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال برنامجًا قويًا وراسخًا للمسؤولية الاجتماعية، والذي يعزز التغيير الإيجابي داخل دولة قطر وخارجها.

مسابقة غازنا

كجزء من التزامات مركز معالجة الغاز تجاه خدمة المجتمع وأنشطة التوعية، نظم المركز مسابقة بعنوان "غازنا" لطلاب المدارس من الروضة وحتى مرحلة الثانوية. وتهدف مسابقة "غازنا" إلى زيادة الوعي بالموارد الطبيعية الوفيرة في دولة قطر.

لقد دعمت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مسابقة "غازنا" لعدة سنوات كجزء من برنامجها للمسؤولية الاجتماعية. إذ تشجع المسابقة الشباب على المساهمة في المشاريع المبتكرة للغاز والتقنيات ذات الصلة.

تنمية المجتمع والحفاظ على الثقافة

التبرع بمعدات تكنولوجيا المعلومات

تقوم شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال سنويًا بتقييم معدات تكنولوجيا المعلومات والتبرع بالمعدات التي تكون في حالة جيدة للمؤسسات الخيرية في قطر. ويتضمن ذلك محطات العمل وأجهزة الراسمة والطابعات والشاشات وأجهزة الحاسوب المحمولة ولوحات المفاتيح والماسحات الضوئية وأجهزة الحاسوب المكتبية وقواعد تثبيت الحاسوب المحمول.

من خلال برنامج راس لفان للتواصل الاجتماعي، تقوم شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال برعاية بطولة راس لفان للصيد بالصقور، والتي تنظمها جمعية القناص القطرية، للحفاظ على الممارسة التقليدية للصقارة وتشجيع الشباب القطري على احتضان تراثهم الثقافي.

مقعد الضحى

يستضيف برنامج "مقعد الضحى"، الذي ينظمه مركز قدرات بدعم من شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، لقاءات للمُسَنِّات لتبادل القصص، وتبادل الخبرات، والحفاظ على تاريخ دولة قطر الغني.

وتتناول هذه اللقاءات أيضًا القضايا الصحية والبيئية والاجتماعية من خلال المحاضرات وورش العمل، حيث يلعب دعم شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال دورًا مهمًا في رفاهية المسنين.

الحدايق والمحميات الطبيعية

عمل برنامج راس لفان للتواصل الاجتماعي على دعم المتنزهات والمحميات الطبيعية في المناطق الشمالية لدولة قطر لتوفير بيئات أكثر نظافة وخضرة وصحة للمجتمعات المحلية، مما يعكس إلتزام شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في الحفاظ على البيئة.

من خلال العديد من المبادرات التي تعمل على تحسين نوعية الحياة والتعليم والبيئة، ساهمت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال بشكل كبير في نمو وتطوير المجتمعات المحلية والدولية.

دعم التعليم وتطوير المعرفة

المسابقة السنوية لتصميم المصانع

منذ عام 2004، تعاونت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مع قسم الهندسة الكيميائية في جامعة قطر لتنظيم المسابقة السنوية لتصميم المصانع.

وتوفر المسابقة للطلاب فرصًا للمساهمة في تنمية القدرات البشرية في دولة قطر، كما أنها بمثابة منصة لتطبيق المعارف النظرية في البيانات العملية.

مسابقة "صانع"

مسابقة "صانع" هي مبادرة تنفذها شركة ابتكار، الشركة الرائدة في توفير حلول الابتكار العملي في قطر، تحت رعاية وزارة التعليم والتعليم العالي وبدعم من برنامج راس لفان للتواصل الاجتماعي.

تأخذ مسابقة "صانع" السنوية طلاب المدارس الإعدادية والثانوية في رحلة إستكشاف وإبداع وإبتكار تمتد لستة أشهر. وتحت مشاركين على استخدام مهارات العلوم والتكنولوجيا والهندسة والرياضيات لحل مشاكل العالم الحقيقي.



المسابقة السنوية التاسعة عشرة لتصميم المصانع.



الترويج للرياضة والنشاط البدني

دوري قطرغاز

كان من أبرز مساهمات الشركة في مجال المسؤولية الاجتماعية دعمها لتطوير كرة القدم من خلال دوري قطرغاز.

إذ يشكل الدوري فرصة للاعبين الاحتياطيين وللاعبي الدرجة الثانية لإبراز مواهبهم، مما يساعد على تطوير كرة القدم القطرية، فضلًا عن تعزيز المهارات الفنية للفرق المشاركة.

ومن خلال رعاية المواهب المحلية، ساهم دوري قطرغاز في تحسين البنية التحتية والتنافسية لكرة القدم في قطر بشكل كبير، وخاصة في الفترة التي سبقت بطولة كأس العالم لكرة القدم 2022.

التأثير الدولي

لقد امتدت جهود شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في المسؤولية الاجتماعية إلى خارج حدود دولة قطر.

فعلى سبيل المثال، عملت الشركة مع مدرسة سونج إيون لأصحاب الاحتياجات الخاصة في سيول لتطوير مرافقها الرياضية وملعبها ووحدة العلاج بالمياه، وقامت أيضًا بالتبرع بحافلة صغيرة جديدة لنقل الطلاب.

وقامت الشركة أيضًا بترميم حديقة مونلايت للأطفال، وقدمت المساعدة المادية لدور الأيتام في مدينة دايجو، وتقوم بدعم مكتبة للأطفال.

وفي تايتشونغ، تايوان، تعاونت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مع شركة CPC لإطلاق مبادرة "تنشيط التعليم"، وهو برنامج مصمم لتعزيز الخبرات التعليمية، والترويج لتعليم العلوم والتكنولوجيا والهندسة والرياضيات وتحسين الحصول على تعلم ذي جودة.

وتجسد مثل هذه المبادرات تفاني شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في الارتقاء بالمجتمعات وتعزيز حياة الأطفال.

ومن خلال التعاون والمبادرات الاستراتيجية، قدمت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مساهمات كبيرة للمجتمعات المحلية والدولية، مما يجسد مبادئ الاستدامة والشمولية والمسؤولية الاجتماعية.

برنامج الجولف للناشئين

على مدى الإثنى عشر عامًا الماضية، شاركت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مع أكاديمية قطر للجولف لدعم برنامج الجولف للناشئين لتشجيع أسلوب حياة صحي ونشط.

وتهدف المبادرة إلى زيادة عدد لاعبي الجولف في قطر، وتستهدف بشكل خاص الأطفال الذين تتراوح أعمارهم بين 8 و13 عامًا، كما تقوم بتشجيع موظفي الشركة على تسجيل أطفالهم في البرنامج.

بطولة الشطرنج

على الرغم من أنها ليست رياضة بدنية، إلا أن بطولة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال للشطرنج هي نشاط يشجع العقول الشابة على الانخراط في التفكير الاستراتيجي.

وقد دعمت الشركة البطولة منذ أكثر من سبع سنوات، حيث قامت بالترويج للعبة الشطرنج باعتبارها رياضة متنامية في دولة قطر وهي تعمل على تعزيز التنمية الفكرية لدى الشباب.

وتستهدف البطولة، التي يتم تنظيمها بالتعاون مع الاتحاد القطري للشطرنج، الأطفال دون سن 16 عامًا، مما يساعد على غرس مهارات حل المشكلات والصبر والتخطيط الاستراتيجي.



قدمت شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال مساهمات كبيرة للمجتمعات المحلية والدولية، مجسدة مبادئ الاستدامة والشمولية والمسؤولية الاجتماعية.

تأمين إمدادات الطاقة المستقبلية مع مشروع توسعة حقل الشمال

سوف يدفع مشروع توسعة حقل الشمال لشركة قطر للطاقة عجلة التنمية الاقتصادية المستقبلية والابتكار التكنولوجي والريادة البيئية، وزيادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال في الوقت ذاته إلى 142 مليون طن سنويًا، مُعزِّزًا بذلك دور قطر كدولة رائدة عالميًا في مجال الطاقة.

واستناداً إلى أربعة عقود من الخبرة، تهدف شركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال، باعتبارها مطوِّراً ومنتجاً رئيسياً للغاز الطبيعي المسال، إلى ضمان استمرار ريادة دولة قطر في قطاع الطاقة.

ومن المُقرَّر أن يؤدي هذا المشروع الطموح إلى زيادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال من 77 مليون طن سنويًا إلى مستوى غير مسبوق بواقع 142 مليون طن سنويًا. ويتكوَّن المشروع من ثلاث مراحل رئيسية هي: حقل الشمال الشرقي (NFE) وحقل الشمال الجنوبي (NFS) وحقل الشمال الغربي (NFW). إن مشروعًا بهذا الحجم يعدُّ مشروعًا فريدًا من نوعه ويُمثِّل علامة بارزة في الدور الاستراتيجي لشركة قطر للطاقة وشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في جعل دولة قطر أكبر مُصدِّر للغاز الطبيعي المسال في العالم.

ويتضمن المشروع خططًا لبناء ثمانى خطوط إنتاج ضخمة، تبلغ قدرة كل منها 8 ملايين طن سنويًا، و18 منصة إنتاج بحرية. ومن المُتوقع أن تكون جميع خطوط الإنتاج قيد التشغيل واحدًا تلو الآخر من الآن وحتى نهاية عام 2030.

وأكد نافذ بسيسو، الرئيس التنفيذي لمجموعة المشاريع الرئيسية، قائلاً: "تتمثَّل رسالتنا في

مجموعة المشاريع الرئيسية بشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في ضمان التسليم الآمن والناجح لمشروع توسعة حقل الشمال من دون أخطاء وبأعلى مستويات الجودة ضمن الميزانية والجدول الزمني المتفق عليهما".

العمود الفقري البري لمعالجة الغاز الطبيعي المسال

إن المرحلة الأولى من مشروع توسعة حقل الشمال هي التوسعة البرية لحقل الشمال الشرقي، والتي ستلعب دورًا هامًا في زيادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال. وتتضمن هذه المرحلة بناء أربعة خطوط إنتاج عملاقة للغاز الطبيعي المسال، مما سيُعزز بشكل كبير إنتاج الغاز الطبيعي المسال في دولة قطر من خلال إضافة 32 مليون طن سنويًا إلى الإنتاج الحالي. وسيتيح هذا المشروع مرحلتي حقل الشمال الجنوبي وحقل الشمال الغربي، مما سيزيد من الطاقة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال بمقدار 32 مليون طن سنويًا أخرى.

وفي الوقت نفسه، يقوم فريق المشاريع خارج نطاق المصنع لمشروع توسعة حقل الشمال بإدارة تطوير المرافق الخارجية لجميع خطوط إنتاج الغاز

الطبيعي المسال الثمانية، مما يخلق نهجًا متكاملًا وفعالًا يعمل على تحسين معالجة ما بعد مرحلة معالجة الغاز الطبيعي المسال وجمع السوائل غير الغاز الطبيعي المسال وتخزينها وتصديرها. ويتضمن جزء من نطاق المشروع خارج نطاق المصنع إنشاء خزانات للغاز الطبيعي المسال لدعم زيادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال، بالإضافة إلى توسيع منطقة

المكاسب البيئية

- تخفيض 3.7 مليون طن من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون سنويًا من خلال أنظمة احتجاز الكربون وتخزينه وأنظمة استرداد الغاز.
- احتجاز 2.7 مليون طن سنويًا من ثاني أكسيد الكربون في التكوينات الجيولوجية.
- إدماج الطاقة الشمسية من الشبكة الوطنية لتشغيل مرافق توسعة حقل الشمال.
- التركيز على إدارة المياه والنفايات، وحماية التنوع البيولوجي، والحفاظ على النظام البيئي البحري، بما في ذلك نقل الشعاب المرجانية كجزء من برنامج إدارة المرجان.

رعاية الموظفين

60.000: عدد العمال في أوقات الذروة في مختلف مشاريع توسعة حقل الشمال.

مسكن العمال الجديدة: وحدات سكنية عالية الجودة مزوَّدة بوسائل الراحة الحديثة في راس لفان.

أصناف عالية الجودة من الأطعمة: لتلبية احتياجات القوى العاملة المتنوعة

والمتعددة الثقافات، يضمن المشروع نظامًا غذائيًا صحيًا ومغذيًا للغاية حيث يتم تزويد مؤن يومية عالية الجودة. ويشمل ذلك ما لا يقل عن 32 طنًا من الدجاج، و12 طنًا من اللحوم، و32 طنًا من الفواكه والخضروات، و12 طنًا من الأرز، و12 طنًا من الخبز يوميًا.

المرافق الترفيهية: صالات رياضية وأماكن للترفيه ومساحات اجتماعية في الموقع لتعزيز رفاهية العمال.

"تتمثَّل رسالتنا في مجموعة المشاريع الرئيسية بشركة قطر للطاقة للغاز الطبيعي المسال في ضمان التسليم الآمن والناجح لمشروع توسعة حقل الشمال من دون أخطاء وبأعلى مستويات الجودة ضمن الميزانية والجدول الزمني المتفق عليهما" - نافذ بسيسو، الرئيس التنفيذي لمجموعة المشاريع الرئيسية.

رعاية صحية شاملة: مرافق طبية وبرامج مُخصَّصة لرعاية العمال وحماية صحتهم وسلامتهم النفسية. فعلى سبيل المثال، يتواجد الأخصائي النفسي في الموقع للتعامل مع إهتمامات العمال وتقديم الدعم والتوجيه.

سلامة العمال: بروتوكولات قوَّية للصحة والسلامة مع التركيز على تقليل المخاطر وضمان رفاهية جميع العمال.

الآلاف من فرص العمل بشكل مباشر وغير مباشر. وفي ذروته، ستتجاوز القوى العاملة في المشروع 60.000 عامل، منتشرين في مواقع مختلفة.

ومن خلال زيادة الطاقة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال إلى 142 مليون طن سنويًا، يمثل هذا المشروع بداية حقبة جديدة لدولة قطر وقطاع الطاقة فيها. ومع استمرار نمو الطلب العالمي على طاقة أنظف وأكثر إعتمادية، فإن جهود قطر للطاقة في توسعة حقل الشمال تظهر التزام الدولة الثابت بأمن الطاقة العالمي والاستدامة البيئية. وتُمهِّد قطر الطريق لعقود من النمو الاقتصادي والابتكار التكنولوجي والرعاية البيئية.

وسيتِم تركيب المنصات البحرية على أعماق تتراوح بين 18 إلى 60 مترًا، وعلى مسافة تصل إلى 90 كيلومترًا من الساحل، وذلك لربط الغاز المُستخرج بالمنشآت البرية في راس لفان عبر مئات الكيلومترات من خطوط الأنابيب الكبيرة.

ويتم إنشاء وتنفيذ المرافق البحرية في 135 موقعًا دوليًا. وبالإضافة إلى ذلك، ولأول مرة، يتم إنشاء منشآت سطحية في قطر، في مرافق التصنيع في راس لفان "QFab".

بداية عهد جديد

استقطب المشروع شركات مع شركات الطاقة العالمية مثل إكسون موبيل، وتوتال إنرجيز، وشل، وإيني، وكونوكو فيليبس، ومن المُتوقع أن يوفر

ميناء مدينة راس لفان الصناعية لتشمل أرصفة جديدة للغاز الطبيعي المسال والمنتجات المرتبطة به، ممَّا يُعزِّز قدرة دولة قطر على تصدير الطاقة.

مشروع توسعة حقل الشمال البحري: مشروع عالمي له تأثير محلي

يحظى الشق البحري لمشروع توسعة حقل الشمال بنفس القدر من الأهمية البالغة، حيث يتضمن تطويرًا ضخمًا للبنية التحتية في جميع مراحل حقل الشمال الشرقي وحقل الشمال الجنوبي وحقل الشمال الغربي. وسوف تضيف هذه المراحل مُجمِعة 18 منصة إنتاج و130 بئرًا بحرية، مع القدرة على زيادة إنتاج دولة قطر من الغاز لدعم خطوط الإنتاج الثمانية العملاقة الجديدة.



84%

سيعمل مشروع توسعة حقل الشمال على رفع الطاقة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال في دولة قطر بنسبة 84% من 77 إلى 142 مليون طن سنويًا.

الشحن البحري الخاص بمشروع توسعة حقل الشمال: نقل موارد دولة قطر الثمينة إلى العالم

إنّ إعلان قطر للطاقة في عام 2018 عن مشروع توسعة حقل الشمال الشرقي لزيادة إنتاج الغاز الطبيعي المسال من 77 مليون طن سنوياً إلى 110 مليون طن سنوياً، إلى جانب حصتها البالغة 70% في مشروع "غولدن باس" على ساحل الخليج الأمريكي بالقرب من ممر سابين، أدّى إلى إطلاق الخطط لتأمين وبناء القدرات في مجال النقل للوفاء بهذا الالتزام.



وقد تم في وقت لاحق الإعلان عن توسعة إضافية من خلال مشروع حقل الشمال الجنوبي وحقل الشمال الغربي بهدف زيادة الإنتاج إلى مستوى هائل يبلغ 142 مليون طن سنوياً بحلول ثلاثينيات هذا القرن، أي ما يعادل ضعف الطاقة الإنتاجية الحالية.

إن الأسطول الحالي المكوّن من 24 ناقلة تقليدية، و31 ناقلة من طراز كيو- فليكس، و14 ناقلة من

طرارز كيو- ماكس، لن يكون كافياً لنقل الإنتاج الإضافي إلى المشتريين حول العالم، لذا أكد سعادة المهندس سعد بن شريدة الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، أن الشركة ستبدأ حملة كبرى لبناء ناقلات الغاز الطبيعي المسال، مع إمكانية تجاوز عدد الناقلات الجديدة نحو 100 ناقلة للغاز الطبيعي المسال.

يهدف اليوم مشروع الشحن البحري الخاص بمشروع توسعة حقل الشمال، والذي يضم فريقاً متنوعاً يتمتع بخبرة عالية من المهندسين ذوي الكفاءات والمعرفة الواسعة في بناء السفن، إلى ضمان التسليم الآمن والموثوق للأسطول شحن الغاز الطبيعي المسال المستقبلي لدولة قطر، وذلك باستخدام أحدث التقنيات المثبتة لتحقيق الكفاءة والنتائج المثلى.

أبرز الحقائق المرتبطة بمشروع الشحن البحري الخاص بتوسعة حقل الشمال

فيما يلي بعض الحقائق والأرقام الرئيسية حول برنامج قطر للطاقة التاريخي لبناء ناقلات الغاز الطبيعي المسال، الذي يأتي تحت مظلة مشروع الشحن البحري الخاص بمشروع توسعة حقل الشمال.

يتم بناء الناقلات في أربعة أحواض لبناء السفن:



Hanwha

- شركة هانوها أوشن المحدودة



- إتش دي هونداي للصناعات الثقيلة المحدودة



- مجموعة هودونغ تشونغهوا لبناء السفن المحدودة



- شركة سامسونج للصناعات الثقيلة المحدودة

سيتم تسليم هذه الناقلات بموجب اتفاقيات تأجير طويلة الأمد، تتراوح مدتها بين 12 عامًا و15 عامًا و25 عامًا تم توقيعها مع 12 من مالكي السفن المرموقين.

تصميم الناقلات:

- استخدام تصميم أساسي (سعة 174.000 متر مكعب، محركات ديزل ثنائية بطيئة السرعة تعمل بحرق الغاز) والمعتمدة على نطاق واسع من قبل المحطات العالمية بهدف تقليل المخاطر وتعزيز الكفاءة التجارية مع إمكانية التوسع في التصميم وتطبيقها إذا دعت الحاجة إلى ساعات أكبر.

تصميم ناقلة الغاز الطبيعي المسال كيو سي

- ماكس الحديثة بسعة 271 ألف متر مكعب بمواصفات تتوافق مع تصميم ناقلة الغاز الطبيعي المسال بسعة 174 ألف متر مكعب، مما يحقق استهلاكاً أقل بكثير للوقود، وتبخراً منخفضاً للغاز، ومرونة أكبر في استخدام الوقود مقارنةً بالناقلات الحالية من نوع كيو- ماكس.

128 ناقلة حديثة للغاز الطبيعي المسال تشمل:

- 104 ناقلات للغاز الطبيعي المسال من الحجم التقليدي (سعة 174.000 متر مكعب) سيتم تسليمها بين الأعوام 2024 - 2029
- 24 ناقلة للغاز الطبيعي المسال من فئة كيو سي- ماكس (سعة 271.000 متر مكعب)، وهي أكبر السفن التي تم بناؤها على الإطلاق، سيتم تسليمها بين الأعوام 2028 - 2031

تُبنى هذه الناقلات باستخدام أحدث التقنيات، مع تحسين كفاءة استهلاك الوقود وتقليل الانبعاثات بما يتوافق مع أعلى معايير السلامة والبيئة التي تفرضها الصناعة.



الرحلة الزمنية لمشروع الشحن البحري الخاص بمشروع توسعة حقل الشمال

128

يتكوّن أسطول شركة قطر للطاقة
للغاز الطبيعي المسال لناقلات الغاز
الطبيعي المسال المستأجرة من
128 ناقلة مُتطورة تشمل 104
ناقلة للغاز الطبيعي المسال من
الحجم التقليدي، و 24 ناقلة للغاز
الطبيعي المسال من فئة كيو
سي- ماكس.

2020 - اتفاقيات حجز سعة لبناء السفن مع
شركات هودونغ، إس إتش إي، إتش إتش أي
وهانوها أوشن (دي إس إم إيه سابقًا)



2022 - أول عملية لقص الفولاذ- للناقلة ريكس
تيلرسون في حوض هودونغ في الصين



إبريل 2022 - مارس 2024 - منح عقود تأجير
طويلة الأمد لما يشمل 104 ناقلة تقليدية



29 إبريل 2024 - وقعت قطر للطاقة اتفاقية مع
شركة هودونغ لبناء 18 ناقلة متطورة من فئة كيو
سي - ماكس للغاز الطبيعي المسال



9 سبتمبر 2024 - وقعت قطر للطاقة اتفاقية مع
شركة هودونغ لبناء 6 ناقلات إضافية من فئة كيو
سي - ماكس (ليصل إجمالي عدد الناقلات 128
ناقلة تشمل 24 ناقلة من فئة كيو سي - ماكس)



12 سبتمبر 2024 - تسليم الناقلة ريكس تيلرسون
- أول ناقلة للغاز الطبيعي المسال من الحجم
التقليدي في إطار هذا المشروع.

