



ANNUAL REPORT

2023-2024



রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited
(A Company of Petrobangla)

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩-২০২৪

ANNUAL REPORT 2023-2024



রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

Rupantarita Prakritik Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

CONTENTS

Company Profile	03
Company's Vision & Mission	04-05
Messages	06-09
Managing Director's Speech	10
Board of Directors	11-12
Shareholders	13-14
Notice of the 37th Annual General Meeting	15
Report of the Board of Directors	
■ Bangla	16-41
■ English	42-64
Auditor's Report	65-68
Statement of Financial Position	69
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	70
Statement of Changes in Equity	71
Statement of Cash Flows	72
Notes to the Financial Statements	73-79

COMPANY PROFILE

<input type="checkbox"/> Name of the Company	: Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL)
<input type="checkbox"/> Registration	: 1 st January 1987
<input type="checkbox"/> Registered Office	: Plot # 27, New Airport Road Nikunja # 2, Khilkhet, Dhaka-1229
<input type="checkbox"/> Contact	: Tel- 8900142, 8900376, Fax-880-02-58953948 IP Phone : 09617777555 Website: www.rpgcl.org.bd
<input type="checkbox"/> Controlling Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
<input type="checkbox"/> Administrative Ministry	: Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
<input type="checkbox"/> Company's Status	: Public Limited Company (From 1 st January 1987)
<input type="checkbox"/> CNG Operational Activities Started	: February 1996
<input type="checkbox"/> LPG, HSD & MS Production and Marketing Started	: 17 th March 1998
<input type="checkbox"/> LNG Commercial Operation Date	: 19 th August 2018 (MLNG) 30 th April 2019 (Summit LNG)
<input type="checkbox"/> Authorized Capital as on 30 June 2024	: Tk. 20,000.00 Lac
<input type="checkbox"/> Paid up Capital as on 30 June 2024	: Tk 78,56,68,540.00
<input type="checkbox"/> Total Sales during FY 2023-2024	: CNG : 1.607 mmcm. CNG Conversion : 36, Cylinder Retesting : 949 Condensate Handling : 16,47,44,657 Ltr. RLNG : 247,584.47 MMSCF (7,006,610,225.53 SCM)
<input type="checkbox"/> Contribution to the National Exchequer during FY 2023-2024	: TK. 2980.63 Lac
<input type="checkbox"/> Net Profit before Tax during FY 2023-2024	: Tk. 8473.87 Lac
<input type="checkbox"/> Net Profit after Tax FY 2023-2024	: Tk. 6133.08 Lac
<input type="checkbox"/> Revenue Earning Sources	: i) LNG ii) Condensate Handling iii) CNG Conversion, Retest, Sales and Permission etc.
<input type="checkbox"/> Number of Permanent Employees	: Officers : 135, Staff : 43 Outsourcing : 108

রূপকল্প

প্রাকৃতিক গ্যাস ও জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে টেকসই উন্নয়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন।

VISION

Playing a leading role in sustainable development by ensuring supply of natural gas and energy.

অভিলক্ষ্য

নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহে এলএনজি আমদানি, রি-গ্যাসিফিকেশন ও বিতরণ, কনডেনসেট সরবরাহ, যানবাহনে বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার এবং পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন ও বিতরণের মাধ্যমে টেকসই জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখা।

MISSION

Contribute to sustainable national development through import, regasification, and distribution of LNG, condensate handling, use of alternative fuels in vehicles and production and distribution of petroleum products in uninterrupted energy supply.



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান
উপদেষ্টা
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

১৫ অক্টোবর ২০২৪

বাণী

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কর্মকাণ্ডের তথ্য সমৃদ্ধ প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

অর্থনীতির মূল চালিকা শক্তি জ্বালানি। জ্বালানি খাতকে সেবা খাত হিসেবে গড়ে তুলতে পারলে দেশের সাধারণ মানুষের জীবনমান উন্নয়নসহ অর্থনীতির চাকা আরও সচল হবে। এ জন্য অন্তর্বর্তীকালীন সরকার দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাস ও খনিজ তেল অনুসন্ধান, আহরণ, প্রক্রিয়াকরণ ও এর সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে নানাবিধ কর্মপরিকল্পনা দ্রুততার সাথে গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। এ ধারাবাহিকতায় বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন ২০১০ (সংশোধনী-২০২১) এর কার্যক্রম স্থগিত করা হয়েছে। জ্বালানি খাতে অধিকতর স্বচ্ছতা, গতিশীলতা ও জবাবদিহি নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পাবলিক প্রকিউরমেন্ট বিধিমালা-২০০৮ অনুযায়ী সকল কার্যক্রম সম্পন্নের ওপর গুরুত্বারোপ করা হয়েছে।

এলএনজি আমদানি ও আরএলএনজি সরবরাহে আরপিজিসিএল তার কার্যক্রম সফলতার সাথে এগিয়ে নিচ্ছে, যা প্রশংসনীয়। ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের জন্য উৎপাদিত দেশীয় গ্যাসের পাশাপাশি জরুরি প্রয়োজন মেটানোর জন্য ২০২৩-২৪ অর্থবছরে দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় ৫৭ কার্গো এবং স্পট মার্কেট থেকে ২৬ কার্গোসহ মোট ৮৩ কার্গো এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। আমি আশা করি, বৈষম্যহীন নতুন বাংলাদেশ গড়ার স্বপ্ন পূরণে এবং অর্থনৈতিক উন্নয়নে প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ আন্তরিকতার সাথে তাদের চলমান কার্যক্রম অব্যাহত রাখবে।

আমি রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। প্রতিবেদন থেকে কোম্পানির অপারেশনাল, উন্নয়নমূলক ও আর্থিক কার্যাবলি এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা সম্পর্কে সামগ্রিক ধারণা পাওয়া যাবে।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। অভ্যন্তরীণ নানাবিধ উৎস থেকে গ্যাস অনুসন্ধান ও আহরণে অধিকতর মনোনিবেশ করা হয়েছে। এছাড়া বিদ্যুৎ, সার, শিল্পখাতসহ বিভিন্ন খাতে ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে এলএনজি আমদানিপূর্বক গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্তমানে কক্সবাজারের মহেশখালীতে দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল রয়েছে। এছাড়া, জ্বালানি চাহিদা পূরণে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের জন্য স্পট মার্কেট থেকেও এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। আমি আশা করি, আরপিজিসিএল নিষ্ঠা ও দক্ষতার সঙ্গে এলএনজিসহ অর্পিত অন্যান্য কার্যক্রম বাস্তবায়নের ধারা গতিশীল রাখবে।

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদসহ সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কাজের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহি নিশ্চিতসহ নতুন বাংলাদেশ গড়তে আরপিজিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে বলে আশাবাদ ব্যক্ত করছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



জনেন্দ্র নাথ সরকার
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ
কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বর্ণনা

পেট্রোবাংলার অধীন রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল) দেশের বিকল্প জ্বালানি কার্যক্রম পরিচালনায় নিয়োজিত রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন একটি প্রতিষ্ঠান। এ কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ সত্যিই প্রশংসনীয়।

বাংলাদেশের প্রধানতম প্রাথমিক ও বাণিজ্যিক জ্বালানির উৎস প্রাকৃতিক গ্যাস। দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন কমে যাওয়ায় সরকার জি টু জি ভিত্তিতে কাতার ও ওমান হতে যথাক্রমে ২০১৮ ও ২০১৯ সাল থেকে এলএনজি আমদানি শুরু করে। কক্সবাজারের মহেশখালীতে যুক্তরাষ্ট্রের এক্সিলারেট এনার্জি এবং দেশীয় বেসরকারি কোম্পানি সামিট কর্তৃক স্থাপিত ভাসমান এলএনজি টার্মিনালের (এফএসআরইউ) মাধ্যমে আমদানিকৃত এলএনজি রি-গ্যাস করে আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। পরবর্তীতে সরকার ২০২০ সালের ২৫ সেপ্টেম্বর স্পট মার্কেট থেকেও এলএনজি আমদানি শুরু করে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উক্ত দুইটি টার্মিনালের মাধ্যমে যথাক্রমে ১,৪২,৪৩০.৩৬ এবং ১,০৫,১৫৪.১১ এমএমসিএফ আরএলএনজি সরবরাহ করে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে আরপিজিসিএল গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানির চাহিদা পূরণে এলএনজি আমদানি অব্যাহত রাখায় আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি আশা করি, ভবিষ্যৎ বাংলাদেশের জন্য একটি টেকসই, পরিবেশবান্ধব এবং অঙ্গসর অর্থনীতি বিনির্মাণে আরপিজিসিএল তাৎপর্যপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

আমি এ কোম্পানির অব্যাহত উন্নতি কামনা করছি।


জনেন্দ্র নাথ সরকার



মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা
চেয়ারম্যান
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয়সহ যাবতীয় কর্মকাণ্ডের পূর্ণাঙ্গ প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি আশা করি।

দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতি এবং জনসাধারণের জীবনমান উন্নয়নে জ্বালানির নিশ্চিত সরবরাহ সর্বোচ্চ প্রয়োজন। গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদার প্রেক্ষাপটে জ্বালানির দীর্ঘমেয়াদি সরবরাহ নিশ্চিত করতে ২০১৮ সালে দেশে এলএনজি আমদানি শুরু হয়। দীর্ঘমেয়াদি দু'টি চুক্তির আওতায় ওমান ও কাতার থেকে বর্তমানে এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। সরবরাহ বাড়তে এ ধরনের আরও দু'টি নতুন চুক্তি করা হয়েছে। এসব নতুন চুক্তির আওতায় ২০২৬ সাল থেকে এলএনজি সরবরাহ শুরু হবে।

বর্তমানে শিল্পখাতে গ্যাসের চাহিদা অনেক বেড়েছে। এ অবস্থায় জ্বালানি নিরাপত্তা শক্তিশালী করার লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার সঙ্গে 'মাস্টার সেল অ্যান্ড পারচেজ অ্যাগ্রিমেন্ট' (এমএসপিএ) স্বাক্ষরকারী ২৩টি প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে 'পাবলিক প্রকিউরমেন্ট বিধিমালা, ২০০৮'-এর আওতায় স্পট মার্কেট থেকে এলএনজি আমদানির উদ্যোগ নেওয়া হয়েছে। গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদার পরিপ্রেক্ষিতে ভবিষ্যতের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাসের জোগান নিশ্চিত করতে এখন থেকেই পদক্ষেপ নিতে হবে। চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নিজস্ব গ্যাস অনুসন্ধানের পাশাপাশি এলএনজি আমদানি বৃদ্ধিরও উদ্যোগ নেওয়া হয়েছে। সরকারের এ সকল কর্মকাণ্ড বাস্তবায়নে আরপিজিসিএল অগ্রণী ভূমিকা পালন করে আসছে।

কোম্পানির মানবসম্পদ উন্নয়নে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিভিন্ন ক্যাডারে ৪ জন কর্মকর্তা নিয়োগ এবং ২৮ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি দেওয়া হয়েছে। আরপিজিসিএল তার সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রেখে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৮৪৭৩.৮৭ লক্ষ টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং সরকারি কোষাগারে ২৯৮০.৬৩ লক্ষ টাকা জমা প্রদান করেছে। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ ঐকান্তিকতা ও নিষ্ঠার সঙ্গে দায়িত্ব পালন করেছেন বলেই এ সাফল্য অর্জন সম্ভব হয়েছে। আমি তাঁদের প্রত্যেককে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই। এক্ষেত্রে সরকার ও পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা ও সহায়তা প্রশংসার দাবিদার।

আশা করি দেশের জ্বালানি-সঙ্কট নিরসন এবং নাগরিককেন্দ্রিক নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণের নিরন্তর প্রয়াসের অংশ হিসেবে আরপিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ তাঁদের দীর্ঘ অভিজ্ঞতা কাজে লাগিয়ে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে আরও গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবেন।

আমি আরপিজিসিএল-এর উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা



ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের দ্বারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহতায়ালার নিকট কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত আরপিজিসিএল-এর অর্থনৈতিক ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানির চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার এলএনজি আমদানির সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। আমদানিকৃত এলএনজি রি-গ্যাস করার জন্য মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে MLNG এবং Summit LNG নামে দুইটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন করা হয়। MLNG টার্মিনাল আগস্ট-২০১৮ এবং Summit LNG টার্মিনাল এপ্রিল ২০১৯ মাসে বাণিজ্যিক অপারেশন শুরু করে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় কাতারের QatarEnergy থেকে ৪০ টি কার্গোর মাধ্যমে ২,৪৬৬ মিলিয়ন টন এবং ওমানের OQ Trading Limited (OQT) থেকে ১৭টি কার্গোর মাধ্যমে ১,০৪৪ মিলিয়ন টন এলএনজি আমদানি করা হয়। এছাড়াও Master Sale and Purchase Agreement (MSPA) এর আওতায় স্পট মার্কেট থেকে ২৬টি কার্গোর মাধ্যমে ১,৬২৭ মিলিয়ন টন এলএনজি আমদানি করা হয়। আমদানিকৃত এলএনজি বিদ্যমান টার্মিনাল দুইটির মাধ্যমে রি-গ্যাস করে দৈনিক গড়ে ৬৭৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে মোট ২,৪৭,৫৮৪ মিলিয়ন ঘনফুট আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহ করা হয়।

গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে কাতার থেকে প্রতি বছর ১.৫-১.৮ মিলিয়ন টন হারে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে গত ০১-০৬-২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও QatarEnergy Trading LLC এর মধ্যে ১৫ বছর মেয়াদি LNG Sale and Purchase Agreement (LNG SPA) স্বাক্ষরিত হয়। ওমান থেকে প্রতি বছর ০.২৫-১.৫ মিলিয়ন টন হারে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে গত ১৯-০৬-২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও OQT এর মধ্যে ১০ বছর মেয়াদি LNG SPA স্বাক্ষরিত হয়। Exceletrate Gas Marketing Limited Partnership (EGMLP) থেকে প্রতি বছর ০.৮৫-১.০ মিলিয়ন টন হারে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে ০৮ নভেম্বর ২০২৩ তারিখ EGMLP ও পেট্রোবাংলার মধ্যে ১৫ বছর মেয়াদি LNG SPA স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী প্রতিষ্ঠানসমূহ জানুয়ারি, ২০২৬ হতে এলএনজি সরবরাহ করবে। এলএনজি অবকাঠামো উন্নয়নকল্পে কক্সবাজারের মহেশখালী ও পটুয়াখালী পায়রা বন্দরে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল এবং মাতারবাড়িতে ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ সকল কার্যক্রম দেশের জ্বালানি নিরাপত্তাকে আরও সুসংহত করতে পারে।

২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির আওতাধীন কনভেনসেন্ট হ্যাভেলিং স্থাপনা থেকে সরকারের বরাদ্দপ্রাপ্ত সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানকে ১৬ কোটি ৪৭ লক্ষ লিটার কনভেনসেন্ট সরবরাহ করা হয়। এছাড়াও কোম্পানির সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে যানবাহনে ১,৬০৭২ মিলিয়ন ঘনমিটার সিএনজি সরবরাহ করা হয় এবং সিএনজি কনভারশন সেন্টার থেকে ৩৬ টি যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর এবং ৯৪৯টি এনজিভি সিলিন্ডার রিটেস্ট করা হয়।

দক্ষ ও আধুনিক প্রযুক্তি নির্ভর প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তোলার জন্য কোম্পানিতে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ, পদোন্নতি, প্রশিক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত আছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানিতে ২৮ জন কর্মকর্তা ও ২ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কোম্পানিতে দক্ষ জনবল নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

সার্বিক কার্যক্রমের সাফল্যের ধারাবাহিকতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি ৯,৬৮৭.০০ লক্ষ টাকা রাজস্ব ও ৮,৪৭৩.৮৭ লক্ষ টাকা কর পূর্ব মুনাফা অর্জিত হয়েছে। আয়কর, ভ্যাট, ডিভিডেন্ড ও ডিএসএল বাবদ ২৯৮০.৬৩ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানির সংরক্ষিত মুনাফা হতে অল্পবর্তীকালীন লভ্যাংশ হিসেবে ৩০০.০০ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদানের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলাকে পরিশোধ করা হয়েছে।

কোম্পানির উন্নয়নমূলক প্রকল্প বাস্তবায়নসহ সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় বিভিন্ন নীতি নির্ধারক সংস্থা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিবেশ অধিদপ্তর, সংশ্লিষ্ট অন্যান্য মন্ত্রণালয়/বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, উন্নয়ন সহযোগী অন্যান্য প্রতিষ্ঠান, সকল অংশীজন এবং স্থানীয় প্রশাসনসহ সকলের সার্বিক সহযোগিতার জন্য আমি কৃতজ্ঞতা ও আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কোম্পানির ধারাবাহিক কার্যক্রম সম্পাদনে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও পরিচালনা পর্ষদের বিভিন্ন সময়ে প্রদত্ত উপদেশসহ দিকনির্দেশনা ও সহযোগিতা কৃতজ্ঞচিত্তে গ্রহণ করছি। আমি বিশ্বাস করি, ভবিষ্যতে এ কোম্পানির উন্নয়নে আপনাদের সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে।

পরিশেষে, বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সঙ্গে সংশ্লিষ্ট সকলকে এবং সকল কর্মকর্তা কর্মচারীদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

মোঃ রফিকুল ইসলাম

প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম

আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা
চেয়ারম্যান
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ আব্দুল কাইউম সরকার
মহাপরিচালক
খনিজ সম্পদ উন্নয়ন ব্যুরো (বিএমডি) ও পরিচালক
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



এ. এস. এম. মুস্তাফিজুর রহমান
যুগ্মপ্রধান (যুগ্মসচিব)
তৈল, গ্যাস ও প্রাকৃতিক সম্পদ উইং, শিল্প ও শক্তি বিভাগ
পরিকল্পনা কমিশন ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



শামীমা ফেরদৌস
যুগ্মসচিব ও পরিচালক
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোছাঃ লায়লাতুন ফেরদৌস
যুগ্মসচিব (উন্নয়ন-১ অধিশাখা)
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



ব্যারিস্টার মঈন গনি
আডভোকেট
বাংলাদেশ সুপ্রিম কোর্ট ও পরিচালক
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
আরপিজিসিএল ও পরিচালক
আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

আরপিজিসিএল-এর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ



জনেন্দ্র নাথ সরকার
চেয়ারম্যান
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



মোঃ আলতাফ হোসেন
পরিচালক (প্রশাসন)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



এ কে এম মিজানুর রহমান
পরিচালক (অর্থ)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান
পরিচালক (অপারেশন অ্যান্ড মাইনস্)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী
পরিচালক (পরিকল্পনা)
পেট্রোবাংলা, ঢাকা



রুচিরা ইসলাম
সচিব
পেট্রোবাংলা, ঢাকা

পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা

সূত্র নং : ২৮.১৯.০০০০.২০৩.৩৬.০০১.২৪.১৭৬৭

তারিখ : ০৪ নভেম্বর ২০২৪ খ্রিষ্টাব্দ
১৯ কার্তিক ১৪৩১ বঙ্গাব্দ

৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৭ নভেম্বর ২০২৪ (১২ অক্টোবর ১৪৩১ বঙ্গাব্দ), রোজ বুধবার, সন্ধ্যা ৬:৩০ টায় পেট্রোবাংলার বোর্ডরুম, পেট্রোসেন্টার ৪র্থ তলা, ৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি :

- ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা;
- ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন অনুমোদন;
- ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষিত হিসাব অনুমোদন;
- কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ মোহন ও অনুমোদন;
- ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ ও পারিষ্কৃত নির্ধারণ;
- ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বিভিন্ন সময়ে জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগ/সরকার কর্তৃক পরিচালক মনোনয়ন/অবসর গ্রহণ/পরিবর্তন ও কোম্পানি আইন অনুযায়ী তা নিয়মিতকরণ এবং পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ, তদনুসারে পরিচালক নিয়োগের অনুমোদন এবং ২০২৫ সালের জন্য পরিচালনা পর্ষদ পুনর্গঠন;
- বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালনা পর্ষদ-এর পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ জানানো যাচ্ছে। উল্লেখ্য, কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে তাঁর পক্ষে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদান করতে পারবেন।

পরিচালনা পর্ষদের আহ্বেশজ্ঞপ্তি


ফরিদ আহমদ
কোম্পানি সচিব
ফোন: ৮৯০০৭৪৯ (অফিস)

সংযুক্তি : বর্ণনামত।

বিতরণ : (সেইসংখ্যক অনুসরণে নয়)

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন অ্যান্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী - চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব মোহাম্মদ মোশাররাক হোসাইন ভূইঞা, চেয়ারম্যান, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। জনাব মোঃ আব্দুল কাইউম সরকার, মহাপরিচালক, বনিজ সম্পদ উন্নয়ন ব্যুরো (বিএমটি) ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। জনাব এ. এস. এর. মুস্তাফিজুর রহমান, যুগ্মসচিব (ফুয়লচি), তৈল, গ্যাস ও প্রাকৃতিক সম্পদ উইং, শিল্প ও শক্তি বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। শামীমা ফেরদৌস, যুগ্মসচিব ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। মোহাম্মদ শামলাতুন ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন-১ অধিশাখা), জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ মহাবলয় ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। ব্যারিস্টার মঈন গণি, অ্যাডভোকেট, বাংলাদেশ সুপ্রিম কোর্ট ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, আরপিজিসিএল ও পরিচালক, আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

অনুসিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটি কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ অ্যান্ড ফার্মস, টিভিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। মেসার্স এম জে আবদেলীন অ্যান্ড কোং., চার্টার্ড আর্কাইভিস্টস্, ন্যাশনাল পাব্লা, ৪র্থ তলা, ১০৯ বীর উত্তম সি আর দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৫।
- ৫। অফিস কপি।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগত জানাই।

দেশের মূল্যবান খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের বহুমাত্রিক ব্যবহার, যানবাহনে পরিবেশবান্ধব বিকল্প জ্বালানি ব্যবহারের মাধ্যমে বায়ুদূষণরোধ এবং জ্বালানি আমদানির নির্ভরতা হ্রাসের মাধ্যমে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ের লক্ষ্য নিয়ে ১ জানুয়ারি ১৯৮৭ তারিখে 'কমপ্রেসড ন্যাচারাল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড' গঠন করা হয়। পরবর্তীতে কোম্পানির পরিবর্তিত ও বর্ধিত কর্মপরিধির আলোকে ৯ ফেব্রুয়ারি ১৯৯১ তারিখে কোম্পানির নাম পরিবর্তন করে 'রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (আরপিজিসিএল)' রাখা হয়।

দেশে ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর পাশাপাশি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে বিকল্প জ্বালানি হিসেবে এলএনজি আমদানি, এলএনজি টার্মিনাল উন্নয়ন এবং এলএনজি ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার দায়িত্ব আরপিজিসিএল-এর ওপর ন্যস্ত রয়েছে। এছাড়া, পরিবেশ উন্নয়নে যানবাহনে সিএনজি (সংকুচিত প্রাকৃতিক গ্যাস) ব্যবহার, অবকাঠামো তদারকি, বাণিজ্যিক পরিচালন, সম্প্রসারণের দায়িত্ব পালন এবং আঙ্গণস্থ স্থাপনায় কনডেনসেট হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত কার্যক্রম আরপিজিসিএল পরিচালনা করছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আরপিজিসিএল বিগত বছরসমূহের ন্যায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরেও সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হয়েছে। বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সংবলিত পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন, নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হলো।



কোম্পানির ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদ ও শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

মাননীয় প্রধান উপদেষ্টা নোবেল জয়ী অর্থনীতিবিদ প্রফেসর ড. মুহাম্মদ ইউনুস-এর নেতৃত্বে উন্নত দেশ গড়ার স্বপ্ন দেখছে বাংলাদেশ। সে লক্ষ্যকে সামনে রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তায় পরনির্ভরশীলতা কমিয়ে দেশীয় উৎপাদনে স্বয়ংসম্পূর্ণতা অর্জন করতে টেকসই নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। মাননীয় প্রধান উপদেষ্টার গতিশীল নেতৃত্বে বর্তমান সরকার সুনির্দিষ্ট কর্ম-পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের মাধ্যমে অব্যাহতভাবে মাথাপিছু আয় বৃদ্ধি, উচ্চ প্রবৃদ্ধি এবং আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের সকল ক্ষেত্রে নবদিগন্তের সূচনা হয়েছে। দেশের উত্তরোত্তর উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় বিকল্প জ্বালানি হিসেবে এলএনজি আমদানি, এলএনজি টার্মিনাল উন্নয়ন এবং এলএনজির সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে আরপিজিসিএল নিরলস প্রচেষ্টা ও গৌরবদীপ্ত পথ চলা অব্যাহত রাখছে।

১.০। কোম্পানির পরিচালন কার্যক্রম :

রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর এলএনজি ডিভিশনের আওতায় এলএনজি টার্মিনাল ডেভেলপমেন্ট, এলএনজি আমদানি, রিগ্যাসিফাই ও জাতীয় গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। অপারেশন ডিভিশনের আওতায় বর্তমানে আওগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট হ্যান্ডলিং কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। সিএনজি ডিভিশনের আওতায় ঢাকায় যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর, সিলিভার রিটেস্ট ও রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে সিএনজি সরবরাহসহ সিএনজি সংশ্লিষ্ট সেবা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, সারাদেশে সিএনজি ফিলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপ স্থাপনের অনুমোদন এবং মনিটরিং করা হচ্ছে।



আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান জনাব মোহাম্মদ মোশাররাক হোসাইন ডুইএর কর্তৃক পেট্রোবাংলা পরিদর্শন।

১.১। এলএনজি কার্যক্রম :

দেশের অভ্যন্তরীণ উৎস থেকে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাসের প্রাপ্যতা নিশ্চিত না হওয়ার প্রেক্ষাপটে এলএনজি আমদানির প্রয়োজনীয়তা অপরিহার্য হয়ে পড়ে। Integrated Energy and Power Master Plan (IEPMP)-২০২৩ অনুযায়ী ২০৩০ এবং ২০৩৫ সাল নাগাদ দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা হবে যথাক্রমে ৬২৪০ এবং ৬৯৪১ এমএমসিএফডি। টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা-২০৩০ এবং রূপকল্প ২০৪১ অর্জনে সরকারি সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে আরপিজিসিএল দেশে এলএনজি টার্মিনাল (ভাসমান ও স্থলভিত্তিক) স্থাপনসহ এলএনজি সংক্রান্ত কার্যাবলি বাস্তবায়ন করছে।

১.১.১। এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন :

প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের ঘাটতি নিরসনে স্বল্প সময়ে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে Floating Storage Regasification Unit (FSRU) বা ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। ইতোমধ্যে কক্সবাজার জেলার মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে নিম্নবর্ণিত ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপন করা হয়েছে :

❑ **Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) কর্তৃক FSRU স্থাপন :**

Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) এর মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালীতে Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) ভিত্তিতে ৫০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের জন্য ১৮ জুলাই ২০১৬ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও EEBL এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। FSRU স্থাপনের সকল কার্যক্রম সম্পন্ন হওয়ার পর ১৯ আগস্ট ২০১৮ তারিখ থেকে বাণিজ্যিকভাবে এ টার্মিনালের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে Regasified LNG (RLNG) সরবরাহ শুরু হয়। উল্লেখ্য, ২০২৪ সালের জানুয়ারি মাসে MLNG Terminal এর Dry docking চলাকালে ১০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা বৃদ্ধি করে ৬০০ এমএমসিএফডিতে উন্নীত করা হয়েছে।

❑ **Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. কর্তৃক FSRU স্থাপন :**

Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. এর মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালীতে BOOT ভিত্তিতে ৫০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের জন্য ২০ এপ্রিল ২০১৭ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা ও Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। FSRU স্থাপনের সকল কার্যক্রম সম্পন্ন হওয়ার পর ৩০ এপ্রিল ২০১৯ তারিখ থেকে বাণিজ্যিকভাবে উক্ত টার্মিনালের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে RLNG সরবরাহ শুরু হয়।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার এবং অন্যান্য উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ FSRU পরিদর্শন করছেন।

১.২। এলএনজি আমদানি:

১.২.১। Qatargas থেকে এলএনজি আমদানি :

জি টু জি ভিত্তিতে দীর্ঘমেয়াদে এলএনজি আমদানির জন্য কাতারের Ras Laffan Liquefied Natural Gas Co. Ltd (3) (বর্তমান নাম Qatar Energy LNG S3) এর সঙ্গে পেট্রোবাংলার ১৫ বছর মেয়াদে ১.৮ - ২.৫ এমটিপিএ এলএনজি

সরবরাহের জন্য LNG Sale and Purchase Agreement (SPA) ২৫ সেপ্টেম্বর ২০১৭ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের Qatar Energy থেকে ৪০টি কার্গোর মাধ্যমে ২.৪৬৬ মিলিয়ন টন (৫.৬০ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। উল্লেখ্য, শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত QatarEnergy থেকে মোট ২৩৩ টি কার্গোর মাধ্যমে সর্বমোট ১৪.৩৪ মিলিয়ন টন (৩২.৫৫ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। এছাড়া, জি টু জি ভিত্তিতে QatarEnergy Trading LLC থেকে জানুয়ারি, ২০২৬ থেকে ১৫ বছর মেয়াদে প্রতিবছর ২৪ কার্গো (১.৫ - ১.৮ এমটিপিএ) এলএনজি আমদানির জন্য ১ জুন ২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও QatarEnergy Trading LLC এর মধ্যে SPA স্বাক্ষরিত হয়েছে।



QatarEnergy LNG Marketing এর সাথে LNG আমদানি সংক্রান্ত সভা।

১.২.২। OQ Trading Ltd. (OQT) থেকে এলএনজি আমদানি :

জি টু জি ভিত্তিতে দীর্ঘমেয়াদে এলএনজি আমদানির জন্য Oman Trading International (পরিবর্তিত নাম OQT) এর সাথে ১০ বছর মেয়াদে ১.০-১.৫ এমটিপিএ এলএনজি সরবরাহের জন্য ৬ মে ২০১৮ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের OQT থেকে ১৭টি কার্গোর মাধ্যমে ১.০৪৪ মিলিয়ন টন (২.৩৮ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। উল্লেখ্য, শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ১১০ টি কার্গোর মাধ্যমে OQT থেকে মোট ৬.৮৮ মিলিয়ন টন (১৫.৬৯ মিলিয়ন ঘনমিটার) এলএনজি আমদানি করা হয়েছে। এছাড়া, জি টু জি ভিত্তিতে OQT থেকে জানুয়ারি, ২০২৬ সাল থেকে ১০ বছর মেয়াদে ০.২৫ - ১.৫ এমটিপিএ এলএনজি আমদানির জন্য ১৯ জুন ২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও OQT এর মধ্যে SPA স্বাক্ষরিত হয়েছে।

১.২.৩। স্পট মার্কেট থেকে এলএনজি আমদানি :

দেশে প্রয়োজনীয় এলএনজি'র একটি অংশ স্পট মার্কেট হতে ক্রয়ের বিষয়টি দ্রুত ও নিরবচ্ছিন্নভাবে সম্পাদনের জন্য ক্রয় প্রক্রিয়া 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০' এর আওতায় সম্পাদন করা হবে মর্মে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে সিদ্ধান্ত প্রদান করা হয়। এ ধারাবাহিকতায় স্পট মার্কেট হতে এলএনজি ক্রয়ের লক্ষ্যে প্রস্তাব প্রক্রিয়াকরণ কমিটি (পিপিএসি)'র অনুমোদনক্রমে পেট্রোবাংলা ২৩ টি প্রতিষ্ঠানের সাথে Master Sale & Purchase Agreement (MSPA) স্বাক্ষর করে। দরপ্রস্তাব LNG Spot Purchase (LSP) Software এর মাধ্যমে ইলেকট্রনিক-ভাবে গ্রহণ করে MSPA স্বাক্ষরকারী প্রতিষ্ঠান হতে উক্ত আইনের আওতায় এলএনজি ক্রয় কার্যক্রম চলমান থাকা অবস্থায় গত ১৯ আগস্ট ২০২৪ তারিখ 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (২০২১ সনের সর্বশেষ সংশোধনসহ)'-এর অধীন চলমান সকল প্রকার নেগোসিয়েশন, প্রকল্প বাছাই/প্রক্রিয়াকরণ এবং ক্রয় প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম বন্ধ

করা হয়। তৎপরিপ্রেক্ষিতে পিপিএ-২০০৬/পিপিআর-২০০৮ অনুসারে স্পট মার্কেট হতে এলএনজি ক্রয়ের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে Master Sale and Purchase Agreement (MSPA) স্বাক্ষরকারী প্রতিষ্ঠানসমূহ হতে পিপিআর-২০০৮ এর বিধি-৮৫ (আন্তর্জাতিক ক্রয়ে কোটেশন প্রদানের অনুরোধ জ্ঞাপন পদ্ধতি) অনুসরণপূর্বক MSPA স্বাক্ষরকারী ২৩টি প্রতিষ্ঠানের তালিকা এবং LSP Software ব্যবহার করে সেপ্টেম্বর হতে ডিসেম্বর ২০২৪ সময়ে মোট ১৬ (ষোলো) টি স্পট এলএনজি কার্গো আমদানির নীতিগত অনুমোদন অর্থনৈতিক বিষয় সংক্রান্ত উপদেষ্টা পরিষদ কমিটি কর্তৃক প্রদান করা হয়। এ পরিপ্রেক্ষিতে অক্টোবর-২০২৪ মাসে ৩ কার্গো আমদানির নিমিত্ত Confirmation Notice চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।

স্পট মার্কেট হতে এলএনজি ক্রয়ের লক্ষ্যে পিপিআর-২০০৮ এর বিধি-৮৫(৩)(ক) অনুযায়ী একটি নির্দিষ্ট মেয়াদের জন্য সম্ভাব্য সরবরাহকারীদের তালিকা প্রণয়ন ও Expression of Interest (EOI) আহ্বান করার প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য গত ২২-০৮-২০২৪ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় হতে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। আন্তর্জাতিক ক্রয়ের ক্ষেত্রে কোটেশন প্রদানের অনুরোধ জ্ঞাপন পদ্ধতি প্রয়োগের মাধ্যমে একটি নির্দিষ্ট মেয়াদের জন্য সরবরাহকারীদের তালিকা প্রস্তুতের আদর্শ দলিল বাংলাদেশ পাবলিক প্রকিউরমেন্ট অথরিটি (বিপিপিএ) কর্তৃক প্রণয়ন করা হয়নি। সে কারণে সম্ভাব্য সরবরাহকারীদের তালিকা প্রণয়নে Expression of Interest (EOI) ডকুমেন্ট প্রস্তুত করে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অনুমোদনের পর EOI বিজ্ঞপ্তি জাতীয় পত্রিকায় প্রকাশ করা হয়েছে।

১.২.৪ | Exceletrate Gas Marketing Limited Partnership (EGMLP) থেকে এলএনজি আমদানি :

দীর্ঘমেয়াদি চুক্তির আওতায় EGMLP থেকে এলএনজি আমদানির জন্য ৮ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে পেট্রোবাংলা ও EGMLP এর মধ্যে SPA স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি অনুযায়ী ২০২৬ সাল থেকে ১৫ বছর মেয়াদে EGMLP ০.৮৫ - ১.০ এমটিপিএ এলএনজি সরবরাহ করবে।

১.২.৫ | QatarEnergy , OQT এবং স্পট মার্কেট থেকে আমদানিকৃত এলএনজির তথ্য :

অর্থবছর	এলএনজি আমদানি											
	Qatargas			OQT			স্পট মার্কেট			মোট		
	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন	কার্গো সংখ্যা	মিলিয়ন ঘনমিটার	মিলিয়ন টন
২০১৮-২০১৯	৩৩	৪.৫৮	২.০২	০৮	১.১৫	০.৫১	-	-	-	৪১	৫.৭৩	২.৫৩
২০১৯-২০২০	৩৭	৫.১৭	২.২৭	২৯	৪.২৮	১.৮৯	-	-	-	৬৬	৯.৪৫	৪.১৬
২০২০-২০২১	৪০	৫.৫৯	২.৪৬	২১	২.৯৭	১.২৯৮	১১	১.৫৯	০.৬৯৯	৭২	১০.১৫	৪.৪৬
২০২১-২০২২	৪৪	৬.১৫	২.৭১	২০	২.৮০	১.২২	১৮	২.৫৭	১.১২৭	৮২	১১.৫২	৫.০৬
২০২২-২০২৩	৩৯	৫.৪৬	২.৪১	১৫	২.১১	০.৯২	১২	১.৭৩	০.৭৫	৬৬	৯.৩০	৪.০৮
২০২৩-২০২৪	৪০	৫.৬০	২.৪৭	১৭	২.৩৮	১.০৪	২৬	৩.৬৯	১.৬৩	৮৩	১১.৬৭	৫.১৪

১.৩ | জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ :

১.৩.১ | Exceletrate Energy Bangladesh Limited (EEBL) :

কক্সবাজারের মহেশখালীতে EEBL কর্তৃক স্থাপিত ভাসমান MLNG টার্মিনালের মাধ্যমে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে ৪,০২৮.৭৪ মিলিয়ন ঘনমিটার (১৪২,৪৩০.৩৬ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত সর্বমোট ১৯,৩৮৯.৯৫ মিলিয়ন ঘনমিটার (৬৮৫,৫২৪.০৫ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে।

১.৩.২। Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. :

কক্সবাজারের মহেশখালীতে Summit LNG Terminal Co.(Pvt.) Ltd. কর্তৃক স্থাপিত ভাসমান Summit LNG টার্মিনালের মাধ্যমে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জাতীয় গ্যাস ছিডে ২,৯৭৭.৬৩ মিলিয়ন ঘনমিটার (১০৫,১৫৪.১১ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ১৫,৩১৭.৪৭ মিলিয়ন ঘনমিটার (৫৪০,৯৩০.৬৯ এমএমসিএফ) আরএলএনজি সরবরাহ করা হয়েছে।



ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল হতে Ship to Ship পদ্ধতিতে LNG সরবরাহ।

১.৩.৩। জাতীয় গ্যাস ছিডে সরবরাহকৃত আরএলএনজির তথ্য :

অর্থবছর	জাতীয় গ্যাস ছিডে আরএলএনজি সরবরাহ					
	MLNG টার্মিনাল		Summit LNG টার্মিনাল		মোট	
	মিলিয়ন ঘনমিটার	এমএমসিএফ	মিলিয়ন ঘনমিটার	এমএমসিএফ	মিলিয়ন ঘনমিটার	এমএমসিএফ
২০১৮-২০১৯	৩,০০২.৫৪	১,০৬,০৩৩.৬৩	২৭৮.৯৮	৯,৮৫২.৩৪	৩,২৮১.৫২	১১৫,৮৮৫.৯৭
২০১৯-২০২০	২,৯১২.৬৯	১০২,৮৬০.৬৭	২,৮৩২.১৯	১০০,০১৬.৯৬	৫,৭৪৪.৮৮	২০২,৮৭৭.৬৩
২০২০-২০২১	২,৬১১.১৩	৯২,২১১.১১	৩,৫০৮.১১	১২৩,৮৮৭.৭৯	৬,১১৯.২৪	২১৬,০৯৮.৯০
২০২১-২০২২	৩,৮৭১.৮২	১৩৬,৮১১.০৬	২,৯৩৮.১৫	১০৩,৭৫৯.৯০	৬,৮০৯.৯৭	২৪০,৫৭০.৯৭
২০২২-২০২৩	২,৯৬২.৭৯	১০৫,১৭৭.২০	২,৭৮২.৪০	৯৮,২৫৯.৫৭	৫,৭৪৫.১৯	২০৩,৪৩৬.৭৭
২০২৩-২০২৪	৪,০২৮.৯৮	১৪২,৪৩০.৩৬	২,৯৭৭.৬৩	১০৫,১৫৪.১১	৭,০০৬.৬১	২৪৭,৫৮৪.৪৭

১.৩.৪। জাতীয় ছিডে আরএলএনজি সরবরাহের বিপরীতে আরপিজিসিএল-এর আর্থিক অর্জন :

অর্থ বছর	জাতীয় গ্যাস ছিডে আরএলএনজি সরবরাহ	
	মোট	মোট আয়
	মিলিয়ন ঘনমিটার	লক্ষ টাকায়
২০১৮-২০১৯	৩,২৮১.৫৩	৬৫৬৩.০৫
২০১৯-২০২০	৫,৭৪৪.৮৮	৩১০৩.০৩
২০২০-২০২১	৬,১১৯.২৪	২৮২৬.০৩
২০২১-২০২২	৬,৮০৯.৯৭	৩৪০৪.৯৯
২০২২-২০২৩	৫,৭৪৫.১৯	২৮৭২.৬০
২০২৩-২০২৪	৭,০০৬.৬১	৭৩০৭.৮৯

১.৪। এলএনজি ইনভেনটরি :

এলএনজি গ্রহণ, জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ ও মজুতকৃত এলএনজি ইনভেনটরি করার জন্য কোম্পানিতে একটি কমিটি রয়েছে। কমিটি প্রতিবছর ১ জানুয়ারি এবং ১ জুলাই তারিখে এলএনজি গ্রহণ, জাতীয় গ্যাস গ্রিডে আরএলএনজি সরবরাহ ও মজুতকৃত এলএনজি উল্লেখপূর্বক প্রতিবেদন দাখিল করে থাকে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরেও যথারীতি ইনভেনটরি সম্পন্ন হয়েছে।

১.৫। এলএনজি সংক্রান্ত প্রকল্প :

এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রমে আইনি পরামর্শ সেবা গ্রহণের নিমিত্ত আরপিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে 'Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities (1st Revised)' শীর্ষক চলমান একমাত্র প্রকল্পের তথ্যাদি নিম্নরূপ:

ক্র. নং	প্রকল্পের নাম	প্রকল্পের উদ্দেশ্য	বাস্তবায়ন কাল	অর্থের উৎস	অনুমোদিত মূল ব্যয় (লক্ষ টাকা) ও জনঘন্টা	অনুমোদিত সংশোধিত ব্যয় (লক্ষ টাকা) ও জনঘন্টা
০১.	Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and Other LNG Activities	আরপিজিসিএল এর চলমান এবং ভবিষ্যত এলএনজি সংক্রান্ত কার্যক্রমে আইনি পরামর্শ সেবা গ্রহণ।	আরম্ভ : ০১/০৭/২০২১ সমাপ্ত: ৩০/০৯/২০২৬	কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়ন	স্থানীয় : ১৭৬.৮৩ বৈদেশিক : ৪১৪.৪৩ মোট : ৫৯১.২৬ জনঘন্টা : ১৫০০	স্থানীয় : ৬৩৩.৬৭ বৈদেশিক : ১৩৮৪.৫৩ মোট : ২০১৮.২০ জনঘন্টা : ৩৮৪৯

- প্রকল্পের অধীনে আন্তর্জাতিক আইনি পরামর্শক Mr. G. Thomas (Tom) West Jr.-কে নিয়োজিতকরণের জন্য ৩১ আগস্ট ২০২১ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। পরবর্তীতে ০৮ আগস্ট ২০২৩ তারিখে তার সাথে সংশোধিত চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়।
- পরামর্শকের সহায়তায় ৪টি প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে দীর্ঘমেয়াদি ভিত্তিতে এলএনজি সরবরাহ চুক্তি চূড়ান্ত করা হয় এবং বর্তমানে আরও ৪ টি প্রতিষ্ঠান থেকে এলএনজি আমদানির লক্ষ্যে নেগোসিয়েশন চলমান আছে। ক্রস-বর্তার পাইপলাইনের মাধ্যমে ২টি প্রতিষ্ঠান থেকে গ্যাস আমদানির নিমিত্ত পরামর্শকের মাধ্যমে খসড়া Gas Supply Agreement (GSA) প্রস্তুত করা হয় এবং নেগোসিয়েশন চলমান রয়েছে।
- মহেশখালীতে তৃতীয় Floating Storage Regasification Unit (FSRU) স্থাপনের লক্ষ্যে পরামর্শকের সহায়তায় Terminal Use Agreement (TUA) I Implementation Agreement (IA) চূড়ান্ত করা হয়েছে। পটুয়াখালীর পায়রায় FSRU স্থাপনের লক্ষ্যে ড্রাফট TUA ও IA প্রস্তুত করা হয়েছে।
- মহেশখালীতে স্থাপিত MLNG Terminal এর Expansion সংক্রান্ত কার্যক্রমে পরামর্শকের সহায়তায় Amendment on Terminal Use Agreement (TUA) চূড়ান্ত করা হয়।
- ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল ডেভলপার সিলেকশনের নিমিত্ত প্রস্তুতকৃত খসড়া RFP, TUA, IA I Land Lease Agreement (LLA)-এর ওপর পরামর্শকের মতামত গ্রহণ, Share Subscription and Shareholder's Agreement (SSSA) প্রস্তুত করা হয়।
- এছাড়াও বিদ্যমান এলএনজি চুক্তিসমূহের আওতায় As and When Required বেসিসে আইনি পরামর্শ সেবা গ্রহণ করা হয়।

১.৬। এলএনজি সংক্রান্ত বাস্তবায়নাব্যয়ী অন্যান্য কাজ :

১.৬.১। ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণ :

কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে Build Own Operate Transfer (BOOT) ভিত্তিতে ১০০০ এমএমএসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। টার্মিনাল নির্মাণের ডেভেলপার নির্বাচনের লক্ষ্যে শর্ট লিস্টেড প্রতিষ্ঠান কর্তৃক Proposal Submission কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন থাকা অবস্থায় ১৯ আগস্ট ২০২৪ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধিত ২০২১)' এর অধীন চলমান সকল প্রকার নেগোসিয়েশন, প্রকল্প বাছাই/প্রক্রিয়াকরণ স্থগিত করা হয়। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনার পরিপ্রেক্ষিতে টার্মিনাল নির্মাণের ডেভেলপার নির্বাচনের কার্যক্রম বাতিল করা হয়। ত্রয় বিশেষজ্ঞের মতামতের পরিপ্রেক্ষিতে 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধিত ২০২১)' এর পরিবর্তে 'পাবলিক প্রকিউরমেন্ট আইন ২০০৬' ও 'পাবলিক প্রকিউরমেন্ট বিধিমালা ২০০৮' অনুসরণে দ্রুততম সময়ে কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণ কার্যক্রম বাস্তবায়নের নিমিত্ত গত ০৭ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ থেকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনার আলোকে 'পাবলিক প্রকিউরমেন্ট আইন ২০০৬' ও 'পাবলিক প্রকিউরমেন্ট বিধিমালা ২০০৮' অনুসরণে কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ কর্তৃক ল্যান্ড বেইজড এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের সাইট পরিদর্শন।

১.৬.২। তৃতীয় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন :

মহেশখালী গভীর সমুদ্রে ৬০০ এমএমএসিএফডি রিগ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) নির্মাণের জন্য 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধনী ২০২১)' এর আওতায় গত ৩০-০৩-২০২৪ তারিখে পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর সাথে Summit LNG Terminal II Co. Ltd. এর যথাক্রমে Terminal Use Agreement I Implementation Agreement স্বাক্ষরিত হয়। 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধনী ২০২১)' এর আওতায় গৃহীত Summit LNG Terminal II Co. Ltd. কর্তৃক মহেশখালী গভীর সমুদ্রে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন প্রকল্পটির পরবর্তী করণীয় নির্ধারণ বিষয়ে পরামর্শ প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে ত্রয় বিশেষজ্ঞের সমন্বয়ে একটি কমিটি গঠন করা হয়। বর্ণিত কমিটির সুপারিশের আলোকে জ্বাখসবি এর নির্দেশনার পরিপ্রেক্ষিতে Summit LNG Terminal II Co. Ltd. এর সাথে স্বাক্ষরিত চুক্তি গত ০৭ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে বাতিল করা হয়। বিদ্যমান চুক্তি অবসানের পর পিপিএ-২০০৬/

পিপিআর-২০০৮ অনুযায়ী উন্মুক্ত দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে কার্যক্রম গ্রহণ অথবা পিপিপি আইন-২০১৫ অনুযায়ী অর্থাৎ সরকারি ক্রয় সংক্রান্ত বিদ্যমান আইনি কাঠামোর আওতায় ক্রয় প্রক্রিয়াটি/প্রকল্পটির কার্যক্রম দ্রুততম সময়ে শুরু করার প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ থেকে গত ০৩ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। উক্ত নির্দেশনার পরিপ্রেক্ষিতে পিপিএ-২০০৬ ও পিপিআর-২০০৮ অনুযায়ী উন্মুক্ত দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে কক্সবাজারের মহেশখালী গভীর সমুদ্রে ৬০০ এমএমএসসিএফডি রিগ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

১.৬.৩। পটুয়াখালীর পায়রায় ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন:

‘বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধনী ২০২১)’ এর আওতায় পায়রায় গভীর সমুদ্রে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের লক্ষ্যে গত ৮ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে Excelerate Global Operations, LLC (Excelerate) এর সাথে পেট্রোবাংলার Term Sheet Agreement স্বাক্ষর হয়। Term Sheet Agreement এর আলোকে Draft TUA ও IA প্রণয়ন কার্যক্রম চলমান থাকা অবস্থায় গত ১৯ আগস্ট ২০২৪ তারিখ ‘বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (২০২১ সনের সর্বশেষ সংশোধনসহ)’-এর অধীন চলমান সকল প্রকার নেগোসিয়েশন, প্রকল্প বাছাই/প্রক্রিয়াকরণ এবং ক্রয় প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম বন্ধ করা হয়। তৎপরিপ্রেক্ষিতে Excelerate এর সাথে পেট্রোবাংলার স্বাক্ষরিত Term Sheet Agreement-টি গত ১০ অক্টোবর ২০২৪ বাতিল করা হয়। পটুয়াখালির পায়রায় গভীর সমুদ্রে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন এবং পায়রায় স্থাপিতব্য FSRU থেকে খুলনা-বরিশালসহ দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ এবং ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাস দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের অন্যান্য স্থানে আনার নিমিত্ত অনশোর ট্রান্সমিশন লাইন স্থাপন কার্যক্রম ‘পাবলিক প্রকিউরমেন্ট আইন ২০০৬’ ও ‘পাবলিক প্রকিউরমেন্ট বিধিমালা ২০০৮’ অনুযায়ী দ্রুততম সময়ে শুরু করার জন্য জ্বাখসবি থেকে গত ০৭ অক্টোবর ২০২৪ তারিখে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। জ্বাখসবি এর নির্দেশনার আলোকে পটুয়াখালির পায়রায় গভীর সমুদ্রে ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপন কার্যক্রম ‘পাবলিক প্রকিউরমেন্ট আইন ২০০৬’ ও ‘পাবলিক প্রকিউরমেন্ট বিধিমালা ২০০৮’ অনুযায়ী প্রক্রিয়া করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

১.৬.৪। Brunei থেকে LNG আমদানি:

এলএনজি ও অন্যান্য Petroleum product সরবরাহ বিষয়ে সহযোগিতার লক্ষ্যে ৫ (পাঁচ) বছর মেয়াদে ক্রনাই এবং বাংলাদেশ সরকারের মধ্যে গত ১৬ অক্টোবর ২০২২ তারিখ একটি MoU স্বাক্ষরিত হয়।



জি টু জি ভিত্তিতে Best, Brunei থেকে এলএনজি ক্রয় সংক্রান্ত সভা।

ব্রুনাই সরকার মনোনীত Brunei Energy Services and Trading Sdn Bhd (BEST), Brunei কর্তৃক বাংলাদেশে এলএনজি সরবরাহের প্রস্তাবের পরিপ্রেক্ষিতে জি টু জি ভিত্তিতে প্রক্রিয়াকরণের জন্য গত ৩০ মে ২০২৪ তারিখে সরকার নীতিগত অনুমোদন প্রদান করে। দাখিলকৃত প্রস্তাব অনুযায়ী BEST ২০২৪ সাল হতে JKM Price Formula-এ প্রতি বছর ১২-১৮ কার্গো এলএনজি পরবর্তী ১০ (দশ) বছর সরবরাহ করবে। BEST এর সাথে আলোচনা/নেগোসিয়েশন এর মাধ্যমে এলএনজি সরবরাহ চুক্তির মেয়াদ, পরিমাণ ও মূল্য ব্যতীত অন্যান্য শর্তাবলি (Technical & Commercial) চূড়ান্ত করা হয়। জি টু জি ভিত্তিতে এলএনজি ক্রয়ের প্রক্রিয়াকরণের বিষয়ে পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা মহোদয়ের নীতিগত অনুমোদন গ্রহণ করা হয়েছে এবং একজন ক্রয় বিশেষজ্ঞের মতামত গ্রহণের জন্য পেট্রোবাংলাকে নির্দেশনা দেওয়া হয়েছে। ক্রয় বিশেষজ্ঞের মতামতক্রমে জি টু জি ভিত্তিতে এলএনজি ক্রয়ের প্রক্রিয়াকরণের বিষয়টি নীতিগত অনুমোদনের জন্য অর্থনৈতিক সংক্রান্ত উপদেষ্টা পরিষদ কমিটির সভায় উপস্থাপন করা হবে। অনুমোদন পাওয়া গেলে BEST এর সাথে জি টু জি ভিত্তিতে এলএনজি সরবরাহ চুক্তির মেয়াদ, পরিমাণ ও মূল্য নির্ধারণ বিষয়ে নেগোসিয়েশন করা হবে।

২.০। কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট হস্তান্তর :

আরপিজিসিএল-এর অধীনে প্রায় ৩৮ কোটি টাকা ব্যয়ে ১৯৯৭ সালে সিলেটস্থ গোলাপগঞ্জ কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট (ইউনিট-১) স্থাপন করা হয়। পরবর্তীতে, ২০০৭ সালে উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় প্রায় ১০৬ কোটি টাকা ব্যয়ে ইউনিট-১ এর সন্নিকটে আরো একটি এনজিএল ও কনডেনসেট ফ্রাকশনেশন প্লান্ট (ইউনিট-২) টার্ন-কী ভিত্তিতে স্থাপন করা হয়। কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্টে এনজিএল এবং কনডেনসেট থেকে উৎপাদিত অফস্পেক পেট্রোল-এর RON হলো ৮০-৮২; এটি বিএসটিআই নির্ধারিত পেট্রোলের RON (৮৯) এর কম হওয়ায় এবং বিপিসি-এর কোম্পানিসমূহ কর্তৃক অফস্পেক পেট্রোল গ্রহণ না করায় ২ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখ থেকে প্লান্টের উৎপাদন বন্ধ হয়ে যায়।



কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট, গোলাপগঞ্জ, সিলেট।

২৫ জুন ২০২৩ তারিখ এনজিএল-এর করপূর্ব মূল্য ২৮.০৪ টাকা/লিটার অপরিবর্তিত রেখে এবং এনজিএল থেকে উৎপাদিত অফস্পেক পেট্রোলের নাম সুপার লাইট কনডেনসেট নির্ধারণপূর্বক এর করপূর্ব মূল্য ৭১.০০ টাকা/লিটার নির্ধারণ করে প্রজ্ঞাপন জারি করা হয়। ফলে, কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্ট (ইউনিট-২) জুলাই ২০২৩ মাসে চালু করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। প্লান্টটি দীর্ঘ সময় (২০০৭ থেকে ২০২০) পরিচালনা ও প্রায় ৩ বছর (সেপ্টেম্বর ২০২০ থেকে) বন্ধ থাকার পর মেশিনারি ও ইকুইপমেন্ট সার্ভিসিং/সচল করার মাধ্যমে জুলাই ২০২৩ মাসে ৮/১০ ঘণ্টা প্লান্টটি পরিচালনা করা হয়। কিছু অত্যাবশ্যকীয় কতিপয় ইনস্ট্রুমেন্ট যথা: ডি-বিউটানাইজার (এনজিএল) কলামের বটম লেভেল, রিফ্লক্স ড্রাম লেভেল, কলামের প্রেসার, এনজিএল ফ্লো, হট ওয়েল ফ্লো, প্রোডাক্ট ফ্লো ইত্যাদি যথাযথভাবে কাজ না করায় এবং কৈলাশটিলা এলপিগি প্লান্টের ভান্ডারে

ইনস্ট্রুমেন্টগুলো মজুত না থাকায় প্রান্টের নিরাপত্তা ও পণ্যের গুণগত মানের বিষয় বিবেচনায় উৎপাদন প্রক্রিয়া সাময়িকভাবে বন্ধ করা হয়। সরকারি প্রতিষ্ঠান সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) ও ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড (ইআরএল) এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহ (সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড, অ্যাকুয়া রিফাইনারি লিমিটেড, পেট্রোম্যাক্স রিফাইনারি লিমিটেড) থেকে চাহিত ইনস্ট্রুমেন্টস পাওয়া যায়নি। ফলে, প্রান্টটি (ইউনিট-২) চালানো সম্ভব হয়নি। এদিকে, আরপিজিসিএল-এর অনুকূলে কনডেনসেট বরাদ্দ না থাকায় শুধু এনজিএল কলাম পরিচালনা করতে হতো। ঐ সময়ে এসজিএফএল জানায় যে, এনজিএল উৎপাদন পরিমাণ দৈনিক প্রায় ২২০ ব্যারেল। হিসাব করে দেখা যায় যে, দৈনিক ২২০ ব্যারেল এনজিএল দিয়ে প্রান্টটি পরিচালনায় আরপিজিসিএল-এর বার্ষিক লোকসান প্রায় ৫.৩৮ কোটি টাকা হতে পারে। এছাড়া, উৎপাদিত পণ্য সুপার লাইট কনডেনসেট বিপণন সমস্যার সমাধান করা যায়নি।

এ পরিপ্রেক্ষিতে, প্রান্ট পরিচালনার কারিগরি, আর্থিক ও সুপার লাইট কনডেনসেট বিপণন সমস্যা পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগকে অবহিত করা হলে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কৈলাশটিলা এলপিজি প্রান্ট (ইউনিট ১ ও ২) সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর নিকট হস্তান্তরের সিদ্ধান্ত প্রদান করে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রশাসনিক অনুমোদন, পেট্রোবাংলার নির্দেশনা এবং আরপিজিসিএল-এর পরিচালনা পর্যদের অনুমোদনের পরিপ্রেক্ষিতে ৩০ মে ২০২৪ তারিখ আরপিজিসিএল ও এসজিএফএল-এর মধ্যে কৈলাশটিলা এলপিজি প্রান্ট (ইউনিট ১ ও ২) হস্তান্তর-গ্রহণ সম্পন্ন হয়। জমিসহ আবাসিক ভবন ও কৈলাশটিলা এলপিজি প্রান্টের (ইউনিট ১ ও ২) মালামাল, যন্ত্রপাতি ও অন্যান্য স্থাবর-অস্থাবর সম্পত্তির উপযুক্ত বিনিময় মূল্য নির্ধারণে পেট্রোবাংলা থেকে পেট্রোবাংলা, আরপিজিসিএল ও এসজিএফএল কর্মকর্তাবৃন্দের সম্মুখে ৮ এপ্রিল ২০২৪ তারিখ একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। কমিটির কাজ চলমান।

২০২৩-২৪ অর্থবছরে প্রান্ট চালুকরণের নিমিত্ত এসজিএফএল থেকে কাঁচামাল হিসেবে ৫৫,০০০ লিটার এনজিএল গ্রহণ করে টেস্ট রান সম্পন্ন করে লক্ষ্যে ১৯,৩৮৬ লিটার এনজিএল ফ্র্যাকশনেশন করা হয়। এ সময়ে ৬,৫২৭ লিটার সুপার লাইট কনডেনসেট (পেট্রোল) উৎপাদন হলেও এলপিজি উৎপাদন হয়নি। পরবর্তীতে ৬,৫২৭ লিটার সুপার লাইট কনডেনসেট (পেট্রোল) স্টোরেজ ট্যাংক থেকে বাষ্পীভূত হয়ে যায়। ফলে, ১৯,৩৮৬ লিটার এনজিএল প্রসেস লস ও বাষ্পীয় লস হিসেবে লস হয়েছে। প্রান্ট হস্তান্তরের সময় অবশিষ্ট ৩৫,৬১৪ লিটার এনজিএল এসজিএফএলকে হস্তান্তর করা হয়েছে।



আরপিজিসিএল ও এসজিএফএল-এর মধ্যে কৈলাশটিলা এলপিজি প্রান্ট (ইউনিট ১ ও ২) হস্তান্তর-গ্রহণ সূত্র সম্পাদন।

উল্লেখ্য, ২০২৩-২৪ অর্থবছরে গৃহীত কাঁচামাল এবং উৎপাদিত পণ্যের মজুতের পরিমাণ উল্লেখপূর্বক কমিটির মাধ্যমে ইনভেন্টরি সম্পন্ন হয়েছে।

২.১। আশুগঞ্জ স্থাপনায় অপারেশনাল কার্যক্রম :

২.১.১। আশুগঞ্জ স্থাপনায় কনডেনসেট গ্রহণের জন্য প্রতিটি প্রায় ১৫,২০০ ব্যারেল ধারণ ক্ষমতাসম্পন্ন ২ টি কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংক রয়েছে। সিলেট এলাকা থেকে প্রেরিত কনডেনসেট আশুগঞ্জে স্থাপিত আরপিজিসিএল-এর দুটি স্টোরেজ ট্যাংকে গ্রহণ ও মজুত করে সেখান থেকে বিপিসি'র তেল বিপণন কোম্পানি পদ্মা, মেঘনা ও যমুনা এবং অনুমোদিত বেসরকারি রিফাইনারিসমূহের নিকট সরবরাহ করাই আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনার মূল কাজ।



কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনা পরিদর্শনে ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম

২.১.২। সিলেট অঞ্চলের গ্যাসফিল্ডসমূহ যেমন- আন্তর্জাতিক গ্যাস কোম্পানি শেভরন-এর বিবিয়ানা ও জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ডস এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেডের বিয়ানীবাজার, কৈলাশটিলা ও রশিদপুর গ্যাস ফিল্ডস এ গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত কনডেনসেট (অপরিশোধিত তেল) জিটিসিএল-এর মালিকানাধীন ৬ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট প্রায় ১৭৪ কিলোমিটার দীর্ঘ উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের মাধ্যমে আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনায় প্রেরণ করা হয়।

২.১.৩। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক কনডেনসেট বরাদ্দ প্রদান, পেট্রোবাংলার নির্দেশনা এবং যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে আরপিজিসিএল এবং কনডেনসেট বরাদ্দপ্রাপ্ত প্রতিষ্ঠানসমূহের সঙ্গে কনডেনসেট ক্রয়-বিক্রয় চুক্তি সম্পাদিত হয়। তদনুযায়ী কনডেনসেটের মূল্য বাবদ অগ্রিম অর্থ গ্রহণের পর কনডেনসেট সরবরাহ করা হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সরকারি প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেডকে ১৪,৯৯,২১৭ লিটার এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেডকে ৫,৩৮,০৪,০০৬ লিটার; পেট্রোম্যান্স রিফাইনারী লিমিটেডকে ৯,৩৭,০৮,৭১১ লিটার এবং এ্যাকোয়া রিফাইনারী লিমিটেডকে ১,৫৭,৩২,৭২৩ লিটার কনডেনসেট সরবরাহ করা হয়েছে।

২.১.৪। আশুগঞ্জ স্থাপনায় প্রাপ্ত ও সরবরাহকৃত কনডেনসেটের তুলনামূলক বিবরণ :

সময়কাল	কনডেনসেট হ্যান্ডলিং (লক্ষ লিটার)	
	গ্রহণ	সরবরাহ
২০১৯-২০২০	২৩৭৭	২৩৬০
২০২০-২০২১	৩৫৬৫	৩৫৮২
২০২১-২০২২	১৯৭৭	১৯৭৫
২০২২-২০২৩	১৩৭৯	১৩৬২
২০২৩-২০২৪	১৬২৪	১৬৪৭

২.১.৫। কনডেনসেট ইনভেন্টরি:

কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনায় গৃহীত কনডেনসেট গ্রহণ, সরবরাহ ও মজুতের পরিমাণ উল্লেখপূর্বক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কমিটি ইনভেন্টরি সম্পন্ন করেছে। ইনভেন্টরির সংক্ষিপ্ত তথ্য :

একক: লিটার

প্রারম্ভিক মজুত	গৃহীত কনডেনসেট পরিমাণ	সরবরাহকৃত কনডেনসেট পরিমাণ	প্রান্তিক মজুত
২৮,৪৫,৪১১ লিটার	১৬,২৪,২৮,৪৬৫ লিটার	১৬,৪৭,৪৪,৬৫৭ লিটার	৫,২৯,২১৯ লিটার

৩.০। সিএনজি কার্যক্রম :

৩.১। সিএনজি সরবরাহ :

রাজধানীর খিলক্ষেতে অবস্থিত বাংলাদেশের প্রথম সিএনজি স্টেশনটি আশির দশক থেকে আরপিজিসিএল এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় পরিচালিত হচ্ছে। এর উৎপাদন ক্ষমতা ৭১০ ঘনমিটার/ঘন্টা। এ স্টেশনটি থেকে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১.৬০৭২ এমএমসিএম সিএনজি সরবরাহ করা হয়েছে। সিএনজি সরবরাহে দ্রুততা ও স্বচ্ছতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে স্টেশনটিতে অটোবিলিং সিস্টেম চালু আছে। গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের জন্য সিএনজি স্টেশনে নগদ বিল গ্রহণের পাশাপাশি ক্রেডিট/ডেবিট কার্ডের মাধ্যমে ক্যাশলেস বিল পরিশোধের সুযোগ রয়েছে।

৩.২। যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর ও সিলিন্ডার রিটেস্ট :

আরপিজিসিএল-এর খিলক্ষেতে অবস্থিত সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ২৩টি যানবাহনে সিএনজিতে রূপান্তর/-পুনঃরূপান্তর এবং ৭১৩টি এনজিভি সিলিন্ডার রিটেস্ট করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির দনিয়ায় অবস্থিত জোনাল ওয়ার্কশপে এ অর্থবছরে ১৩টি যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর/পুনঃরূপান্তর এবং ২৩৬টি এনজিভি সিলিন্ডার রিটেস্ট করা হয়েছে। কোম্পানির ২টি ওয়ার্কশপে সিএনজি চালিত যানবাহনের টিউনিং, সিলিন্ডার সার্ভিসিং/পূর্ণাঙ্গ কিটওয়াশ, স্পেয়ার পার্টস সংযোজন সেবা কার্যক্রম চলমান আছে। এসংক্রান্ত গ্রাহক সেবা সহজীকরণে cngrpgcl.com নামে একটি ওয়েবসাইট চালু করা হয়েছে। এ ওয়েবসাইটে গ্রাহকগণ সিএনজি সংক্রান্ত বিভিন্ন তথ্য সংগ্রহ এবং রি-টেস্ট কাজের সিরিয়াল গ্রহণ করতে পারছেন। এছাড়াও গ্রাহকগণ অনলাইনে রিটেস্ট সনদ ভেরিফাই করতে পারছেন।



কোম্পানির সেন্ট্রাল সিএনজি ওয়ার্কশপে এনজিভি সিলিন্ডার রি-টেস্টিং কার্যক্রম।

৩.৩। যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ, যানবাহন রূপান্তর এবং এনজিভি সিলিভার রিটেস্ট সংক্রান্ত তথ্য :

অর্থবছর	সিএনজি সরবরাহ/ বিক্রয়ের পরিমাণ (এমএমসিএম)	যানবাহন রূপান্তরের সংখ্যা	আরপিজিসিএল-এর সিলিভার রি-টেস্ট (সংখ্যা)
২০১৯-২০২০	১.৭৩৬৯	৩৩	১,৬৯২
২০২০-২০২১	২.০৭৯৬	৩৩	১,১৩৫
২০২১-২০২২	২.০৫৪৩	৫৫	১,০৫৩
২০২২-২০২৩	১.৮১৫২	৬৯	৯৩৪
২০২৩-২০২৪	১.৬০৭২	৩৬	৯৪৯

৩.৪। সিএনজি অনুমোদন ও মনিটরিং কার্যক্রম :

বাংলাদেশে সিএনজি প্রযুক্তির পথিকৃৎ হিসেবে আরপিজিসিএল বিভিন্ন অপারেশনাল কার্যক্রমের পাশাপাশি সিএনজি মনিটরিং-এর কাজ করছে। আরপিজিসিএল ২০০২ সাল থেকে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রজ্ঞাপনের ভিত্তিতে এবং পরবর্তীতে জারিকৃত 'সিএনজি বিধিমালা ২০০৫' অনুযায়ী বাংলাদেশের বিভিন্ন সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানকে সিএনজি ফিলিং স্টেশন ও রূপান্তর কারখানা স্থাপন ও পরিচালনার অনুমোদন প্রদান করছে। এ অনুমোদন প্রাপ্তির পর বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) এবং বিস্কোরক পরিদপ্তর এর লাইসেন্স গ্রহণপূর্বক সিএনজি ফিলিং স্টেশন পরিচালনা করার বাধ্যবাধকতা রয়েছে। বায়ু-দূষণরোধ, বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরাপদ ও মানসম্মত বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে এ কোম্পানি বিভিন্ন কার্যক্রম সফলতার সঙ্গে বাস্তবায়ন করছে। আরপিজিসিএল-এর অনুমোদন নিয়ে ৫ (পাঁচ)টি গ্যাস বিপণন কোম্পানির আওতায় জুন ২০২৪ পর্যন্ত সারাদেশে ৫২৫টি সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং ৫৯টি যানবাহন রূপান্তর কারখানার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আরপিজিসিএল কর্তৃক এ পর্যন্ত সিএনজি স্টেশন ও ওয়ার্কশপ মনিটরিং/পরিদর্শন এর সংখ্যা ৭৯২টি।

৩.৪.১। সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন, কনভারশন ওয়ার্কশপের অনুমোদন, সিএনজি চালিত যানবাহন এবং মনিটরিং কার্যক্রমের তথ্য :

অর্থবছর	অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন	যানবাহন রূপান্তর কারখানা	রূপান্তরিত যানবাহনের সংখ্যা	সিএনজি চালিত যানবাহনের সংখ্যা	স্টেশন ও ওয়ার্কশপ মনিটরিং এর সংখ্যা	মন্তব্য
১৯৮৩ থেকে জুন ০১ পর্যন্ত	৫৯০	১৮০	২২০৯২০	২৫৯০৫০	৬০	পন্থননন নইকোটের রতের পরিকল্পিত অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে।
২০১৫-২০১৬	০১*	-	৩২২৮৯	৩৪৫৪২	১০০	
২০১৬-২০১৭	০৫*	-	১০৯১৬	২০৪১৫৮	৮৬	
২০১৭-২০১৮	০৩*	-	৫৩৮১	৫৩৮১	১০০	*** বিমর্জিত/অন্যান্য ১৯০২৪২টি সিলিভার রি-টেস্ট অটোমোবাইল।
২০১৮-২০১৯	-	-	১১৬২	১১৬২	১০০	
২০১৯-২০২০	০৩*	-	৩৬৮	৩৬৮	১০১	*** অনুমোদিত ১৬০ টি কনভারশন ওয়ার্কশপ থেকে কোন কার্যক্রম পরিচালনা না করে ১১১টি ওয়ার্কশপের অনুমোদন বাতিল করা হয়েছে।
২০২০-২০২১	০১*	-	৫৪১	৫১৪	৮০	
২০২১-২০২২	-	-	৬৪২	৬৪২	৬০	
২০২২-২০২৩	-	-	১৭৫৩	১৭৫৩	৫০	
২০২৩-২০২৪	০৩*	-	১৬৪৫	১৬৪৫	৫৫	
সর্বমোট	৬০৬	৫৯ ***	২৭৫৫৯০	৫০৯২১৫**	৭৯২	

পেট্রোবাংলা ও গ্যাস বিতরণ কোম্পানির এমআইএস প্রতিবেদনে বর্ণিত তথ্যানুযায়ী চলমান সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে মাসিক গড়ে প্রায় ১০৪.৯৫ এমএমসিএম সিএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে, যা দেশের মোট গ্যাস ব্যবহারের প্রায় ৪.৯ শতাংশ। চলমান সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন থেকে প্রতিদিন প্রায় ৫.০৯ লক্ষ যানবাহনে সিএনজি সরবরাহ করা হচ্ছে।

৩.৪.২। সিএনজি সংশ্লিষ্ট মালামাল ছাড়করণে প্রত্যয়নপত্র প্রদান :

অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন এবং কনভারশন ওয়ার্কশপ কর্তৃক সেইফটি কোড অ্যান্ড স্ট্যান্ডার্ড অনুযায়ী সঠিক মানের মালামাল আমদানি হচ্ছে কিনা তা আমদানি সংশ্লিষ্ট দলিলাদি পরীক্ষার মাধ্যমে আরপিজিসিএল থেকে যাচাই করা হয়। আমদানিকৃত সিএনজি সংশ্লিষ্ট মালামাল সরকারের জারিকৃত এসআরও-এর আওতায় গুরু সুবিধায় কাস্টমস থেকে ছাড়করণের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রত্যয়নপত্র প্রদানের বিষয়টি পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আরপিজিসিএল থেকে প্রক্রিয়া করা হয়।

৩.৪.৩। সিএনজি বিষয়ে জনসচেতনতা বৃদ্ধি :

- জনসচেতনতামূলক বিজ্ঞপ্তি জাতীয় পত্রিকায় প্রকাশসহ কোম্পানির ওয়েবসাইটে (www.rpgcl.org.bd) নিয়মিত আপলোড করা হচ্ছে।
- আরপিজিসিএল-এর দক্ষ, অভিজ্ঞ ও প্রশিক্ষণপ্রাপ্ত জনবল দ্বারা অনুমোদিত সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন ও কনভারশন ওয়ার্কশপে নিয়োজিত কর্মচারীদের শ্রেণিকক্ষ ও হাতে কলমে সিএনজি বিষয়ক কারিগরি ও নিরাপত্তামূলক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়।
- কোম্পানির সেফটাল ওয়ার্কশপের দৃশ্যমান স্থানে এলইডি মুভিং ডিসপ্লে ও বিল বোর্ড স্থাপনের মাধ্যমে সতর্কীকরণ বিজ্ঞপ্তি প্রদর্শন করা হয়।



কোম্পানির সিএনজি ফিলিং স্টেশন থেকে অটোবিলিং সিস্টেমে সিএনজি সরবরাহ।

৪.০। কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম :

৪.১ আর্থিক অবস্থা :

কোম্পানির প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে পরবর্তী বৈশ কয়েক বছর বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচির আওতায় বরাদ্দকৃত অর্থই ছিল কোম্পানির ব্যয় নির্বাহের প্রধান উৎস। পরবর্তী সময়ে পর্যায়ক্রমে কোম্পানি তার নিজস্ব কার্যক্রমের মাধ্যমে প্রাপ্ত আয় থেকে সকল ব্যয় নির্বাহ করছে। এ বছরে মোট খরচ বাদে উৎস আয় ৬,১৩৩.০৮ লক্ষ টাকা কোম্পানির নিট সম্পদে যোগ হবে। ২০২২-২০২৩ এবং

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির আর্থিক অবস্থার তুলনামূলক তথ্যাদি নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
মোট রাজস্ব আয়	৳ ৯,৬৮৭.০০ লক্ষ	৳ ৫,৭৬৬.৬৬ লক্ষ
মোট রাজস্ব ব্যয়	৳ ৫,৬১৯.৯৭ লক্ষ	৳ ৫,৮০০.২৪ লক্ষ
পরিচালন মুনামা/ (লোকসান)	৳ ৪,০৬৭.০৩ লক্ষ	৳ (৩৩.৫৮) লক্ষ
কর পূর্ববর্তী মুনামা	৳ ৮,৪৭৩.৮৮ লক্ষ	৳ ৩,৯৫৩.৪২ লক্ষ
কর পরবর্তী মুনামা	৳ ৬,১৩৩.০৮ লক্ষ	৳ ২,৬৬১.০১ লক্ষ
শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস)	৳ ৭.৮০	৳ ৩.৩৮

২০২৩-২০২৪ ও ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত :

বিবরণ	ন্যূনতম অনুপাত	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
ঋণ মূলধনের অনুপাত	৩:২	০.১৮:১	০.১৭:১
ঋণ সেবা অনুপাত	সর্বোচ্চ ২৮%	৩০৯.৬৬%	১৪১.৩৫%
নিট গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনামার হার	৫% বা তদুর্ধ্ব	২৩২.১৬%	১০২.৭৮%
চলতি অনুপাত	২:১	৭.৮০:১	৬.৩৯:১

৪.২ মূলধন কাঠামো :

কোম্পানির পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ ৭,৮৫৬.৬৯ লক্ষ টাকা এবং ক্রমপুঞ্জিত অবশিষ্ট মুনামার (Retained Earnings) পরিমাণ ৬৫,৭৯৮.৪৮ লক্ষ টাকা। উল্লেখ্য, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ২৩৫তম সভা এবং ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্তক্রমে ইকুইটি খাতে পুঞ্জীভূত অর্থ পরিশোধিত মূলধন খাতে স্থানান্তর করা হয়েছে। বর্তমানে দীর্ঘমেয়াদী ঋণ নেই এবং কোম্পানির মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২৩,৪৯৭.১১ লক্ষ টাকা যা অবচয় উত্তর ৩,৪২৮.৯৬ লক্ষ টাকা।



৪.৩ বিক্রয় রাজস্ব :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির রাজস্ব আয় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরের বাজেটে সিএনজি বিক্রয়, কনভেনসেট হ্যাভিলিং চার্জ, এলএনজি মার্জিন ও অন্যান্য খাত থেকে ভ্যাটসহ রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ছিল ৳ ৮,৫২৯.৬০ লক্ষ টাকা। এ লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে অর্জিত রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ৳ ৯,৬৮৭.০০ লক্ষ টাকা।

৪.৪ বকেয়া আদায় কার্যক্রম :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বকেয়া রাজস্বের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৫,৯৪৫.৩০ লক্ষ টাকা যা ২.৫৪ মাসের গড় বিক্রয়ের সমান। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২.২৬ মাসের গড় বিক্রয়ের সমান। কোম্পানির বকেয়া পাওনা আদায় কার্যক্রম এ

বছরেও সম্ভোষণজনক। তবে, কোম্পানির তিনজন ডিলারের নিকট সিএনজি বিক্রয়লক্ষ ২৪৮.৯২ লক্ষ টাকা আদায়ে রুজুকৃত মামলা বিজ্ঞ আদালতে বিচারাধীন আছে। উল্লেখ্য, আরপিজিসিএল কর্তৃক এ তিনজন ডিলারের সংশ্লিষ্ট ব্যবসা কালো তালিকাজুক্ত করা হয়েছে।

৪.৫ এসজিএফএল ও পেট্রোবাংলার পাওনা পরিশোধ :

আরপিজিসিএল ও এসজিএফএল-এর মধ্যে বিরাজমান দেনা পাওনা নিষ্পত্তির ক্ষেত্রে এ অর্ধবছরে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি হয়েছে। আরপিজিসিএল-এর পাওনা সমন্বয় ও বকেয়া পরিশোধ পরবর্তী এনজিএল ক্রয় খাতে এ অর্ধবছর শেষে এসজিএফএল-এর ২৮০.০০ লক্ষ টাকা এবং কনডেনসেট সরবরাহ খাতে পেট্রোবাংলার ৫,৬৫৯.৩০ লক্ষ টাকা পাওনা রয়েছে।

৪.৬ নিট মুনাফা :

আলোচ্য ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরে কোম্পানির নিট মুনাফার পরিমাণ ৬,১৩৩.০৮ লক্ষ টাকা। গত ২০২২-২০২৩ অর্ধবছরে কোম্পানির মুনাফা ছিল ২,৬৬১.০১ লক্ষ টাকা।



কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনা হতে জাহাজে কনডেনসেট সরবরাহ।

৪.৭ করপূর্ব মুনাফা :

প্রকৃত মুনাফা থেকে ৫% Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) প্রভিশন শেষে ২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরে কোম্পানির করপূর্ব নিট মুনাফার পরিমাণ ৮,৪৭৩.৮৮ লক্ষ টাকা। গত অর্ধবছরে এ মুনাফা ছিল ৩,৯৫৩.৪৩ লক্ষ টাকা।

৪.৮ Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) :

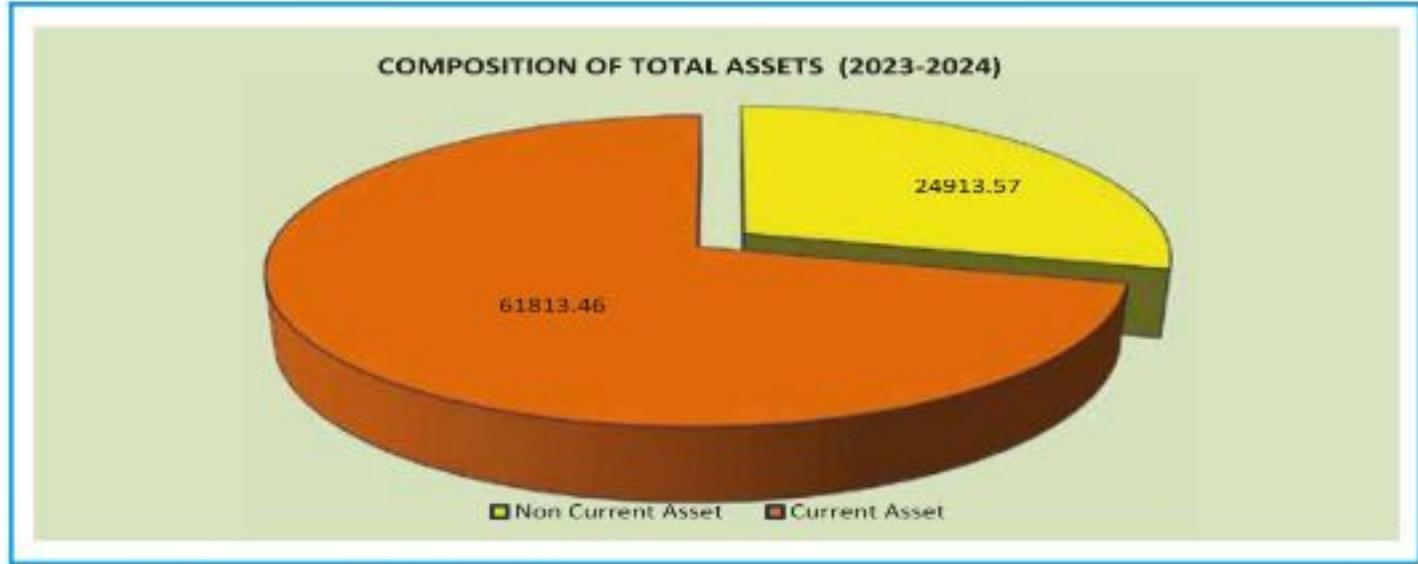
বাংলাদেশ শ্রম আইন ২০০৬ এর সংশ্লিষ্ট বিধান মোতাবেক কোম্পানির নিট মুনাফার ৫% হারে Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) নির্ধারণ করা হয়। আলোচ্য অর্ধবছরে উক্ত তহবিলে প্রদেয় অর্থের পরিমাণ ৪৪৫.৯৯ লক্ষ টাকা। পূর্ববর্তী বছরে এই অর্থের পরিমাণ ছিল ২০৮.০৭ লক্ষ টাকা।

৪.৯ নিয়োজিত মূলধনের ওপর রেট অব রিটার্ন :

২০২৩-২০২৪ অর্ধবছরে নিয়োজিত মূলধনের ওপর রিটার্নের হার ১০.৭৫%। গত অর্ধবছরে এ হার ছিল ৫.৪৪%।

৪.১০। স্থায়ী সম্পদের ওপর রেট অব রিটার্ন :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে স্থায়ী সম্পদের ওপর রেট অব রিটার্নের হার ২৩২.১৬%। গত অর্থবছরে এ হার ছিল ১০২.৭৮%।

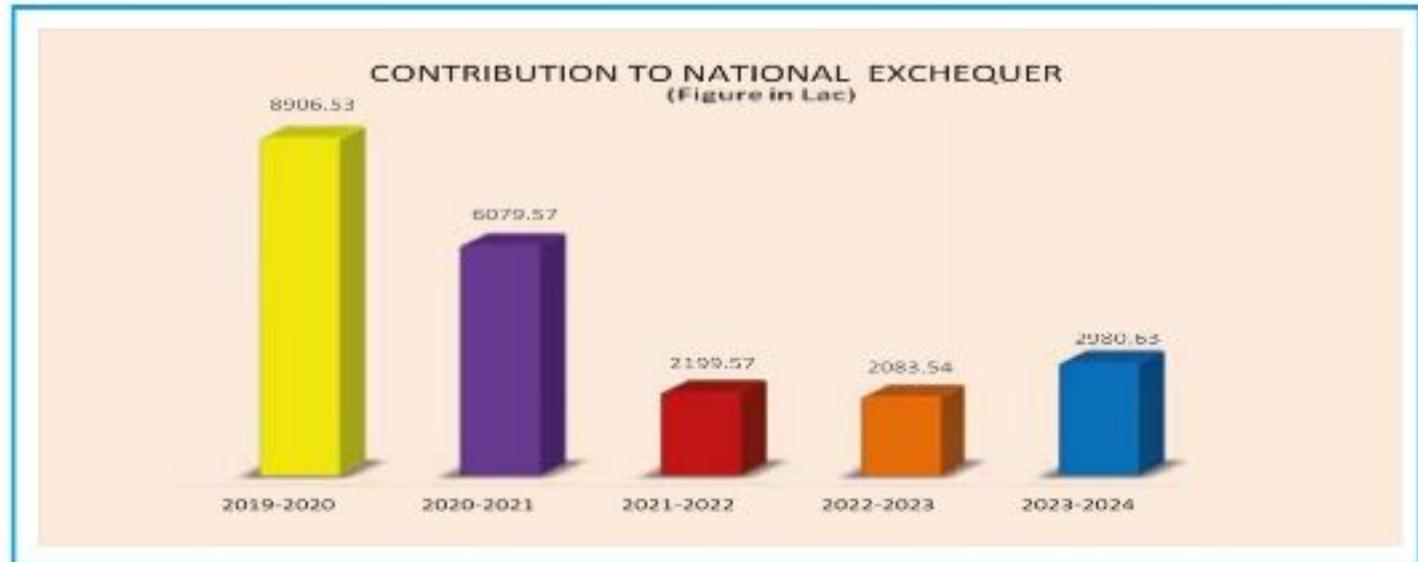


৪.১১। মোট বিক্রয়ের ওপর রেট অব রিটার্ন :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট বিক্রয়ের ওপর অর্জিত রেট অব রিটার্ন ৮৭.৪৮%। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে অর্জিত হার ছিল ৬৮.৫৬%।

৪.১২। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মূল্য সংযোজন কর, ভিভিডেভ, ডিএসএল ও আয়কর বাবদ মোট ২,৯৮০.৬৩ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২,০৮৩.৫৪ লক্ষ টাকা।



৫.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম :

গঠনমূলক ও টেকসই প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনার ওপর কোনো প্রতিষ্ঠানের সাফল্য ও সার্বিক উন্নয়ন নির্ভর করে। আরপিজিসিএল-এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকলস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ স্ব স্ব অবস্থান থেকে অভিজ্ঞতা ও দক্ষতার সঙ্গে দায়িত্ব পালন করে কোম্পানির উন্নয়নে অবদান রাখছেন।



আরপিজিসিএল আয়োজিত প্রশিক্ষণ কর্মশালায় বক্তব্য রাখছেন পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান জনাব অনেন্দ্র নাথ সরকার।

৫.১। কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে ৭ টি ডিভিশন, ১৮টি ডিপার্টমেন্ট ও ৩৫টি শাখার আওতায় ১৯৮ জন কর্মকর্তা (গ্রেড: ২-১০) এবং ২৪৯ জন কর্মচারী (গ্রেড: ১১-২০)সহ মোট ৪৪৭টি পদের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৪২ জন কর্মকর্তা (প্রেষণ/সংযুক্তিসহ) এবং ৪৩ জন কর্মচারীসহ মোট ১৮৫ জন স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারী কর্মরত আছেন। এছাড়াও, জনবল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ১০৮জন কর্মীর মাধ্যমে সেবা গ্রহণ করা হচ্ছে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ২৮ জন কর্মকর্তা ও ২ জন কর্মচারী পদোন্নতি লাভ করেছেন এবং ৪ জন কর্মকর্তা ও ২ জন কর্মচারী অবসর গ্রহণ করেছেন।

৫.২। কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

কোম্পানিতে বিভিন্ন কল্যাণমুখী কার্যক্রম রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে 'ঋণ ও অগ্রিম' খাতে সংশ্লিষ্ট নীতিমালার আওতায় গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয়/জমি ক্রয় ঋণের জন্য ২৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর অনুকূলে ৭,২৯,২৮,৪২৫/- (সাত কোটি উনত্রিশ লক্ষ আটশ হাজার চারশত পঁচিশ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।

৫.৩। শিক্ষা ও স্বাস্থ্য কর্মসূচি :

শিক্ষা সহায়তা ভাতা ও বৃত্তি প্রদান:

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানাদির শিক্ষা গ্রহণের সুবিধার্থে সরকারি নির্দেশনার আলোকে নির্ধারিত হারে শিক্ষা সহায়তা ভাতা প্রদান করা হচ্ছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সংশোধিত বাজেটে শিক্ষা বৃত্তি খাতে বরাদ্দের পরিমাণ ১০.০০ লক্ষ টাকা। এছাড়া কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানদের শিক্ষায় উৎসাহিত করার লক্ষ্যে প্রশংসনীয় ফলাফলের ওপর ভিত্তি করে শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়। এ বছরে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ৬৮ জন মেধাবী সন্তানকে পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতিস্বরূপ উচ্চ শিক্ষা গ্রহণে এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে ৬,৯১,০০০/- (ছয় লক্ষ একানব্বই হাজার) টাকা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

স্বাস্থ্য সেবা :

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সুস্থতা ও স্বাস্থ্য সেবা নিশ্চিতকরণে সরকার কর্তৃক নির্ধারিত হারে চিকিৎসা ভাতা প্রদান করা হচ্ছে। এর পাশাপাশি কোম্পানির নিয়োজিত চিকিৎসকের মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ ও তাদের পরিবারের সদস্যদের স্বাস্থ্য সেবা প্রদান করা হয়ে থাকে।

৫.৪। পরিবেশ সংরক্ষণ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম :

কোম্পানির আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনা, সেন্ট্রাল ও জোনাল সিএনজি ওয়ার্কশপের সুষ্ঠু কর্মপরিবেশসহ নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ বিশেষ গুরুত্বারোপ করেছে। কোম্পানি পরিবেশ সুরক্ষা ও নিরাপত্তার স্বার্থে নিম্নোক্ত ব্যবস্থাদি গ্রহণ করা হয়েছে:

পরিবেশ সংরক্ষণ :

পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি সরবরাহ :

বৈশ্বিক জলবায়ু পরিবর্তন ও পরিবেশগত সমস্যা নিরসনে কার্যকর ভূমিকা পালন করা সামাজিক ও নৈতিক দায়িত্ব। আরপিজিসিএল বায়ুদূষণরোধে যানবাহনে বিকল্প জ্বালানি ব্যবহার নিশ্চিতকরণে সিএনজি কার্যক্রম পরিচালন করেছে। সরকারি-বেসরকারি উদ্যোগে আয়োজিত পরিবেশ উন্নয়নে গণসচেতনতা কর্মসূচিতে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিয়মিত অংশগ্রহণ করে দূষণমুক্ত পরিবেশ নিশ্চিতকরণে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করেছে। এছাড়া, দেশের ত্রুণবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণ ও টেকসই উন্নয়নের লক্ষ্যে এলএনজি আমদানির ক্ষেত্রে পেট্রোবাংলা তথা সরকারের সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নে আরপিজিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে।

বৃক্ষরোপণ কর্মসূচি :

ক্রমিক নং	স্থাপনার নাম	ফলদ গাছের সংখ্যা	বনজ গাছের সংখ্যা	ঔষধি গাছের সংখ্যা	ফুল গাছের সংখ্যা	মোট সংখ্যা
১	প্রধান কার্যালয় এবং সিএনজি সেন্ট্রাল ওয়ার্কশপ, ঢাকা।	২৩	০৪	০৫	৬১৮	৬৫০
২	আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনা আশুগঞ্জ, ব্রাহ্মবাড়িয়া।	২৪৫	১৩৪	১৭	৭৮	৪৭৪
৩	দনিয়া জোনাল ওয়ার্কশপ রায়েরবাগ, ঢাকা।	৩৬	০৯	০২	-	৪৭

ইতঃপূর্বে রোপিত ফুলগাছ ও বৃক্ষসহ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে রোপিত বৃক্ষাদি নিয়মিত যত্নসহকারে পরিচর্যা করা হচ্ছে।



আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যাভলিং স্থাপনায় বৃক্ষ রোপণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম।

□ নিরাপত্তা কার্যক্রম :

কোম্পানির অপারেশনাল কর্মকাণ্ড নির্বিঘ্ন রাখতে সার্বিক নিরাপত্তার ওপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়। এ বিষয়ে কোম্পানির স্থাপনাসমূহে সেইফটি বিধিমালা যথাযথ অনুসরণ করা হচ্ছে। নিরাপত্তামূলক ব্যবস্থা অধিকতর জোরদারকরণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় সংখ্যক সিসি ক্যামেরা স্থাপন ও মেটাল ডিটেক্টর ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে। কোম্পানির আওতাধীন স্থাপনাসমূহে অগ্নিনির্বাপক ব্যবস্থাদি কার্যকর রাখা হয়েছে। বহিরাগত ও দর্শনার্থীদের প্রবেশ নিয়ন্ত্রণে পূর্বানুমতি গ্রহণ পদ্ধতি চালু রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ স্থাপনাসমূহে ৬১(একষষ্টি) জন অঙ্গীভূত আনসার সদস্য এবং প্রধান কার্যালয়ে ০৮ (আট) জন আউটসোর্সড নিরাপত্তাকর্মী নিয়োজিত রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানিতে নিরাপত্তা সংক্রান্ত কোনো দুর্ঘটনা ঘটেনি।

৫.৫। মানবসম্পদ উন্নয়ন :

মানবসম্পদ উন্নয়নের অন্যতম সোপান উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। প্রশিক্ষণের মূল লক্ষ্য হলো দক্ষতা অর্জনের মাধ্যমে প্রতিভার বিকাশ সাধন, জ্ঞান বৃদ্ধি, কর্মস্পৃহা সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির ইতিবাচক পরিবর্তন ও কাজের গুণগতমান উন্নয়ন। কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেধার বিকাশ, দক্ষতা উন্নয়ন ও পরিবর্তিত বিশ্বের প্রেক্ষাপটে আধুনিক কর্মপদ্ধতির সঙ্গে পরিচিত করার জন্য প্রশিক্ষণে নিয়মিত অংশগ্রহণের ব্যবস্থা করা হয়ে থাকে।

কোম্পানির বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা ও এপিএ লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী এ অর্থবছরে অপারেশনাল, প্রশাসনিক ও আর্থিক বিষয়ে বিভিন্ন প্রশিক্ষণ/কর্মশালা ও শিখন সেশনে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ অংশগ্রহণ করেছেন।

এছাড়া, শুদ্ধাচার, ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি, জিআরএস, আরটিআই এবং ডিজিটাল কার্যক্রম সংশ্লিষ্ট ডি-নথি ও ই-জিপি বিষয়ে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেছেন। নিম্নে প্রশিক্ষণের তথ্য উল্লেখ করা হলো:

□ স্থানীয় প্রশিক্ষণ :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দেশের খ্যাতনামা সরকারি-বেসরকারি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট ও আরপিজিসিএল কর্তৃক আয়োজিত কারিগরি, তথ্যপ্রযুক্তি, আর্থিক ও প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ৬৮টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এসব প্রশিক্ষণ কর্মসূচিতে প্রায় সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন।

□ বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কারিগরি বিষয়ে সরকারি আদেশ অনুযায়ী সর্বমোট ৯জন কর্মকর্তা বিভিন্ন মেয়াদে বৈদেশিক ভিজিট/কনফারেন্স/কর্মশালায় অংশ নেন।

□ সিএনজি প্রযুক্তি বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান :



সিএনজি বিষয়ে কারিগরি প্রশিক্ষণ শেষে প্রশিক্ষণার্থীদের মাঝে সনদপত্র বিতরণ অনুষ্ঠান।

সিএনজি'র নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করতে ও সিএনজি বিষয়ক কর্মকাণ্ডে দেশে দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার লক্ষ্যে প্রতিবছরের ন্যায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে অনুমোদিত সিএনজি প্রতিষ্ঠানের মোট ২১জন প্রশিক্ষণার্থীকে 'নিরাপদ ও মানসম্মত সিএনজি/বিকল্প জ্বালানির ব্যবহার' বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। অদ্যাবধি সর্বমোট ১,২৪৬ জনকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

৫.৬। কোম্পানির কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :

সুষ্ঠু কর্মপরিবেশ, অডীট লক্ষ্য অর্জন এবং উৎপাদনশীলতা বজায় রাখার জন্য কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সুসম্পর্ক একটি অপরিহার্য শর্ত। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক এবং পারস্পরিক সহযোগিতা অব্যাহত ছিল। বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলি পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে শান্তিপূর্ণভাবে নিষ্পত্তি করা হয়েছে। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে আন্তঃসম্পর্ক, উৎসাহ-উদ্দীপনা ও কাজে গতিশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এ বছর কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, ইফতার মহফিল ও ঈদ-ই-মিলাদুন্নবি (সা.) ইত্যাদি সামাজিক ও ধর্মীয় অনুষ্ঠানাদি উদযাপন করা হয়েছে। ফলে, কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক অধিকতর সৌহার্দপূর্ণ ও সম্প্রীতিময় হয়েছে। দক্ষ-গতিশীল ব্যবস্থাপনায় সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ স্ব-উৎসাহে উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে অংশগ্রহণ করায় কোম্পানির কাজে প্রশংসনীয় গতি সঞ্চারিত হয়েছে।



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার পুরস্কার বিতরণী অনুষ্ঠান।

৫.৭। সামাজিক দায়িত্ব পালন :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সিএসআর খাত থেকে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে চিকিৎসা সহায়তা বাবদ ১.০০ (এক) লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

৫.৮। জাতীয় দিবস উদযাপন :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জাতীয় দিবসসমূহে জাতীয় পতাকা উত্তোলন ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়। এছাড়া, জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, শহিদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, মহান বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক নারী দিবস এবং অন্যান্য জাতীয় দিবস সরকারি নির্দেশনার আলোকে যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়েছে। এ সকল কর্মসূচি

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে দেশপ্রেম জাগ্রত করতে ভূমিকা রাখে।



মহান বিজয় দিবসে জাতীয় পতাকা উত্তোলন।

৫.৯। সুশাসন বাস্তবায়নে কোম্পানির কার্যক্রম :

৫.৯.১। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন (এপিএ) :

কোম্পানির রূপকল্প ও অভিলক্ষ অর্জনে প্রাতিষ্ঠানিক সুশাসন বাস্তবায়নে নির্ধারিত সময়ের মধ্যে পরিকল্পনা প্রণয়নপূর্বক পেট্রোবাংলার সঙ্গে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) সম্পাদিত হয়। চুক্তিতে কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রসমূহ এবং সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রসমূহ যেমন- স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে জ্বালানি নিরাপত্তা বৃদ্ধিকরণ, পরিবেশবান্ধব জ্বালানি সরবরাহ পরিবীক্ষণ ও নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ, মানবসম্পদের দক্ষতা উন্নয়ন এবং সুশাসন ও সংস্কারমূলক (শুদ্ধাচার, ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি ও তথ্য অধিকার) কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ অন্তর্ভুক্ত ছিল।

৫.৯.২। শুদ্ধাচার কৌশল :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়ন করা হয়। তদনুযায়ী, নৈতিকতা কমিটির সভা আয়োজন ও সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন, অংশীজনের সঙ্গে সভা, শুদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ আয়োজন, কর্মপরিবেশ উন্নয়ন, কর্মপরিকল্পনা ও ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন প্রেরণ, শুদ্ধাচার চর্চার জন্য পুরস্কার প্রদান, ক্রয় পরিকল্পনা ওয়েবসাইটে প্রকাশ, শুদ্ধাচার সংশ্লিষ্ট এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে সহায়ক অন্যান্য কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এ অর্থবছরে শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে শতভাগ নম্বর অর্জিত হয়েছে।

৫.৯.৩। ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবনী উদ্যোগ :

সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ এবং কাজের অভ্যন্তরীণ প্রক্রিয়ায় গুণগত পরিবর্তন আয়নের লক্ষ্যে ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২৩-২০২৪ প্রণয়ন করা হয়। তদনুযায়ী ইনোভেশন কমিটির সভা আয়োজন ও সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন, স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে কর্মশালা আয়োজন, ত্রৈমাসিক অগ্রগতি প্রতিবেদন ও স্বমূল্যায়ন প্রতিবেদন প্রেরণ, অফিস ব্যবস্থাপনাকে সহজতর করার লক্ষ্যে ই-লাইব্রেরি নামে নতুন উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়ন এবং বাস্তবায়িত উদ্ভাবনী ধারণাসমূহের অংশগ্রহণে একটি ইনোভেশন প্রদর্শনী (শোকেসিং) আয়োজনপূর্বক শ্রেষ্ঠ উদ্ভাবনী উদ্যোগ নির্বাচন করা হয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা শতভাগ বাস্তবায়িত হয়েছে।

৫.৯.৪। তথ্য অধিকার ও অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনা :

নাগরিক সেবা নিশ্চিতকরণে তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী চাহিদার আলোকে তথ্য সরবরাহ করা হয়। এছাড়া, প্রতিশ্রুতি সেবা, সেবা প্রদান পদ্ধতি এবং সেবার গুণগতমান সম্পর্কে অভিযোগ/মতামত/পরামর্শ গ্রহণ ও প্রতিকার করা হয়ে থাকে। বর্তমানে অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থায় সেবাপ্রার্থীদের অভিযোগ গ্রহণ ও নিষ্পত্তির জন্য সরকার প্রবর্তিত অনলাইন Grievance Redress System (GRS) ব্যবহৃত হচ্ছে।

৫.৯.৫। সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়ন :

সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতির মূল উদ্দেশ্য হলো নির্ধারিত সময়ের মধ্যে নির্ধারিত খরচে নির্বিঘ্নে সহজ উপায়ে সেবাপ্রাপ্তি নিশ্চিত করা। এ লক্ষ্যে কোম্পানির সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বা সিটিজেন চার্টার প্রণয়ন করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রাতিষ্ঠানিক, অভ্যন্তরীণ ও নাগরিক সেবা বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

৫.৯.৬। তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির ব্যবহার :

উন্নত ও সমৃদ্ধ বাংলাদেশ বিনির্মাণে অভ্যন্তরীণ ও বহির্যোগাযোগের ক্ষেত্রে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি ব্যবহার আবশ্যিক। এ লক্ষ্যে কোম্পানির সকল বিভাগ ও স্থাপনাসমূহে কম্পিউটারসহ উচ্চগতি সম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সার্ভিস ব্যবহার করা হচ্ছে। কোম্পানির সকল উন্নয়ন কার্যক্রমের তথ্য সংবলিত একটি পতিশীল ওয়েবপেজ (www.rpgcl.org.bd) চালু রয়েছে। সরকারের ভিশন ২০৪১ বাস্তবায়নে ন্যাশনাল ফ্রেমওয়ার্কের আওতায় কোম্পানির ওয়েবসাইট ন্যাশনাল পোর্টালে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। কোম্পানির আইসিটি বিষয়ে হালনাগাদ তথ্য নিম্নরূপ :

- বাংলাদেশ কম্পিউটার কাউন্সিলের আওতাধীন জাতীয় ডাটা সেন্টারের সঙ্গে কোম্পানির সার্ভিস লেভেল অ্যাগ্রিমেন্টের মাধ্যমে ই-মেইল সার্ভিস চালু রয়েছে;
- ২০১৭ সাল থেকে কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রমে ই-নথি (পরবর্তীতে ডি-নথিতে রূপান্তরিত) ব্যবহার চলমান আছে। বর্তমানে প্রায় শতভাগ দাপ্তরিক কাজ ডি-নথির মাধ্যমে সম্পাদন করা হচ্ছে;
- ২০১৬ থেকে ই-জিপি এর মাধ্যমে কোম্পানির দরপত্র আহ্বান প্রক্রিয়া চালু রয়েছে। ই-জিপি সিস্টেম ব্যবহার করে এঘাবৎ প্রায় ৪৫টি ক্রয়কার্য সম্পন্ন করা হয়েছে;
- কোম্পানির বিভিন্ন কাজ ও সেবা সহজ ও ডিজিটাইজড করার লক্ষ্যে বিভিন্ন সফটওয়্যার ব্যবহার করা হচ্ছে। এসব সফটওয়্যারের মধ্যে অনলাইন ইনভেন্টরি ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যার, সিএনজি বিল পরিশোধে অনলাইন/স্মার্টপেমেন্ট সিস্টেম, Spot Purchase of LNG from Master Sales and Purchase Agreement (MSPA) signed companies, সিএনজি যানবাহনের তথ্য যাচাইয়ে অনলাইন ডেটাবেজ ও স্টিকার সিস্টেম, কোম্পানির বিভিন্ন দপ্তর থেকে নথির হিসাব প্রেরণ ও রেকর্ড সংরক্ষণের অভ্যন্তরীণ সেবা প্রদান ও প্রাপ্তি সহজিকরণ (ratioenothi), কোম্পানির কর্মকর্তা কর্মচারীদের বেতন-ভাতার তথ্যাদি প্রেরণ/প্রাপ্তি ইত্যাদি সফলভাবে ব্যবহৃত হচ্ছে;
- কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম ডিজিটাইজেশনের আওতায় আনয়নের লক্ষ্যে কোম্পানিতে ইউনিফাইড Enterprise Resource Planning (ERP) System বাস্তবায়নের জন্য Need Analysis ও অন্যান্য কাজ সম্পাদনের জন্য পেট্রোবাংলা কর্তৃক বাংলাদেশে প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট)-এর কম্পিউটার সায়েন্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং ডিপার্টমেন্টকে কার্যাদেশ প্রদান এবং এ বাবদ আরপিজিসিএল থেকে ১৯ আগস্ট ২০১৯ তারিখে ৬,৩৬,৯২৪.০০ টাকা প্রদান করা হয়েছে;
- জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক পেট্রোবাংলা ও বিপিসি-এর আওতাধীন ৪ (চার)টি কোম্পানিতে Government Resource Planning (GRP) সফটওয়্যার পাইলটিং এর সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়। তন্মধ্যে রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড অন্তর্ভুক্ত আছে।

৬.০। কোম্পানির ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা :



এলএনজি টার্মিনালের কনসেপচুয়াল ডিউ।

- কক্সবাজারের মাতারবাড়িতে ১০০০ এমএমসিএফডি-গ্যাস ক্ষমতাসম্পন্ন ১টি এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণ এবং চাহিদা অনুযায়ী ভবিষ্যতে উক্ত টার্মিনাল সম্প্রসারণ ;
- এলএনজি টার্মিনাল নির্মাণ, এলএনজি আমদানি, বাণিজ্যিক/আর্থিক/কারিগরি ইত্যাদি সংক্রান্ত পরামর্শ সেবা গ্রহণের জন্য পিপিএ- ২০০৬ এবং পিপিআর-২০০৮ অনুযায়ী পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে ;
- আশুগঞ্জ কনডেনসেট হ্যান্ডলিং স্থাপনা, ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় অফিস কাম ডরমিটরি ও রেস্ট হাউস বিল্ডিং নির্মাণ ;
- বিকল্প জ্বালানি হিসেবে গ্রিন হাইড্রোজেন উৎপাদন, সংরক্ষণ ও বিপণন।

৭.০। উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড :

২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বাস্তবায়িত উন্নয়নমূলক কাজের তথ্য :

- কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে “Repair of Connecting steel bridge, Security Shed, Ansar Camp, Workshop and Construction of Walkway, Renovation of Washroom and Painting Works at RPGCL Bhaban, Plot-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229” কাজ;
- আরপিজিসিএল এর রায়েরবাগ ঢাকাতে “Supply & Installation of 2 Nos Profile box Signboard at Zonal Workshop, RPGCL, Donia, Rayerbag, Dhaka” কাজ;
- কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে “Renovation and Painting Works at RPGCL, Khilkhet, Dhaka-1229” কাজ।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা ও নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পরিকল্পনা অনুযায়ী আরপিজিসিএল-এর মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে এলএনজি সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। দেশের উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির প্রত্যাশায় এ বিশাল কর্মকাণ্ড বাস্তবায়নে আমাদের নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক উন্নয়ন নিষ্ঠার সঙ্গে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা, সকল অংশীজন, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানি, বিপিসি ও এর সকল কোম্পানিসহ বিভিন্ন সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা পাওয়ায় সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই।

পরিশেষে, কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য আমি আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, ছিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,



চেয়ারম্যান

আরপিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

Report of the Board of Directors to the 37th Annual General Meeting of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,
Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited, I extend my heartfelt greetings and welcome to you all at the 37th Annual General Meeting.

'Compressed Natural Gas Company Limited' was formed on 1 January 1987 with the aim of multidimensional use of the country's valuable mineral resource, natural gas, preventing air pollution through the use of environmentally friendly alternative fuels in vehicles, and saving foreign exchange by reducing dependence on energy imports. Subsequently, in line with the company's changed and expanded operational scope, the name was changed to 'Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL)' on February 9, 1991.

RPGCL is entrusted with the responsibility of managing the import of LNG as an alternative fuel to meet the increasing demand for gas in the country, as well as overseeing LNG terminal development and management activities to ensure energy security. Additionally, RPGCL manages the use of CNG (Compressed Natural Gas) in vehicles for environmental improvement, infrastructure supervision, commercial operations, expansion responsibilities and handling condensate at the Ashuganj Installation.

Esteemed Shareholders,

RPGCL has been able to continue its success trajectory in the financial year 2023-2024, just as in previous years. On behalf of the Board of Directors, the report of the Board of Directors, the audited financial statements, and the auditor's report, summarizing the overall activities of the company for the fiscal year 2023-2024, is being presented at this Annual General Meeting.



Company's Shareholders and Board Directors after the 36th Annual General Meeting.

The Bengali nation is dreaming of building a developed country under the leadership of the Honourable Chief Advisor, Nobel Laureate economist Professor Dr. Muhammad Yunus. Keeping that goal in mind, one of the main commitments of the present government is to ensure sustainable uninterrupted energy supply by reducing dependency on the country's energy security and achieving self-sufficiency in domestic production. Continuous increases in per capita income, high growth, and new horizons in all areas of socio-economic development have been opened through the formulation and implementation of specific action plans by the present government under the dynamic leadership of the Honourable Chief Advisor. RPGCL continues its relentless efforts and glorious journey in the overall development of the country through the import of LNG as an alternative fuel, LNG terminal development, and proper management of LNG, contributing significantly to the nation's ongoing progress.

1. Company's Operational Activities:

Under the LNG Division of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited, activities such as LNG terminal development, LNG import, regasification, and the supply of RLNG to the national grid are being carried out. In the Operation Division, condensate handling activities are currently underway at the Ashuganj installation. The CNG Division provides services related to vehicle conversions to CNG, cylinder retesting, and CNG supply from refuelling stations in Dhaka. Additionally, the approval and monitoring of CNG filling stations and conversion workshops nationwide are also being conducted.



RPGCL Board Chairman and Petrobangla Chairman in a view exchange meeting on Petro Sector Activities.

1.1 LNG Activities:

In the context of not ensuring the availability of gas as per the demand from domestic sources of the country, the need to import LNG becomes imperative. According to the Integrated Energy and Power Master Plan (IEPMP) 2023, the demand for natural gas in the country is projected to reach 6,240 MMCFD and 6,941 MMCFD by the years 2030 and 2035, respectively. To implement government decisions aimed at achieving the Sustainable Development Goals (SDG) 2030 and Vision 2041, RPGCL, under the supervision of Petrobangla, is implementing LNG related activities including setting up of LNG terminals (floating and land based) in the country.

1.1.1 Establishment of LNG Terminals:

To address the shortfall in the demand and supply of natural gas, measures have been taken to establish Floating Storage Regasification Units (FSRU) or floating LNG terminals for the swift import of LNG. Two floating LNG terminals have already been established in the deep sea off the coast of Maheshkhali in Cox's Bazar, as detailed below:

(a) Establishment of FSRU by Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL):

On 18 July 2016, an agreement was signed between the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla, and Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL) for the establishment of a floating LNG terminal (MLNG) with a capacity of 500 MMCFD on a Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) basis in Maheshkhali, Cox's Bazar. After completing all activities related to the installation of the FSRU, the commercial supply of Regasified LNG (RLNG) to the national gas grid began on 19 August 2018. It is noteworthy that during the dry docking of the MLNG Terminal in January 2024, the capacity was increased from 500 MMCFD to 600 MMCFD.

(b) Establishment of FSRU by Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd.:

On April 20, 2017, an agreement was signed between the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla, and Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. for the establishment of a floating LNG terminal with a capacity of 500 MMCFD based on the Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) model in Maheshkhali, Cox's Bazar. After completing all activities related to the establishment of the FSRU, the commercial supply of RLNG to the national gas grid began on April 30, 2019.



Chairman of Petrobangla & other officials visiting FSRU.

1.2 LNG Import:

1.2.1 Import of LNG from Qatargas:

On September 25, 2017, Petrobangla signed an LNG Sale and Purchase Agreement (SPA) with Ras Laffan Liquefied Natural Gas Co. Ltd (now Qatar Energy LNG S3) of Qatar for the long-term import of LNG on a Government-to-Government (G2G) basis, for a duration of 15 years, with a supply capacity of 1.8 to 2.5 million tonnes per annum (MTPA). For the fiscal year 2023-2024, 2.466 million tonnes (5.60 million cubic meters) of LNG was imported from Qatar Energy via 40

cargoes. Notably, from the start until June 30, 2024, a total of 14.34 million tonnes (32.55 million cubic meters) of LNG was imported from QatarEnergy through a total of 233 cargoes. Additionally, on June 1, 2023, a SPA was signed between Petrobangla and QatarEnergy Trading LLC for the annual import of 24 cargoes (1.5 to 1.8 MTPA) of LNG for 15 years starting from January 2026.

1.2.2 Import of LNG from OQ Trading Ltd. (OQT):

On May 6, 2018, a contract was signed with Oman Trading International (now renamed OQT) for the long-term import of LNG on a Government-to-Government (G2G) basis, with a supply capacity of 1.0 to 1.5 million tonnes per annum (MTPA) for a duration of 10 years. For the fiscal year 2023-2024, 1,044 million tonnes (2.38 million cubic meters) of LNG was imported from OQT via 17 cargoes. Notably, from the beginning until June 30, 2024, a total of 6.88 million tonnes (15.69 million cubic meters) of LNG was imported from OQT through a total of 110 cargoes. Additionally, on June 19, 2023, a SPA was signed between Petrobangla and OQT for the import of 0.25 to 1.5 MTPA of LNG on a G2G basis for a duration of 10 years starting from January 2026.

1.2.3 Import of LNG from the Spot Market:

A portion of the necessary LNG for the country will be procured from the spot market to ensure a swift and uninterrupted purchasing process, as decided by the Ministry of Energy and Mineral Resources under the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010." In line with this, Petrobangla signed Master Sale & Purchase Agreement (MSPA) with 23 companies to procure LNG from the spot market, with the approval of the Proposal Processing Committee (PPC). Price proposals were accepted electronically through LSP Software, and while LNG procurement activities under the said Act from MSPA signatory companies are underway, all types of negotiations, project selection/processing, and purchasing processes were halted on August 19, 2024, under the provisions of the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (as amended in 2021). In response to that, the initiative for purchasing LNG from the spot market was taken in accordance with the PPA-2006/PPR-2008 regulations. To ensure energy security, requests for quotations for international procurement were made following the provisions of PPR-2008, Rule 85, based on the list of MSPA-signing companies, and using LSP Software, a total of 16 spot LNG cargoes for the period from September to December 2024 received in-principle approval from the Economic Affairs Advisory Council Committee. In this context, a Confirmation Notice contract for the import of 3 cargoes in October 2024 has been signed.

To procure LNG from the spot market, the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources, on 22 August 2024, directed the preparation of a list of potential suppliers and the necessary steps to invite an Expression of Interest (EOI) as per PPR-2008, Rule 85(3)(Ka). The Bangladesh Public Procurement Authority (BPPA) has not yet developed a model document for preparing such a supplier list using the Request for Quotation method in international procurement. Therefore, an EOI document has been prepared and submitted to the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources for approval. After approval, the advertisement notice published in newspapers.

1.2.4 Import of LNG from Excelerate Gas Marketing Limited Partnership (EGMLP):

Under a long-term agreement, Petrobangla signed a Sale and Purchase Agreement (SPA) with EGMLP on 8 November 2023 for the import of LNG. As per the agreement, EGMLP will supply 0.85 to 1.0 MTPA (Million Tonnes Per Annum) of LNG for a period of 15 years starting from 2026."

1.2.5 Information on LNG imported from QatarEnergy, OQT, and the Spot Market:

Financial Year	Import LNG											
	Qatargas			OQT			Spot Market			Total		
	Cargo Number	Million Cubic Meters	Million Tons	Cargo Number	Million Cubic Meters	Million Tons	Cargo Number	Million Cubic Meters	Million Tons	Cargo Number	Million Cubic Meters	Million Tons
2018-2019	33	4.58	2.02	8.00	1.15	0.51	-	-	-	41.00	5.73	2.53
2019-2020	37	5.17	2.27	29.00	4.28	1.89	-	-	-	66.00	9.45	4.16
2020-2021	40	5.59	2.46	21.00	2.97	1.30	11.00	1.59	0.70	72.00	10.15	4.46
2021-2022	44	6.15	2.71	20.00	2.80	1.22	18.00	2.57	1.13	82.00	11.52	5.06
2022-2023	39	5.46	2.41	15.00	2.11	0.92	12.00	1.73	0.75	66.00	9.30	4.08
2023-2024	40	5.60	2.47	17.00	2.38	1.04	26.00	3.69	1.63	83.00	11.67	5.14

1.3 Supply of RLNG to the National Gas Grid:

1.3.1 Excelerate Energy Bangladesh Limited (EEBL):

Through the floating MLNG terminal established by EEBL in Maheshkhali, Cox's Bazar, 4,028.74 million cubic meters (142,430.36 MMCF) of RLNG has been supplied to the national gas grid during the fiscal year 2023-2024. From the beginning until 30 June 2024, a total of 19,389.95 million cubic meters (685,524.05 MMCF) of RLNG has been supplied.

1.3.2 Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd.:

Through the floating Summit LNG terminal established by Summit LNG Terminal Co. (Pvt.) Ltd. in Maheshkhali, Cox's Bazar, 2,977.63 million cubic meters (105,154.11 MMCF) of RLNG has been supplied to the national gas grid during the fiscal year 2023-2024. From the beginning until 30 June 2024, a total of 15,317.47 million cubic meters (540,930.69 MMCF) of RLNG has been supplied.



LNG unloading from LNG Carrier to FSRU by Ship to Ship (STS) Transfer.

1.3.3 Information on RLNG Supplied to the National Gas Grid:

Financial Year	Supply of RLNG to National Gas Grid					
	MLNG terminal		Summit LNG Terminal		Total	
	Million Cubic Meters	MMFC	Million Cubic Meters	MMFC	Million Cubic Meters	MMFC
2018-2019	3,002.54	1,06,033.63	278.98	9,852.34	3,281.52	1,15,885.97
2019-2020	2,912.69	1,02,860.67	2,832.19	1,00,016.96	5,744.88	2,02,877.63
2020-2021	2,611.13	92,211.11	3,508.11	1,23,887.79	6,119.24	2,16,098.90
2021-2022	3,871.82	1,36,811.06	2,938.15	1,03,759.90	6,809.97	2,40,570.97
2022-2023	2,962.79	1,05,177.22	2,782.40	98,259.59	5,745.19	2,03,436.81
2023-2024	4,028.98	1,42,430.36	2,977.63	1,05,154.11	7,006.61	2,47,584.47

1.3.4 RPGCL's Financial Gains from RLNG Supplied to the National Grid:

Financial Year	Supply Of RLNG To National Gas Grid	
	Total Million Cubic Meters	Gross Income In Lakhs of Taka
2018-2019	3,281.53	6,563.05
2019-2020	5,744.88	3,106.03
2020-2021	6,119.24	2,826.03
2021-2022	6,809.97	3,404.99
2022-2023	5,745.19	2,872.60
2023-2024	7,006.61	7,307.89

1.4 LNG Inventory:

An inventory committee is established within the company for the acceptance of LNG, the supply of RLNG to the national gas grid, and the inventory of stored LNG. The committee submits reports on LNG acceptance; RLNG supplied to the national gas grid, and stored LNG every year on January 1 and July 1. The inventory has also been completed for the financial year 2023-24 as usual.

1.5 LNG-related Projects:

For LNG-related activities, RPGCL has initiated a project titled "Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import, and Other LNG Activities (1st Revised)" with its own funding to obtain legal consulting services. The details of this ongoing project are as follows:

Sl. No	Project Name	Project Purpose	Implementation Period	Source of Funding	Authorized Original Cost (Lakh and Man-Hours)	Authorized Revised Cost (Lakh Taka) and Man-Hours
01.	Procurement of an Individual Legal Consultant for LNG Terminal Development, LNG Import and other LNG Activities	Legal advisory services for RPGCL's ongoing and future LNG related activities.	Start: 01-07-2021 The end: 30-09-2026	The company's own financing	Local: 176.83 Overseas: 414.43 Total: 591.26 Man-hours: 1500	Local: 633.67 Overseas: 1384.53 Total: 2018.20 Man-hours: 3849

- ❑ A contract was signed on August 31, 2021, for the appointment of the international legal consultant Mr. G. Thomas (Tom) West Jr. Subsequently, a revised contract was signed with him on August 8, 2023.
- ❑ With the consultant's assistance, long-term LNG supply agreements have been finalized with four organizations, and negotiations are ongoing for LNG imports from an additional four organizations. Draft Gas Supply Agreements (GSA) has been prepared for gas imports from two organizations via cross-border pipelines from India, and negotiations are ongoing.
- ❑ To establish the third Floating Storage Regasification Unit (FSRU) in Maheshkhali, the Terminal Use Agreement (TUA) and Implementation Agreement (IA) have been finalized with the consultant's assistance. Draft TUA and IA have been prepared for the establishment of FSRU in Payra, Patuakhali.
- ❑ Amendments to the Terminal Use Agreement (TUA) related to the expansion of the MLNG Terminal established in Maheshkhali have been finalized with the consultant's assistance.
- ❑ The consultant's opinions have been sought on the draft Request for Proposal (RFP), TUA, IA, and Land Lease Agreement (LLA) created for the selection of a developer for the land-based LNG terminal, and Share Subscription and Shareholder's Agreement (SSSA) have been prepared.
- ❑ Additionally, legal consulting services are obtained on an as-needed basis under existing LNG agreements.

1.6 Other Ongoing LNG-Related Activities:

1.6.1 Construction of Land-Based LNG Terminal:

An initiative has been taken to construct a land-based LNG terminal with a capacity of 1000 MMSCFD at Matarbari, Cox's Bazar, based on the Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) model. While the proposal submission process was ongoing by the shortlisted firms for the selection of the terminal construction developer, all negotiations, project selection, and processing under the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (Amended 2021)" were suspended by the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources on August 19, 2024.



Proposed Site for Land Based LNG Terminal at Matarbari.

Following the directive from the Ministry, the process for selecting the terminal construction developer was cancelled. Based on the opinion of procurement experts, the construction of the land-based LNG terminal in Matarbari, Cox's Bazar, will be implemented as soon as possible following the "Public Procurement Act, 2006" and the "Public Procurement Rules, 2008," instead of the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (Amended 2021)". On October 7, 2024, instructions were issued by the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources to initiate the construction activities accordingly.

1.6.2 Establishment of the Third Floating LNG Terminal (FSRU):

To construct a floating LNG terminal (FSRU) with a regasification capacity of 600 MMSCFD in the deep sea of Maheshkhali, a Terminal Use Agreement and Implementation Agreement were signed on March 30, 2024, between Petrobangla and the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources with Summit LNG Terminal II Co. Ltd. under the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (Amended 2021)." To determine the next steps for the floating LNG terminal project established by Summit LNG Terminal II Co. Ltd. in the deep sea of Maheshkhali, a committee was formed by the Energy and Mineral Resources Division (EMRD) consisting of procurement specialists to provide guidance. Based on the recommendations of this committee, the agreement signed with Summit LNG Terminal II Co. Ltd. was cancelled on October 7, 2024, following the directives of the Energy and Mineral Resources Division. After the termination of the existing contract, instructions were issued by the Energy and Mineral Resources Division on October 3, 2024, to initiate the procurement process/project activities as soon as possible through an open tender process in accordance with the Public Procurement Act, 2006 (PPA-2006) / Public Procurement Rules, 2008 (PPR-2008), or under the existing legal framework for government procurement as per the Public-Private Partnership (PPP) Act, 2015. In accordance with the instructions from the Energy and Mineral Resources Division, an initiative has been taken to construct a Floating Storage Regasification Unit (FSRU) with a regasification capacity of 600 MMSCFD in the deep sea of Maheshkhali, Cox's Bazar, through an open tender process as per the Public Procurement Act, 2006 (PPA-2006) / Public Procurement Rules, 2008 (PPR-2008).

1.6.3 Establishment of a Floating LNG Terminal (FSRU) at Payra, Patuakhali:

Under the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (Amended 2021)", a Term Sheet Agreement was signed on November 8, 2023, between Petrobangla and Excelerate Global Operations, LLC (Excelerate) for the establishment of a floating LNG terminal (FSRU) in the deep sea at Payra.



Visiting Proposed Site for FSRU & Land Based LNG Terminal at Payra.

While the drafting of the Terminal Use Agreement (TUA) and Implementation Agreement (IA) was ongoing, on August 19, 2024, it was decided to halt all ongoing negotiations, project selections/processing, and procurement activities under the "Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (including the latest amendments of 2021)." Consequently, the Term Sheet Agreement signed between Petrobangla and Excelerate was cancelled on October 10, 2024. On October 7, 2024, the Energy and Mineral Resources Division (EMRD) issued instructions to rapidly commence the establishment of a floating LNG terminal (FSRU) by Excelerate Global Operations, LLC in the deep sea of Payra, Patuakhali, and to initiate the installation of an onshore transmission line for supplying gas from the FSRU to Khulna, Barishal, and the southwestern regions of the country, as well as to transport gas from Bhola to other parts of the southwestern region, all in accordance with the 'Public Procurement Act 2006' and 'Public Procurement Rules 2008. In accordance with the directives from the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources (MPEMR), the process for establishing a floating LNG terminal (FSRU) in the deep sea at Payra, Patuakhali, will be initiated following the Public Procurement Act 2006 and the Public Procurement Rules 2008.

1.6.4 LNG Import from Brunei:

A five-year Memorandum of Understanding (MoU) was signed on October 16, 2022, between the Government of Brunei and the Government of Bangladesh to facilitate cooperation in the supply of LNG and other petroleum products. On May 30, 2024, the government granted in-principle approval for processing the proposal from Brunei Energy Services and Trading Sdn Bhd (BEST), nominated by the Government of Brunei, to supply LNG to Bangladesh on a government-to-government (G2G) basis. According to the submitted proposal, BEST will supply 12-18 LNG cargoes over the next 10 (ten) years, starting from 2024, under the JKM Price Formula. Through discussions/negotiations with BEST, all terms (technical and commercial) of the LNG supply agreement, except for duration, quantity, and price, were finalised. For the subsequent steps in the G2G LNG purchase process, policy approval has been provided by the Honorable Advisor to the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources, and Petrobangla has been instructed to seek the opinion of a procurement expert. Based on the procurement expert's opinion, the matter will be presented to the Economic Advisory Council for policy approval regarding the G2G LNG purchase process. Once approval is obtained, negotiations will take place with BEST concerning the duration, quantity, and pricing of the LNG supply contract.

2. Handover of Kailashtila LPG Plant:

In 1997, the Kailashtila LPG Plant (Unit-1) was established under RPGCL at Golapganj, Sylhet, at a cost of approximately 38 crore taka. Later, in 2007, under a development project, another NGL and condensate fractionation plant (Unit-2) was set up on a turnkey basis near Unit-1 at a cost of approximately 106 crore taka. The RON of off-spec petrol produced from NGL and condensate at the Kailashtila LPG Plant is 80-82, which is lower than the RON of 89 set by BSTI, and due to the refusal of BPC's companies to accept off-spec petrol, the plant's production was halted on September 2, 2020."

On June 25, 2023, a notification was issued keeping the pre-tax price of NGL unchanged at Tk. 28.04/litre and fixing the name of offspec petrol produced from NGL as superlight condensate with its pre-tax price set at Tk. 71.00/litre. As a result, an initiative was taken to start the Kailashtila LPG Plant (Unit-2) in July 2023. After being operational for a long time (from 2007 to 2020) and closed for nearly three years (from September 2020), the plant was operated for 8-10 hours in July 2023 through the servicing and reactivation of machinery and equipment. However, due to

the malfunctioning of some essential instruments, such as the bottom level of the de-butanizer (NGL) column, reflux drum level, column pressure, NGL flow, hot oil flow, and product flow, and the unavailability of these instruments in the Kailashtila LPG store, the production process was temporarily stopped for safety and product quality considerations. Government organizations Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) and Eastern Refinery Limited (ERL), as well as private companies—Super Petrochemical Limited, Aqua Refinery Limited, and Petromax Refinery Limited—were requested to provide the mentioned instruments, but they were not available. Consequently, it was not possible to operate the plant (Unit-2). Meanwhile, as there was no condensate allocation in favour of RPGCL, only the NGL column had to be operated. At that time, SGFL reported that the daily production of NGL was approximately 220 barrels. Calculations indicated that operating the plant with 220 barrels of NGL could lead to an annual loss of around Tk. 53.8 million for RPGCL. Additionally, no solution was found for the marketing issues regarding the produced superlight condensate.

In this context, the Energy and Mineral Resources Division decided to hand over the Kailashtila LPG Plant (Units 1 & 2) to Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) after being informed of the technical, financial, and superlight condensate marketing issues related to the plant's operation through Petrobangla. The handover of the Kailashtila LPG Plant (Units 1 & 2) between RPGCL and SGFL was completed on May 30, 2024, following the administrative approval of the Energy and Mineral Resources Division, directives from Petrobangla, and the approval of the Board of Directors of RPGCL. A committee was formed on April 8, 2024, comprising officials from Petrobangla, RPGCL, and SGFL to determine the appropriate exchange value of the residential building and the Kailashtila LPG Plant (Units 1 & 2). The committee's work is ongoing.

In the fiscal year 2023-24, 55,000 litres of NGL were taken as raw material from SGFL, and 19,386 litres of NGL were fractionated to complete the test run. During this period, 6,527 litres of superlight condensate (petrol) were produced, but LPG was not produced. Subsequently, 6,527 litres of superlight condensate (petrol) evaporated from the storage tank. As a result, there was a loss of 19,386 liters of NGL as a process and vapor losses. The remaining 35,614 litres of NGL were handed over to SGFL during the plant transfer. It is worth noting that the inventory has been completed through the committee, detailing the amount of raw materials and manufactured products accounted for in the fiscal year 2023-2024.

2.1 Operational Activities at Ashuganj Facility:



Condensate Purchase-Sale Agreements Signing Ceremony

2.1.1 The Ashuganj facility has two condensate storage tanks, each with a capacity of approximately 15,200 barrels, designated for receiving condensate. The main function of the Ashuganj condensate handling facility is to receive and store condensate from the Sylhet area in these two storage tanks of RPGCL at Ashuganj, and subsequently supply it to BPC's oil marketing companies: Padma, Meghna, and Jamuna, as well as to approved private refineries.

2.1.2 Condensate (crude oil) obtained as a byproduct from gas fields in the Sylhet region, such as the Bibiyana and Jalalabad gas fields operated by the international gas company Chevron, as well as the Beanibazar, Kailashtila, and Rashidpur gas fields of Sylhet Gas Fields Limited, is sent to the Ashuganj condensate handling facility via a 6-inch diameter, approximately 174-kilometer-long north-south pipeline owned by GTCL.

2.1.3 Following the allocation of condensate by the Energy and Mineral Resources Division, the directives from Petrobangla, and the necessary approvals from the appropriate authorities, RPGCL entered into condensate purchase-sale agreements with the allocated institutions. Accordingly, condensate is supplied after receiving advance payment for its value. In the fiscal year 2023-2024, a total of 14,992,217 litres of condensate was supplied to the government institution Eastern Refinery Limited, 538,040,006 litres to the private company Super Petrochemical Limited, 937,087,711 litres to Petromax Refinery Limited, and 157,327,723 litres to Aqua Refinery Limited.

2.1.4 Comparative details of the condensate received and supplied at the Ashuganj facility:

Time Period	Condensate Handling (Lakh Litres)	
	Intake	Supply
2019-2020	2,377.00	2,360.00
2020-2021	3,565.00	3,582.00
2021-2022	1,977.00	1,975.00
2022-2023	1,379.00	1,362.00
2023-2024	1,624.00	1,647.00

2.1.5 Condensate Inventory:

The committee has completed the inventory for the fiscal year 2023-2024, detailing the amount of condensate received, supplied, and stored at the company's Ashuganj condensate handling facility. A brief overview of the inventory is as follows:

Initial Stock	Received Condensate Amount	Supplied Condensate Amount	Final Stock
28,45,411	16,24,28,465	16,47,44,657	5,29,219

3. CNG Activities:

3.1 CNG Supply:

The first CNG station in Bangladesh, located in Khilkhet, Dhaka, has been operated by RPGCL under its own management since the 1980s. The station has a production capacity of 710 m³/h. During the fiscal year 2023-2024, it supplied 1.6072 MMCM of CNG. To ensure speed and transparency in CNG supply, the station features an auto-billing system. Additionally, to enhance customer service, the station allows customers to pay cash bills and also provides the option for cashless transactions through credit/debit cards.

3.2 Vehicle Conversion to CNG and Cylinder Retesting:

RPGCL's Central Workshop, located in Khilkhet, has converted/reconverted 23 vehicles to CNG and retested 713 NGV cylinders during the fiscal year 2023-2024. Additionally, 13 vehicles have been converted/reconverted to CNG and 236 NGV cylinders have been retested at the company's zonal workshop in Donia during this financial year. Tuning, cylinder servicing, full-fledged kit washing, and spare parts assembling services are ongoing in both of the company's workshops. To simplify customer service in this regard, a website named cngrpgcl.com has been launched. On this website, customers can access various information related to CNG and receive serial numbers for retesting work. Customers can also verify the retest certificate online.



CNG Cylinder Retesting activities at Zonal Workshop at Donia Dhaka.

3.3 Information on CNG Supply to Vehicles, Vehicle Conversion, and NGV Cylinder Retesting:

Financial Year	CNG Supply/Sales Volume (MMCM)	Number of Vehicle Conversions	RPGCL Cylinder Re-test (Number)
2019-2020	1,7369	33	1,692
2020-2021	2,0796	33	1,135
2021-2022	2,0543	55	1,053
2022-2023	1,8152	69	934
2023-2024	1,6072	36	949

3.4 CNG Approval and Monitoring Activities:

As a pioneer of CNG technology in Bangladesh, RPGCL is engaged in CNG monitoring alongside various operational activities. Since 2002, RPGCL has been granting approval to various government and private organizations in Bangladesh to establish and operate CNG filling stations and conversion factories based on notifications from the Energy and Mineral Resources Division and in accordance with the 'CNG Rules 2005' issued subsequently. After obtaining approval, it is mandatory to operate the CNG filling station after acquiring a license from the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Department of Explosives. The company is successfully implementing various initiatives aimed at preventing air pollution, saving foreign currency, and

ensuring the safe and quality multipurpose use of natural gas. With RPGCL's approval, as of June 2024, there are 525 CNG refuelling stations and 59 vehicle conversion factories operational across the country under five gas marketing companies. To date, RPGCL has conducted monitoring/inspections of 792 CNG stations and workshops.

3.4.1 CNG Refuelling Station, Conversion Workshop Approval, CNG Driven Vehicles, and Monitoring Activities Information:

Fiscal Year	Approved CNG Refuelling Stations	Vehicle Conversion Factory	Number of Converted Vehicles	Number of CNG Vehicles	Number of Stations and Workshops Monitored	Remarks
From 1983 to June, 2015	590	180	2,20,920	2,59,050	60	<p>* Approval has been granted following the order of the Honorable High Court.</p> <p>** Approval for 121 of the 180 approved conversion workshops has been canceled due to inactivity.</p> <p>*** According to BRTA data, there are 193,242 CNG three wheeler auto rickshaws included.</p>
2015-2016	01*	-	32,289	34,542	100	
2016-2017	05*	-	10,916	2,04,158	86	
2017-2018	03*	-	5,381	5,381	100	
2018-2019	-	-	1,162	1,162	100	
2019-2020	03*	-	368	368	101	
2020-2021	01*	-	514	514	80	
2021-2022	-	-	642	642	60	
2022-2023	-	-	1,753	1,753	50	
2023-2024	03*	-	1,645	1,645	55	
Total	606	59**	2,75,590	5,09,215***	792	

According to the MIS report of Petrobangla and Gas Distribution Company, about 104.95 Million Cubic Meters (MMCM) of CNG is being supplied monthly from the existing CNG refuelling stations, which accounts for approximately 4.9 percent of the total gas consumption in the country. CNG is being supplied to around 509,000 (5.09 lakh) vehicles daily from the operational CNG refuelling stations.

3.4.2 Issuance of Certificates for Clearance of CNG-related Goods:

RPGCL verifies through the examination of import-related documents whether the approved CNG refuelling stations and conversion workshops are importing goods of the correct standard in accordance with the Safety Code and Standards. The process of issuing certificates for the clearance of imported CNG-related goods from customs under the SRO (Statutory Regulatory Order) issued by the government is handled by RPGCL through Petrobangla on behalf of the Energy and Mineral Resources Division.

3.4.3 Increasing Public Awareness of CNG:

- Public awareness notices are regularly published in national newspapers and uploaded on the company's website (www.rpgcl.org.bd).
- Skilled, experienced, and trained personnel of RPGCL provide classroom and hands-on technical and safety training on CNG to employees working at approved CNG refuelling stations and conversion workshops.
- Warning notifications are displayed through LED moving displays and billboards installed at visible locations in the company's central workshop.

4. Financial Activities of the Company:

4.1 Financial Status:

From the establishment of the company and for several years thereafter, the funds allocated under the Annual Development Program were the main source of covering the company's expenses. Over time, the company has gradually started covering all expenses from the revenue generated through its own operations. This year, the surplus income of Tk. 6,133.08 lakh, excluding total expenses, will be added to the company's net assets.

The comparative data on the company's financial position for FY 2022-2023 and FY 2023-2024 is as follows:

Description	FY: 2023-2024 (in Lakhs BDT)	FY: 2022-2023 (in Lakhs BDT)
• Total Revenue Income	9,687.00	5,766.66
• Total Revenue Expense	5,619.97	5,800.24
• Total Operating Profit/(Loss)	4,067.03	(33.58)
• Profit Before Tax	8,473.88	3,953.42
• Profit After Tax	6,133.08	2,661.01
• Earnings Per Share (EPS)	7.80	3.38

Key Financial Ratios of the Company for FY 2023-2024 and FY 2022-2023:

Description	Minimum Ratio	2022-2023	2021-2022
• Debt to Equity Ratio	3:02	0.18:1	0.17:1
• Debt Service Coverage Ratio	Maximum 28%	309.66%	141.35%
• Return on Average Net Fixed Assets	5% or above	232.16%	102.78%
• Current Ratio	2:01	7.80:1	6.39:1

4.2 Capital Structure:

The company's paid-up capital amounts to Tk. 7,856.69 lakh, and the accumulated retained earnings total Tk. 65,798.48 lakh.



It is noteworthy that, as per the decision of the 235th Board of Directors meeting and the 21st Annual General Meeting, the accumulated funds in the equity segment have been transferred to the paid-up capital segment. Currently, there is no long-term debt, and the company's total fixed assets amount to Tk. 23,497.11 lakh, with post-depreciation value standing at Tk. 3,428.97 lakh.

4.3 Sales Revenue:

In the fiscal year 2023-2024, the company's revenue has increased compared to the fiscal year 2022-2023. The revenue target for the discussed financial year, including VAT, from sale of CNG, condensate handling charges, LNG margins, and other sectors, was set at Tk. 8,529.60 lakh. Against this target, the actual revenue earned was Tk. 9,687.00 lakh.

4.4 Collection of Outstanding Revenues:

In the fiscal year 2023-2024, the total outstanding revenue stood at Tk. 5,945.30 lakh, equivalent to an average of 2.54 months' sales. In the previous fiscal year 2022-2023, this amount was equivalent to 2.26 months' average sales. The company's efforts to collect outstanding dues have been satisfactory this year as well. However, legal cases regarding the recovery of Tk. 248.92 lakh from CNG sales by three dealers are currently pending in court. It is noteworthy that RPGCL has blacklisted these three dealers from their respective businesses.

4.5 Payment of Dues to SGFL and Petrobangla:

Significant progress has been made in settling the existing debts between RPGCL and SGFL during this financial year. After reconciling RPGCL's dues, SGFL has an outstanding amount of Tk 280.00 lakh in the NGL purchase sector, and Tk. 5,659.30 lakh is owed by Petrobangla in the condensate supply sector.

4.6 Net Profit:

The company's net profit for the financial year 2023-2024 is Tk. 6,133.08 lakh. In the financial year 2022-2023, the company's profit was Tk. 2,661.01 lakh.

4.7 Profit before tax:

After the provision of 5% Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) from the actual profit, the net profit before tax of the company in the financial year 2023-2024 is Tk. 8,473.88 lakh. In the last financial year, the profit was Tk. 3,953.43 lakh.

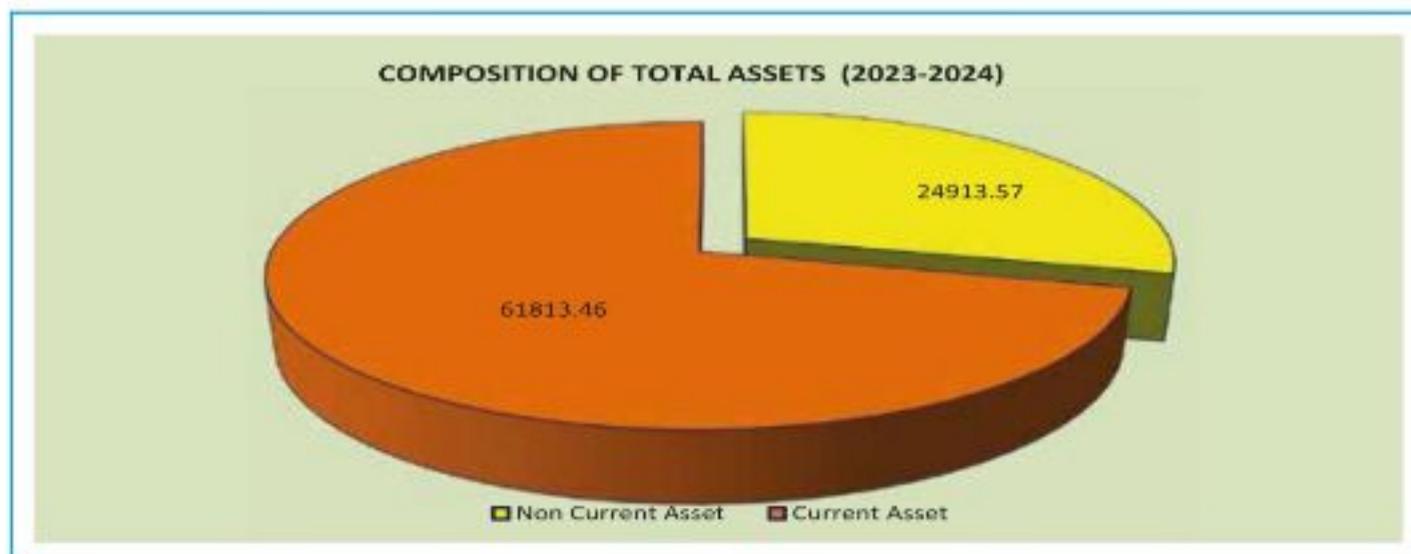
4.8 Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF):

In accordance with the relevant provisions of the Bangladesh Labour Act 2006, 5% of the company's net profit is allocated to the Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF). For the financial year in question, the amount allocated to this fund is Tk. 445.99 lakh. In the previous year, this amount was Tk.208.07 lakh.

4.9 Rate of Return on Invested Capital:

For the financial year 2023-2024, the rate of return on invested capital is 10.75%. In the previous financial year, this rate was 5.44%.

4.10 Rate of Return on Fixed Assets:



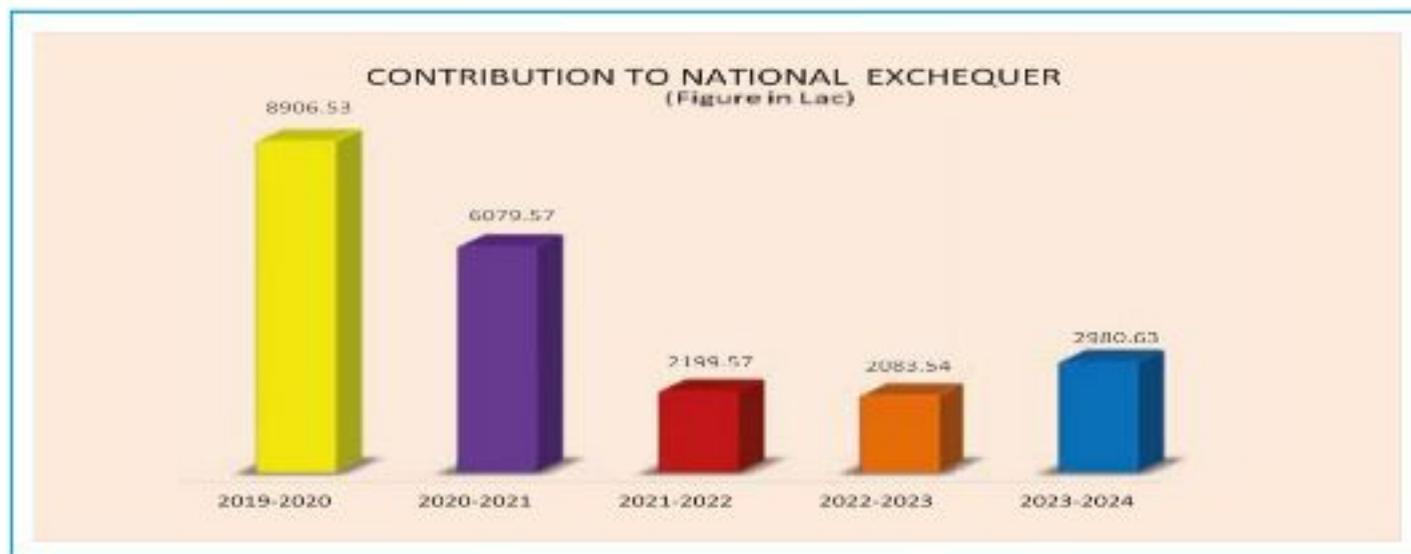
For the financial year 2023-2024, the rate of return on fixed assets is 232.16%. In the previous financial year, this rate was 102.78%.

4.11 Rate of Return on Total Sales:

The rate achieved in FY 2023-2024 is 87.48% against 68.56% return earned on total sales in FY 2022-2023.

4.12 Deposit to the Government Treasury:

In the financial year 2023-2024, the company deposited a total of 2,980.63 lakh taka to the government treasury in respect of value-added tax, dividend, DSL, and income tax. In the financial year 2022-2023, this amount was 2,083.54 lakh taka.



5. Administrative Activities:

The success and overall development of any organisation depend on constructive and sustainable administrative management. In RPGCL's efficient administrative management, employees at all levels perform their duties with experience and skill, contributing to the company's advancement.

5.1 Organisational Structure and Personnel:

The company's organisational structure comprises 7 divisions, 18 departments, and 35 branches, providing for a total of 447 positions, including 198 officers (grades 2-10) and 249 employees (grades 11-20). Currently, the company employs 142 officers (including those on secondment or attachment) and 43 employees, making a total of 185 permanent staff members. Additionally, services are procured through an outsourcing arrangement that employs 108 workers from a manpower supply company.

In the financial year 2023-2024, 28 officers and 2 staff were promoted, while 4 officers and 2 staff retired.



Promotion letter being handed over by Managing Director.

5.2 Welfare Activities:

The company has various welfare-oriented activities. In the fiscal year 2023-2024, a total of Tk 72,928,425 (seventy-two million nine hundred twenty-eight thousand four hundred twenty-five) has been provided to 29 officers and employees as loans for house construction, flat purchase, or land purchase, under the relevant policy in the 'Loan and Advance' sector.

5.3 Education and Health Programmes:

5.3.1 Education Assistance Allowance and Scholarships:

To facilitate the education of the children of employees, the company provides education assistance allowances at specified rates in accordance with government directives. In the revised budget for the fiscal year 2023-2024, the allocation for the education scholarship sector is Tk. 1,000,000. Additionally, to encourage the children of the company's officers and employees in their studies, scholarships are awarded based on commendable academic performance. This year, scholarships amounting to Tk. 691,000 (six hundred ninety-one thousand) have been awarded to 68 talented children of employees as recognition for their outstanding examination results and to promote higher education.

5.3.2 Health Services:

To ensure the well-being and health care of officers and employees, medical allowances are provided at the rates determined by the government. Furthermore, health services are offered to employees and their family members through the company's appointed physician.

5.4 Environmental Protection and Safety Activities:

The management of the company has placed special emphasis on ensuring a safe working environment at the Ashuganj Condensate Handling Facility, as well as at the central and zonal CNG workshops. The company has taken the following measures for environmental protection and safety:

5.4.1 Environmental Conservation:

(a) Supply of Environmentally Friendly Fuels:

Playing an effective role in addressing global climate change and environmental issues is a social and moral responsibility. RPGCL is conducting CNG operations to ensure the use of alternative fuels in vehicles to prevent air pollution. Officers and employees of the company regularly participate in public awareness programmes organised by government and non-government initiatives aimed at environmental improvement, significantly contributing to the establishment of a pollution-free environment. Additionally, RPGCL plays a crucial role in implementing the government's decisions regarding LNG imports to meet the country's growing energy demand and achieve sustainable development.

(b) Tree Planting Programme:



Watering of Plantation by Managing Director.

Description of institution-based tree planting activities:

Sl.No	Establishment Name	Fruit Trees	Timber Trees	Medicinal Plants	Flowering Plants	Total Number
1	Head Office and CNG Central Workshop Dhaka	23	4	5	618	650
2	Ashuganj Condensate Handling Facility, Ashuganj, Brahmanbaria	245	134	17	78	474
3	Donia Zonal Workshop, Rayerbag, Dhaka	36	9	2	-	47

Previously planted flowering plants and trees, along with the trees planted in the financial year 2023-2024, are being regularly cared for and maintained with proper attention.

5.4.2 Security Activities:

Special emphasis is placed on overall security to ensure the smooth operation of the company's activities. In this regard, safety regulations are being properly followed at the company's facilities. To strengthen security measures, an adequate number of CCTV cameras have been installed, and the use of metal detectors has been ensured. Fire safety measures are actively maintained at all facilities under the company's jurisdiction. A prior approval system is in place to control the entry of outsiders and visitors. Currently, there are 61 (sixty-one) enlisted Ansar members and 8 (eight) outsourced security personnel assigned at the company's headquarters and facilities. No security-related incidents occurred within the company during the financial year 2023-2024.

5.5 Human Resource Development:

An essential step in human resource development is appropriate training. The primary objectives of the training are to develop talent through skills acquisition, enhance knowledge, foster work enthusiasm, bring about a positive change in attitudes, and improve the quality of work. The company regularly facilitates training for its officers and employees to develop their capabilities, improve their skills, and familiarise them with modern working methods in the context of a changing world.

In accordance with the company's annual training plan and the APA targets, officers and employees have participated in various training sessions, workshops, and learning sessions related to operational, administrative, and financial matters during this financial year.

Additionally, training has been provided on good governance, e-governance, innovation, service delivery commitments, GRS, RTI, and digital initiatives related to D-Nothi and e-GP. The training details are as follows:

5.5.1 Local Training:

In the financial year 2023-2024, a total of 68 training programmes on technical, information technology, financial, and administrative management were implemented by renowned public and private training institutes in the country and by RPGCL. Almost all officers and employees participated in these training programmes.

5.5.2 Foreign Training:

In the financial year 2023-2024, a total of 9 officers participated in foreign visits, conferences, and workshops of varying durations in accordance with government directives on technical matters.

5.5.3 Training on CNG Technology:

To ensure the safe use of CNG and to develop skilled human resources for CNG-related activities in the country, training has been provided to a total of 21 trainees from the approved CNG institutions on 'Safe and Quality Use of CNG/Alternative Fuels' during the financial year 2023-2024, as is done every year. To date, a total of 1,246 individuals have received training.

5.6 Employee-Management Relationship:

A harmonious employee-management relationship is essential for maintaining a conducive work environment, achieving set objectives, and ensuring productivity. In the fiscal year 2023-2024, the company's employee-management relations were satisfactory, and mutual cooperation remained strong. Issues that arose at various times were peacefully resolved through mutual collaboration and bilateral discussions. To enhance interpersonal relationships, motivation, and dynamism among employees, the company organised various social and religious events this year, including an annual sports competition, cultural programmes, picnics, iftar gatherings, and celebrations of Eid-e-Milad-un Nabi (PBUH). As a result, the employee-management relationship has become more amicable and harmonious. The proactive participation of officers and employees at all levels in development activities under effective management has contributed to commendable progress in the company's operations.



Company's Annual Sports Competition.

5.7 Fulfilment of Social Responsibility:

In the fiscal year 2023-2024, financial assistance of Tk. 1.00 lakh (one lakh) has been provided for medical assistance from the CSR sector, with the approval of the appropriate authority.

5.8 Celebration of National Days:

In the fiscal year 2023-2024, the national flag was hoisted, and prayer meetings were organised on national days. Additionally, Energy Security Day, Martyrs' Day, International Mother Language Day, Independence Day, Victory Day, International Women's Day, and other national days were celebrated with due respect in accordance with government directives.

These activities play a significant role in fostering patriotism among the company's officers and employees.



Eid-e-Milad-un Nabi pbh Mahfil.

5.9 Company's Activities in Implementing Good Governance:

5.9.1 Implementation of Annual Performance Agreement (APA):

In order to achieve the company's vision and objectives, an Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2023-2024 was executed with Petrobangla, following the formulation of a plan within the stipulated timeframe to implement institutional governance. The agreement included areas of performance and governance, as well as reform-oriented activities, such as enhancing energy security for building a Smart Bangladesh, monitoring and ensuring the safe use of environmentally friendly energy supply, developing human resource skills, and strengthening the implementation of governance and reform initiatives (integrity, e-governance and innovation, grievance redress mechanisms, service delivery commitment, and information rights).

5.9.2 Integrity Strategy:

In the fiscal year 2023-2024, a work plan and monitoring framework were developed to implement the integrity strategy. Accordingly, activities included organizing meetings of the Ethics Committee and implementing decisions made during these meetings, holding consultations with stakeholders, conducting training related to integrity, improving the work environment, submitting quarterly monitoring reports, awarding prizes for practising integrity, publishing procurement plans on the website, and implementing other activities related to integrity and anti-corruption. This fiscal year, a score of 100% was achieved in implementing the integrity strategy.

5.9.3 E-Governance and Innovation Initiatives:

The E-Governance and Innovation Action Plan for 2023-2024 was formulated to simplify service delivery processes and bring qualitative improvements to internal workflows. Accordingly, Innovation Committee meetings were organized & decisions were implemented, workshops were held to support Smart Bangladesh's development, quarterly progress and self-evaluation reports were submitted, the e-library concept was introduced to enhance office management, and an innovation exhibition was organized to showcase these initiatives, culminating in the selection of the best innovation. In the fiscal year 2023-2024, 100 percent of the e-governance and innovation action plan was successfully implemented.

5.9.4 Right to Information and Grievance Redressal Management:

Information is provided based on demand in accordance with the Right to Information Act to ensure citizen services. Additionally, complaints, comments, and suggestions regarding promised services, service delivery methods, and service quality are received and addressed. Currently, the Online Grievance Redress System (GRS) introduced by the government is being used to receive and resolve complaints from service recipients within the grievance redressal system.

5.9.5 Implementation of Service Delivery Promise:

The primary purpose of the service delivery commitment is to ensure easy and seamless access to services at the prescribed cost within the stipulated time. For this purpose, the company's service delivery commitment or citizen charter has been formulated. Accordingly, institutional, internal and civic services are being implemented.

5.9.6 Use of Information and Communication Technology:

The use of information and communication technology is essential for building a developed and prosperous Bangladesh in both internal and external communications. To this end, high-speed broadband internet services, along with computers, are being utilized across all departments and establishments of the company. A dynamic webpage (www.rpgcl.org.bd) featuring information about all the company's development activities is operational. The company's website has been included in the national portal under the National Framework for the implementation of the government's Vision 2041. The updated information regarding the company's ICT initiatives is as follows:

- An email service has been launched through a Service Level Agreement with the National Data Center under the Bangladesh Computer Council;
- Since 2017, the company has been using e-documents (which have since been converted to D-documents) for its official activities. Currently, nearly 100 percent of official work is conducted through D-documents.
- The e-GP system has been in place since 2016 for the company's tender invitation process. Around 45 procurement activities completed to date using the e-GP system;
- Various software is being used to simplify and digitize the company's diverse tasks and services. Among these software, online inventory management software, online/smart payment system for CNG bill payment, Spot Purchase OF LNG from Master Sales and Purchase Agreement (MSPA) signed companies, online database and sticker system for checking CNG vehicle information, simplification of internal services for sending and record keeping of documents from different offices of the company (Rationothi), sending/receiving salary and allowance information of the company's officers and employees etc. are being used successfully;
- In pursuit of digitizing overall company operations, a Need Analysis and other tasks have been commissioned to the Department of Computer Science and Engineering at Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) for the implementation of a Unified Enterprise Resource Planning (ERP) System, for which BPC has provided BDT 636,924.00 to RPGCL on August 19, 2019;
- The Ministry of Energy and Mineral Resources has decided to pilot the Government Resource Planning (GRP) software in four companies under Petrobangla and BPC, which includes Rupantarita Natural Gas Company Limited.

6. The Company's Future Plans:

- Construction of a 1000 MMCFD gas capacity LNG terminal at Matarbari in Cox's Bazar, with plans for future expansion based on demand;
- The process of appointing consultancy firms in accordance with PPA-2006 and PPR-2008 is underway to obtain consultancy services related to the construction of the LNG terminal, LNG import, and commercial, financial, and technical matters.
- Construction of the Ashuganj Condensate Handling Establishment, Office cum Dormitory, and Rest House Building in Brahmanbaria.
- Production, storage, and marketing of green hydrogen as an alternative fuel.

7. Development Activities:

7.1 Information on Development Activities Implemented in the Fiscal Year 2022-2023:

- Repair of Connecting Steel Bridge, Security Shed, Ansar Camp, Workshop, and Construction of Walkway, Renovation of Washroom, and Painting Works at RPGCL Bhaban, Plot-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229" at the company's headquarters;
- Supply & Installation of 2 Nos Profile Box Signboards at Zonal Workshop, RPGCL, Donia, Rayerbag, Dhaka" at the Raierbag, Dhaka location of RPGCL;
- Renovation and Painting Works at RPGCL, Khilkhet, Dhaka-1229" at the company's headquarters.

Honourable shareholders,

In line with the plan to meet the country's growing energy demand and ensure energy security, LNG is being successfully supplied to the national gas grid through RPGCL. Our relentless efforts will continue in implementing this major initiative to fulfill the nation's aspirations for development and prosperity.

I would like to extend heartfelt congratulations to all levels of the company's officers and employees on behalf of the board of directors for their diligent performance in the overall development of the company during the fiscal year 2023-2024. I express my thanks and gratitude to the shareholders of the company, the Energy and Mineral Resources Division, the Finance Division, the Planning Commission, the National Board of Revenue, development partners, all stakeholders, Petrobangla and its subsidiaries, BPC, and all its companies for their invaluable support in the company's growth.

Finally, I would like to extend my sincere thanks to you for participating in the company's 37th Annual General Meeting and request your consideration and approval of the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditor's Report, and the Board of Directors' Report for the financial year 2023-2024.

On behalf of the Board of Directors,



Chairman

RPGCL Board of Directors

Auditor's Report 2023-2024



Independent Auditor's Report

To the Shareholders of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2024, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of cash flow and statement of changes in equity for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the, the financial position of the company as at 30 June 2024 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

- External confirmations of the balances of trade receivable account of 14 parties amounting Tk. 419,489,086 as disclosed in note# 13.01 to the financial statements, were sought but yet to be received till the approval of the financial statements, except for the receivable from GTCL amounting Tk. 737,324 and L. P. Gas Company Ltd. amounting Tk. 112,663.
- As disclosed in note # 13.01 to the financial statements, Sundry Debtor receivable from 16 parties (including Recoverable from Petrobangla against LHCS) aggregating Tk. 103,384,750 has been carried forward since long without any recovery, but no provision for irrecoverable amount, if any, has been made. Among the 16 parties, legal proceeding remains pending against 3 companies, namely Shohag CNG Refueling Station, PWD Sports Club CNG Station and Rahman Filling Station, for a disputed amount of Tk. 24,892,328 for a long time but no verdict has been given by the honorable court thereagainst yet. Also, the company does not have any specific policy regarding provision against bad debt. This has resulted in an overstatement of the asset by the irrecoverable amount which we could not quantify in absence of required information.
- The Company has disclosed Investment in Top S & M Project (LNG) (note # 06) amounting Tk. 41,535,547 and Legal Consultant Project (LNG) amounting Tk. 148,900,000 as assets in the statement of financial position of the company. Among the 2 projects, Investment in Top S & M Project (LNG) has been completed in 2021 and up for BODs approval for amortization of the asset.

The recognition and amortization of such assets are non-compliances of IAS 38: Intangible Assets, which states in paragraph 8 that,

"An asset is a resource:

- (a) controlled by an entity as a result of past events; and*
- (b) from which future economic benefits are expected to flow to the entity."*

As the aforesaid projects do not meet the definition of an asset, related payments should be charged as expenses in the statement of profit or loss and other comprehensive income during the year they are incurred or as contracted. This has resulted in an in an overstatement of assets by the aforesaid amount and an understatement of expenses for the years it has been incurred or as contracted.

- As per para – 9 of IAS-2: Inventories, "Inventories shall be measured at the lower of cost and net realizable value."

In the 342nd BODs meeting held on October 8, 2017, the BODs decided to sell inventory items Galilio Kits (Carburetor and EFI), Lovalo Kits and Gas Cylinders (40L, 60L & 90L) at 25%, 25% and 50% respectively lower than their designated selling price. As a result, the NRV of those items in the inventory should be the actual selling price as decided by the BODs. However, instead of considering lower of Cost and NRV, the company has presented all these items at their cost of Tk. 70,726,235 (Galilio Kits of Tk. 19,627,749, Lovalo Kits of Tk. 26,160,145 and Gas Cylinders of Tk. 24,938,341) in the financial statements,

which may result in non-compliance with IAS-2: Inventories if the NRV falls below the Cost. In absence of required information, we could not determine the NRV of inventory and therefore could not confirm that inventory has been fairly presented in the financial statements.

- e. Mismatch was found between the quantity presented in the schedule and that reported in the physical stock report of Technical Stores at Joarshahara (note # 12.01). In absence of required information, we could not quantify the mismatched amount. Also, no physical inventory report as on 30 June 2024 was provided for Technical Stores at KTL.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Emphasis of Matter

We draw attention to the following matter, though our opinion is not qualified in respect of the same:

In note # 3.13.02 to the financial statements, the company has disclosed about an agreement signed between Rupantarita Prakritik Gas Company Ltd. (RPGCL) and Sylhet Gas Field Ltd. (SGFL) regarding Handover-Takeover of Kailashfila LPG Plan (KTL), Unit - 1 & 2 on 30th May 2024. Effect of such handover by RPGCL is yet to be made after the final decision of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditors' report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report the fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements and Internal Controls

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act, 1994 and the Securities and Exchange Rules 2020, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company as it appeared from our examination of those books;
- c) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account; and
- d) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business for the year.

Dated, Dhaka
30 OCT 2024

M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
Reg. No.- CAF-001-111

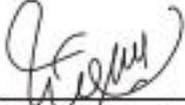
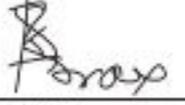
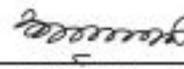
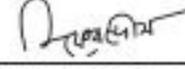
Harun Mahmud
Harun Mahmud FCA, Partner
Enrollment No.- 850

DVC: 1411120850 **AS919762**

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Statement of Financial Position
As at June 30, 2024

Particulars	Notes	AMOUNT IN TAKA	
		30 June 2024	30 June 2023
ASSETS:			
NON-CURRENT ASSETS:			
Property, Plant & Equipment	4.00	342,896,993	387,136,685
Loan to GTCL- Non Current Portion	5.00	59,494,854	89,242,286
Investment in Top S & M Project (LNG)	6.00	41,535,547	44,000,000
Legal Consultant Project (LNG)		148,900,000	68,900,000
Loan to Petrobangla		1,200,000,000	-
House Building Loan Interest Receivable	7.00	23,398,960	16,615,657
Deferred Tax Assets	8.00	289,709,836	315,458,950
Loan to Employees- Non Current Portion	9.00	385,421,679	329,759,114
		2,491,357,869	1,251,112,692
CURRENT ASSETS:			
Loan to GTCL- Current Portion	10.00	29,747,432	29,747,432
Loan to Employees - Current Portion	11.00	21,428,770	13,068,826
Inventories of Stores and Other Materials	12.00	93,044,174	109,517,954
Trade and Other Receivables	13.00	594,529,966	423,695,072
Advance, Deposits & Prepayments	14.00	66,820,358	59,953,366
Investment in FD Accounts	15.00	4,593,260,521	5,370,311,306
Inter Company Current Accounts	16.00	5,009,325	5,064,825
Current Tax Assets	17.00	193,925,922	191,039,118
Cash & Bank Balances	18.00	583,580,473	963,782,594
		6,181,346,940	7,166,180,493
TOTAL ASSETS		8,672,704,809	8,417,293,185
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES:			
EQUITY:			
Share Capital	19.00	785,668,540	785,668,540
Retained Earnings	20.00	6,579,848,170	6,019,335,700
		7,365,516,710	6,805,004,240
Depreciation Fund	21.00	510,095,712	485,673,517
Total equity		7,875,612,422	7,290,677,757
NON-CURRENT LIABILITIES:			
Customers' Security Deposits	22.00	4,330,535	5,225,177
		4,330,535	5,225,177
CURRENT LIABILITIES:			
Unsecured Loan (Local Sources)-Current Portion	23.00	-	1,964,728
Advance Against Sales (Third party)	24.00	18,695,907	330,418,247
Creditors & Accruals	25.00	774,065,945	789,007,276
		792,761,852	1,121,390,251
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES		8,672,704,809	8,417,293,185

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

 Farid Ahmmad Company Secretary	 Md. Zahiduzzaman General Manager (Finance)	 Engr. Md. Rafiqul Islam Managing Director	 Shamima Ferdous Director, RPGCL Board
---	---	--	--

As per report of date annexed

Dated, Dhaka 30 OCT 2024



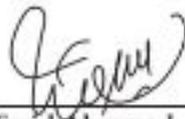
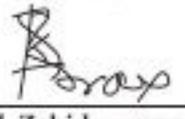
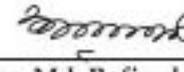
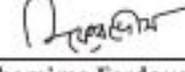

M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

DVC: 1411120850 **AS919762**

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended June 30, 2024

Particulars	NOTES	AMOUNT IN TAKA	
		30 June 2024	30 June 2023
REVENUE:			
Sale of Compressed Natural Gas (CNG)	26.00	69,111,454	78,054,287
Sale of Liquefied Petroleum Gas (LPG)	27-(A)	-	112,663
Condensate Handling Charge	27-(B)	224,883	-
Sale of Off Spec Petrol	27-(C)	-	68,850,902
Premium on Condensate Delivery	28.00	163,245,440	136,150,555
LNG Operational Charge	29.00	730,789,447	287,259,409
Other Operational Income	30.00	5,329,602	6,238,270
		968,700,825	576,666,086
COST OF SALES:			
Cost of Feed Gas	31.00	52,016,113	59,385,922
Cost of NGL		-	48,810,835
Cost of Fuel Gas		3,589,959	4,049,082
Carriage Outward		-	5,400
M.S. & H.S.D. Blending Cost		-	14,850
Evaporation Loss	32.00	-	2,380,829
		55,606,072	114,646,918
		913,094,753	462,019,168
GROSS PROFIT			
Operating Expenses	33.00	441,036,778	405,981,782
Other Operating Expenses	34.00	16,473,780	4,233,418
Depreciation Expenses	Annexure-1	48,881,022	55,162,571
		506,391,579	465,377,771
		406,703,174	(3,358,603)
OPERATING PROFIT/ (LOSS)			
Other Non-Operating Income	35.00	22,590,765	25,313,526
Financial Gain	36.00	462,692,741	394,194,607
PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO BENEFICIARIES' PROFIT PARTICIPATION FUND			
		891,986,679	416,149,530
Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)	37.00	44,599,334	20,807,477
PROFIT BEFORE TAX			
		847,387,345	395,342,053
Current Tax Expenses		208,329,603	115,364,737
Deferred Tax Expense		25,749,114	13,877,635
Income Tax Expenses	38.00	234,078,717	129,242,372
NET PROFIT AFTER TAX FOR THE YEAR			
		613,308,629	266,099,681
OTHER COMPREHENSIVE INCOME			
		-	-
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR			
		613,308,629	266,099,681

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

 Farid Ahmmad Company Secretary	 Md. Zahiduzzaman General Manager (Finance)	 Engr. Md. Rafiqul Islam Managing Director	 Shamima Ferdous Director, RPGCL Board
--	--	---	---

As per report of date annexed

Dated, Dhaka 30 OCT 2024




M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 1411120850 **AS919762**

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petro Bangla)

Statement of Changes in Equity

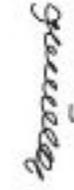
For the year ended June 30, 2024

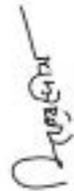
Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Sub-Total	Depreciation fund	Total Equity
For the year ended 30 June 2023					
Balance as at 01.07.2022	785,668,540	5,789,713,734	6,575,382,274	454,545,665	7,029,927,939
Prior year adjustment (Reversal of depreciation on Leasehold land)		22,878,040	22,878,040		
Restated balance as at 01.07.2022	785,668,540	5,812,591,774	6,598,260,314	454,545,665	7,029,927,939
Net profit after tax for the year	-	266,099,681	266,099,681	-	266,099,681
Prior year adjustment -Correction of error	-	(15,727,903)	(15,727,903)	-	(15,727,903)
Transferred to depreciation fund	-	(31,127,852)	(31,127,852)	31,127,852	-
Interim Dividend paid for the year (cash)	-	(12,500,000)	(12,500,000)	-	(12,500,000)
Restated Balance as at 30.06.2023	785,668,540	6,019,335,700	6,805,004,240	485,673,517	7,267,799,717
For the year ended 30 June 2024					
Restated Balance as at 01.07.2023	785,668,540	6,019,335,700	6,805,004,240	485,673,517	7,290,677,757
Net profit after tax for the year	-	613,308,629	613,308,629	-	613,308,629
Prior year adjustment (Correction of error)	-	1,214,961	1,214,961	411,075	1,626,036
Transferred to depreciation fund	-	(24,011,120)	(24,011,120)	24,011,120	-
Interim Dividend paid for the year (cash)	-	(30,000,000)	(30,000,000)	-	(30,000,000)
Balance as at 30.06.2024	785,668,540	6,579,848,170	7,365,516,710	510,095,712	7,875,612,422

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.


Farid Ahmad
Company Secretary


Md. Zahiduzzaman
General Manager (Finance)


Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director


Shamima Ferdous
Director, RPGCL Board



Dated, Dhaka 30 OCT 2024



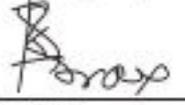
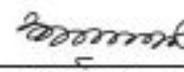
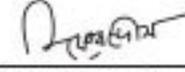
M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

DVC: 1411120850 AS919762

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED.
(A Company of Petrobangla)
Statement of Cash Flows
For the year ended June 30, 2024

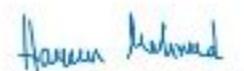
PARTICULARS	AMOUNT IN TAKA	
	30 June 2024	30 June 2023
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:		
Net Profit before Tax	847,387,345	395,342,053
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation charges for the year	48,881,022	55,162,571
Prior year's adjustment	1,214,961	(15,727,903)
	897,483,328	434,776,720
Changes in working capital components:		
Increase / (Decrease) in Creditor & Accruals	(14,941,330)	(136,106,688)
Increase / (Decrease) in Advance Against Sales	(311,722,340)	114,101,999
Decrease / (Increase) in Inventory	16,473,780	55,425,083
Decrease / (Increase) in Advance, Deposits & Prepayments	(6,866,992)	4,436,151
Decrease / (Increase) in Trade Accounts Receivable	(170,834,894)	31,465,328
Decrease / (Increase) in Group Company Current A/c.	55,500	76,681
Net cash provided by operating activities	409,647,051	504,175,274
Income tax paid	(211,216,407)	(144,577,679)
Net cash from operating activities	198,430,645	359,597,595
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Acquisition of Assets	(4,641,330)	(8,676)
Decrease / (Increase) in Investment in Fixed Deposits	777,461,862	92,185,403
Decrease / (Increase) in Interest receivable on house building loan	(6,783,303)	(16,615,657)
Decrease / (Increase) in Loan to Employees	(64,022,509)	(107,026,037)
Investment Return from GTCL	29,747,432	29,747,432
Top S & M Project (Land Based LNG)	2,464,453	-
Legal Consultant Project (LNG)	(80,000,000)	(33,000,000)
Loan to Petrobangla	(1,200,000,000)	-
Net cash used by investing activities	(545,773,396)	(34,717,535)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Net decrease in Long-term Loan (Local Sources)	(1,964,728)	(9,241,584)
Payment to National Exchequer as Dividend	(30,000,000)	(12,500,000)
Net Increase / Decrease in Customers Security Deposits	(894,642)	546,998
Net cash used by financing activities	(32,859,370)	(21,194,586)
Net increase / (decrease) in cash & cash equivalent	(380,202,121)	303,685,473
Opening cash & cash equivalents	963,782,594	660,097,121
Closing cash & cash equivalents	583,580,473	963,782,594

The annexed notes and annexure form an integral part of these financial statement.

 Farid Ahmmad Company Secretary	 Md. Zahiduzzaman General Manager (Finance)	 Engr. Md. Rafiqul Islam Managing Director	 Shamima Ferdous Director, RPGCL Board
		As per report of date annexed	

Dated, Dhaka 30 OCT 2024




M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants

DVC: 1411120850 **AS919762**

RUPANTARITA PRAKRITIK GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Notes to the financial statements
For the year ended June 30, 2024

1.00 The Reporting Entity:

1.01 Formation and Legal Status:

The CNG Pilot Project was converted into a company in accordance with the Government decision. The company was incorporated as a Public Limited Company, under the Companies Act, 1913 on 1st January, 1987. The name of Compressed Natural Gas (CNG) Company Limited has been changed according to sub-section (5) of section-II, Act-VII (The Companies Act, 1913), under the style "Rupantarita Prakritik Gas Company Limited" with effect from 9th February, 1991 and the said company has been duly incorporated as a company under the provision of said Act (Ref. vide Registrar of Joint Stock Co. issue No. 03 dated 9th February, 1991 and vide Ministry of Commerce, Govt. of the Peoples' Republic of Bangladesh's order No. M. C. T/3/C. L-1/90/59 dated 9th February, 1991).

For change of the name, the company changed also their Memorandum and Articles of Association in the year 1991. All formalities relating to amendment of Memorandum of Association and amendment of Articles of Association had been observed by the company.

1.02 Address of Registered Office & Principal Place of Business:

The Registered office of the company is situated at RPGCL Bhaban, New Airport Road, Plot No-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.

The address of operational head quarter is also at RPGCL Bhaban, New Airport Road, Plot No-27, Nikunja-2, Khilkhet, Dhaka-1229.

1.03 Nature of Business :

The company is engaged mainly in the business as manufacturers/producers of L.P.C., MS, HSD by processing Natural Gas Liquids (NGL) & Condensate as well as CNG from Natural Gas. Very recently, the Company has done all LNG activities as per decision of Petrobangla.

2.00 Basis of Preparation, Presentation and Disclosure of Financial Statements:

Specific accounting policies were selected and applied for significant transactions and events that have a material effect within the framework of IAS-1 'Presentation of Financial Statements' in preparation and presentation of financial statements. Accounting and valuation methods are disclosed for reason of clarity. The entity classified the expenses using the function of expenses method as per IAS-1.

2.01 Accounting Convention and Assumption:

The financial statements except cash flows statement are prepared under the historical cost convention using accrual basis of accounting.

2.02 Statement of Compliance:

The financial statements have been prepared on going concern concept of IASs following accrual basis of accounting except for cash flow statement and specifically mention in otherwise in accordance with International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted in Bangladesh by The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

2.03 Other Regulatory Compliance:

The entity also required to comply with the following laws and regulations in addition to the Companies Act-1994 above mentioned compliance:

- i) The Income Tax Act, 2023
- ii) Withholding Tax Rules, 2023
- iii) The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012
- iv) Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016
- v) The Custom Act, 1969
- vi) Bangladesh Labor Law, 2006 (amended upto 2018)

2.04 Presentation of Financial Statements:

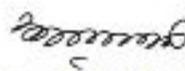
The presentation of these Financial Statements are in accordance with the guidelines provided by International Accounting Standards (IAS) 'Presentation of Financial Statements', that comprises:

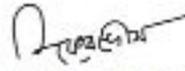
- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2024
- b) Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2024
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2024
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2024
- e) Notes, comprising a summary of significant Accounting Policies and explanatory information for the year ended June 30, 2024


Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.


MD. ZAHIDUZZAMAN
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Company, Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd


Shamima Ferdous
Director
RPGCL Board

2.05 Use of Estimates and Judgement :

The preparation of financial statements requires the use of certain accounting estimates. It also requires management to exercise judgment in the process of applying the accounting policies. The management applies possible judgment where requires in the preparation of financial statements. Changes in facts and circumstances may result in revised estimates and actual results could differ from the estimates.

Significant estimates made by management in the preparation of these financial statements include assumption used for depreciation , allowance for receivables and provisions for employees' benefits.

2.06 Going Concern:

The financial statements for the year under review have been prepared under the going concern IASs, as the management of the company believes that the company will continue in operation for foreseeable future and it has adequate resources to do so. The current credit facilities and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing businesses and operations.

2.07 Functional and Presentation Currency :

These financial statements are presented in Bangladeshi taka which is company's functional currency.

2.08 Applicable Accounting Standards:

The financial statements have been prepared in compliance with requirements of International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as applicable in Bangladesh. The following IASs and IFRSs are applied for the preparation of the financial statements for the year under report:

Accounting Standards

IAS-01	Presentation of Financial Statements
IAS-02	Inventories
IAS-07	Statements of Cash Flows
IAS-08	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS-10	Events After the Reporting Period
IAS-12	Income Taxes
IAS-16	Property, Plant and Equipment
IAS-19	Employee Benefits
IAS-23	Borrowing Costs
IAS-24	Related Party Disclosures
IAS-32	Financial Instruments: Presentation
IAS-36	Impairment of Assets
IAS-37	Provision, Contingent Liabilities and Contingent Assets
IAS-38	Intangible Assets
IFRS-7	Financial Instruments: Disclosure
IFRS-9	Financial Instruments
IFRS-13	Fair Value Measurements
IFRS-15	Revenue from Contract with Customers
IFRS-16	Leases

2.09 Reporting Period:

This accounting period of the company covers financial year form July, 01 to June, 30 and followed consistently.

2.10 Comparative Information:

Comparative information has been disclosed for all numerical information in the Financial Statements and also with narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current period's Financial Statements.

2.11 Financial Structure:

The financial structure of the company comprises:

Equity, all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh.

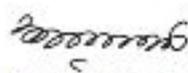
2.12 Responsibility for Preparation and Presentation of Financial Statements:

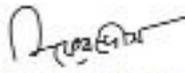
The management of the entity is responsible for the preparation and presentation of financial statements as per the provisions of the framework for the 'Presentation of Financial Statements' of International Accounting Standard (IAS)-1.


Farid Ahmmad
 Company Secretary
 RPGCL, Dhaka.


MD. ZAHIDUZZAMAN
 General Manager (Finance)
 Rupantarita Prakritik Gas Company, Ltd
 (A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
 Managing Director
 Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd


Shamima Ferdous
 Director
 RPGCL Board

2.13 Correction of Prior Year Error:

Modified Retrospective Adjustment method was followed by the company in order to correct material prior year error. Adjustment was given for the following item in the financial statements:

Adjustment of Tk. 22,878,040 against accumulated depreciation on leasehold land, which was wrongly credited in the previous years, is rectified and corrected accordingly.

3.00 Summary of significant accounting policies

3.01 Recognition of Property, Plant and Equipment.

3.01.01 Initial Recognition:

Items of property, plant and equipment are measured initially at cost and subsequently at cost less accumulated depreciation in compliance with IAS-16. Property, plant and equipment the cost of requisition of an assets comprises its purchase price and any direct cost for bringing the assets to its working condition. Expenditures incurred after the assets have been put into use, such as repairs and maintenance is normally charged off revenue expenditure in the period in which it incurred. When parts of an item of property, plant and equipment have different useful life, they are accounted for as separate items of property, plant and equipment charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits.

3.01.02 Subsequent Expenditure on Property, Plant and Equipment:

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the entity and its cost can be measured reliably. The cost of the day-to-day servicing of property, plant and equipment are recognized in the statements of comprehensive income as incurred.

3.01.03 Freehold Assets:

Freehold land is stated at historical cost and other fixed assets are also stated at historical cost. Historical cost includes its purchase price and any directly attributed cost of bearing the assets to its working condition for its intended use inclusive of inward freight, duties, non-refundable taxes (a) the cost of site preparation, (b) initial delivery and handling costs, (c) installation costs, (d) professional fees such as for architects and engineers.

3.01.04 Depreciation:

a) Land is held on a freehold basis and is not depreciated considering the unlimited life. In respect of all other fixed assets, depreciation is provided using the Straight line method.

b) The depreciation charge for each period is recognized in the statement of profit or loss. Depreciation of an asset begins when it is available for use, i.e., when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management.

c) Depreciation is charged at the rate determined on the basis of the useful life of the assets.

According to the principal categories of the assets, annual depreciation rates are:

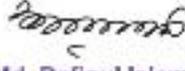
Categories of Assets	Rate of Depreciation
Land	0%
Leasehold Land	2%-6.67%
Land Infrastructure	5%
Freehold Concrete/Other Construction/Building	2.5%
Furniture & Fixture	10%
Equipment	15%
Telecoms & Computer Equip.	15%
Light Vehicles	10%
Tube wells & Ponds	10%
Water Pipe Lines & Tanks	20%
Loose Tools	25%
Marine Craft	20%
Plant & Machineries	10%
Other Assets	10%

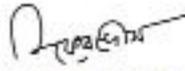
Upon retirement of assets, the cost and related accumulated depreciation are eliminated from the accounts and resulting gain or loss is charged or credited to Income Statement.


Farid Ahmmad
 Company Secretary
 RPGCL, Dhaka.


MD. ZAHIDUZZAMAN
 General Manager (Finance)
 Rupantarita Praktik Gas Company, Ltd
 (A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
 Managing Director
 Rupantarita Praktik Gas Co. Ltd


Shamima Ferdous
 Director
 RPGCL Board

3.01.5 Retirements and Disposals

On disposal of fixed assets, the cost and accumulated depreciation are eliminated and gain or loss on such disposal is reflected in the income statement, which is determined with reference to the net book value of the assets and net sales proceeds.

3.02 Borrowing Costs:

Borrowing cost are classified into both current and non-current liabilities. In compliance with the IAS-23 (Borrowing costs), interest and other costs incurred by the entity in connection with the borrowing of funds are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

3.03 Inventories:

Closing stock of raw material is taken into consideration at cost price and finished product is considered at weighted average cost of raw material and net realizable sales value which ever is lower at the time of valuation inventory.

3.04 Trade Debtors:

These are carried forward at their original invoiced value.

3.05 Cash and Bank Balances:

Cash and Bank Balances comprise cash in hand, imprest fund and deposits held at call with banks which are held and available for use by the company without any restriction. There is insignificant risk of change in value of the same.

3.06 Advances:

All Advances are substantiated by appropriate subsidiary ledgers which are maintained properly.

3.07 Employees' Benefit:

The company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees.

i) A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which the company pays fixed contribution into a separate fund and will have no legal or constructive obligation to pay further amount. The company maintains Recognized Provident Fund for all permanent employees at which the company contribute @ 8.33% and employees @10% of Basic Salary the employees' Provident Fund obtained recognition from Income Tax Authority on 18 August 2011 which was effective from 08 February 2010 and is considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria a specified for this purpose in IAS 19.

ii) The company makes provision of service Gratuity for its permanent employees @16.66% (i.e. equivalent to two months' last basic salary respectively) on basic salary at the end of the year It maintained under a Gratuity Trustee Board. A Welfare Fund managed by an Independent Board of Trustees for the benefit of employees.

iii) The company also recognizes a provision for Workers' Profit Participation Fund @5% of net profit before tax in accordance with the provision of Section-234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law-2006.

3.08 Revenue:

In compliance with the requirements of IFRS-15, revenue from sales of goods (MS, HSD, LPG, CNG); LNG operational margin, Premium on Condensate Delivery and others are measured at the fair value of the consideration received or receivable, i.e. as rate of Premium and Commission set by Bangladesh Energy Regulatory Commission & Petrobangla time to time on the Quantity delivered through RPGCL and recognized when the significant risks and rewards relating to the ownership of goods have been transferred to the buyers as well as recovery of the consideration is probable and amount of revenue can be measured reliably. Specific policies regarding the recognition of revenue are as below:

a) Revenue from Sales:

Bangladesh Energy Regulatory Commission on behalf of Government of Bangladesh sets sales price for CNG. Government of Bangladesh sets sales price for MS, HSD and LPG. Sales are valued on an accrual basis, except in respect of penalties for late payment by customers. Sales are stated net of Government levies and taxes on sales and margin for other stakeholders.

3.09 Non-Operating Income:

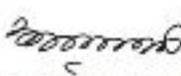
Revenue received from other sources such as renewal fees of CNG filling station and workshops, forfeiture accounts, liquidated damage, profit on sale of stores, sale of tender documents, penalties service charges, interests on house building loan, motor cycle loan and computer loan are shown as non-operating income.



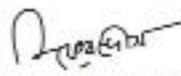
Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



MD. ZAHIDUZZAMAN
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Company, Ltd
(A Company of Petrobangla)

Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Shamima Ferdous
Director
RPGCL Board

3.10 Income Taxes

Income tax expense comprises both current tax and deferred tax. Income tax expense is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized in equity in accordance with the requirements of IAS 12: Income Taxes.

(a) Current tax

Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using tax rate enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable or receivable in respect of previous years. The amount of current tax payable is the best estimate of the tax amount expected to be paid that reflects uncertainty related to income tax, if any. Current tax assets/liabilities are offset if certain criteria are met. It is measured using tax rates enacted or subsequently enacted at the reporting period. The applicable tax rate for Rupantarita Praktik Gas Company Limited is currently 27.50% on tax basis of the Finance Act, 2024.

(b) Deferred Tax

Deferred Tax has been computed and accounted for in compliance with IAS 12 : Income Taxes. The company's policy of recognition of deferred tax assets/liabilities is based on temporary differences (Taxable or deductible) between the carrying amount (Book value) of assets and liabilities for financial reporting purposes and its tax base, and accordingly, deferred tax income/expenses has been considered to determine net profit after tax.

A deferred Tax asset is recognized to the extent that it is probable that future taxable profit will be available, against which temporary difference can be utilized. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized.

3.11 Compliance with Local Laws:

The Financial Statements have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act-1994 and other relevant laws and rules in Bangladesh.

3.12 Related Party Disclosure:

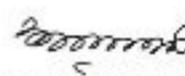
During the period the company entered into a number of transactions with related parties in the normal courses of business on arm's length basis. The names of the related parties and nature of these transactions have been set as below in accordance with the provisions of 'International Accounting Standard IAS 24: Related Party Disclosures'.

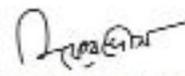
Name of the Party	Relation	Nature of transaction	Balance as on 30 June 2024
Petrobangla	Controlling Company	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	4,666,005
		Loan to Petrobangla	1,200,000,000
		Sundry Debtors	30,500,938
		Sundry Creditors	(566,011,566)
Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL)	Common Control	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	41,868
		Sundry Debtors	65,780
		Customers Security Deposits	(40,000)
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	Common Control	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	115,329
		Sundry Debtors	194,415
		Sundry Debtors (LNG Margin)	44,007,823
		Liabilities for Expenses (Condensate Received)	(8,626,018)
Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL)	Common Control	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	(10,789)
		Sundry Debtors	116,799


Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.


MD. ZAHIDUZZAMAN
General Manager (Finance)
Rupantarita Praktik Gas Company, Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Praktik Gas Co. Ltd


Shamima Ferdous
Director
RPGCL Board

Name of the Party	Relation	Nature of transaction	Balance as on 30 June 2024
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	Common Control	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	(130,907)
		Sundry Debtors	737,324
		Customers Security Deposits	(139,273)
		Loan to GTCL	89,242,286
		Liabilities for Expenses (Condensate Received)	(4,037,121)
Sylhet Gas Fields Limited (SGFL)	Common Control	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	35,613
		Sundry Debtors	39,997
		Sundry Debtors (Handling Charge)	82,832
		Sundry Creditors	(28,000,823)
Titas Gas Distribution Company Limited (TGDCL)	Common Control	Employees Benefited Related Debit/Credit Note	292,207
		Sundry Debtors	486,749
		Sundry Debtors (LNG Margin)	107,393,302
		Advance Deposit (Guarantee)	30,838,252
		Liabilities for Expenses (Condensate Received)	(8,461,026)
Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)	Common Control	Sundry Debtors	9,999
		Customers Security Deposits	(10,000)
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)	Common Control	Sundry Debtors	24,669
		Sundry Debtors (LNG Margin)	107,393,302
		Customers Security Deposits	(25,000)
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Ltd.	Common Control	Sundry Debtors	9,429
		Advance Deposit (Guarantee)	9,640,426
		Customers Security Deposits	(35,175)
Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	Common Control	Sundry Debtors	140,455
		Customers Security Deposits	(35,000)
BAPEX	Common Control	Sundry Debtors	219,222
Maddhapara Granite Mining Company Ltd.	Common Control	Sundry Debtors	10,107

3.13 Events after Reporting Dates:

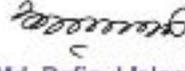
3.13.01 As per IAS-10, "Events After Reporting Period" are those events, favorable and unfavorable that occur between the end of the reporting period and the date when the financial statements is authorized for issue. Two types of events can be identified:

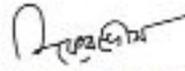
- Those that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period (adjusting events after the reporting period) and
- Those that are indicative of conditions that arose after the reporting period (Non-adjusting events after the reporting period)


Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.


MD. ZAHIDUZZAMAN
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Company, Ltd
(A Company of Petrobangla)




Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd


Shamima Ferdous
Director
RPGCL Board

3.13.02 An agreement was signed between Rupantarita Prakritik Gas Company Ltd. (RPGCL) and Sylhet Gas Field Ltd. (SGFL) regarding Handover-Takeover of Kailashtila LPG Plant (KTL), Unit - 1 & 2 on 30th May 2024. As per the terms of the agreement on the day of signing of the agreement, RPGCL shall be deemed to have handed over the possession of KTL Unit - 1 & 2, as described in the schedule attached with the agreement, along with all connected rights, operational obligations, privileges, easements and covenants to SGFL which the latter unconditionally accepts. The related payment amount of the KTL handing over is yet to be determined by the committee formed by the Petrobangla vide revised office order no. 28.02.0000.029.06.001.24.226 dated 28.05.2024. After completion of the transfer process RPGCL shall get approval from the BODs and submit the required documents to Ministry of Power, Energy and Mineral Resources in order to finalise the transfer process. Upon handing over of the KTL plant and as per decision of the Petrobangla, SGFL has already started its operation in the plant.

However, effect of such handover by RPGCL is yet to be made after the final decision of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources regarding the transfer.

3.14 Statement of Cash Flows:

Statement of cash flows has been prepared in accordance with IAS-7 'Statement of Cash Flows' and the cash flows from operating activities have been presented under indirect method.

3.15 Provisions & Contingencies:

Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets are recognized in accordance with the guidelines of IAS-37.

3.16 Financial Risk Management Policies:

The management of the company has the overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. Financial Risk Management Policies require establishing standard procedures, identify and analyze the main risk to which the company is exposed and continuously deploying and managing risk management systems designed to eliminate or reduce the probability that risk will arise and to limit their impact.

The company is exposed to credit risk, liquidity risk and market risk.

3.17 Credit Risk:

Credit risk is the risk of the financial loss to the company if a customer or counter party to a financial instrument fails to meet its obligations and arises principally from the company's receivables from customers and investment securities.

3.18 Liquidity Risk:

Liquidity Risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial assets or liabilities. The company approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risks in company's reputations.

3.19 Market Risk:

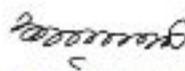
Market Risk is the risk that changes in the market prices, such as foreign exchange rate, interest rates and equity prices will affect the company's income or the value of its holdings of instruments. The objective of the market risk management is to manage and control risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.



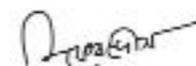
Farid Ahmmad
Company Secretary
RPGCL, Dhaka.



MD. ZAHIDUZZAMAN
General Manager (Finance)
Rupantarita Prakritik Gas Company, Ltd
(A Company of Petrobangla)

Engr. Md. Rafiqul Islam
Managing Director
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd



Shamima Ferdous
Director
RPGCL Board

প্রকাশনা কমিটি

আহ্বায়ক

ফরিদ আহম্মদ
কোম্পানি সচিব

মোঃ জাহিদুজ্জামান
মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)

সদস্য

মোঃ বুরহানুদ্দীন
উপমহাব্যবস্থাপক (এইচআর)

প্রকৌ. মোহাম্মদ আবদুল মুকিত
উপমহাব্যবস্থাপক (এলএনজি)

ষষ্ঠী কুমার দাশ
উপব্যবস্থাপক (কোম্পানি সচিবালয়)

সদস্য-সচিব

মাসুদ রানা ফেরদৌস
ব্যবস্থাপক (বোর্ড অ্যান্ড শেয়ার)

