SPECIALITY RESTAURANTS LIMITED

CIN: L55101WB1999PLC090672 Email : corporate@speciality.co.in
Morya Land Mark – 1, 4th Floor, B-25, Veera Industrial Estate, Off New Link Road, Andheri (W), Mumbai 400 053
Tel. No. (022) 62686700 Website-www.speciality.co.in

August 20, 2026

To,

General Manager,	**Vice President,**
Listing Operations,	**Listing Compliance Department,**
BSE Limited,	**National Stock Exchange of India Limited,**
P.J. Tower, Dalal Street,	'Exchange Plaza', Bandra Kurla Complex,
Mumbai - 400 001.	Bandra (E), Mumbai - 400 051.
Scrip Code: 534425	**Scrip Code: SPECIALITY**

Dear Sir/Madam,

Sub: Newspaper Publication – Disclosure under Regulation 30 of Securities and Exchange Board of India (Listing Obligations and Disclosure Requirements) Regulations, 2015 ("Listing Regulations").

Pursuant to Regulation 30, 44 and 47 of the Listing Regulations and in compliance with Section 108 of the Companies Act, 2013 read with Rule 20 of Companies (Management and Administration) Rules, 2014, as amended, please find enclosed copies of the newspaper notice published today i.e. August 20, 2026 in Business Standard (English) all India edition and Aaj Kaal (Bengali), Kolkata edition, of the 27th Annual General Meeting (AGM) of the Company, to be held on Friday, September 11, 2026 at 4.00 p.m. (IST) through Video Conferencing / Other Audio Visual Means, providing details for the AGM, details relating to e-voting and record date.

The Newspaper notice is also being made available on the website of Company at www.speciality.co.in.

You are requested to kindly take the same on record.

Thanking you,

Yours sincerely,
For **Speciality Restaurants Limited**

AVINASH MADHUKAR KINHIKAR

Digitally signed by AVINASH MADHUKAR KINHIKAR
Date: 2026.08.20 16:01:53 +05'30'

Avinash Kinhikar
Company Secretary & Legal Head

Encl.: As above

How liberalisation pushed power sector from persistent outages to surpluses

35 years of liberalisation

Though electricity generation has zoomed, transmission and distribution continue to face challenges

FILE PHOTO: REUTERS

NANDINI KESHARI
New Delhi, 19 August

Back in the late 1980s just over 50 per cent of India had access to electricity. Some of the largest states had to endure power deficits of 20-38 per cent of estimated requirements.

In fact, under the state electricity boards (SEBs) regime — established under the Electricity (Supply) Act, 1948 — there were a host of problems. There were energy deficiencies of 9–10 per cent, supply was unreliable with power cuts up to 12 hours a day, there were large peak load deficits, and delays of four to five years in power projects.

Besides, capacity utilisation at thermal power plants averaged 50 per cent, and there was a widening gap between the average cost of supply (ACS) and the average rate of realisation (ARR), also called the ACS-ARR gap, which increased from ₹37.3 in 1974–75 to ₹151.6 in 1985–86 for 1,000 kilowatt hour, according to a 2006 study published in the *Journal of Cleaner Production* by economist Subhes C Bhattacharyya.

Change swept into the sector after the P V Narasimha Rao government made power sector reforms a key component of economic liberalisation.

Independent power producers (IPPs) were allowed to enter the generation business and were offered attractive incentives: Bonuses for better capacity utilisation, five-year tax holidays, low equity requirement and selective counter-guarantee arrangements.

The initial interest was overwhelming, with 189 project proposals received by 1995 for new generation capacity of more than 75 gigawatt (Gw) at an investment of over $100 billion, according to the study cited earlier. However, it was short-lived as only a few projects actually materialised.

Now, 35 years after the reforms, one of the three segments of the sector, power generation, has hit a record of more than 500 Gw of total installed capacity, compared with merely 100 Gw three decades ago. There is near universal access, outages have virtually disappeared, barring localised ones caused by infrastructure issues. And renewable energy generation is making giant strides.

"It is a sea change today. When I got involved in the sector, we used to have huge power outages. That was a result of some fallacious policies made at that time," says Anil Razdan, former secretary, Ministry of Power and former Special Secretary, Ministry of Petroleum and Natural Gas.

However, the other two segments of the sector — transmission and distribution — continue to face challenges. Even though India has one of the largest transmission networks globally, the rapid addition of renewable energy capacity is testing the grid's ability to absorb and balance variable power.

Difficult start

The reforms got off to a bumpy start in India. There was much hope when United States-based energy giant Enron set up a power project in Dabhol, Maharashtra. Soon, however, the liquefied natural gas (LNG)-based plant became mired in controversy over costs, political opposition and payment disputes with the Maharashtra SEB. It eventually collapsed and became a symbol of the limitations of the first phase of power reforms.

Besides, some structural weaknesses were not addressed. The cost of power purchase increased as electricity delivered by IPPs was 1.5 to 2 times costlier than National Thermal Power Corporation (NTPC) or SEBs. And, IPP interest in entering power purchase agreements (PPAs) was limited to better performing SEBs.

Funding declined due to poor financial health of the states, lower central allocation and lack of expected private investment in generation. Between 1992 and 1997, only 16 Gw was created against a target of 30 Gw, and in the next five years only a further 19 Gw was created, against a target of 40 Gw.

However, there was a concerted effort to bring in reforms at the state level. This included a push to privatise generation and distribution, and experiments with financial and organisational restructuring, supported by lending agencies and the central government. Prominent among them was the World Bank's power sector lending policy announced in 1993, promoting unbundled state-level industry, independent regulation and cost-based tariffs with transparent subsidy mechanisms.

Odisha was the first to unbundle its SEB by creating two generating companies (one for hydropower and the other for thermal), one transmission company (transco) and four distribution companies (discoms). It privatised its thermal power stations and all discoms by 1999.

Despite this, the discoms remained bankrupt, with negligible improvements in technical, commercial or financial health. Transcos, on the other hand, ended up accumulating the losses of the distribution businesses, and the entire supply chain was affected. Electrification projects also took a backseat. The number of villages electrified in the five years from 1997 dropped to 11,000, compared to 100,000 between 1985 and 1990, according to Bhattacharyya's study.

Bureaucrats of that time called it a missed opportunity. "Minor change through an amendment to the Electricity Supply Act was a half-hearted reform initiative. Despite the government's assurance of guarantees for payment, it did not deliver," says R V Shahi, former power secretary (from 2002 to 2007) and currently chairman of a consulting company Energy Infratech.

The big shift

"India's power sector was reshaped by four seminal moves: The Electricity Act, 2003, open access, private licensing and unbundling of the SEBs," says Sehul Bhatt, director, Crisil Intelligence.

It resolved many of the systemic issues. It consolidated the existing laws and prepared a new framework.

Open access, under the Act, allowed eligible consumers to procure power outside their local distribution utility, turning transmission and distribution into "network services" rather than exclusive pathways for a single supplier.

It modernised the regulatory framework, provided room for competition, and clearly defined the roles of regulators. It also allowed multi-year incentive tariffs and introduced transparent subsidy management, clear financing arrangements for regulatory bodies and strong penal measures to check theft and corruption. Finally, it supported electricity trading as a licensed activity and laid the groundwork for functional separation and network access.

Alok Kumar, director general, All India Discoms Association and former power secretary, calls the open access policy one of the biggest reforms. "It was a turning point because it created a competitive market by mandating non-discriminatory access to transmission and distribution networks," he says.

He adds that it allowed generators to access multiple customers and markets, significantly improving the viability of private investment. This was followed by power trading and exchanges. "As a result, over 50 per cent of India's generation capacity is now privately owned, helping the country move from peak shortages of around 20 per cent in the early 1990s to near-zero now," Kumar said.

Living with surpluses

Cut to 2026, and the power sector in India has evolved from seeing persistent shortages to one that commands a surplus. However, the very foundation of the sector — electricity distribution — remains its weakest link.

"Between 2013-14 and 2020, the power sector had two primary objectives: adding generation capacity and achieving universal electricity access," Kumar says.

While the issue has been discussed frequently, the financial sustainability of discoms did not receive the attention it deserved, Kumar adds. "The reform process in the power sector has not achieved the expected goals of almost single-digit aggregate technical and commercial (AT&C) losses and eliminating the ACS-ARR gap. Although there have been significant improvements, we need to sustain this momentum and increase its pace," he adds.

With outstanding legacy dues of ₹3,300 crore, discoms recorded AT&C losses of 15.04 per cent in FY25, and ACS-ARR gap of 6 paise per unit.

Unlike earlier programmes, the Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) launched in 2021 links central grants to measurable reform outcomes. It also places emphasis on smart metering, aiming at improving operational efficiency, reducing losses and improving financial discipline, Kumar adds.

The Centre has also incentivised reforms by allowing states additional borrowing of up to 0.5 per cent of gross state domestic product (GSDP) if they met reform targets. "With effective smart meter deployment, AT&C losses could reach single digits over the next three to four years," Kumar says.

New challenges

As renewable energy begins to dominate the grid and new technologies like battery energy storage systems for balancing supply and demand get adopted, a new set of challenges is emerging. Razdan says, "Technologies may change, but the fundamental principles of the energy sector remain the same. Whatever technology is adopted must be environmentally responsible, ensure reliable and continuous supply, remain affordable for consumers and operate on sound commercial principles."

In the next phase of reforms, the government will have to increase the integration of renewable energy to the grid to reduce its energy intensity.

Apart from solar and wind power, there are issues with traditional sources too. Razdan says: "New concerns are emerging. For example, the changing rainfall pattern is a warning signal. Will there be enough water for irrigation and for hydropower stations?"

Going ahead, the sector's growth will depend on fixing distribution, strengthening grid flexibility and ensuring that the energy transition remains reliable, affordable and sustainable.

Power punch

- **Late 1980s:** Electricity access was just over 50%; large states had power deficits of 20-38% of estimated requirements
- **1991:** IPPs allowed to enter the generation business; offered incentives
- **1991-1995:** 189 proposals worth $100 billion received for new generation capacity of over 75 Gw
- **1993:** World Bank announces power sector lending policy, promoting unbundled state-level industry, independent regulation and cost-based tariffs
- **2003:** Electricity Act, 2003 introduced, modernising regulatory framework, de-licensing generation, and promoting competition
- **2021:** Reform-based initiative RDSS launched with an emphasis on smart metering and loss reduction
- **2026:** Over 500 Gw of installed generation capacity; reform agenda shifted towards grid flexibility, renewable integration, energy storage and transmission expansion

SPECIALITY
RESTAURANTS LTD.

স্পেশালিটি রেস্টুরেন্টস লিমিটেড

কর্পোরেট আইডেন্টিফিকেশন নং (সিআইএন)–এল৫৫১০১ডব্লিউবি১৯৯৯পিএলসি০৯০৬৭২
নিবন্ধিত কার্যালয়: ইউনিওর্থ হাউস ৩ এ, গুরুসদয় রোড, কলকাতা – ৭০০০১৯
টেলিফোন নং: (৯১ ৩৩) ২২৮৩ ৭৯৬৪ ই-মেইল: corporate@speciality.co.in, ওয়েবসাইট: www.speciality.co.in

২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি এবং ই-ভোটিং তথ্য

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি দেওয়া হচ্ছে যে:

১. **স্পেশালিটি রেস্টুরেন্টস লিমিটেড** (Company/'কোম্পানি')–এর সদস্যদের ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা ('এজিএম') আগামী **১১ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, শুক্রবার বিকেল ৪.০০ টায়** (ভা স) ভিডিও কনফারেন্সিং (ভিসি) বা অন্যান্য অডিও ভিজ্যুয়াল মাধ্যম (ওএভিএম)–এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত হবে, যেখানে এজিএম আহ্বানের বিজ্ঞপ্তিতে উল্লিখিত বিষয়াদি নিয়ে আলোচনা করা হবে। এটি কোম্পানিজ অ্যাক্ট, ২০১৩ (**'কোম্পানিজ অ্যাক্ট'**) এবং এর অধীনে প্রণীত বিধিমালা, সাথে মিনিস্ট্রি অফ কর্পোরেট অ্যাফেয়ার্স (এমসিএ) এর সাধারণ সার্কুলার নং ১৪/২০২০ তারিখ ৮ এপ্রিল, ২০২০, নং ১৭/২০২০ তারিখ ১৩ এপ্রিল, ২০২০, নং ২০/২০২০ তারিখ ৫ মে, ২০২০ এবং এই বিষয়ে জারি করা পরবর্তী সার্কুলারসমূহ, যার মধ্যে সর্বশেষটি হল ০৩/২০২৫ তারিখ ২২ সেপ্টেম্বর, ২০২৫ (যাকে সম্মিলিতভাবে এমসিএ সার্কুলার বলা হয়)–এর প্রযোজ্য বিধানসমূহ মেনে পরিচালিত হবে, যা একটি সাধারণ স্থানে সদস্যদের শারীরিক উপস্থিতি ছাড়াই ভিসি বা ওএভিএম–এর মাধ্যমে এজিএম অনুষ্ঠানের অনুমতি দিয়েছে।

কোম্পানি কেবল বৈদ্যুতিন মাধ্যমে ২০২৫–২৬ আর্থিক বছরের বার্ষিক প্রতিবেদনের লিঙ্ক সহ এজিএম–এর বিজ্ঞপ্তি সেই সমস্ত সদস্যদের পাঠিয়েছে, যাঁদের ই-মেইল ঠিকানা কোম্পানির রেজিস্ট্রার/শেয়ার ট্রান্সফার এজেন্ট, এমইউএফজি ইনটাইম ইন্ডিয়া প্রাইভেট লিমিটেড এবং ডিপোজিটরিস–এর কাছে নিবন্ধিত রয়েছে। তদ্ব্যতীত, সেবি (লিস্টিং অবলিগেশনস অ্যান্ড ডিসক্লোজার রিকোয়ারমেন্টস) রেগুলেশনস, ২০১৫ ('লিস্টিং রেগুলেশনস')–এর রেগুলেশন ৩৬(১)(বি) অনুসারে, কোম্পানি সেই সদস্যদের কাছে চিঠি পাঠিয়েছে যাঁদের ই-মেইল ঠিকানা কোম্পানি/ রেজিস্ট্রার এবং শেয়ার ট্রান্সফার এজেন্ট/ডিপোজিটরি পার্টিসিপ্যান্টস–এর কাছে নিবন্ধিত নেই, যেখানে ওয়েবলিঙ্ক প্রদান করা হয়েছে যার মাধ্যমে কোম্পানির ওয়েবসাইটে ২০২৫–২৬ আর্থিক বছরের বার্ষিক প্রতিবেদনটি অ্যাক্সেস করা যেতে পারে। সদস্যদের কাছে বার্ষিক প্রতিবেদনের বৈদ্যুতিন প্রেরণ ১৮ আগস্ট, ২০২৬ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। প্রাসঙ্গিক সার্কুলারগুলির মাধ্যমে বার্ষিক প্রতিবেদনের বাস্তবিক কপি পাঠানোর প্রয়োজনীয়তা বাতিল করা হয়েছে। তবে, ২০২৫–২৬ আর্থিক বছরের বার্ষিক প্রতিবেদনের বাস্তবিক কপিগুলি সেই সদস্যদের পাঠানো হবে যাঁরা তাঁদের ফোলিও নং / ডিপি আইডি এবং ক্লায়েন্ট আইডি উল্লেখ করে investor@speciality.co.in–এ অনুরোধ করবেন। অন্যান্য বিষয়ের সাথে এজিএম–এর বিজ্ঞপ্তি সম্বলিত কোম্পানির বার্ষিক প্রতিবেদনটি কোম্পানির ওয়েবসাইট www.speciality.co.in এবং ন্যাশনাল সিকিউরিটিজ ডিপোজিটরি লিমিটেড (এনএসডিএল)–এর ওয়েবসাইট www.evoting.nsdl.com থেকে পাওয়া এবং ডাউনলোড করা যেতে পারে। এর একটি অনুলিপি স্টক এক্সচেঞ্জগুলির ওয়েবসাইটেও উপলব্ধ রয়েছে যেখানে কোম্পানির সিকিউরিটিজ তালিকাভুক্ত, অর্থাৎ বিএসই লিমিটেড এবং ন্যাশনাল স্টক এক্সচেঞ্জ অফ ইন্ডিয়া লিমিটেডের ওয়েবসাইট যথাক্রমে www.bseindia.com এবং www.nseindia.com–এ। সভার স্থান হিসেবে কোম্পানির নিবন্ধিত কার্যালয়কেই গণ্য করা হবে।

২. ১৯ মে, ২০২৬ তারিখে অনুষ্ঠিত বোর্ড অফ ডিরেক্টরস–এর সভায় ৩১ মার্চ, ২০২৬–এ সমাপ্ত আর্থিক বছরের জন্য প্রতিটি ₹১০/– এর ইকুইটি শেয়ার প্রতি ₹ ১.০০ লভ্যাংশ সুপারিশ করা হয়েছে। আসন্ন এজিএম–এ ঘোষিত হলে, উৎসে কর কর্তন ('টিডিএস') সাপেক্ষে আগামী ১৪ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, সোমবার বা তার পরে এই লভ্যাংশ প্রদান করা হবে। আসন্ন এজিএম–এ ঘোষিত হলে, অর্থবছর ২০২৫–২৬–এর জন্য লভ্যাংশ পাওয়ার ক্ষেত্রে সদস্যদের অধিকার নির্ধারণের রেকর্ড তারিখ হিসেবে কোম্পানি ৪ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, শুক্রবার নির্ধারণ করেছে। যে সকল সদস্য তাঁদের ব্যাঙ্ক অ্যাকাউন্টের বিবরণ আপডেট করেছেন, তাঁদের বিভিন্ন অনলাইন ট্রান্সফার মোডের মাধ্যমে লভ্যাংশ প্রদান করা হবে। কোম্পানি/ডিপোজিটরিস–এর কাছে নিবন্ধিত ই-মেইল আইডি থাকা সমস্ত সদস্যদের ২৪ জুলাই, ২০২৬ তারিখের ই-মেইল যোগাযোগের মাধ্যমে, কোম্পানি প্রয়োজনীয় অ্যানেক্সার সহ নির্ধারিত হারে শেয়ারহোল্ডারদের দেওয়া লভ্যাংশ থেকে কর আটকে রাখার প্রক্রিয়াটি ব্যাখ্যা করেছে। এই যোগাযোগটি কোম্পানির ওয়েবসাইট www.speciality.co.in–এও উপলব্ধ রয়েছে।

ধারকদের দ্বারা যথাযথভাবে পূরণকৃত এবং স্বাক্ষরিত ফর্ম আইএসআর–১ জমা দিয়ে, সদস্যদের ডিপোজিটরিস–এর কাছে থাকা শেয়ারের ক্ষেত্রে তাঁদের সংশ্লিষ্ট ডিপি–র কাছে এবং বাস্তবিক ফর্মে থাকা শেয়ারের ক্ষেত্রে আরটিএ–এর কাছে ই-মেইল ঠিকানা নিবন্ধিত করার জন্য অনুরোধ করা হচ্ছে।

৩. একটি ন্যায্য এবং স্বচ্ছ পদ্ধতিতে ই-ভোটিং এবং রিমোট ই-ভোটিং প্রক্রিয়া যাচাই করার জন্য বোর্ড অফ ডিরেক্টরস মেসার্স টি. চ্যাটার্জি অ্যান্ড অ্যাসোসিয়েটস, প্র্যাকটিসিং কোম্পানি সেক্রেটারিজ ফার্ম (আইসিএসআই – ফার্ম ইউনিক কোড নং: পি২০০৭ডব্লিউবি০৬৭১০০)–কে স্ক্রুটিনাইজার হিসেবে নিযুক্ত করেছে, যার প্রতিনিধিত্ব করছেন মেসার্স টি. চ্যাটার্জি অ্যান্ড অ্যাসোসিয়েটস–এর পার্টনার মিসেস সুমনা সুভাষ মিত্র – প্র্যাকটিসিং কোম্পানি সেক্রেটারি (সি.পি নং ২২৯১৫), তাঁর অনুপস্থিতিতে মিঃ তরুণ চ্যাটার্জি – অ্যাডভোকেট (এনরোলমেন্ট নং ডব্লিউবি ২০৬৮) ('স্ক্রুটিনাইজার')।

৪. কোম্পানিজ অ্যাক্ট–এর ধারা ১০৮ এবং এর সাথে সময়ে সময়ে সংশোধিত কোম্পানিজ (ম্যানেজমেন্ট অ্যান্ড অ্যাডমিনিস্ট্রেশন) রুলস, ২০১৪–এর রুল ২০ এবং লিস্টিং রেগুলেশনস–এর রেগুলেশন ৪৪ অনুসারে, কোম্পানি তার সদস্যদের এজিএম–এর আগে এবং এজিএম চলাকালীন এজিএম–এ আলোচিত হতে চলা বিষয়াদির বিষয়ে রিমোট ই-ভোটিং–এর সুবিধা প্রদান করছে এবং এই উদ্দেশ্যে কোম্পানি বৈদ্যুতিন মাধ্যমে ভোটদানের সুবিধার্থে ন্যাশনাল সিকিউরিটিজ ডিপোজিটরি লিমিটেড ('এনএসডিএল')–কে নিযুক্ত করেছে। ই-ভোটিং–এর বিস্তারিত নির্দেশিকা এজিএম–এর বিজ্ঞপ্তিতে দেওয়া হয়েছে। সদস্যদের এতদ্বারা অবহিত করা হচ্ছে যে:

(i) এজিএম–এর বিজ্ঞপ্তিতে উল্লিখিত বিষয়াদি বৈদ্যুতিন মাধ্যমে ভোটদানের দ্বারা সম্পাদিত হতে পারে।

(ii) রিমোট ই-ভোটিং আগামী ৮ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, মঙ্গলবার (সকাল ০৯.০০ টা ভা স) থেকে শুরু হবে।

(iii) রিমোট ই-ভোটিং আগামী ১০ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, বৃহস্পতিবার (বিকেল ৫.০০ টা ভা স)–এ শেষ হবে। এরপর এনএসডিএল দ্বারা ই-ভোটিং মডিউলটি নিষ্ক্রিয় করা হবে। একবার কোনো শেয়ারহোল্ডার কোনো প্রস্তাবের ওপর ভোট দেওয়ার পর, উক্ত শেয়ারহোল্ডারকে পরবর্তীতে তা পরিবর্তন করার অনুমতি দেওয়া হবে না।

(iv) ভোটদানের যোগ্যতা নির্ধারণের কাট–অফ তারিখ হলো ৪ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, শুক্রবার। কাট–অফ তারিখে কোম্পানির পরিশোধিত ইকুইটি শেয়ার মূলধনে সদস্যদের অংশের অনুপাতে তাঁদের ভোটাধিকার থাকবে।

(v) যে সমস্ত ব্যক্তি বিজ্ঞপ্তি পাঠানোর পরে কোম্পানির শেয়ার অর্জন করেছেন এবং কোম্পানির সদস্য হয়েছেন এবং কাট–অফ তারিখ অর্থাৎ ৪ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, শুক্রবার অনুযায়ী শেয়ার ধারণ করে আছেন, তাঁরা evoting@nsdl.co.in–এ অনুরোধ পাঠিয়ে লগইন আইডি এবং পাসওয়ার্ড সংগ্রহ করে রিমোট ই-ভোটিং–এর মাধ্যমে বা সভার সময় তাঁদের ভোট দিতে পারেন। তবে, আপনি যদি রিমোট ই-ভোটিং–এর জন্য আগে থেকেই এনএসডিএল–এর কাছে নিবন্ধিত থাকেন, তবে আপনি ভোট দেওয়ার জন্য বিদ্যমান ইউজার আইডি এবং পাসওয়ার্ড ব্যবহার করতে পারেন।

(vi) সদস্যরা আরও মনে রাখবেন যে: (ক) ১০ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, বৃহস্পতিবার বিকেল ৫.০০ টা ভা স–এর পরে রিমোট ই-ভোটিং–এর অনুমতি দেওয়া হবে না; (খ) এজিএম চলাকালীন ই-ভোটিং সুবিধাও উপলব্ধ করা হবে; (গ) ভিসি বা ওএভিএম–এর মাধ্যমে সভায় উপস্থিত থাকা সদস্যরা, যাঁরা রিমোট ই-ভোটিং–এর মাধ্যমে আগে তাঁদের ভোট দেননি, তাঁরা সভার সময় তাঁদের অধিকার প্রয়োগ করতে পারবেন; (ঘ) যে সদস্যরা রিমোট ই-ভোটিং–এর মাধ্যমে তাঁদের ভোট দিয়েছেন, তাঁরাও সভায় উপস্থিত থাকতে পারেন, তবে এজিএম চলাকালীন তাঁদের পুনরায় ভোট দেওয়ার অনুমতি দেওয়া হবে না; এবং (ঙ) কাট–অফ তারিখ অর্থাৎ ৪ সেপ্টেম্বর, ২০২৬, শুক্রবার অনুযায়ী কেবল সেই ব্যক্তি ভোট দেওয়ার অধিকারী হবেন, যাঁর নাম কোম্পানির সদস্যদের রেজিস্টারে/ডিপোজিটরিস দ্বারা পরিচালিত সুবিধাভোগী মালিকদের রেজিস্টারে উপস্থিত রয়েছে।

(vii) বাস্তবিক ফর্মে শেয়ার থাকা সদস্যদের অনুরোধ করা হচ্ছে যে তাঁরা যেন ফোলিও নং এবং শেয়ারহোল্ডারের নাম উল্লেখ করে investor.helpdesk@in.mpms.mufg.com–এ একটি ই-মেইল পাঠিয়ে কোম্পানির রেজিস্ট্রারের কাছে তাঁদের ই-মেইল ঠিকানা নিবন্ধিত করেন। ডিম্যাট ফর্মে শেয়ার থাকা সদস্যদের তাঁদের ডিপোজিটরি পার্টিসিপ্যান্টের কাছে তাঁদের ই-মেইল ঠিকানা নিবন্ধিত করার জন্য অনুরোধ করা হচ্ছে।

(viii) এজিএম–এর বিজ্ঞপ্তি কোম্পানির ওয়েবসাইট www.speciality.co.in এবং এনএসডিএল–এর ওয়েবসাইট www.evoting.nsdl.com–এ উপলব্ধ রয়েছে।

(ix) যিনি কাট–অফ তারিখে সদস্য নন, তাঁর এজিএম–এর বিজ্ঞপ্তিটিকে শুধুমাত্র তথ্যের উদ্দেশ্যে বিবেচনা করা উচিত।

(x) কোনো প্রশ্নের ক্ষেত্রে, আপনি www.evoting.nsdl.com–এর ডাউনলোড বিভাগে উপলব্ধ শেয়ারহোল্ডারদের জন্য সচরাচর জিজ্ঞাস্য প্রশ্নাবলী (FAQs) এবং শেয়ারহোল্ডারদের জন্য ই-ভোটিং ইউজার ম্যানুয়াল দেখতে পারেন অথবা ০২২-৪৮৮৬ ৭০০০ নম্বরে কল করতে পারেন অথবা এনএসডিএল–এর ডেপুটি ভাইস প্রেসিডেন্ট, মিসেস পল্লবী মাত্রে–কে নির্দিষ্ট ই-মেইল আইডি evoting@nsdl.co.in–এ একটি অনুরোধ পাঠাতে পারেন। এনএসডিএল–এর ডাক ঠিকানা ৪র্থ তলা, নমন চেম্বার, প্লট সি–৩২, জি–ব্লক, বান্দ্রা কুরলা কমপ্লেক্স, বান্দ্রা পূর্ব, মুম্বই, মহারাষ্ট্র–৪০০০৫১।

(xi) ভোটদানের ফলাফলগুলি সমন্বিত স্ক্রুটিনাইজার রিপোর্ট সহ কোম্পানির ওয়েবসাইট www.speciality.co.in এবং এনএসডিএল–এর ওয়েবসাইট www.evoting.nsdl.com–এ ঘোষণা ও প্রকাশ করা হবে এবং একইসাথে এজিএম শেষ হওয়ার দুটি কার্যদিবসের মধ্যে বিএসই লিমিটেড এবং ন্যাশনাল স্টক এক্সচেঞ্জ অফ ইন্ডিয়া লিমিটেডকেও তা জানানো হবে।

বোর্ড অফ ডিরেক্টরস–এর আদেশে
স্পেশালিটি রেস্টুরেন্টস লিমিটেড–এর পক্ষে

অবিনাশ কিনহিকার
কোম্পানি সেক্রেটারি ও লিগ্যাল হেড
(আইসিএসআই মেম্বারশিপ নং: এফসিএস ৮৩৬৪)

স্থান: মুম্বই
তারিখ: ১৮ আগস্ট, ২০২৬